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

РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ

СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24 декабря 2015 г. N 66/10

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 2016 ГОД

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=A3D908DCC91D2BED732E4077D4734EFCF8CB1ECCB35C6DF0E19013F7E9KEk1L) "Об электроэнергетике", [постановлением](consultantplus://offline/ref=A3D908DCC91D2BED732E4077D4734EFCF8CB1DCAB65D6DF0E19013F7E9KEk1L) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", [Правилами](consultantplus://offline/ref=A3D908DCC91D2BED732E4077D4734EFCF8CA19C2B55A6DF0E19013F7E9E15D98AD9AC193F21ADA58KCkFL) 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=A3D908DCC91D2BED732E4077D4734EFCF8C418CCBE5B6DF0E19013F7E9E15D98AD9AC193F21ADD5EKCkAL) 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=A3D908DCC91D2BED732E5E7AC21F10F6FEC941C7BF5A64A3B5CF48AABEE857CFEAD598D1B617DC5FC9DB14K1kEL) 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 с 01 января по 31 декабря 2016 года:

[ставки](#P38) за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края согласно приложению 1 к настоящему постановлению;

стандартизированные тарифные [ставки](#P154) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края согласно приложению 2 к настоящему постановлению;

[формулы](#P1427) для расчета размера платы за технологическое присоединение согласно приложению 3 к настоящему постановлению;

размер выпадающих [доходов](#P1485) территориальных сетевых организаций Ставропольского края, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2016 год согласно приложению 4 к настоящему постановлению;

[перечень](#P1535) территориальных сетевых организаций Ставропольского края, в отношении которых устанавливаются стандартизированные тарифные ставки, ставки за единицу максимальной мощности и формулы для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на 2016 год согласно приложению 5 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования и действует по 31 декабря 2016 года.

Председатель региональной тарифной

комиссии Ставропольского края

К.А.ШИШМАНИДИ

Приложение 1

к постановлению

региональной тарифной

комиссии Ставропольского края

от 24 декабря 2015 г. N 66/10

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 2016 года) | | | | | |
| Уровень напряжения энергопринимающих устройств заявителя, кВ | | | | | |
| 0,4 | | | 6-10 | | |
| Максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителя | | | | | |
| до 15 кВт (включительно) | до 150 кВт | более 150 кВт | до 15 кВт (включительно) | до 150 кВт | более 150 кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. | Организационные мероприятия, всего, в том числе: | C1i | 901,09 | 36,34 | | 901,09 | 14,71 | |
| 1.1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | C1.1i | 238,35 | 13,11 | | 238,35 | 5,18 | |
| 1.2. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | C1.2i | 96,77 | 6,29 | | 96,77 | 2,66 | |
| 1.3. | Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств | C1.3i | 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") | C1.4i | 565,97 | 16,94 | | 565,97 | 6,87 | |
| 2. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" |  | x | x | x | x | x | x |
| 2.1. | строительство воздушных линий | C2imax | 3105,32 | | 6210,64 | 2128,48 | | 4256,97 |
| 2.2. | строительство кабельных линий | C3imax | 1820,73 | | 3641,46 | 1576,68 | | 3153,37 |
| 2.3. | строительство пунктов секционирования | C4imax | 847,79 | | 1695,58 | 847,79 | | 1695,58 |
| 2.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | C4imax | 2486,30 | | 4972,60 | 2486,30 | | 4972,60 |

