



РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ  
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

18 декабря 2013 г.

г. Ставрополь

№ 77/1

Об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на 2014 год

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами 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. № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1, и на основании Положения о региональной тарифной комиссии Ставропольского края, утвержденного постановлением Правительства Ставропольского края от 19 декабря 2011 г. № 495-п, региональная тарифная комиссия Ставропольского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить на 2014 год:

экономически обоснованную плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей с присоединяемой мощностью по одному источнику электроснабжения до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности и при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации составляет не более 300 метров в городах и не более 500 метров в сельской местности) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ставропольского края, без учета налога на добавленную стоимость в размерах, согласно приложению 1.

выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Ставропольского края от присоединения в 2014 году энергопринимающих

устройств потребителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно с применением платы, установленной постановлением региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 19 мая 2009 г. № 27/1 «Об установлении на территории Ставропольского края платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно» без учета налога на добавленную стоимость в размерах, согласно приложению 2.

2. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2014 года:

стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на выполнение обязательных мероприятий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края ( $C_{1i}$ ) в ценах 2014 года без учета налога на добавленную стоимость согласно приложению 3.

стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) в ценах 2001 года без учета налога на добавленную стоимость согласно приложениям 4-13.

формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению 14.

3. Ставки, установленные в пункте 2 настоящего постановления, действуют по 31 декабря 2014 года включительно.

4. При присоединении энергопринимающих устройств потребителей в случаях, не предусмотренных настоящим постановлением, размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ставропольского края в 2014 году устанавливается индивидуально для каждого случая такого присоединения.

5. Признать утратившими силу с 01 января 2014 года:

постановление региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 24 декабря 2012 г. № 70/7 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на 2013 год»;

постановление региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 11 марта 2013 г. № 15/1 "О внесении изменений в постановление региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 24 декабря 2012 г. № 70/7 "Об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на 2013 год"

постановление региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 27 августа 2013 г. № 54/2 «О внесении изменений в постановление

региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 24 декабря 2012 г. № 70/7 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на 2013 год».

6. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Исполняющий обязанности  
председателя региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края



К.А.Шишманиди

## ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к постановлению региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 18 декабря 2013 г. № 77/1

**ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННАЯ ПЛАТА**  
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств  
потребителей с присоединяемой мощностью по одному источнику  
электропитания до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной  
в данной точке присоединения мощности и при условии, что расстояние от  
границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой  
организации составляет не более 300 метров в городах и не более 500 метров  
в сельской местности) к электрическим сетям территориальных сетевых  
организаций Ставропольского края

| №<br>п/п | Наименование организации  | Плата<br>руб. / присоединение |
|----------|---|-------------------------------|
| 1        | 2   | 3                             |
| 1.       | ГУП СК «Ставрополькоммунэлектро»                                | 5 967,48                      |
| 2.       | филиал ОАО «МРСК Северного Кавказа» -<br>«Ставропольэнерго»     | 5 097,96                      |
| 3.       | ОАО «Георгиевские городские электрические<br>сети»              | 5 176,00                      |
| 4.       | ОАО «Пятигорские электрические сети»                            | 5 190,40                      |
| 5.       | ОАО «Горэлектросеть», г. Кисловодск                             | 5 344,64                      |
| 6.       | ОАО «Невинномысская электросетевая<br>компания»                 | 4 783,37                      |
| 7.       | филиал «Железноводские электрические сети»<br>ООО «КЭУК»        | 5 014,83                      |
| 8.       | ОАО «Ессентукская сетевая компания»                             | 5 195,29                      |
| 9.       | ОАО «Ставропольэнергоинвест»                                    | 5 241,20                      |
| 10.      | МУП города Буденновска «Электросетевая<br>компания»             | 5 057,26                      |
| 11.      | ОАО «РЖД» (Северо-Кавказский филиал)                            | 4 770,06                      |
| 12.      | ОАО «Оборонэнерго»  | 5 113,58                      |
| 13.      | ЗАО «Южная энергетическая компания»<br>(филиал в г. Лермонтове) | 5 043,20                      |
| 14.      | ООО «Газпром энерго»  | 5 180,18                      |
| 15.      | ОАО «Невинномысский Азот»                                       | 4 742,59                      |



ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к постановлению региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 18 декабря 2013 г. № 77/1

ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ  
территориальных сетевых организаций Ставропольского края от  
присоединения в 2014 году энергопринимающих устройств потребителей с  
присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно

