**РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**от 18 декабря 2014 г. N 66/3**

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ 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 2015 ГОД**

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=B8C358CABE34CB16428F5AB6922F81A28EA10B081F5B2096EC042FB4A0kEx3E) "Об электроэнергетике", [постановлением](consultantplus://offline/ref=B8C358CABE34CB16428F5AB6922F81A28EA000001A572096EC042FB4A0kEx3E) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", [Правилами](consultantplus://offline/ref=B8C358CABE34CB16428F5AB6922F81A28EA104081A502096EC042FB4A0E37402F8F59685C3C2E4F9kDx8E) 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=B8C358CABE34CB16428F5AB6922F81A28EA1050617572096EC042FB4A0E37402F8F59685C3C2E3FFkDxDE) 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=B8C358CABE34CB16428F44BB8443DFA888AC5C0D18552DC1B95B74E9F7EA7E55BFBACFC787CFE2FEDEBA67kDx0E) 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. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2015 года:

[стандартизированные тарифные ставки](#Par39) на покрытие расходов на выполнение обязательных мероприятий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края () в ценах 2015 года (без учета налога на добавленную стоимость) согласно приложению 1;



стандартизированные тарифные ставки в ценах 2001 года и ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) в ценах 2015 года (без учета налога на добавленную стоимость) согласно [приложениям 2](#Par407) - [27](#Par3610);

[формулы](#Par3734) для расчета размера платы за технологическое присоединение согласно приложению 28.

2. Ставки, утвержденные в [пункте 1](#Par15) настоящего постановления, действуют по 31 декабря 2015 года включительно.

3. Признать утратившими силу с 01 января 2015 года:

[постановление](consultantplus://offline/ref=B8C358CABE34CB16428F44BB8443DFA888AC5C0D18512CC8B85B74E9F7EA7E55kBxFE) региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 18 декабря 2013 г. N 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";

[пункт 4](consultantplus://offline/ref=B8C358CABE34CB16428F44BB8443DFA888AC5C0D18512DC4B85B74E9F7EA7E55BFBACFC787CFE2FEDEBA66kDxDE) постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 30 апреля 2014 г. N 25/1 "О внесении изменений в некоторые постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края".