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 2

к постановлению

региональной тарифной

комиссии Ставропольского края

от 24 декабря 2015 г. N 66/10

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 2016 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. C2i - 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 | 82911,52 | 83989,37 | 165823,04 | 167978,74 |
| 1.1.2. | провод марки АС сечение 70 мм2 | 87934,79 | 89077,94 | 175869,58 | 178155,88 |
| 11.3. | провод марки АС сечение 95 мм2 | 90970,83 | 92153,45 | 181941,66 | 184306,90 |
| 1.1.4 | провод марки СИП сечение до 35 мм2 | 119564,81 | 121119,16 | 239129,63 | 242238,32 |
| 1.1.5. | провод марки СИП сечение 50 мм2 | 124082,30 | 125695,37 | 248164,60 | 251390,74 |
| 1.1.6. | провод марки СИП сечение 70 мм2 | 130257,65 | 131951,00 | 260515,30 | 263902,00 |
| 1.1.7. | провод марки СИП сечение 95 мм2 | 139125,82 | 140934,46 | 278251,64 | 281868,92 |
| 1.1.8. | провод марки СИП сечение 120 мм2 | 150449,20 | 152405,04 | 300898,40 | 304810,08 |
| 1.1.9. | провод марки АС сечение 35 мм2 | 6 - 10 | 111615,91 | 113066,92 | 223231,82 | 226133,83 |
| 1.1.10. | провод марки АС сечение 50 мм2 | 123870,47 | 125480,79 | 247740,95 | 250961,58 |
| 1.1.11. | провод марки АС сечение 70 мм2 | 134524,22 | 136273,03 | 269048,44 | 272546,07 |
| 1.1.12. | провод марки АС сечение 70 мм2, количество цепей на опоре 2 шт. | 211639,66 | 214390,98 | 423279,33 | 428781,96 |
| 1.1.13. | провод марки АС сечение 95 мм2 | 256904,28 | 260244,03 | 513808,55 | 520488,06 |
| 1.1.14. | провод марки СИП сечение 50 мм2 | 146005,98 | 147904,05 | 292011,95 | 295808,11 |
| 1.1.15. | провод марки СИП сечение 70 мм2 | 176200,77 | 178491,39 | 352401,57 | 356982,79 |
| 1.1.16. | провод марки СИП сечение 70 мм2, количество цепей на опоре 2 шт. | 212578,07 | 215341,59 | 425156,15 | 430683,18 |
| 1.1.17. | провод марки СИП сечение 95 мм2 | 180235,51 | 182578,57 | 360471,03 | 365157,15 |
| 1.1.18. | провод марки СИП сечение 120 мм2 | 183468,94 | 185854,04 | 366937,89 | 371708,08 |
| 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 | 64529,67 | 65368,56 | 129059,35 | 130737,12 |
| 1.2.2. | провод марки СИП сечение 50 мм2, количество цепей на опоре 1 шт. | 70601,75 | 71519,58 | 141203,51 | 143039,16 |
| 1.2.3. | провод марки СИП сечение 70 мм2, количество цепей на опоре 1 шт. | 73637,79 | 74595,08 | 147275,59 | 149190,18 |
| 1.2.4. | провод марки АС сечение до 35 мм2, количество цепей на опоре 1 шт. | 43222,18 | 43784,07 | 86444,37 | 87568,15 |
| 1.2.5. | провод марки АС сечение 50 мм2, количество цепей на опоре 1 шт. | 50563,88 | 51221,21 | 101127,77 | 102442,43 |
| 1.2.6. | провод марки АС сечение 70 мм2, количество цепей на опоре 1 шт. | 59175,20 | 59944,48 | 118350,40 | 119888,96 |
| 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. | - | 218594,95 | 221436,692 | 437189,91 | 442873,38 |
| 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. | - | 162842,20 | 164959,152 | 325684,41 | 329918,30 |
| 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. | - | 177360,00 | 179665,68 | 354720,00 | 359331,36 |
| 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. | - | 227095,87 | 230048,12 | 454191,74 | 460096,24 |
| 2. C3i - 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 | 64045,95 | 65454,96 | 128091,90 | 130909,92 |
| 2.1.2. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 25 мм2 | 67221,78 | 68700,66 | 134443,57 | 137401,32 |
| 2.1.3. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 35 мм2 | 72514,83 | 74110,16 | 145029,67 | 148220,33 |
| 2.1.4. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм2 | 79925,11 | 81683,46 | 159850,22 | 163366,93 |
| 2.1.5. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 70 мм2 | 88923,30 | 90879,62 | 177846,61 | 181759,23 |
| 2.1.6. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм2 | 100568,02 | 102780,52 | 201136,04 | 205561,04 |
| 2.1.7. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 120 мм2 | 115917,88 | 118468,07 | 231835,76 | 236936,14 |
