Документ предоставлен [КонсультантПлюс](http://www.consultant.ru)

РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ

СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 16 декабря 2016 г. N 48/7

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК, СТАВОК

ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ И ФОРМУЛ ДЛЯ РАСЧЕТА

РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ

ЭНЕРГИИ К ОБЪЕКТАМ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ

СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ НА 2017 ГОД

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=8D3025394B83CC5EBB3A5CA47DB4794398F3D9D252030AEF99CDF0777BpC1EM) "Об электроэнергетике", [постановлением](consultantplus://offline/ref=8D3025394B83CC5EBB3A5CA47DB4794398F2D0DA5E060AEF99CDF0777BpC1EM) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", [Правилами](consultantplus://offline/ref=8D3025394B83CC5EBB3A5CA47DB4794398F2D0DA5E000AEF99CDF0777BCE3EDE1B9DCA37839C3513pD1CM) 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861, Методическими [указаниями](consultantplus://offline/ref=8D3025394B83CC5EBB3A5CA47DB479439BF4DED453010AEF99CDF0777BCE3EDE1B9DCA37839C3215pD19M) по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. N 209-э/1, и на основании [Положения](consultantplus://offline/ref=8D3025394B83CC5EBB3A42A96BD827499DF987DF5A0507BBC799F620249E388B5BDDCC62C0D83F15DAC5097Cp712M) о региональной тарифной комиссии Ставропольского края, утвержденного постановлением Правительства Ставропольского края от 19 декабря 2011 г. N 495-п, региональная тарифная комиссия Ставропольского края постановляет:

1. Установить на период с 01 января по 31 декабря 2017 года:

стандартизированные тарифные [ставки](#P40) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края согласно приложению 1 к настоящему постановлению;

[ставки](#P1343) за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края согласно приложению 2 к настоящему постановлению;

[формулы](#P1459) для расчета размера платы за технологическое присоединение согласно приложению 3 к настоящему постановлению;

размер выпадающих [доходов](#P1517) территориальных сетевых организаций Ставропольского края, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, учитываемых в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2017 год, согласно приложению 4 к настоящему постановлению.

2. Ставки за единицу мощности и стандартизированные тарифные ставки, установленные в [пункте 1](#P16) настоящего постановления, на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики максимальной мощностью до 150 кВт включительно, действуют по 30 сентября 2017 года.

3. Ставки за единицу мощности и стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим постановлением, применяются для расчета размера платы за технологическое присоединение территориальными сетевыми организациями Ставропольского края, которые соответствуют [критериям](consultantplus://offline/ref=8D3025394B83CC5EBB3A5CA47DB4794398F2DFD253020AEF99CDF0777BCE3EDE1B9DCA37839C3215pD1DM) отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 N 184.

4. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования и действует по 31 декабря 2017 года.