| № п/п | Наименование организации  | Выпадающие доходы тыс.руб. |
|-------|---|----------------------------|
| 1     | 2   | 3                          |
| 1.    | ГУП СК «Ставрополькоммунэлектро»                                | 10 243,57                  |
| 2.    | филиал ОАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ставропольэнерго»        | 8 295,66                   |
| 3.    | ОАО «Георгиевские городские электрические сети»                 | 640,55                     |
| 4.    | ОАО «Пятигорские электрические сети»                            | 2 069,24                   |
| 5.    | ОАО «Горэлектросеть», г. Кисловодск                             | 765,93                     |
| 6.    | ОАО «Невинномысская электросетевая компания»                    | 638,96                     |
| 7.    | филиал «Железноводские электрические сети»<br>ООО «КЭУК»        | 677,76                     |
| 8.    | ОАО «Ессентукская сетевая компания»                             | 1 570,09                   |
| 9.    | ОАО «Ставропольэнергоинвест»                                    | 3 304,37                   |
| 10.   | МУП города Буденновска «Электросетевая компания»                | 495,85                     |
| 11.   | ОАО «РЖД» (Северо-Кавказский филиал)                            | 8,61                       |
| 12.   | ОАО «Оборонэнерго»  | 9,29                       |
| 13.   | ЗАО «Южная энергетическая компания»<br>(филиал в г. Лермонтове) | 9,15                       |
| 14.   | ООО «Газпром энерго»  | 9,43                       |
| 15.   | ОАО «Невинномысский Азот»                                       | 8,55                       |



ПРИЛОЖЕНИЕ 3

к постановлению региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 18 декабря 2013 г. № 77/1

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

на покрытие расходов на выполнение обязательных мероприятий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края

| № п/п | Наименование организации                                 | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ |       |       |              |       |      |                   |                   |                   | руб./кВт |              |
|-------|--|--|-------|-------|--------------|-------|------|-------------------|-------------------|-------------------|----------|--------------|
|       |  | 0,4 (в ценах 2014 г.)                        |       |       |              |       |      |                   |                   |                   |          |              |
|       |  | C <sub>1i</sub>                              |       |       | в том числе: |       |      | C <sub>1i</sub>   |                   |                   |          | в том числе: |
| 3     | 4  | 5  | 6     | 7     | 8            | 9     | 10   | C <sub>1.1i</sub> | C <sub>1.2i</sub> | C <sub>1.3i</sub> |          |              |
| 1     | ГРУП СК «Ставрополькоммунэлектро»                        | 58,29  | 20,39 | 10,53 | 27,37        | 16,33 | 5,96 | 2,60              | 7,77              |                   |          |              |
| 2     | филиал ОАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ставропольэнерго» | 50,96  | 18,85 | 8,36  | 23,75        | 14,91 | 5,29 | 2,63              | 6,99              |                   |          |              |
| 3     | ОАО «Георгиевские городские электрические сети»          | 31,05  | 13,19 | 4,95  | 12,91        | -     | -    | -                 | -                 |                   |          |              |
| 4     | ОАО «Пятигорские электрические сети»                     | 41,41  | 16,93 | 7,68  | 16,80        | -     | -    | -                 | -                 |                   |          |              |
| 5     | ОАО «Горэлектросеть», г. Кисловодск                      | 51,71  | 18,72 | 9,80  | 23,19        | 19,13 | 7,23 | 4,05              | 7,85              |                   |          |              |
| 6     | ОАО «Невинномысская электросетевая компания»             | 32,61  | 13,61 | 5,12  | 13,88        | -     | -    | -                 | -                 |                   |          |              |
| 7     | филиал «Железноводские электрические сети» ООО «КЭУК»    | 30,05  | 10,54 | 6,95  | 12,56        | -     | -    | -                 | -                 |                   |          |              |
| 8     | ОАО «Ессентукская сетевая компания»                      | 28,36  | 7,90  | 5,36  | 15,10        | -     | -    | -                 | -                 |                   |          |              |

|    |  |       |       |       |       |        |       |       |       |
|----|--|-------|-------|-------|-------|--------|-------|-------|-------|
| 9  | ОАО «Ставропольэнергоинвест»                                 | 34,43 | 12,88 | 5,53  | 16,02 | 5,11   | 1,85  | 0,90  | 2,36  |
| 10 | МУП города Буденновска «Электросетевая компания»             | 73,48 | 43,86 | 7,44  | 22,18 | 128,61 | 75,19 | 15,39 | 38,03 |
| 11 | ОАО «РЖД» (Северо-Кавказский филиал)                         | 66,26 | 22,76 | 12,02 | 31,48 | -      | -     | -     | -     |
| 12 | ОАО «Оборонэнерго»   | 21,64 | 8,60  | 4,51  | 8,53  | 19,22  | 7,62  | 3,85  | 7,75  |
| 13 | ЗАО «Южная энергетическая компания» (филиал в г. Лермонтове) | 26,28 | 10,59 | 5,46  | 10,23 | 7,61   | 3,06  | 1,52  | 3,03  |
| 14 | ООО «Газпром энерго»   | -     | -     | -     | -     | 20,27  | 8,08  | 3,64  | 8,55  |
| 15 | ОАО «Невинномысский Азот»                                    | 41,64 | 13,92 | 7,67  | 20,05 | -      | -     | -     | -     |

Примечание:

С<sub>11</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энерго-принимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 г. № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в"), в том числе:

С<sub>1.11</sub> - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

С<sub>1.21</sub> - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

С<sub>1.31</sub> - осуществление сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").