| 2.1.8. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм2 | 128091,90 | 130909,92 | 256183,80 | 261819,85 |
| 2.1.9 | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм2 | 145800,80 | 149008,42 | 291601,60 | 298016,84 |
| 2.1.10. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм2 | 168105,14 | 171803,45 | 336210,27 | 343606,90 |
| 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 | 75161,36 | 76814,91 | 150322,73 | 153629,83 |
| 2.2.2. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 25 мм2 | 78866,50 | 80601,56 | 157733,00 | 161203,13 |
| 2.2.3. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 35 мм2 | 84688,86 | 86552,02 | 169377,72 | 173104,03 |
| 2.2.4. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм2 | 92099,14 | 94125,32 | 184198,27 | 188250,63 |
| 2.2.5. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 70 мм2 | 101097,33 | 103321,47 | 202194,65 | 206642,94 |
| 2.2.6. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм2 | 112212,74 | 114681,42 | 224425,48 | 229362,84 |
| 2.2.7. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 120 мм2 | 128621,21 | 131450,87 | 257242,41 | 262901,75 |
| 2.2.8. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм2 | 141324,54 | 144433,68 | 282649,07 | 288867,35 |
| 2.2.9. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм2 | 176742,33 | 180630,66 | 353484,67 | 361261,33 |
| 2.2.10. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм2 | 221351,00 | 226220,73 | 442702,01 | 452441,46 |
| 2.2.11. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм2 | 6 - 10 | 103320,41 | 105593,46 | 206640,82 | 211186,92 |
| 2.2.12. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм2 | 111736,36 | 114194,56 | 223472,73 | 228389,13 |
| 2.2.13. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 120 мм2 | 119146,64 | 121767,87 | 238293,28 | 243535,73 |
| 2.2.14. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм2 | 136031,48 | 139024,17 | 272062,96 | 278048,35 |
| 2.2.15. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм2 | 140477,64 | 143568,15 | 280955,29 | 287136,31 |
| 2.2.16. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм2 | 177899,54 | 181813,33 | 355799,08 | 363626,65 |
| 2.2.17. | АСБ, сечение кабельных линий 50 мм2 | 152492,88 | 155847,72 | 304985,76 | 311695,45 |
| 2.2.18. | АСБ, сечение кабельных линий 95 мм2 | 192190,78 | 196418,98 | 384381,57 | 392837,96 |
| 2.2.19. | АСБ, сечение кабельных линий 120 мм2 | 226225,12 | 231202,07 | 452450,24 | 462404,14 |
| 2.2.20. | АСБ, сечение кабельных линий 150 мм2 | 250996,61 | 256518,53 | 501993,22 | 513037,07 |
| 2.2.21. | АСБ, сечение кабельных линий 185 мм2 | 276509,13 | 282592,33 | 553018,26 | 565184,66 |
| 2.2.22. | АСБ, сечение кабельных линий 240 мм2 | 351088,25 | 358812,20 | 702176,51 | 717624,40 |
| 2.2.23. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 70/35) мм2 | 205437,18 | 209956,79 | 410874,36 | 419913,59 |
| 2.2.24. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 95/35) мм2 | 217378,31 | 222160,63 | 434756,62 | 444321,26 |
| 2.2.25. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 120/35) мм2 | 247678,92 | 253127,86 | 495357,85 | 506255,72 |
| 2.2.26. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 150/35) мм2 | 272456,77 | 278450,82 | 544913,54 | 556901,63 |
| 2.2.27. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 185/35) мм2 | 286139,31 | 292434,37 | 572278,62 | 584868,75 |
| 2.2.28. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 240/35) мм2 | 346939,56 | 354572,23 | 693879,12 | 709144,46 |
| 2.2.29. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 400/35) мм2 | 363557,63 | 371555,90 | 727115,27 | 743111,80 |
| 2.2.30. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 500/50) мм2 | 472570,19 | 482966,77 | 945140,39 | 965933,47 |
| 2.3. Прокладка двух кабельных линий в траншее с покрытием кирпичом [<\*>](#P1414) | | | | | | |