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

Председатель региональной тарифной

комиссии Ставропольского края

К.А.ШИШМАНИДИ

Приложение 1

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 18 декабря 2014 г. N 66/3

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

руб./кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N  п/п | Наименование организации | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | | | | | | | | | |
| 0,4 (в ценах 2015 г.) | | | | | 6 - 10 (в ценах 2015 г.) | | | | |
| [<\*>](#Par390) | в том числе: | | | | [<\*>](#Par390) | в том числе: | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1. | ГУП СК "Ставрополькоммунэлектро" | 40,54 | 14,32 | 7,39 |  | 18,83 | 10,68 | 3,88 | 1,73 | - | 5,07 |
| 2. | филиал ОАО "МРСК Северного Кавказа" - "Ставропольэнерго" | 52,75 | 19,47 | 8,66 | - | 24,62 | 12,73 | 4,51 | 2,24 | - | 5,98 |
| 3. | ОАО "Георгиевские городские электрические сети" | 21,79 | 9,25 | 3,44 | - | 9,10 | 8,47 | 3,61 | 1,27 | - | 3,59 |
| 4. | ОАО "Пятигорские электрические сети" | 37,01 | 15,51 | 6,58 | - | 14,92 | 1,64 | 0,67 | 0,28 | - | 0,69 |
| 5. | ОАО "Кисловодская сетевая компания" | 25,35 | 9,21 | 4,78 | - | 11,36 | 8,05 | 3,03 | 1,72 | - | 3,30 |
| 6. | ОАО "Невинномысская электросетевая компания" | 28,91 | 11,37 | 5,85 | - | 11,69 | 5,93 | 2,30 | 1,18 | - | 2,45 |
| 7. | ООО "КЭУК" (филиал "Железноводские электрические сети") | 36,41 | 13,75 | 7,34 | - | 15,32 | 10,32 | 3,68 | 2,25 | - | 4,39 |
| 8. | ОАО "Ессентукская сетевая компания" | 38,39 | 10,68 | 6,82 | - | 20,89 | 13,20 | 3,65 | 2,56 | - | 6,99 |
| 9. | ОАО "Ставропольэнергоинвест" | 31,82 | 11,67 | 5,16 | - | 14,99 | 4,71 | 1,69 | 0,80 | - | 2,22 |
| 10. | МУП города Буденновска "Электросетевая компания" | 53,26 | 22,59 | 7,72 | - | 22,95 | 38,97 | 16,05 | 6,62 | - | 16,30 |
| 11. | ОАО "РЖД" (Северо-Кавказский филиал) | 67,30 | 23,90 | 12,72 | - | 30,68 | 6,69 | 2,46 | 1,21 | - | 3,02 |
| 12. | ОАО "Оборонэнерго" (Северо-Кавказский филиал) | 22,30 | 9,01 | 3,89 | - | 9,40 | 19,53 | 7,69 | 3,33 | - | 8,51 |
| 13. | ЗАО "Южная энергетическая компания" (филиал в г. Лермонтове) | 26,55 | 11,17 | 5,37 | - | 10,01 | 7,64 | 3,11 | 1,57 | - | 2,96 |
| 14. | ООО "Газпромэнерго" (Северо-Кавказский филиал) | 32,71 | 12,59 | 5,92 | - | 14,20 | 7,39 | 2,88 | 1,30 | - | 3,21 |
| 15. | ОАО "Невинномысский Азот" | 63,93 | 21,77 | 11,12 | - | 31,04 | 6,26 | 2,15 | 1,06 | - | 3,05 |
| 16. | ООО "Концерн Энергия", г. Минеральные Воды | 26,07 | 9,85 | 5,25 | - | 10,97 | 10,32 | 3,68 | 2,25 | - | 4,39 |
| 17. | ООО "Ставропольская сетевая компания" | 10,83 | 4,44 | 2,29 | - | 4,10 | 9,99 | 3,98 | 1,97 | - | 4,04 |
| 18. | ООО "РИТМ-Б", г. Ставрополь | 29,11 | 11,93 | 6,16 | - | 11,02 | 9,99 | 3,98 | 1,97 | - | 4,04 |
| 19. | ОАО "Международный аэропорт Минеральные Воды" | 29,11 | 11,93 | 6,16 | - | 11,02 | 9,99 | 3,98 | 1,97 | - | 4,04 |
| 20. | ОАО "Международный аэропорт Ставрополь" | 29,11 | 11,93 | 6,16 | - | 11,02 | 9,99 | 3,98 | 1,97 | - | 4,04 |
| 21. | ЗАО "Люминофор-Сервис", г. Ставрополь | 29,11 | 11,93 | 6,16 | - | 11,02 | 9,99 | 3,98 | 1,97 | - | 4,04 |
| 22. | ООО ПП "Стеклотара" | 29,11 | 11,93 | 6,16 | - | 11,02 | 9,99 | 3,98 | 1,97 | - | 4,04 |
| 23. | ООО "Горэлектросеть", г. Буденновск | 29,11 | 11,93 | 6,16 | - | 11,02 | 9,99 | 3,98 | 1,97 | - | 4,04 |
| 24. | ООО "Алмаз", г. Буденновск | 29,11 | 11,93 | 6,16 | - | 11,02 | 9,99 | 3,98 | 1,97 | - | 4,04 |
| 25. | ООО "Восток", г. Буденновск | 29,11 | 11,93 | 6,16 | - | 11,02 | 9,99 | 3,98 | 1,97 | - | 4,04 |
| 26. | ООО "Электрон", г. Буденновск | 29,11 | 11,93 | 6,16 | - | 11,02 | 9,99 | 3,98 | 1,97 | - | 4,04 |

Примечание:

<\*> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в [пункте 16](consultantplus://offline/ref=3C0F0C324D771740D2A87EEFB6B2FDA10B334679B828FD79DCCE804B013F076755F001530FD61551lCxBE) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 N 209-э/1 (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=3C0F0C324D771740D2A87EEFB6B2FDA10B334679B828FD79DCCE804B013F076755F001530FD61551lCx5E) и ["в"](consultantplus://offline/ref=3C0F0C324D771740D2A87EEFB6B2FDA10B334679B828FD79DCCE804B013F076755F001530FD61551lCx4E)), в том числе:



- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);



- проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;



- участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств;



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



<\*\*> Стандартизированная тарифная ставка 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 18 декабря 2014 г. N 66/3

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

И СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА

РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ГУП СК "СТАВРОПОЛЬКОММУНЭЛЕКТРО"

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | Присоединяемая мощность, кВт | Стандартизированные тарифные ставки | | | | Ставки за единицу максимальной мощности | | | |
| [<\*>](#Par550) руб./км | [<\*\*>](#Par551) руб./км | [<\*\*\*>](#Par553) руб./кВт | | [<\*>](#Par550) руб./кВт | [<\*\*>](#Par551) руб./кВт | [<\*\*\*>](#Par553) руб./кВт | |
|  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1.1. | 0,4 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. |  | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 46787,54 | 158484,35 | 1483,65 | - | 1888,67 | 2429,64 | 9628,87 | - |
| 1.1.2. |  | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 23393,77 | 79242,17 | 741,82 | - | 944,34 | 1214,82 | 4814,44 | - |
| 1.2. |  | Свыше 150 до 670 включительно | 91417,55 | 117229,28 | 374,50 | - | 856,35 | 952,57 | 2430,53 | - |
| 1.3. |  | Свыше 670 | 59596,52 | 395246,61 | 443,60 | - | 863,51 | 1683,06 | 2878,97 | - |
| 2.1. | 6 - 10 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1. |  | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 182528,85 | 225392,35 | - | - | 3466,83 | 1709,38 | - | - |
| 2.1.2. |  | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 127826,44 | 115756,46 | - | - | 1901,56 | 866,34 | - | - |
| 2.2. |  | Свыше 150 до 670 включительно | 162206,12 | 294759,08 | 2036,44 | 365,76 | 2534,53 | 184,59 | 13216,47 | 2373,76 |
| 2.3. |  | Свыше 670 | 73754,70 | 277506,62 | - | 52,40 | 2165,98 | 631,50 |  | 340,08 |

Примечание:

<\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении.



<\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки АВВГ, АВБбШв, ААБл, ААШВ, АПвБВ, АПВПу2г, АНХСМК-WTC;



стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 6 - 10 кВ с присоединяемой мощностью свыше 150 до 670 кВт включительно применяются в отношении работ, выполненных кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена.



<\*\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций;



стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования соответственно.



Приложение 3

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 18 декабря 2014 г. N 66/3

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

И СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА

РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ФИЛИАЛА ОАО "МРСК СЕВЕРНОГО

КАВКАЗА" - "СТАВРОПОЛЬЭНЕРГО"