Председатель региональной

тарифной комиссии

Ставропольского края

К.А.ШИШМАНИДИ

Приложение 1

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 16 декабря 2016 г. N 48/7

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ

ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ МОЩНОСТЬЮ МЕНЕЕ 8900 КВТ,

НА 2017 ГОД

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование работ | Уровень напряжения строящегося объекта электросетевого хозяйства, кВ | Стандартизированная тарифная ставка (без НДС), (в ценах 2001 года) | | | |
| Максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителя | | | |
| до 150 кВт | | более 150 кВт | |
| сельский населенный пункт | городской населенный пункт | сельский населенный пункт | городской населенный пункт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. С2i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км | | | | | | |
| 1.1. Прокладка воздушных линий с установкой опор | | | | | | |
| 1.1.1. | провод марки АС сечение до 35 мм2 | 0,4 | 82604,02 | 83677,87 | 165208,04 | 167355,74 |
| 1.1.2. | провод марки АС сечение до 50 мм2 | 87427,19 | 88563,75 | 174854,38 | 177127,49 |
| 1.1.3. | провод марки АС сечение 70 мм2 | 87608,66 | 88747,57 | 175217,31 | 177495,14 |
| 1.1.4. | провод марки АС сечение 95 мм2 | 90633,44 | 91811,67 | 181266,87 | 183623,34 |
| 1.1.5. | провод марки СИП сечение до 35 мм2 | 119121,37 | 120669,95 | 238242,75 | 241339,90 |
| 1.1.6. | провод марки СИП сечение 50 мм2 | 123638,86 | 125246,16 | 247277,72 | 250492,33 |
| 1.1.7. | провод марки СИП сечение 70 мм2 | 129814,21 | 131501,79 | 259628,42 | 263003,59 |
| 1.1.8. | провод марки СИП сечение 95 мм2 | 138682,38 | 140485,25 | 277364,76 | 280970,50 |
| 1.1.9. | провод марки СИП сечение 120 мм2 | 150005,76 | 151955,83 | 300011,52 | 303911,67 |
| 1.1.10. | провод марки АС сечение 35 мм2 | 6 - 10 | 111201,95 | 112647,57 | 222403,89 | 225295,15 |
| 1.1.11. | провод марки АС сечение 50 мм2 | 123411,06 | 125015,41 | 246822,13 | 250030,81 |
| 1.1.12. | провод марки АС сечение 70 мм2 | 134025,29 | 135767,62 | 268050,59 | 271535,25 |
| 1.1.13. | провод марки АС сечение 70 мм2 количество цепей на опоре 2 шт. | 210854,73 | 213595,84 | 421709,46 | 427191,68 |
| 1.1.14. | провод марки АС сечение 95 мм2 | 255951,47 | 259278,83 | 511902,93 | 518557,67 |
| 1.1.15. | провод марки СИП сечение 50 мм2 | 145464,47 | 147355,50 | 290928,93 | 294711,01 |
| 1.1.16. | провод марки СИП сечение 70 мм2 | 175547,29 | 177829,40 | 351094,58 | 355658,80 |
| 1.1.17. | провод марки СИП сечение 70 мм2 количество цепей на опоре 2 шт. | 211789,66 | 214542,93 | 423579,33 | 429085,86 |
| 1.1.18. | провод марки СИП сечение 95 мм2 | 179582,02 | 181916,58 | 359164,04 | 363833,17 |
| 1.1.19. | провод марки СИП сечение 120 мм2 | 182801,95 | 185178,37 | 365603,90 | 370356,75 |
| 1.1.20. | провод марки СИП сечение 150 мм2 | 186416,96 | 188840,38 | 372833,92 | 377680,76 |
| 1.2. Прокладка воздушных линий по существующим опорам | | | | | | |
| 1.2.1. | провод марки СИП сечение до 35 мм2, количество цепей на опоре 1 шт. | 0,4 | 64290,34 | 65126,12 | 128580,69 | 130252,24 |
| 1.2.2. | провод марки СИП сечение 50 мм2, количество цепей на опоре 1 шт. | 70339,91 | 71254,33 | 140679,81 | 142508,65 |
| 1.2.3. | провод марки СИП сечение 70 мм2, количество цепей на опоре 1 шт. | 73364,69 | 74318,43 | 146729,37 | 148636,86 |
| 1.2.4. | провод марки СИП сечение 95 мм2, количество цепей на опоре 1 шт. | 82232,86 | 83301,88 | 164465,71 | 166603,77 |
| 1.2.5. | провод марки СИП сечение 120 мм2, количество цепей на опоре 1 шт. | 93556,24 | 94772,47 | 187112,47 | 189544,94 |
| 1.2.6. | провод марки СИП сечение 150 мм2, количество цепей на опоре 1 шт. | 102390,70 | 103721,78 | 204781,39 | 207443,55 |
| 1.2.7. | провод марки АС сечение до 35 мм2, количество цепей на опоре 1 шт. | 43061,88 | 43621,69 | 86123,76 | 87243,37 |
| 1.2.8. | провод марки АС сечение 50 мм2, количество цепей на опоре 1 шт. | 50376,35 | 51031,24 | 100752,70 | 102062,49 |
| 1.2.9. | провод марки АС сечение 70 мм2, количество цепей на опоре 1 шт. | 58955,73 | 59722,16 | 117911,46 | 119444,31 |
| 1.3. Совместная подвеска провода | | | | | | |
| 1.3.1. | ВЛ 0,4/10 кВ: провод марки 0,4 кВ СИП сечение 50 мм2 (магистральная линия), 16 мм2 (ответвления, вводы), количество цепей на опоре 2 шт. | - | 217784,23 | 220615,42 | 435568,46 | 441230,85 |
| 1.3.2. | ВЛ 0,4/10 кВ: провод марки 10 кВ АС сечение 50 мм2, провод марки 0,4 кВ СИП сечение 50 мм2, провод марки 10 кВ АС сечение 50 мм2; количество цепей на опоре 2 шт. | - | 162238,25 | 164347,35 | 324476,50 | 328694,70 |
| 1.3.3. | ВЛ 0,4/10 кВ: провод марки 0,4 кВ СИП сечение 50 мм2, провод марки 10 кВ СИП сечение 70 мм2; количество цепей на опоре 2 шт. | - | 176702,20 | 178999,33 | 353404,41 | 357998,67 |
| 1.3.4. | ВЛ 0,4/10 кВ: провод марки 0,4 кВ СИП сечение 50 мм2 (магистральная линия), 16 мм2 (ответвления, вводы), провод марки 10 кВ СИП сечение 70 мм2; количество цепей на опоре 2 шт. | - | 226253,62 | 229194,91 | 452507,23 | 458389,83 |
| 2. С3i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км | | | | | | |
| 2.1. Прокладка одной кабельной линии в траншее без покрытия от механических повреждений | | | | | | |