| 2.3.1. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 16 мм2 | 0,4 | 105225,91 | 107540,88 | 210451,82 | 215081,76 |
| 2.3.2. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 25 мм2 | 110413,10 | 112842,19 | 220826,20 | 225684,38 |
| 2.3.3. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 35 мм2 | 118564,40 | 121172,82 | 237128,81 | 242345,64 |
| 2.3.4. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм2 | 128938,79 | 131775,44 | 257877,58 | 263550,89 |
| 2.3.5. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 70 мм2 | 141536,26 | 144650,06 | 283072,52 | 289300,11 |
| 2.3.6. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм2 | 157097,83 | 160553,99 | 314195,67 | 321107,98 |
| 2.3.7. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 120 мм2 | 180069,69 | 184031,22 | 360139,38 | 368062,45 |
| 2.3.8. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм2 | 197854,35 | 202207,15 | 395708,70 | 404414,29 |
| 2.3.9. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм2 | 247439,27 | 252882,93 | 494878,54 | 505765,87 |
| 2.3.10. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм2 | 309891,41 | 316709,02 | 619782,82 | 633418,04 |
| 2.3.11. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм2 | 6 - 10 | 153498,56 | 156875,53 | 306997,12 | 313751,06 |
| 2.3.12. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм2 | 172500,62 | 176295,63 | 345001,25 | 352591,27 |
| 2.3.13. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 120 мм2 | 176787,99 | 180677,33 | 353575,99 | 361354,66 |
| 2.3.14. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм2 | 217173,99 | 221951,82 | 434347,99 | 443903,65 |
| 2.3.15. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм2 | 229136,30 | 234177,29 | 458272,60 | 468354,59 |
| 2.3.16. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм2 | 239034,30 | 244293,06 | 478068,62 | 488586,13 |
| 2.3.17. | АСБ, сечение кабельных линий 50 мм2 | 224107,89 | 229038,27 | 448215,79 | 458076,54 |
| 2.3.18. | АСБ, сечение кабельных линий 95 мм2 | 283654,75 | 289895,15 | 567309,50 | 579790,31 |
| 2.3.19. | АСБ, сечение кабельных линий 120 мм2 | 328010,54 | 335226,77 | 656021,09 | 670453,55 |
| 2.3.20. | АСБ, сечение кабельных линий 150 мм2 | 417357,29 | 426539,15 | 834714,58 | 853078,30 |
| 2.3.21. | АСБ, сечение кабельных линий 185 мм2 | 451285,76 | 461214,05 | 902571,53 | 922428,10 |
| 2.3.22. | АСБ, сечение кабельных линий 240 мм2 | 586735,01 | 599643,18 | 1173470,02 | 1199286,36 |
| 2.3.23. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 70/35) мм2 | 291512,82 | 297926,10 | 583025,64 | 595852,20 |
| 2.3.24. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 95/35) мм2 | 308678,19 | 315469,11 | 617356,39 | 630938,23 |
| 2.3.25. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 120/35) мм2 | 361617,20 | 369572,78 | 723234,40 | 739145,56 |
| 2.3.26. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 150/35) мм2 | 392365,61 | 400997,65 | 784731,22 | 801995,30 |
| 2.3.27. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 185/35) мм2 | 426348,07 | 435727,73 | 852696,14 | 871455,46 |
| 2.3.28. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 240/35) мм2 | 465903,06 | 476152,93 | 931806,13 | 952305,86 |
| 2.3.29. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 400/35) мм2 | 509040,39 | 520239,28 | 1018080,78 | 1040478,56 |
| 2.3.30. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 500/50) мм2 | 707810,44 | 723382,27 | 1415620,88 | 1446764,54 |
| 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 | 86393,22 | 88293,87 | 172786,45 | 176587,75 |
| 2.4.2. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 25 мм2 | 89569,05 | 91539,57 | 179138,11 | 183079,15 |
| 2.4.3. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 35 мм2 | 94862,11 | 96949,07 | 189724,22 | 193898,15 |
| 2.4.4. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм2 | 102272,38 | 104522,37 | 204544,77 | 209044,75 |
| 2.4.5. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 70 мм2 | 111270,57 | 113718,53 | 222541,15 | 227437,06 |