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | Присоединяемая мощность, кВт | Стандартизированные тарифные ставки | | | | Ставки за единицу максимальной мощности | | | |
| [<\*>](#Par710) руб./км | [<\*\*>](#Par711) руб./км | [<\*\*\*>](#Par712) руб./кВт | | [<\*>](#Par710) руб./кВт | [<\*\*>](#Par711) руб./кВт | [<\*\*\*>](#Par712) руб./кВт | |
|  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1.1. | 0,4 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. |  | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 152397,57 | 176895,00 | 2112,33 | - | 4572,16 | 4159,91 | 13709,00 | - |
| 1.1.2. |  | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 76198,78 | 88447,50 | 1056,16 | - | 2286,08 | 2079,95 | 6854,50 | - |
| 1.2. |  | Свыше 150 до 670 включительно | 227730,47 | 275173,50 | 752,45 | - | 817,82 | 153,45 | 4883,38 | - |
| 1.3. |  | Свыше 670 | 59596,52 | 392706,20 | 761,14 | - | 863,51 | 4258,99 | 4939,80 | - |
| 2.1. | 6 - 10 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1. |  | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 255652,88 | 231512,93 | - | - | 3803,13 | 1732,69 | - | - |
| 2.1.2. |  | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 91264,42 | 109740,27 | - | - | 1733,41 | 854,69 | - | - |
| 2.2. |  | Свыше 150 до 670 включительно | 82324,40 | 162994,56 | 2036,44 | 340,59 | 561,88 | 341,10 | 13216,47 | 2373,76 |
| 2.3. |  | Свыше 670 | 174542,20 | 375726,11 | - | 55,65 | 1076,24 | 1096,12 | - | 361,19 |

Примечание:

<\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении.



<\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки АВВГ, АВБбШв, АСБл, ААБл, ААШВ, АПвБВ, АПВПу2г, АНХСМК-WTC.



<\*\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций;



стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования соответственно.



Приложение 4

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 18 декабря 2014 г. N 66/3

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

И СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА

РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОАО "ГЕОРГИЕВСКИЕ ГОРОДСКИЕ

ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ"

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | Присоединяемая мощность, кВт | Стандартизированные тарифные ставки | | | Ставки за единицу максимальной мощности | | |
| [<\*>](#Par843) руб./км | [<\*\*>](#Par844) руб./км | [<\*\*\*>](#Par845) руб./кВт | [<\*>](#Par843) руб./кВт | [<\*\*>](#Par844) руб./кВт | [<\*\*\*>](#Par845) руб./кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1.1. | 0,4 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. |  | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 31492,49 | 135903,22 | 406,15 | 1334,52 | 1418,82 | 2635,89 |
| 1.1.2. |  | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 15746,24 | 67951,61 | 203,07 | 667,26 | 709,41 | 1317,94 |
| 1.2. |  | Свыше 150 до 670 включительно | 81045,60 | 136473,34 | 231,03 | 1272,35 | 1467,04 | 1499,39 |
| 1.3. |  | Свыше 670 | 24502,13 | 217092,05 | 761,14 | 208,75 | 1646,43 | 4939,80 |
| 2.1. | 6 - 10 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1. |  | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 65419,35 | 225392,35 | - | 2506,31 | 1709,38 | - |
| 2.1.2. |  | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 32709,67 | 112696,17 | - | 1028,15 | 854,69 | - |
| 2.2. |  | Свыше 150 до 670 включительно | 106949,65 | 395909,93 | 2036,44 | 792,84 | 1794,29 | 13216,47 |
| 2.3. |  | Свыше 670 | 71130,71 | 242505,12 | - | 429,14 | 649,11 | - |

Примечание:

<\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении.



<\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки АВВГ, ААШВ, АВБбШв, АСБл, ААБл, АПвБВ, АПВПу2г, АНХСМК-WTC.



<\*\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций.



Приложение 5

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 18 декабря 2014 г. N 66/3

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

И СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА

РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОАО "ПЯТИГОРСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ"