| 2.1.1. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 16 мм2 | 0,4 | 63604,25 | 65003,55 | 127208,52 | 130007,11 |
| 2.1.2. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 25 мм2 | 66758,18 | 68226,87 | 133516,38 | 136453,74 |
| 2.1.3. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 35 мм2 | 72014,74 | 73599,06 | 144029,48 | 147198,13 |
| 2.1.4. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм2 | 79373,91 | 81120,13 | 158747,82 | 162240,27 |
| 2.1.5. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 70 мм2 | 88310,04 | 90252,86 | 176620,09 | 180505,73 |
| 2.1.6. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм2 | 99874,45 | 102071,69 | 199748,91 | 204143,39 |
| 2.1.7. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 120 мм2 | 115118,45 | 117651,05 | 230236,91 | 235302,12 |
| 2.1.8. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм2 | 127208,51 | 130007,10 | 254417,04 | 260014,21 |
| 2.1.9 | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм2 | 144917,41 | 148105,60 | 289834,84 | 296211,20 |
| 2.1.10. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм2 | 167221,75 | 170900,63 | 334443,51 | 341801,26 |
| 2.2. Прокладка одной кабельной линии в траншее с покрытием кирпичом | | | | | | |
| 2.2.1. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 16 мм2 | 0,4 | 74643,01 | 76285,16 | 149286,03 | 152570,32 |
| 2.2.2. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 25 мм2 | 78322,60 | 80045,69 | 156645,20 | 160091,39 |
| 2.2.3. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 35 мм2 | 84104,80 | 85955,11 | 168209,61 | 171910,22 |
| 2.2.4. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм2 | 91463,97 | 93476,18 | 182927,95 | 186952,37 |
| 2.2.5. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 70 мм2 | 100400,11 | 102608,91 | 200800,22 | 205217,83 |
| 2.2.6. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм2 | 111438,86 | 113890,52 | 222877,73 | 227781,05 |
| 2.2.7. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 120 мм2 | 127734,17 | 130544,32 | 255468,35 | 261088,65 |
| 2.2.8. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм2 | 140349,89 | 143437,59 | 280699,79 | 286875,18 |
| 2.2.9. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм2 | 175767,69 | 179634,58 | 351535,39 | 359269,17 |
| 2.2.10. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм2 | 220376,36 | 225224,64 | 440752,73 | 450449,29 |
| 2.2.11. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм2 | 6 - 10 | 102607,86 | 104865,23 | 205215,73 | 209730,47 |
| 2.2.12. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм2 | 110965,77 | 113407,02 | 221931,56 | 226814,05 |
| 2.2.13. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 120 мм2 | 118324,94 | 120928,09 | 236649,90 | 241856,19 |
| 2.2.14. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм2 | 135093,34 | 138065,39 | 270186,69 | 276130,80 |
| 2.2.15. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм2 | 139508,84 | 142578,04 | 279017,69 | 285156,08 |
| 2.2.16. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм2 | 176672,65 | 180559,45 | 353345,31 | 361118,91 |
| 2.2.17. | АСБ, сечение кабельных линий 50 мм2 | 151441,21 | 154772,92 | 302882,43 | 309545,84 |
| 2.2.18. | АСБ, сечение кабельных линий 95 мм2 | 190865,34 | 195064,38 | 381730,69 | 390128,76 |
| 2.2.19. | АСБ, сечение кабельных линий 120 мм2 | 224664,96 | 229607,59 | 449329,92 | 459215,18 |
| 2.2.20. | АСБ, сечение кабельных линий 150 мм2 | 249265,61 | 254749,46 | 498531,24 | 509498,92 |
| 2.2.21. | АСБ, сечение кабельных линий 185 мм2 | 274602,19 | 280643,43 | 549204,38 | 561286,88 |
| 2.2.22. | АСБ, сечение кабельных линий 240 мм2 | 348666,98 | 356337,65 | 697333,97 | 712675,32 |
| 2.2.23. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 70/35) мм2 | 204020,38 | 208508,83 | 408040,77 | 417017,67 |
| 2.2.24. | АПвПг сечение кабельных линий 3 (1 x 95/35) мм2 | 215879,16 | 220628,50 | 431758,33 | 441257,01 |
| 2.2.25. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 120/35) мм2 | 245970,81 | 251382,17 | 491941,62 | 502764,34 |
| 2.2.26. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 150/35) мм2 | 270577,77 | 276530,48 | 541155,55 | 553060,97 |
| 2.2.27. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 185/35) мм2 | 284165,95 | 290417,60 | 568331,92 | 580835,22 |
| 2.2.28. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 240/35) мм2 | 344546,90 | 352126,93 | 689093,80 | 704253,86 |
| 2.2.29. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 400/35) мм2 | 361050,36 | 368993,47 | 722100,73 | 737986,95 |
| 2.2.30. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 500/50) мм2 | 469311,12 | 479635,96 | 938622,25 | 959271,94 |
| 2.3. Прокладка двух кабельных линий в траншее с покрытием кирпичом [<\*>](#P1330) | | | | | | |
| 2.3.1. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 16 мм2 | 0,4 | 104500,22 | 106799,23 | 209000,44 | 213598,45 |
| 2.3.2. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 25 мм2 | 109651,64 | 112063,98 | 219303,28 | 224127,95 |
| 2.3.3. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 35 мм2 | 117746,72 | 120337,16 | 235493,46 | 240674,31 |
| 2.3.4. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм2 | 128049,56 | 130866,66 | 256099,13 | 261733,31 |