ПРИЛОЖЕНИЕ 4

к постановлению региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 18 декабря 2013 г. № 77/1

СТАВКИ

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ГУП СК «Ставрополькоммунэнерго»

| №<br>п/п | Уровень<br>напряжения<br>в точке<br>присоедине<br>ния, кВ | Присоединяемая мощность,<br>кВт  | Стандартизированные тарифные<br>ставки |                       |                        | Ставки за единицу максимальной<br>мощности |                              |                              |
|----------|---|----------------------------------|--|-----------------------|------------------------|--|------------------------------|------------------------------|
|          |   |                                  | $C_{2i}$ ,<br>руб./км                  | $C_{3i}$ ,<br>руб./км | $C_{4i}$ ,<br>руб./кВт | $C_{2i}^{max}$ ,<br>руб./кВт               | $C_{3i}^{max}$ ,<br>руб./кВт | $C_{4i}^{max}$ ,<br>руб./кВт |
| 1        | 2   | 3                                | 4                                      | 5                     | 6                      | 7  | 8                            | 9                            |
| 1.1.     | 0,4   | До 150 включительно              | 55 041,51                              | 115 418,44            | 1 073,30               | 321,52                                     | 550,60                       | 1 073,30                     |
| 1.2.     |   | Свыше 150 до 670<br>включительно | 91 417,55                              | 117 229,28            | 374,50                 | 210,41                                     | 200,96                       | 374,50                       |
| 1.3.     |   | Свыше 670                        | -                                      | -                     | -                      | -  | -                            | -                            |
| 2.1.     | 6-10  | До 150 включительно              | 171 721,68                             | -                     | -                      | 763,21                                     | -                            | -                            |
| 2.2.     |   | Свыше 150 до 670<br>включительно | 78 746,86                              | 147 358,40            | -                      | 250,56                                     | 103,15                       | -                            |
| 2.3.     |   | Свыше 670                        | -                                      | -                     | -                      | -  | -                            | -                            |

Примечание:

стандартизированные тарифные ставки ( $C_{2i}$ ) и ставки за единицу максимальной мощности ( $C_{2i}^{max}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения рассчитаны в



ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении;

стандартизированные тарифные ставки ( $C_{3i}$ ) и ставки за единицу максимальной мощности ( $C_{3i}^{max}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения рассчитаны в ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных кабелям марки АВВГ, ВВГ, АВББШв, ВБШв, АСБл, ААБл, ААШв;

стандартизированные тарифные ставки ( $C_{4i}$ ) и ставки за единицу максимальной мощности ( $C_{4i}^{max}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций рассчитаны в ценах 2001 года.



ПРИЛОЖЕНИЕ 5

к постановлению региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 18 декабря 2013 г. № 77/1

СТАВКИ

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
филиала ОАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ставропольэнерго»

| №<br>п/п | Уровень<br>напряжения<br>в точке<br>присоедине<br>ния, кВ | Присоединяемая мощность,<br>кВт  | Стандартизированные тарифные<br>ставки |                       |                        | Ставки за единицу максимальной<br>мощности |                              |                              |  |
|----------|---|----------------------------------|--|-----------------------|------------------------|--|------------------------------|------------------------------|--|
|          |   |                                  | $C_{2i}$ ,<br>руб./км                  | $C_{3i}$ ,<br>руб./км | $C_{4i}$ ,<br>руб./кВт | $C_{2i}^{max}$ ,<br>руб./кВт               | $C_{3i}^{max}$ ,<br>руб./кВт | $C_{4i}^{max}$ ,<br>руб./кВт |  |
| 1        | 2   | 3                                | 4                                      | 5                     | 6                      | 7  | 8                            | 9                            |  |
| 1.1.     | 0,4   | До 150 включительно              | 117 164,91                             | -                     | 1 022,36               | 538,14                                     | -                            | 1 022,36                     |  |
| 1.2.     |   | Свыше 150 до 670<br>включительно | 227 730,47                             | 275 173,50            | 755,07                 | 200,94                                     | 32,37                        | 755,07                       |  |
| 1.3.     |   | Свыше 670                        | -                                      | -                     | -                      | -  | -                            | -                            |  |
| 2.1.     | 6-10  | До 150 включительно              | 223 913,30                             | 231 512,93            | -                      | 912,31                                     | 365,55                       | -                            |  |
| 2.2.     |   | Свыше 150 до 670<br>включительно | 173 566,98                             | 323 325,05            | 407,59                 | 770,42                                     | 41,39                        | 407,59                       |  |
| 2.3.     |   | Свыше 670                        | 117 275,11                             | 277 556,62            | -                      | 606,70                                     | 133,27                       | -                            |  |

Примечание:

стандартизированные тарифные ставки ( $C_{2i}$ ) и ставки за единицу максимальной мощности ( $C_{2i}^{max}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения рассчитаны в

ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении;

стандартизированные тарифные ставки ( $C_{3i}$ ) и ставки за единицу максимальной мощности ( $C_{3i}^{max}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения рассчитаны в ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных кабелями марки АВВГ, ВВГ, АВББШв, ВБШв, ААБЛ, ААШв;

стандартизированные тарифные ставки ( $C_{3i}$ ) и ставки за единицу максимальной мощности ( $C_{3i}^{max}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10 кВ с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт рассчитаны в ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных кабелями с изоляцией из сшитого полиэтилена;

стандартизированные тарифные ставки ( $C_{4i}$ ) и ставки за единицу максимальной мощности ( $C_{4i}^{max}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций рассчитаны в ценах 2001 года.