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | Присоединяемая мощность, кВт | Стандартизированные тарифные ставки | | | Ставки за единицу максимальной мощности | | |
| [<\*>](#Par968) руб./км | [<\*\*>](#Par969) руб./км | [<\*\*\*>](#Par845) руб./кВт | [<\*>](#Par968) руб./кВт | [<\*\*>](#Par969) руб./кВт | [<\*\*\*>](#Par970) руб./кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1.1. | 0,4 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 70457,24 | 245094,39 | 1267,16 | 2598,24 | 5814,02 | 8223,89 |
| 1.1.2. | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 35228,62 | 122547,19 | 633,58 | 1299,12 | 2907,01 | 4111,94 |
| 1.2. | Свыше 150 до 670 включительно | 66459,15 | 279177,82 | 1264,51 | 1656,74 | 7606,60 | 8206,64 |
| 1.3. | Свыше 670 | 59596,52 | 236075,48 | 770,71 | 863,51 | 4406,90 | 5001,90 |
| 2.1. | 6 - 10 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1. | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 219480,55 | 225392,35 | - | 2903,18 | 1709,38 | - |
| 2.1.2. | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 109740,27 | 112696,17 | - | 1451,59 | 854,69 | - |
| 2.2. |  | Свыше 150 до 670 включительно | 144728,70 | 359909,93 | 2036,44 | 1573,58 | 1794,29 | 13216,47 |
| 2.3. |  | Свыше 670 | 82550,68 | 393784,09 | - | 1977,96 | 4209,14 | - |

Примечание:

<\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении.



<\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки АВБбШв, ААШВ, АВБбШв, АСБл, ААБл, АПвБВ, АПВПу2г, АНХСМК-WTC.



<\*\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций.



Приложение 6

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 18 декабря 2014 г. N 66/3

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

И СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА

РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОАО "КИСЛОВОДСКАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | Присоединяемая мощность, кВт | Стандартизированные тарифные ставки | | | Ставки за единицу максимальной мощности | | |
| [<\*>](#Par1092) руб./км | [<\*\*>](#Par1093) руб./км | [<\*\*\*>](#Par1095) руб./кВт | [<\*>](#Par1092) руб./кВт | [<\*\*>](#Par1093) руб./кВт | [<\*\*\*>](#Par1095) руб./кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1.1. | 0,4 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 81643,89 | 205106,56 | 275,98 | 1545,84 | 3849,33 | 1791,11 |
| 1.1.2. | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 40821,94 | 102553,28 | 137,99 | 772,92 | 1924,66 | 895,55 |
| 1.2. | Свыше 150 до 670 включительно | 91148,41 | 303125,32 | 231,03 | 839,45 | 4460,14 | 1499,39 |
| 1.3. | Свыше 670 | 59596,52 | 629462,86 | 2308,87 | 863,51 | 6776,71 | 14984,58 |
| 2.1. | 6 - 10 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1. | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 219480,55 | 253713,59 | - | 2903,18 | 4566,30 | - |
| 2.1.2. | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 109740,27 | 126856,79 | - | 1451,59 | 2283,15 | - |
| 2.2. | Свыше 150 до 670 включительно | 75456,34 | 606834,52 | 1101,10 | 128,99 | 5217,95 | 7146,13 |
| 2.3. |  | Свыше 670 | 82550,68 | 672781,66 | - | 429,14 | 7661,43 | - |

Примечание:

<\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении.



<\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки АВВГ, АВБбШв, АСБл, ААБл, ААШВ, АПвБВ, АПВПу2г, АНХСМК-WTC;



стандартизированная тарифная ставка , рассчитанная в ценах 2001 года, и ставка за единицу максимальной мощности , рассчитанная в ценах 2015 года, 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, а также свыше 670 кВт применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки АПвПг, АНХАМК-WM.



<\*\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций.