| 2.3.5. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 70 мм2 | 140560,15 | 143652,48 | 281120,31 | 287304,96 |
| 2.3.6. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм2 | 156014,41 | 159446,73 | 312028,83 | 318893,46 |
| 2.3.7. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 120 мм2 | 178827,84 | 182762,06 | 357655,69 | 365524,11 |
| 2.3.8. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм2 | 196489,85 | 200812,63 | 392979,70 | 401625,26 |
| 2.3.9. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм2 | 246074,77 | 251488,42 | 492149,54 | 502976,83 |
| 2.3.10. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм2 | 308526,91 | 315314,50 | 617053,82 | 630629,00 |
| 2.3.11. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм2 | 6 - 10 | 152439,96 | 155793,63 | 304879,92 | 311587,28 |
| 2.3.12. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм2 | 171310,97 | 175079,81 | 342621,95 | 350159,63 |
| 2.3.13. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 120 мм2 | 175568,78 | 179431,29 | 351137,56 | 358862,59 |
| 2.3.14. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм2 | 215676,26 | 220421,13 | 431352,52 | 440842,28 |
| 2.3.15. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм2 | 227556,06 | 232562,29 | 455112,13 | 465124,60 |
| 2.3.16. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм2 | 237385,81 | 242608,30 | 474771,63 | 485216,60 |
| 2.3.17. | АСБ, сечение кабельных линий 50 мм2 | 222562,34 | 227458,71 | 445124,68 | 454917,43 |
| 2.3.18. | АСБ, сечение кабельных линий 95 мм2 | 281698,53 | 287895,90 | 563397,07 | 575791,80 |
| 2.3.19. | АСБ, сечение кабельных линий 120 мм2 | 325748,42 | 332914,89 | 651496,85 | 665829,78 |
| 2.3.20. | АСБ, сечение кабельных линий 150 мм2 | 414478,99 | 423597,53 | 828957,99 | 847195,07 |
| 2.3.21. | АСБ, сечение кабельных линий 185 мм2 | 448173,48 | 458033,29 | 896346,97 | 916066,60 |
| 2.3.22. | АСБ, сечение кабельных линий 240 мм2 | 582688,60 | 595507,75 | 1165377,21 | 1191015,51 |
| 2.3.23. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 70/35) мм2 | 289502,40 | 295871,46 | 579004,82 | 591742,92 |
| 2.3.24. | АПвПг, сечение кабельных линий 3(1 x 95/35) мм2 | 306549,40 | 313293,48 | 613098,80 | 626586,98 |
| 2.3.25. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 120/35) мм2 | 359123,31 | 367024,02 | 718246,63 | 734048,06 |
| 2.3.26. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 150/35) мм2 | 389659,66 | 398232,18 | 779319,33 | 796464,36 |
| 2.3.27. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 185/35) мм2 | 423407,77 | 432722,74 | 846815,54 | 865445,49 |
| 2.3.28. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 240/35) мм2 | 462689,97 | 472869,15 | 925379,94 | 945738,30 |
| 2.3.29. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 400/35) мм2 | 505529,80 | 516651,46 | 1011059,61 | 1033302,92 |
| 2.3.30. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 500/50) мм2 | 702929,042 | 718393,48 | 1405858,08 | 1436786,96 |
| 2.4. Прокладка одной кабельной линии с восстановлением асфальтобетонного покрытия | | | | | | |
| 2.4.1. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 16 мм2 | 0,4 | 85797,41 | 87684,95 | 171594,83 | 175369,92 |
| 2.4.2. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 25 мм2 | 88951,34 | 90908,27 | 177902,69 | 181816,55 |
| 2.4.3. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 35 мм2 | 94207,89 | 96280,46 | 188415,79 | 192560,94 |
| 2.4.4. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм2 | 101567,06 | 103801,54 | 203134,13 | 207603,08 |
| 2.4.5. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 70 мм2 | 110503,20 | 112934,27 | 221006,40 | 225868,54 |
| 2.4.6. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм2 | 122067,61 | 124753,09 | 244135,22 | 249506,20 |
| 2.4.7. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 120 мм2 | 135734,64 | 138720,80 | 271469,29 | 277441,61 |
| 2.4.8. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 1 50 мм2 | 148350,36 | 151614,07 | 296700,73 | 303228,14 |
| 2.4.9. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм2 | 166059,26 | 169712,56 | 332118,53 | 339425,13 |
| 2.4.10. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм2 | 188363,59 | 192507,59 | 376727,20 | 385015,20 |
| 2.4.11. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм2 | 6 - 10 | 131166,70 | 134052,37 | 262333,41 | 268104,74 |
| 2.4.12. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм2 | 139524,61 | 142594,15 | 279049,24 | 285188,32 |
| 2.4.13. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 120 мм2 | 146883,78 | 150115,23 | 293767,58 | 300230,46 |
| 2.4.14. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм2 | 163652,18 | 167252,53 | 327304,37 | 334505,06 |
| 2.4.15. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм2 | 168067,68 | 171765,17 | 336135,37 | 343530,35 |
| 2.4.16. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм2 | 205231,49 | 209746,59 | 410462,99 | 419493,18 |
| 2.4.17. | АСБ, сечение кабельных линий 50 мм2 | 180000,05 | 183960,05 | 360000,11 | 367920,11 |
| 2.4.18. | АСБ, сечение кабельных линий 95 мм2 | 219424,18 | 224251,51 | 438848,37 | 448503,03 |
| 2.4.19. | АСБ, сечение кабельных линий 120 мм2 | 253223,80 | 258794,72 | 506447,60 | 517589,45 |