ПРИЛОЖЕНИЕ 6

к постановлению региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 18 декабря 2013 г. № 77/1

СТАВКИ

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ОАО «Георгиевские городские электрические сети»

| №<br>п/п | Уровень<br>напряжения<br>в точке<br>присоедине<br>ния, кВ | Присоединяемая мощность,<br>кВт  | Стандартизированные тарифные<br>ставки |                       |                        | Ставки за единицу максимальной<br>мощности |                              |                              |
|----------|---|----------------------------------|--|-----------------------|------------------------|--|------------------------------|------------------------------|
|          |   |                                  | $C_{2i}$ ,<br>руб./км                  | $C_{3i}$ ,<br>руб./км | $C_{4i}$ ,<br>руб./кВт | $C_{2i}^{max}$ ,<br>руб./кВт               | $C_{3i}^{max}$ ,<br>руб./кВт | $C_{4i}^{max}$ ,<br>руб./кВт |
| 1        | 2   | 3                                | 4                                      | 5                     | 6                      | 7  | 8                            | 9                            |
| 1.1.     | 0,4   | До 150 включительно              | 20 411,57                              | 77 744,43             | 837,99                 | 440,56                                     | 229,87                       | 837,99                       |
| 1.2.     |   | Свыше 150 до 670<br>включительно | -                                      | -                     | -                      | -  | -                            | -                            |
| 1.3.     |   | Свыше 670                        | 24 502,13                              | 217 092,05            | 269,87                 | 51,29                                      | 115,78                       | 269,87                       |
| 2.1.     | 6-10  | До 150 включительно              | -                                      | -                     | -                      | -  | -                            | -                            |
| 2.2.     |   | Свыше 150 до 670<br>включительно | -                                      | -                     | -                      | -  | -                            | -                            |
| 2.3.     |   | Свыше 670                        | -                                      | -                     | -                      | -  | -                            | -                            |

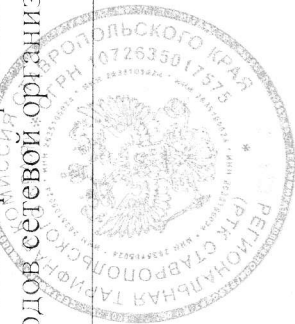
Примечание:

стандартизированные тарифные ставки ( $C_{2i}$ ) и ставки за единицу максимальной мощности ( $C_{2i}^{max}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения рассчитаны в

ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении;

стандартизированные тарифные ставки ( $C_{3i}$ ) и ставки за единицу максимальной мощности ( $C_{3i}^{max}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения рассчитаны в ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки АВВГ, ААШВ;

стандартизированные тарифные ставки ( $C_{4i}$ ) и ставки за единицу максимальной мощности ( $C_{4i}^{max}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций рассчитаны в ценах 2001 года.



## ПРИЛОЖЕНИЕ 7

к постановлению региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 18 декабря 2013 г. № 77/1

### СТАВКИ платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Пятигорские электрические сети»

| №<br>п/п | Уровень<br>напряжения<br>в точке<br>присоедине<br>ния, кВ | Присоединяемая мощность,<br>кВт  | Стандартизированные тарифные<br>ставки |                       |                        | Ставки за единицу максимальной<br>мощности |                              |                              |
|----------|---|----------------------------------|--|-----------------------|------------------------|--|------------------------------|------------------------------|
|          |   |                                  | $C_{2i}$ ,<br>руб./км                  | $C_{3i}$ ,<br>руб./км | $C_{4i}$ ,<br>руб./кВт | $C_{2i}^{max}$ ,<br>руб./кВт               | $C_{3i}^{max}$ ,<br>руб./кВт | $C_{4i}^{max}$ ,<br>руб./кВт |
| 1        | 2   | 3                                | 4                                      | 5                     | 6                      | 7  | 8                            | 9                            |
| 1.1.     | 0,4   | До 150 включительно              | 60 676,68                              | 241 435,60            | 1 267,16               | 410,79                                     | 1035,22                      | 1 267,16                     |
| 1.2.     |   | Свыше 150 до 670<br>включительно | 66 459,15                              | 252 265,48            | 1 107,66               | 406,06                                     | 891,41                       | 1 107,66                     |
| 1.3.     |   | Свыше 670                        | -                                      | 236 075,48            | 770,71                 | -  | 929,73                       | 770,71                       |
| 2.1.     | 6-10  | До 150 включительно              | -                                      | -                     | -                      | -  | -                            | -                            |
| 2.2.     |   | Свыше 150 до 670<br>включительно | -                                      | -                     | -                      | -  | -                            | -                            |
| 2.3.     |   | Свыше 670                        | -                                      | -                     | -                      | -  | -                            | -                            |

**Примечание:**

стандартизированные тарифные ставки ( $C_{2i}$ ) и ставки за единицу максимальной мощности ( $C_{2i}^{max}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения рассчитаны в

ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении;

стандартизированные тарифные ставки ( $C_{3i}$ ) и ставки за единицу максимальной мощности ( $C_{3i}^{max}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения рассчитаны в ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки АВБШв, ААШв;

стандартизированные тарифные ставки ( $C_{4i}$ ) и ставки за единицу максимальной мощности ( $C_{4i}^{max}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций рассчитаны в ценах 2001 года.