| 2.4.6. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм2 | 122915,29 | 125619,43 | 245830,59 | 251238,86 |
| 2.4.7. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 120 мм2 | 136677,23 | 139684,13 | 273354,47 | 279368,27 |
| 2.4.8. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм2 | 149380,56 | 152666,93 | 298761,13 | 305333,87 |
| 2.4.9. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм2 | 167089,46 | 170765,43 | 334178,93 | 341530,86 |
| 2.4.10. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм2 | 189393,80 | 193560,46 | 378787,60 | 387120,92 |
| 2.4.11. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм2 | 6 - 10 | 132077,57 | 134983,27 | 264155,14 | 269966,55 |
| 2.4.12. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм2 | 140493,52 | 143584,38 | 280987,05 | 287168,77 |
| 2.4.13. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 120 мм2 | 147903,80 | 151157,68 | 295807,60 | 302315,37 |
| 2.4.14. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм2 | 164788,64 | 168413,99 | 329577,28 | 336827,98 |
| 2.4.15. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм2 | 169234,80 | 172957,97 | 338469,61 | 345915,95 |
| 2.4.16. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм2 | 206656,70 | 211203,14 | 413313,40 | 422406,29 |
| 2.4.17. | АСБ, сечение кабельных линий 50 мм2 | 181250,04 | 185237,54 | 362500,08 | 370475,08 |
| 2.4.18. | АСБ, сечение кабельных линий 95 мм2 | 220947,94 | 225808,80 | 441895,89 | 451617,60 |
| 2.4.19. | АСБ, сечение кабельных линий 120 мм2 | 254982,28 | 260591,89 | 509964,56 | 521183,78 |
| 2.4.20. | АСБ, сечение кабельных линий 150 мм2 | 279753,77 | 285908,35 | 559507,54 | 571816,71 |
| 2.4.21. | АСБ, сечение кабельных линий 185 мм2 | 305266,29 | 311982,15 | 610532,58 | 623964,30 |
| 2.4.22. | АСБ, сечение кабельных линий 240 мм2 | 379845,42 | 388202,02 | 759690,83 | 776404,03 |
| 2.4.23. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 70/35) мм2 | 234194,34 | 239346,62 | 468388,68 | 478693,23 |
| 2.4.24. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 95/35) мм2 | 246135,47 | 251550,45 | 492270,94 | 503100,90 |
| 2.4.25. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 120/35) мм2 | 276436,08 | 282517,68 | 552872,17 | 565035,36 |
| 2.4.26. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 150/35) мм2 | 301213,93 | 307840,63 | 602427,86 | 615681,27 |
| 2.4.27. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 185/35) мм2 | 314896,47 | 321824,19 | 629792,94 | 643648,39 |
| 2.4.28. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 240/35) мм2 | 375696,72 | 383962,05 | 751393,44 | 767924,10 |
| 2.4.29. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 400/35) мм2 | 392314,79 | 400945,72 | 784629,59 | 801891,44 |
| 2.4.30. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 500/50) мм2 | 501327,35 | 512356,55 | 1002654,71 | 1024713,11 |
| 2.5. Прокладка двух кабельных линий с восстановлением асфальтобетонного покрытия [<\*>](#P1414) | | | | | | |
| 2.5.1. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 16 мм2 | 0,4 | 120950,51 | 123611,42 | 241901,02 | 247222,85 |
| 2.5.2. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 25 мм2 | 125396,67 | 128155,40 | 250793,35 | 256310,81 |
| 2.5.3. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 35 мм2 | 132806,95 | 135728,70 | 265613,91 | 271457,41 |
| 2.5.4. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм2 | 143181,33 | 146331,33 | 286362,68 | 292662,66 |
| 2.5.5. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 70 мм2 | 155778,80 | 159205,94 | 311557,61 | 318411,88 |
| 2.5.6. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм2 | 172081,41 | 175867,20 | 344162,82 | 351734,41 |
| 2.5.7. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 120 мм2 | 191348,12 | 195557,78 | 382696,25 | 391115,57 |
| 2.5.8. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм2 | 209132,79 | 213733,71 | 418265,58 | 427467,42 |