| 2.4.20. | АСБ, сечение кабельных линий 150 мм2 | 277824,45 | 283936,59 | 555648,92 | 567873,19 |
| 2.4.21. | АСБ, сечение кабельных линий 185 мм2 | 303161,03 | 309830,57 | 606322,06 | 619661,15 |
| 2.4.22. | АСБ, сечение кабельных линий 240 мм2 | 377225,82 | 385524,79 | 754451,65 | 771049,59 |
| 2.4.23. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 70/35) мм2 | 232579,22 | 237695,96 | 465158,45 | 475391,94 |
| 2.4.24. | АПвПг сечение кабельных линий 3 (1 x 95/35) мм2 | 244438,00 | 249815,64 | 488876,01 | 499631,28 |
| 2.4.25. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 120/35) мм2 | 274529,65 | 280569,30 | 549059,30 | 561138,61 |
| 2.4.26. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 150/35) мм2 | 299136,61 | 305717,62 | 598273,23 | 611435,24 |
| 2.4.27. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 185/35) мм2 | 312724,79 | 319604,74 | 625449,60 | 639209,49 |
| 2.4.28. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 240/35) мм2 | 373105,74 | 381314,06 | 746211,48 | 762628,13 |
| 2.4.29. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 400/35) мм2 | 389609,20 | 398180,60 | 779218,41 | 796361,22 |
| 2.4.30. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 500/50) мм2 | 497869,96 | 508823,10 | 995739,93 | 1017646,20 |
| 2.5. Прокладка двух кабельных линий с восстановлением асфальтобетонного покрытия [<\*>](#P1330) | | | | | | |
| 2.5.1. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 16 мм2 | 0,4 | 120116,38 | 122758,94 | 240232,76 | 245517,88 |
| 2.5.2. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 25 мм2 | 124531,88 | 127271,58 | 249063,77 | 254543,17 |
| 2.5.3. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 35 мм2 | 131891,05 | 134792,65 | 263782,11 | 269585,31 |
| 2.5.4. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм2 | 142193,89 | 145322,15 | 284387,78 | 290644,31 |
| 2.5.5. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 70 мм2 | 154704,48 | 158107,98 | 309408,96 | 316215,96 |
| 2.5.6. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм2 | 170894,65 | 174654,33 | 341789,31 | 349308,68 |
| 2.5.7. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 120 мм2 | 190028,50 | 194209,12 | 380057,00 | 388418,25 |
| 2.5.8. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм2 | 207690,50 | 212259,70 | 415381,02 | 424519,40 |
| 2.5.9. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм2 | 232482,96 | 237597,59 | 464965,94 | 475195,19 |
| 2.5.10. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм2 | 263709,03 | 269510,63 | 527418,08 | 539021,27 |
| 2.5.11. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм2 | 6 - 10 | 180998,80 | 184980,77 | 361997,60 | 369961,55 |
| 2.5.12. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм2 | 199869,81 | 204266,95 | 399739,63 | 408533,90 |
| 2.5.13. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабел ьных линий 120 мм2 | 204127,62 | 208618,42 | 408255,24 | 417236,86 |
| 2.5.14. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм2 | 244235,10 | 249608,27 | 488470,20 | 499216,55 |
| 2.5.15. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм2 | 256114,90 | 261749,43 | 512229,81 | 523498,87 |
| 2.5.16. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм2 | 265944,65 | 271795,43 | 531889,31 | 543590,87 |
| 2.5.17. | АСБ, сечение кабельных линий 50 мм2 | 251121,18 | 256645,84 | 502242,36 | 513291,70 |
| 2.5.18. | АСБ, сечение кабельных линий 95 мм2 | 310257,37 | 317083,03 | 620514,75 | 634166,07 |
| 2.5.19. | АСБ, сечение кабельных линий 120 мм2 | 354307,26 | 362102,02 | 708614,53 | 724204,05 |
| 2.5.20. | АСБ, сечение кабельных линий 150 мм2 | 443037,83 | 452784,66 | 886075,67 | 905569,33 |
| 2.5.21. | АСБ, сечение кабельных линий 185 мм2 | 476732,32 | 487220,43 | 953464,65 | 974440,87 |
| 2.5.22. | АСБ, сечение кабельных линий 240 мм2 | 611247,44 | 624694,89 | 1222494,89 | 1249389,78 |
| 2.5.23. | АПвПг сечение кабельных линий 3 (1 x 70/35) мм2 | 318061,24 | 325058,59 | 636122,50 | 650117,19 |
| 2.5.24. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 95/35) мм2 | 335108,24 | 342480,62 | 670216,48 | 684961,24 |
| 2.5.25. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 120/35) мм2 | 387682,15 | 396211,16 | 775364,31 | 792422,32 |
| 2.5.26. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 150/35) мм2 | 418218,50 | 427419,31 | 836437,01 | 854838,63 |
| 2.5.27. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 185/35) мм2 | 451966,61 | 461909,87 | 903933,22 | 923819,75 |
| 2.5.28. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 240/35) мм2 | 491248,81 | 502056,28 | 982497,62 | 1004112,57 |
| 2.5.29. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 400/35) мм2 | 534088,64 | 545838,59 | 1068177,29 | 1091677,19 |
| 2.5.30. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 500/50) мм2 | 731487,88 | 747580,61 | 1462975,76 | 1495161,23 |
| 2.6. Прокладка кабельной линии методом горизонтально-направленного бурения (прокол), руб./км [<\*\*>](#P1331) | | | | | | |
| 2.6.1. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 16 мм2 | 0,4 | 556000,01 | 568232,01 | 1112000,02 | 1136464,02 |
| 2.6.2. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 25 мм2 | 559153,93 | 571455,32 | 1118307,88 | 1142910,65 |