ПРИЛОЖЕНИЕ 8

к постановлению региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 18 декабря 2013 г. № 77/1

СТАВКИ

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ОАО «Горэлектросеть», г. Кисловодск

| №<br>п/п | Уровень<br>напряжения<br>в точке<br>присоедине<br>ния, кВ | Присоединяемая мощность,<br>кВт  | Стандартизированные тарифные<br>ставки |                       |                        | Ставки за единицу максимальной<br>мощности |                              |                              |  |
|----------|---|----------------------------------|--|-----------------------|------------------------|--|------------------------------|------------------------------|--|
|          |   |                                  | $C_{2i}$ ,<br>руб./км                  | $C_{3i}$ ,<br>руб./км | $C_{4i}$ ,<br>руб./кВт | $C_{2i}^{max}$ ,<br>руб./кВт               | $C_{3i}^{max}$ ,<br>руб./кВт | $C_{4i}^{max}$ ,<br>руб./кВт |  |
| 1        | 2   | 3                                | 4                                      | 5                     | 6                      | 7  | 8                            | 9                            |  |
| 1.1.     | 0,4   | До 150 включительно              | 89 096,00                              | 170 871,23            | -                      | 425,76                                     | 727,60                       | -                            |  |
| 1.2.     |   | Свыше 150 до 670<br>включительно | -                                      | 303 125,33            | -                      | -  | 627,31                       | -                            |  |
| 1.3.     |   | Свыше 670                        | -                                      | -                     | -                      | -  | -                            | -                            |  |
| 2.1.     | 6-10  | До 150 включительно              | -                                      | -                     | -                      | -  | -                            | -                            |  |
| 2.2.     |   | Свыше 150 до 670<br>включительно | 75 456,34                              | -                     | 1 101,10               | 31,69                                      | -                            | 1 101,10                     |  |
| 2.3.     |   | Свыше 670                        | -                                      | -                     | -                      | -  | -                            | -                            |  |

Примечание:

стандартизированные тарифные ставки ( $C_{2i}$ ) и ставки за единицу максимальной мощности ( $C_{2i}^{max}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения рассчитаны в

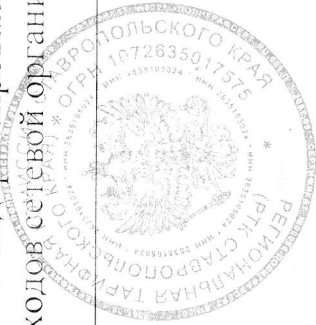


ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении;

стандартизированные тарифные ставки ( $C_{3i}$ ) и ставки за единицу максимальной мощности ( $C_{3i}^{\max}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения рассчитаны в ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки АВВГ;

стандартизированная тарифная ставка ( $C_{3i}$ ) и ставка за единицу максимальной мощности ( $C_{3i}^{\max}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ с присоединяемой мощностью свыше 150 до 670 кВт включительно рассчитана в ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки АПвПг;

стандартизированные тарифные ставки ( $C_{4i}$ ) и ставки за единицу максимальной мощности ( $C_{4i}^{\max}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций рассчитаны в ценах 2001 года.



## ПРИЛОЖЕНИЕ 9

к постановлению региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 18 декабря 2013 г. № 77/1

### СТАВКИ

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ОАО «Невинномысская электросетевая компания»

| №<br>п/п | Уровень<br>напряжения<br>в точке<br>присоедине<br>ния, кВ | Присоединяемая мощность,<br>кВт  | Стандартизированные тарифные<br>ставки |                       |                        | Ставки за единицу максимальной<br>мощности |                              |                              |
|----------|---|----------------------------------|--|-----------------------|------------------------|--|------------------------------|------------------------------|
|          |   |                                  | $C_{2i}$ ,<br>руб./км                  | $C_{3i}$ ,<br>руб./км | $C_{4i}$ ,<br>руб./кВт | $C_{2i}^{max}$ ,<br>руб./кВт               | $C_{3i}^{max}$ ,<br>руб./кВт | $C_{4i}^{max}$ ,<br>руб./кВт |
| 1        | 2   | 3                                | 4                                      | 5                     | 6                      | 7  | 8                            | 9                            |
| 1.1.     | 0,4   | До 150 включительно              | 146 329,79                             | 267 255,72            | 934,27                 | 1055,08                                    | 892,44                       | 934,27                       |
| 1.2.     |   | Свыше 150 до 670<br>включительно | -                                      | -                     | 510,94                 | -  | -                            | 510,94                       |
| 1.3.     |   | Свыше 670                        | -                                      | -                     | -                      | -  | -                            | -                            |
| 2.1.     | 6-10  | До 150 включительно              | -                                      | -                     | -                      | -  | -                            | -                            |
| 2.2.     |   | Свыше 150 до 670<br>включительно | -                                      | -                     | -                      | -  | -                            | -                            |
| 2.3.     |   | Свыше 670                        | -                                      | -                     | -                      | -  | -                            | -                            |

**Примечание:**

стандартизированные тарифные ставки ( $C_{2i}$ ) и ставки за единицу максимальной мощности ( $C_{2i}^{max}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения рассчитаны в

ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении;

стандартизированные тарифные ставки ( $C_{3i}$ ) и ставки за единицу максимальной мощности ( $C_{3i}^{max}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения рассчитаны в ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки АВБШв, ААБл;

стандартизированные тарифные ставки ( $C_{4i}$ ) и ставки за единицу максимальной мощности ( $C_{4i}^{max}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций рассчитаны в ценах 2001 года.