| 2.5.9. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм2 | 233925,25 | 239071,60 | 467850,50 | 478143,21 |
| 2.5.10. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм2 | 265151,31 | 270984,64 | 530302,63 | 541969,29 |
| 2.5.11. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм2 | 6 - 10 | 182255,72 | 186265,34 | 364511,44 | 372530,69 |
| 2.5.12. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм2 | 201257,78 | 205685,45 | 402515,57 | 411370,91 |
| 2.5.13. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 120 мм2 | 205545,15 | 210067,15 | 411090,31 | 420134,30 |
| 2.5.14. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм2 | 245931,15 | 251341,64 | 491862,31 | 502683,28 |
| 2.5.15. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм2 | 257893,46 | 263567,11 | 515786,92 | 527134,23 |
| 2.5.16. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм2 | 267791,47 | 273682,88 | 535582,94 | 547365,76 |
| 2.5.17. | АСБ, сечение кабельных линий 50 мм2 | 252865,05 | 258428,09 | 505730,11 | 516856,18 |
| 2.5.18. | АСБ, сечение кабельных линий 95 мм2 | 312411,91 | 319284,97 | 624823,82 | 638569,95 |
| 2.5.19. | АСБ, сечение кабельных линий 120 мм2 | 356767,70 | 364616,59 | 713535,41 | 729233,18 |
| 2.5.20. | АСБ, сечение кабельных линий 150 мм2 | 446114,45 | 455928,97 | 892228,90 | 911857,94 |
| 2.5.21. | АСБ, сечение кабельных линий 185 мм2 | 480042,92 | 490603,87 | 960085,85 | 981207,74 |
| 2.5.22. | АСБ, сечение кабельных линий 240 мм2 | 615492,17 | 629033,00 | 1230984,34 | 1258066,00 |
| 2.5.23. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 70/35) мм2 | 320269,98 | 327315,92 | 640539,96 | 654631,84 |
| 2.5.24. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 95/35) мм2 | 337435,35 | 344858,93 | 674870,71 | 689717,86 |
| 2.5.25. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 120/35) мм2 | 390374,36 | 398962,59 | 780748,72 | 797925,19 |
| 2.5.26. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 150/35) мм2 | 421122,76 | 430387,47 | 842245,54 | 860774,94 |
| 2.5.27. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 185/35) мм2 | 455105,23 | 465117,54 | 910210,46 | 930235,09 |
| 2.5.28. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 240/35) мм2 | 494660,22 | 505542,75 | 989320,45 | 1011085,50 |
| 2.5.29. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 400/35) мм2 | 537797,55 | 549629,10 | 1075595,10 | 1099258,20 |
| 2.5.30. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 500/50) мм2 | 736567,60 | 752772,09 | 1473135,20 | 1505544,18 |
| 2.6. Прокладка кабельной линии методом горизонтально направленного бурения (прокол), руб./км [<\*\*>](#P1415) | | | | | | |
| 2.6.1. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 16 мм2 | 0,4 | 556441,70 | 568683,42 | 1112883,40 | 1137366,84 |
| 2.6.2. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 25 мм2 | 559617,53 | 571929,12 | 1119235,07 | 1143858,24 |
| 2.6.3. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 35 мм2 | 564910,58 | 577338,62 | 1129821,17 | 1154677,24 |
| 2.6.4. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм2 | 572320,86 | 584911,92 | 1144641,72 | 1169823,84 |
| 2.6.5. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 70 мм2 | 581319,05 | 594108,07 | 1162638,11 | 1188216,15 |
| 2.6.6. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм2 | 592963,72 | 606008,97 | 1185927,54 | 1212017,95 |
| 2.6.7. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 120 мм2 | 608313,62 | 621696,53 | 1216627,26 | 1243393,06 |
| 2.6.8. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм2 | 620487,65 | 634138,38 | 1240975,30 | 1268276,76 |
| 2.6.9. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм2 | 638196,55 | 652236,87 | 1276393,10 | 1304473,75 |
| 2.6.10. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм2 | 660500,88 | 675031,90 | 1321001,77 | 1350063,81 |
| 2.6.11. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм2 | 6 - 10 | 570930,96 | 583491,44 | 1141861,92 | 1166982,88 |