| 2.6.3. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 35 мм2 | 564410,49 | 576827,52 | 1128820,98 | 1153655,04 |
| 2.6.4. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм2 | 571769,66 | 584348,59 | 1143539,32 | 1168697,19 |
| 2.6.5. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 70 мм2 | 580705,79 | 593481,32 | 1161411,59 | 1186962,65 |
| 2.6.6. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВ1, сечение кабельных линий 95 мм2 | 592270,20 | 605300,15 | 1184540,41 | 1210600,30 |
| 2.6.7. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 120 мм2 | 607514,20 | 620879,51 | 1215028,41 | 1241759,03 |
| 2.6.8. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм2 | 619604,26 | 633235,56 | 1239208,54 | 1266471,12 |
| 2.6.9. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм2 | 637313,16 | 651334,05 | 1274626,34 | 1302668,12 |
| 2.6.10. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм2 | 659617,50 | 674129,08 | 1319235,01 | 1348258,18 |
| 2.6.11. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм2 | 6 - 10 | 595003,61 | 608093,69 | 1190007,23 | 1216187,38 |
| 2.6.12. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм2 | 603361,52 | 616635,48 | 1206723,06 | 1233270,96 |
| 2.6.13. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 120 мм2 | 610720,69 | 624156,55 | 1221441,40 | 1248313,11 |
| 2.6.14. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм2 | 627489,09 | 641293,85 | 1254978,19 | 1282587,71 |
| 2.6.15. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм2 | 631904,59 | 645806,49 | 1263809,19 | 1291612,99 |
| 2.6.16. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм2 | 669068,40 | 683787,91 | 1338136,81 | 1367575,82 |
| 2.6.17. | АСБ, сечение кабельных линий 50 мм2 | 643836,96 | 658001,37 | 1287673,93 | 1316002,76 |
| 2.6.18. | АСБ, сечение кабельных линий 95 мм2 | 683261,09 | 698292,83 | 1366522,19 | 1396585,67 |
| 2.6.19. | АСБ, сечение кабельных линий 120 мм2 | 717060,71 | 732836,04 | 1434121,42 | 1465672,10 |
| 2.6.20. | АСБ, сечение кабельных линий 150 мм2 | 741661,36 | 757977,91 | 1483322,74 | 1515955,84 |
| 2.6.21. | АСБ, сечение кабельных линий 185 мм2 | 766997,94 | 783871,89 | 1533995,88 | 1567743,79 |
| 2.6.22. | АСБ, сечение кабельных линий 240 мм2 | 841062,73 | 859566,11 | 1682125,47 | 1719132,23 |
| 2.6.23. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 70/35) мм2 | 696416,13 | 711737,29 | 1392832,27 | 1423474,58 |
| 2.6.24. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 95/35) мм2 | 708274,91 | 723856,96 | 1416549,83 | 1447713,92 |
| 2.6.25. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 120/35) мм2 | 738366,56 | 754610,62 | 1476733,12 | 1509221,25 |
| 2.6.26. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 150/35) мм2 | 762973,52 | 779758,94 | 1525947,05 | 1559517,89 |
| 2.6.27. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 185/35) мм2 | 776561,70 | 793646,06 | 1553123,42 | 1587292,13 |
| 2.6.28. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 240/35) мм2 | 836942,65 | 855355,38 | 1673885,30 | 1710710,78 |
| 2.6.29. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 400/35) мм2 | 853446,11 | 872221,93 | 1706892,23 | 1744443,86 |
| 2.6.30. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 500/50) мм2 | 961706,87 | 982864,42 | 1923413,75 | 1965728,85 |
| 3. С4i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования подстанций, руб./кВт | | | | | | |
| 3.1. | КТП, МТП: трансформатор до 1 x 40 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4 | - | 663,91 | | 1327,83 | |
| 3.2. | КТП, МТП: тоансформатор 1 x 63 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4 | - | 517,78 | | 1035,58 | |
| 3.3. | КТП, МТП: трансформатор 1 x 100 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4 | - | 456,37 | | 912,75 | |
| 3.4. | КТП, МТП: трансформатор 1 x 160 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4 | - | 322,15 | | 644,31 | |
| 3.5. | КТП, МТП: тоансформатор 1 x 250 кВА напряжение ВН 6/10, НН 0,4 | - | 322,02 | | 644,05 | |
| 3.6. | КТП, МТП: трансформатор 1 x 400 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4 | - | 267,52 | | 535,05 | |
| 3.7. | КТП, МТП: тоансформатор 1 x 630 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4 | - | 248,02 | | 496,05 | |
| 3.8. | КТП, МТП: тоансформатор 1 x 1000 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4 | - | 250,82 | | 501,65 | |
| 3.9. | КТП, МТП: трансформатор 2 x 250 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4 | - | 303,46 | | 606,93 | |
| 3.10. | КТП, МТП: трансформатор 2 x 400 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4 | - | 298,02 | | 596,05 | |
| 3.11. | КТП, МТП: трансформатор 2 x 630 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4 | - | 279,02 | | 558,05 | |
| 3.12. | БКТП: трансформатор 2 x 630 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4 | - | 826,48 | | 1652,97 | |
| 3.13. | БКТП: трансформатор 2 x 1000 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4 | - | 633,34 | | 1266,68 | |
| 3.14. | БКТП: трансформатор 2 x 1250 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4 | - | 605,64 | | 1211,28 | |
| 3.15. | реклоузер РВА /TEL-10-12,5/630 (двухопорный комплект) на ВЛ 6-10 кВ | - | 140,30 | | 280,62 | |