ПРИЛОЖЕНИЕ 10

к постановлению региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 18 декабря 2013 г. № 77/1

СТАВКИ

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
филиала «Железноводские электрические сети» ООО «КЭУК»

| №<br>п/п | Уровень<br>напряжения<br>в точке<br>присоедине<br>ния, кВ | Присоединяемая мощность,<br>кВт  | Стандартизированные тарифные<br>ставки |                       |                        | Ставки за единицу максимальной<br>мощности |                              |                              |
|----------|---|----------------------------------|--|-----------------------|------------------------|--|------------------------------|------------------------------|
|          |   |                                  | $C_{2i}$ ,<br>руб./км                  | $C_{3i}$ ,<br>руб./км | $C_{4i}$ ,<br>руб./кВт | $C_{2i}^{max}$ ,<br>руб./кВт               | $C_{3i}^{max}$ ,<br>руб./кВт | $C_{4i}^{max}$ ,<br>руб./кВт |
| 1        | 2   | 3                                | 4                                      | 5                     | 6                      | 7  | 8                            | 9                            |
| 1.1.     | 0,4   | До 150 включительно              | 109 796,43                             | 141 132,55            | 673,91                 | 207,45                                     | 239,01                       | 673,91                       |
| 1.2.     |   | Свыше 150 до 670<br>включительно | 109 685,79                             | 232 152,90            | 1 087,09               | 1 270,05                                   | 662,25                       | 1 087,09                     |
| 1.3.     |   | Свыше 670                        | -                                      | -                     | -                      | -  | -                            | -                            |
| 2.1.     | 6-10  | До 150 включительно              | -                                      | -                     | -                      | -  | -                            | -                            |
| 2.2.     |   | Свыше 150 до 670<br>включительно | -                                      | -                     | -                      | -  | -                            | -                            |
| 2.3.     |   | Свыше 670                        | -                                      | -                     | -                      | -  | -                            | -                            |

Примечание:

стандартизированные тарифные ставки ( $C_{2i}$ ) и ставки за единицу максимальной мощности ( $C_{2i}^{max}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения рассчитаны в

ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении;

стандартизированные тарифные ставки ( $C_{3i}$ ) и ставки за единицу максимальной мощности ( $C_{3i}^{max}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения рассчитаны в ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки АВВГ, АВББШв, ААБл, АСБ;

стандартизированные тарифные ставки ( $C_{4i}$ ) и ставки за единицу максимальной мощности ( $C_{4i}^{max}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций рассчитаны в ценах 2001 года.



ПРИЛОЖЕНИЕ 11

к постановлению региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 18 декабря 2013 г. № 77/1

СТАВКИ  
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ОАО «Ессентукская сетевая компания»

| №<br>п/п | Уровень<br>напряжения<br>в точке<br>присоедине<br>ния, кВ | Присоединяемая мощность,<br>кВт  | Стандартизированные тарифные<br>ставки |                       |                        |                              | Ставки за единицу максимальной<br>мощности |                              |  |
|----------|---|----------------------------------|--|-----------------------|------------------------|------------------------------|--|------------------------------|--|
|          |   |                                  | $C_{21}$ ,<br>руб./км                  | $C_{31}$ ,<br>руб./км | $C_{41}$ ,<br>руб./кВт | $C_{21}^{max}$ ,<br>руб./кВт | $C_{31}^{max}$ ,<br>руб./кВт               | $C_{41}^{max}$ ,<br>руб./кВт |  |
| 1        | 2   | 3                                | 4                                      | 5                     | 6                      | 7                            | 8  | 9                            |  |
| 1.1.     | 0,4   | До 150 включительно              | 98 104,15                              | 249 879,43            | 1 169,16               | 598,33                       | 805,40                                     | 1 169,16                     |  |
| 1.2.     |   | Свыше 150 до 670<br>включительно | 73 837,12                              | 840 044,07            | 970,01                 | 482,25                       | 576,27                                     | 970,01                       |  |
| 1.3.     |   | Свыше 670                        | -                                      | 203 033,66            | 484,85                 | -                            | 579,32                                     | 484,85                       |  |
| 2.1.     | 6-10  | До 150 включительно              | -                                      | -                     | -                      | -                            | -  | -                            |  |
| 2.2.     |   | Свыше 150 до 670<br>включительно | -                                      | -                     | -                      | -                            | -  | -                            |  |
| 2.3.     |   | Свыше 670                        | -                                      | -                     | -                      | -                            | -  | -                            |  |

Примечание:

стандартизированные тарифные ставки ( $C_{21}$ ) и ставки за единицу максимальной мощности ( $C_{21}^{max}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения рассчитаны в

ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении;

стандартизированные тарифные ставки ( $C_{3i}$ ) и ставки за единицу максимальной мощности ( $C_{3i}^{\max}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения рассчитаны в ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки АВВГ, ААШВ;

стандартизированная тарифная ставка ( $C_{3i}$ ) и ставка за единицу максимальной мощности ( $C_{3i}^{\max}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ с присоединяемой мощностью свыше 150 до 670 кВт включительно рассчитана в ценах 2001 года и применяются в отношении работ, с учетом горизонтально-направленного бурения (прокол) не менее 40 процентов от общей длины трассы;

стандартизированные тарифные ставки ( $C_{4i}$ ) и ставки за единицу максимальной мощности ( $C_{4i}^{\max}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций рассчитаны в ценах 2001 года.