| 2.6.12. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм2 | 579346,92 | 592092,54 | 1158693,83 | 1184185,09 |
| 2.6.13. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 120 мм2 | 586757,19 | 599665,85 | 1173514,38 | 1199331,70 |
| 2.6.14. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм2 | 603642,03 | 616922,15 | 1207284,06 | 1233844,31 |
| 2.6.15. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм2 | 608088,19 | 621466,14 | 1216176,39 | 1242932,28 |
| 2.6.16. | ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм2 | 645510,09 | 659711,31 | 1291020,18 | 1319422,62 |
| 2.6.17. | АСБ, сечение кабельных линий 50 мм2 | 620103,43 | 633745,71 | 1240206,86 | 1267491,41 |
| 2.6.18. | АСБ, сечение кабельных линий 95 мм2 | 659801,33 | 674316,96 | 1319602,67 | 1348633,92 |
| 2.6.19. | АСБ, сечение кабельных линий 120 мм2 | 693835,67 | 709100,05 | 1387671,34 | 1418200,11 |
| 2.6.20. | АСБ, сечение кабельных линий 150 мм2 | 718607,16 | 734416,52 | 1437214,32 | 1468833,04 |
| 2.6.21. | АСБ, сечение кабельных линий 185 мм2 | 744119,68 | 760490,31 | 1488239,36 | 1520980,62 |
| 2.6.22. | АСБ, сечение кабельных линий 240 мм2 | 818698,80 | 836710,18 | 1637397,61 | 1673420,36 |
| 2.6.23. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 70/35) мм2 | 673047,73 | 687854,78 | 1346095,46 | 1375709,56 |
| 2.6.24. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 95/35) мм2 | 684988,86 | 700058,61 | 1369977,72 | 1400117,23 |
| 2.6.25. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 120/35) мм2 | 715289,47 | 731025,84 | 1430578,95 | 1462051,69 |
| 2.6.26. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 150/35) мм2 | 740067,32 | 756348,80 | 1480134,64 | 1512697,60 |
| 2.6.27. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 185/35) мм2 | 753749,86 | 770332,36 | 1507499,72 | 1540664,72 |
| 2.6.28. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 240/35) мм2 | 814550,11 | 832470,21 | 1629100,22 | 1664940,43 |
| 2.6.29. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 400/35) мм2 | 831168,18 | 849453,88 | 1662336,37 | 1698907,77 |
| 2.6.30. | АПвПг, сечение кабельных линий 3 (1 x 500/50) мм2 | 940180,74 | 960864,72 | 1880361,49 | 1921729,44 |
| 3. C4i - 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 | - | 669,72 | | 1339,44 | |
| 3.2. | КТП, МТП: трансформатор 1 x 63 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4 | - | 522,31 | | 1044,63 | |
| 3.3. | КТП, МТП: трансформатор 1 x 100 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4 | - | 460,36 | | 920,73 | |
| 3.4. | КТП, МТП: трансформатор 1 x 160 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4 | - | 324,97 | | 649,95 | |
| 3.5. | КТП, МТП: трансформатор 1 x 250 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4 | - | 324,84 | | 649,68 | |
| 3.6. | КТП, МТП: трансформатор 1 x 400 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4 | - | 269,86 | | 539,73 | |
| 3.7. | КТП, МТП: трансформатор 1 x 630 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4 | - | 250,19 | | 500,39 | |
| 3.8. | КТП, МТП: трансформатор 1 x 1000 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4 | - | 253,01 | | 506,03 | |
| 3.9. | КТП, МТП: трансформатор 2 x 250 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4 | - | 306,12 | | 612,24 | |
| 3.10. | КТП, МТП: трансформатор 2 x 400 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4 | - | 300,63 | | 601,27 | |
| 3.11. | КТП, МТП: трансформатор 2 x 630 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4 | - | 281,46 | | 562,93 | |
| 3.12. | БКТП: трансформатор 2 x 630 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4 | - | 833,71 | | 1667,43 | |
| 3.13. | БКТП: трансформатор 2 x 1000 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4 | - | 638,88 | | 1277,76 | |
| 3.14. | БКТП: трансформатор 2 x 1250 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4 | - | 610,93 | | 1221,87 | |
| 3.15. | реклоузер РВА /TEL-10-12,5/630 (двухопорный комплект) на ВЛ 6-10 кВ | - | 141,53 | | 283,07 | |