--------------------------------

<\*> При прокладке более двух кабелей применять коэффициент 1,34 на каждый последующий.

<\*\*> При прокладке каждой последующей применять коэффициент 1,8.

Приложение 2

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 16 декабря 2016 г. N 48/7

СТАВКИ

ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ

ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ

ЗАЯВИТЕЛЯ К ОБЪЕКТАМ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА

ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятия | Наименование ставки | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию без НДС, руб./кВт (в ценах 2017 года) | | | | | |
| Уровень напряжения энергопринимающих устройств заявителя, кВ | | | | | |
| 0,4 | | | 6 - 10 | | |
| Максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителя | | | | | |
| до 15 кВт (включительно) | свыше 15 до 150 кВт включительно | более 150 кВт | до 15 кВт (включительно) | свыше 15 до 150 кВт включительно | более 150 кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. | Организационные мероприятия всего, в том числе: | С1i | 880,32 | 39,60 | | 880,32 | 12,44 | |
| 1.1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | С1.1i | 240,42 | 14,62 | | 240,42 | 4,48 | |
| 1.2. | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | С1.2i | 97,16 | 7,13 | | 97,16 | 2,18 | |
| 1.3. | Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств | С1.3i | x | x | x | x | x | x |
| 1.4. | Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") | С1.4i | 542,74 | 17,85 | | 542,74 | 5,78 | |
| 2. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" |  | x | x | x | x | x | x |
| 2.1. | строительство воздушных линий | С2imax | 3050,25 | | 6100,50 | 2737,01 | | 5474,02 |
| 2.2. | строительство кабельных линий | С3imax | 1769,28 | | 3538,57 | 1734,70 | | 3469,40 |
| 2.3. | строительство пунктов секционирования | С4imax | 874,11 | | 1748,23 | 874,11 | | 1748,23 |
| 2.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | С4imax | 2606,64 | | 5213,28 | 2606,64 | | 5213,28 |

Примечание. Стандартизированная тарифная ставка С1i за технологическое присоединение к электрическим сетям распространяется на заявителей, подавших заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