ПРИЛОЖЕНИЕ 12

к постановлению региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 18 декабря 2013 г. № 77/1

СТАВКИ

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ОАО «Ставропольэнергоинвест»

| №<br>п/п | Уровень<br>напряжения<br>в точке<br>присоедине<br>ния, кВ | Присоединяемая мощность,<br>кВт  | Стандартизированные тарифные<br>ставки |                       |                        | Ставки за единицу максимальной<br>мощности |                              |                              |  |
|----------|---|----------------------------------|--|-----------------------|------------------------|--|------------------------------|------------------------------|--|
|          |   |                                  | $C_{2i}$ ,<br>руб./км                  | $C_{3i}$ ,<br>руб./км | $C_{4i}$ ,<br>руб./кВт | $C_{2i}^{max}$ ,<br>руб./кВт               | $C_{3i}^{max}$ ,<br>руб./кВт | $C_{4i}^{max}$ ,<br>руб./кВт |  |
| 1        | 2   | 3                                | 4                                      | 5                     | 6                      | 7  | 8                            | 9                            |  |
| 1.1.     | 0,4   | До 150 включительно              | 104 375,62                             | 310 864,76            | 986,23                 | 538,28                                     | 1056,60                      | 986,23                       |  |
| 1.2.     |   | Свыше 150 до 670<br>включительно | -                                      | 447 875,89            | 479,36                 | -  | 367,32                       | 479,36                       |  |
| 1.3.     |   | Свыше 670                        | -                                      | 395 926,46            | 599,88                 | -  | 769,23                       | 599,88                       |  |
| 2.1.     | 6-10  | До 150 включительно              | -                                      | -                     | -                      | -  | -                            | -                            |  |
| 2.2.     |   | Свыше 150 до 670<br>включительно | -                                      | 369 315,94            | 2 322,65               | -  | 1 346,03                     | 2 322,65                     |  |
| 2.3.     |   | Свыше 670                        | -                                      | 389 977,92            | -                      | -  | 980,68                       | -                            |  |

Примечание:

стандартизированные тарифные ставки ( $C_{2i}$ ) и ставки за единицу максимальной мощности ( $C_{2i}^{max}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения рассчитаны в



ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении;

стандартизированные тарифные ставки ( $C_{3i}$ ) и ставки за единицу максимальной мощности ( $C_{3i}^{\max}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения рассчитаны в ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки АВВГ, ВВГ, АВБбШв, ВБШв, ААБл;

стандартизированные тарифные ставки ( $C_{4i}$ ) и ставки за единицу максимальной мощности ( $C_{4i}^{\max}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций рассчитаны в ценах 2001 года.



ПРИЛОЖЕНИЕ 13

к постановлению региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 18 декабря 2013 г. № 77/1

СТАВКИ

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
МУП города Буденновска «Электросетевая компания»

| №<br>п/п | Уровень<br>напряжения<br>в точке<br>присоедине<br>ния, кВ | Присоединяемая мощность,<br>кВт  | Стандартизированные тарифные<br>ставки |                       |                        | Ставки за единицу максимальной<br>мощности |                              |                              |
|----------|---|----------------------------------|--|-----------------------|------------------------|--|------------------------------|------------------------------|
|          |   |                                  | $C_{2i}$ ,<br>руб./км                  | $C_{3i}$ ,<br>руб./км | $C_{4i}$ ,<br>руб./кВт | $C_{2i}^{max}$ ,<br>руб./кВт               | $C_{3i}^{max}$ ,<br>руб./кВт | $C_{4i}^{max}$ ,<br>руб./кВт |
| 1        | 2   | 3                                | 4                                      | 5                     | 6                      | 7  | 8                            | 9                            |
| 1.1.     | 0,4   | До 150 включительно              | 63 857,46                              | 83 552,56             | 275,98                 | 127,36                                     | 182,01                       | 275,98                       |
| 1.2.     |   | Свыше 150 до 670<br>включительно | -                                      | -                     | -                      | -  | -                            | -                            |
| 1.3.     |   | Свыше 670                        | -                                      | -                     | -                      | -  | -                            | -                            |
| 2.1.     | 6-10  | До 150 включительно              | 95 916,00                              | 207 030,51            | -                      | 170,78                                     | 68,12                        | -                            |
| 2.2.     |   | Свыше 150 до 670<br>включительно | -                                      | -                     | -                      | -  | -                            | -                            |
| 2.3.     |   | Свыше 670                        | -                                      | -                     | -                      | -  | -                            | -                            |

Примечание:

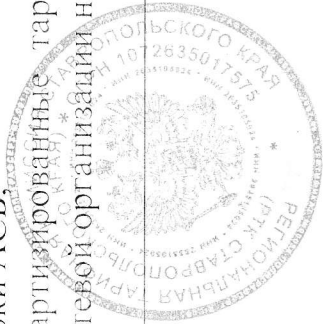
стандартизированные тарифные ставки ( $C_{2i}$ ) и ставки за единицу максимальной мощности ( $C_{2i}^{max}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения рассчитаны в

ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении;

стандартизированные тарифные ставки ( $C_{3i}$ ) и ставки за единицу максимальной мощности ( $C_{3i}^{\max}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения рассчитаны в ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки АВБШв;

стандартизированная тарифная ставка ( $C_{3i}$ ) и ставка за единицу максимальной мощности ( $C_{3i}^{\max}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10 кВ с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно рассчитана в ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки АСБ;

стандартизированные тарифные ставки ( $C_{4i}$ ) и ставки за единицу максимальной мощности ( $C_{4i}^{\max}$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций рассчитаны в ценах 2001 года.



# ПРИЛОЖЕНИЕ 14

к постановлению региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 18 декабря 2012 г. № 77/1

## ФОРМУЛЫ

расчета 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

| № п/п | Условия присоединения  | Формулы платы (П) посредством применения стандартизированных ставок | ставок платы за максимальную присоединяемую мощность              |
|-------|--|---|---|
| 1     | 2  | 3   | 4   |
| 1.    | Без инвестиционной составляющей  | $C_{1j} \times N_{\max}$  | $C_{1j} \times N_{\max}$  |
| 2.    | С инвестиционной составляющей:   |   |   |
| 2.1   | при необходимости строительства воздушной линии  | $C_{1j} \times N_{\max} + C_{2j} \times L_2 \times Z$               | $C_{1j} \times N_{\max} + C_{2j}^{\max} \times N_{\max} \times Z$ |
| 2.2   | при необходимости строительства кабельной линии  | $C_{1j} \times N_{\max} + C_{3j} \times L_3 \times Z$               | $C_{1j} \times N_{\max} + C_{3j}^{\max} \times N_{\max} \times Z$ |
| 2.3   | при необходимости строительства трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования | $C_{1j} \times N_{\max} + C_{4j} \times N_{\max} \times Z$          | $C_{1j} \times N_{\max} + C_{4j}^{\max} \times N_{\max} \times Z$ |

| 1   | 2  | 3  | 4   |
|-----|--|--|---|
| 2.4 | при необходимости строительства воздушной и кабельной линии  | $C_{1i} \times N_{\max} + (C_{2i} \times L_2 + C_{3i} \times L_3) \times Z$                          | $C_{1i} \times N_{\max} + (C_{2i}^{\max} + C_{3i}^{\max}) \times N_{\max} \times Z$                 |
| 2.5 | при необходимости строительства воздушной линии и трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования                 | $C_{1i} \times N_{\max} + (C_{2i} \times L_2 + C_{4i} \times N_{\max}) \times Z$                     | $C_{1i} \times N_{\max} + (C_{2i}^{\max} + C_{4i}^{\max}) \times N_{\max} \times Z$                 |
| 2.6 | при необходимости строительства кабельной линии и трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования                 | $C_{1i} \times N_{\max} + (C_{3i} \times L_3 + C_{4i} \times N_{\max}) \times Z$                     | $C_{1i} \times N_{\max} + (C_{3i}^{\max} + C_{4i}^{\max}) \times N_{\max} \times Z$                 |
| 2.7 | при необходимости строительства воздушной линии, кабельной линии, трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования | $C_{1i} \times N_{\max} + (C_{2i} \times L_2 + C_{3i} \times L_3 + C_{4i} \times N_{\max}) \times Z$ | $C_{1i} \times N_{\max} + (C_{2i}^{\max} + C_{3i}^{\max} + C_{4i}^{\max}) \times N_{\max} \times Z$ |

Примечание:

$C_{1i}$  – стандартизированная тарифная ставка платы на организационные мероприятия согласно пункту 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на  $i$  уровне напряжения;

$C_{2i}$  – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии на  $i$  уровне напряжения;

$C_{3i}$  – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии на  $i$  уровне напряжения;

$C_{4i}$  – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству комплектной трансформаторной подстанции, распределительной трансформаторной подстанции и пункта секционирования на  $i$  уровне напряжения;

$C_{2i}^{\max}$  – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии;

$C_{3i}^{\max}$  – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии;

$C_{4i}^{\max}$  – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству комплектной трансформаторной подстанции, распределительной трансформаторной подстанции и пункта секционирования, при этом  $C_{4i}^{\max} = C_{4i}$ ;

$Z$  – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Ставропольского края на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета платы, к территориальным единицам расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации;

$L_2$  – длина воздушной линии от объекта электросетевого хозяйства сетевой организации до границы земельного участка заявителя, строительство которой предусмотрено техническими условиями (км);

$L_3$  – длина кабельной линии от объекта электросетевого хозяйства сетевой организации до границы земельного участка заявителя, строительство которой предусмотрено техническими условиями (км);

$i$  – уровень напряжения, на котором осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации;

$N_{\max}$  – максимальная присоединяемая мощность.