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

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

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

Приложение 3

к постановлению

региональной тарифной

комиссии Ставропольского края

от 24 декабря 2015 г. N 66/10

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.;

C1i - стандартизированная тарифная ставка платы на организационные мероприятия согласно [пункту 16](consultantplus://offline/ref=A3D908DCC91D2BED732E4077D4734EFCF8C418CCBE5B6DF0E19013F7E9E15D98AD9AC193F21ADD5BKCkFL) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на i уровне напряжения;

C2i - стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии на i уровне напряжения;

C3i - стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии на i уровне напряжения;

C4i - 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.;

C1i - стандартизированная тарифная ставка платы на организационные мероприятия согласно [пункту 16](consultantplus://offline/ref=A3D908DCC91D2BED732E4077D4734EFCF8C418CCBE5B6DF0E19013F7E9E15D98AD9AC193F21ADD5BKCkFL) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на i уровне напряжения;

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



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



- 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=A3D908DCC91D2BED732E4077D4734EFCF8C418CCBE5B6DF0E19013F7E9E15D98AD9AC193F21ADD5BKCkFL) 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=A3D908DCC91D2BED732E4077D4734EFCF8C418CCBE5B6DF0E19013F7E9E15D98AD9AC193FAK1kCL) Методических указаний согласно [приложению N 1](consultantplus://offline/ref=A3D908DCC91D2BED732E4077D4734EFCF8C418CCBE5B6DF0E19013F7E9E15D98AD9AC193FAK1k2L) 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=A3D908DCC91D2BED732E4077D4734EFCF8C418CCBE5B6DF0E19013F7E9E15D98AD9AC193FAK1kCL) Методических указаний согласно [приложению N 1](consultantplus://offline/ref=A3D908DCC91D2BED732E4077D4734EFCF8C418CCBE5B6DF0E19013F7E9E15D98AD9AC193FAK1k2L) 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.).

Приложение 4

к постановлению

региональной тарифной

комиссии Ставропольского края

от 24 декабря 2015 г. N 66/10

ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ

ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ,

СВЯЗАННЫЕ С ОСУЩЕСТВЛЕНИЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ, В СОСТАВЕ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ

ВЫРУЧКИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА 2016 ГОД

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование организации | Выпадающие доходы, тыс. руб. |
| 1. | ГУП СК "Ставрополькоммунэлектро" | 16790,21 |
| 2. | Филиал ПАО "МРСК Северного Кавказа" - "Ставропольэнерго" | 14533,60 |
| 3. | АО "Георгиевские городские электрические сети" | 679,18 |
| 4. | ОАО "Пятигорские электрические сети" | 3185,19 |
| 5. | ОАО "Кисловодская сетевая компания" | 712,43 |
| 6. | ОАО "Невинномысская электросетевая компания" | 871,40 |
| 7. | Филиал "Железноводские электрические сети" ООО "КЭУК" | 771,84 |
| 8. | АО "Ессентукская сетевая компания" | 1987,48 |
| 9. | АО "Ставропольэнергоинвест" | 3617,70 |
| 10. | МУП города Буденновска "Электросетевая компания" | 1036,13 |

Приложение 5

к постановлению

региональной тарифной

комиссии Ставропольского края

от 24 декабря 2015 г. N 66/10

ПЕРЕЧЕНЬ

ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ,

В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ УСТАНАВЛИВАЮТСЯ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ

ТАРИФНЫЕ СТАВКИ, СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

И ФОРМУЛЫ ДЛЯ РАСЧЕТА РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ

ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ К ОБЪЕКТАМ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА

ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

НА 2016 ГОД

|  |  |
| --- | --- |
| N п/п | Наименование организации |
| 1. | Филиал ПАО "Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа" - "Ставропольэнерго" |
| 2. | АО "Ставропольэнергоинвест" |
| 3. | АО "Ессентукская сетевая компания" |
| 4. | ГУП Ставропольского края "Ставрополькоммунэлектро" |
| 5. | ОАО "Пятигорские электрические сети" |
| 6. | ОАО "Кисловодская сетевая компания" |
| 7. | ООО "Газпром энерго", Северо-Кавказский филиал |
| 8. | ОАО "Российские железные дороги", Северо-Кавказский филиал |
| 9. | ОАО "Невинномысская электросетевая компания" |
| 10. | Акционерное общество "Георгиевские городские электрические сети" |
| 11. | Филиал "Железноводские электрические сети" ООО "КЭУК" |
| 12. | ООО "РИТМ-Б" |
| 13. | ООО "Ставропольская сетевая компания" |
| 14. | ЗАО "Южная энергетическая компания", филиал в г. Лермонтове |
| 15. | ЗАО "Люминофор-Сервис" |
| 16. | АО "Невинномысский Азот" |
| 17. | ООО "Концерн Энергия" |
| 18. | ОАО "Оборонэнерго", Северо-Кавказский филиал |
| 19. | МУП города Буденновска "Электросетевая компания" |
| 20. | ОАО "Международный аэропорт Минеральные Воды" |