Приложение 3

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 16 декабря 2016 г. N 48/7

ФОРМУЛЫ

ДЛЯ РАСЧЕТА РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЯ К ОБЪЕКТАМ

ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ПОСРЕДСТВОМ

ПРИМЕНЕНИЯ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ, СТАВОК ПЛАТЫ И СТАВОК ПЛАТЫ

ЗА МАКСИМАЛЬНУЮ ПРИСОЕДИНЯЕМУЮ МОЩНОСТЬ

1. Формула платы за технологическое присоединение при применении стандартизированных тарифных ставок:



где:

P - плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок, руб.;

С1i - стандартизированная тарифная ставка платы на организационные мероприятия согласно [пункту 16](consultantplus://offline/ref=8D3025394B83CC5EBB3A5CA47DB479439BF4DED453010AEF99CDF0777BCE3EDE1B9DCA37839C3210pD1CM) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на i уровне напряжения;

С2i - стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии на i уровне напряжения;

С3i - стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии на i уровне напряжения;

С4i - стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству комплектной трансформаторной подстанции, распределительной трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования на i уровне напряжения;

- индекс изменения сметной стоимости, применяемый по видам строительно-монтажных работ, для Ставропольского края на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета платы, к федеральным единичным расценкам 2001 года, и определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности:



- "воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами", "воздушная прокладка провода с медными жилами";



- "подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами", "подземная прокладка кабеля с медными жилами";



- "прочие объекты";



L2 - суммарная протяженность воздушных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

L3 - суммарная протяженность кабельных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

i - класс напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства;

Nmax - максимальная присоединяемая мощность.

2. Формула платы за технологическое присоединение при применении ставок за единицу максимальной мощности:



где:

Ti - плата за технологическое присоединение в классе напряжения i, рассчитанная на основании ставок платы за единицу максимальной мощности, руб.;

С1i - стандартизированная тарифная ставка платы на организационные мероприятия согласно [пункту 16](consultantplus://offline/ref=8D3025394B83CC5EBB3A5CA47DB479439BF4DED453010AEF99CDF0777BCE3EDE1B9DCA37839C3210pD1CM) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на i уровне напряжения;

С2imax \_ ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии;

С3imax - ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии;

С4imax - ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству комплектной трансформаторной подстанции, распределительной трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования;

Nmax - максимальная присоединяемая мощность.

3. 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 (Робщ) определяется следующим образом:

Робщ = Р + (Рист1 + Рист2)

где:

Р - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в [пункте 16](consultantplus://offline/ref=8D3025394B83CC5EBB3A5CA47DB479439BF4DED453010AEF99CDF0777BCE3EDE1B9DCA37839C3210pD1CM) Методических указаний, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (руб.);

Рист1 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с [главой V](consultantplus://offline/ref=8D3025394B83CC5EBB3A5CA47DB479439BF4DED453010AEF99CDF0777BCE3EDE1B9DCA378Bp91AM) Методических указаний согласно [приложению N 1](consultantplus://offline/ref=8D3025394B83CC5EBB3A5CA47DB479439BF4DED453010AEF99CDF0777BCE3EDE1B9DCA378Bp914M) к Методическим указаниям по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

Рист2 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с [главой V](consultantplus://offline/ref=8D3025394B83CC5EBB3A5CA47DB479439BF4DED453010AEF99CDF0777BCE3EDE1B9DCA378Bp91AM) Методических указаний согласно [приложению N 1](consultantplus://offline/ref=8D3025394B83CC5EBB3A5CA47DB479439BF4DED453010AEF99CDF0777BCE3EDE1B9DCA378Bp914M) к Методическим указаниям по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

4. С 1 октября 2017 года в случае если Заявитель при технологическом присоединении своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение для указанных Заявителей определяется следующим образом:



Приложение 4

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 16 декабря 2016 г. N 48/7

ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ

ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ,

СВЯЗАННЫЕ С ОСУЩЕСТВЛЕНИЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ, УЧИТЫВАЕМЫХ В СОСТАВЕ НЕОБХОДИМОЙ

ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

НА 2017 ГОД

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование организации | Выпадающие доходы тыс. руб. |
| 1. | ГУН СК "Ставрополькоммунэлектро" | 13003,57 |
| 2. | Филиал ПАО "МРСК Северного Кавказа" - "Ставропольэнерго" | 15038,28 |
| 3. | АО "Георгиевские городские электрические сети" | 689,02 |
| 4. | ОАО "Пятигорские электрические сети" | 6375,07 |
| 5. | АО "Кисловодская сетевая компания" | 724,03 |
| 6. | АО "Невинномысская электросетевая компания" | 6084,47 |
| 7. | Филиал "Железноводские электрические сети" ООО "КЭУК" | 588,73 |
| 8. | АО "Ессентукская сетевая компания" | 1578,48 |
| 9. | АО "Ставропольэнергоинвест" | 3665,79 |
| 10. | МУП города Буденновска "Электросетевая компания" | 1583,59 |