Приложение 7

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 18 декабря 2014 г. N 66/3

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

И СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА

РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОАО "НЕВИННОМЫССКАЯ

ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | Присоединяемая мощность, кВт | Стандартизированные тарифные ставки | | | Ставки за единицу максимальной мощности | | |
| [<\*>](#Par1218) руб./км | [<\*\*>](#Par1219) руб./км | [<\*\*\*>](#Par1220) руб./кВт | [<\*>](#Par1218) руб./кВт | [<\*\*>](#Par1219) руб./кВт | [<\*\*\*>](#Par1220) руб./кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1.1. | 0,4 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 115490,40 | 477238,34 | 1014,12 | 3100,89 | 7294,48 | 6581,64 |
| 1.1.2. | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 57745,20 | 238619,17 | 507,06 | 1550,44 | 3647,24 | 3290,82 |
| 1.2. | Свыше 150 до 670 включительно | 91148,41 | 188073,58 | 648,74 | 839,45 | 1575,77 | 4210,32 |
| 1.3. | Свыше 670 | 59596,52 | 392706,20 | 761,14 | 863,51 | 4258,99 | 4939,80 |
| 2.1. | 6 - 10 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1. | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 219480,55 | 225392,35 | - | 681,85 | 1709,38 | - |
| 2.1.2. | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 109740,27 | 112696,17 | - | 340,92 | 854,69 | - |
| 2.2. | Свыше 150 до 670 включительно | 75456,34 | 359909,93 | 2036,44 | 128,99 | 1794,29 | 13216,47 |
| 2.3. |  | Свыше 670 | 82550,68 | 382825,14 | - | 1977,96 | 1299,57 | - |

Примечание:

<\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2001 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении.



<\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, 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 АВБбШв, ААБл, АВВГ, АСБл, ААШВ, АПвБВ, АПВПу2г, АНХСМК-WTC.



<\*\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций.



Приложение 8

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 18 декабря 2014 г. N 66/3

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

И СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА

РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ООО "КЭУК" (ФИЛИАЛ "ЖЕЛЕЗНОВОДСКИЕ

ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ")

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | Присоединяемая мощность, кВт | Стандартизированные тарифные ставки | | | Ставки за единицу максимальной мощности | | |
| [<\*>](#Par1343) руб./км | [<\*\*>](#Par1344) руб./км | [<\*\*\*>](#Par1345) руб./кВт | [<\*>](#Par1343) руб./кВт | [<\*\*>](#Par1344) руб./кВт | [<\*\*\*>](#Par1345) руб./кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1.1. | 0,4 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 87036,16 | 164773,64 | 860,72 | 755,37 | 1875,94 | 5586,07 |
| 1.1.2. | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 43518,08 | 82386,82 | 430,36 | 377,68 | 937,97 | 2793,03 |
| 1.2. | Свыше 150 до 670 включительно | 109685,79 | 272090,35 | 987,10 | 5169,09 | 3055,26 | 6406,30 |
| 1.3. | Свыше 670 | 59596,52 | 392706,20 | 761,14 | 863,51 | 4258,99 | 4939,80 |
| 2.1. | 6 - 10 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1. | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 219480,55 | 225392,35 | - | 2903,18 | 1709,38 | - |
| 2.1.2. | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 109740,27 | 112696,17 | - | 1451,59 | 854,69 | - |
| 2.2. | Свыше 150 до 670 включительно | 144728,70 | 359909,93 | 2036,44 | 1573,58 | 1794,29 | 13216,47 |
| 2.3. |  | Свыше 670 | 82550,68 | 393784,09 | - | 1977,96 | 4209,14 | - |

Примечание:

<\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении.



<\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки АВВГ, АВБбШв, ААБл, АСБ, ААБл, ААШВ, АПвБВ, АПВПу2г, АНХСМК-WTC.



<\*\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций.



Приложение 9

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 18 декабря 2014 г. N 66/3

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

И СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА

РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОАО "ЕССЕНТУКСКАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | Присоединяемая мощность, кВт | Стандартизированные тарифные ставки | | | Ставки за единицу максимальной мощности | | |
| [<\*>](#Par1467) руб./км | [<\*\*>](#Par1468) руб./км | [<\*\*\*>](#Par1470) руб./кВт | [<\*>](#Par1467) руб./кВт | [<\*\*>](#Par1468) руб./кВт | [<\*\*\*>](#Par1470) руб./кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1.1. | 0,4 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 118196,45 | 249062,84 | 1169,16 | 3111,95 | 3639,92 | 7587,83 |
| 1.1.2. | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 59098,23 | 124531,42 | 584,58 | 1555,97 | 1819,96 | 3793,92 |
| 1.2. | Свыше 150 до 670 включительно | 73837,12 | 555661,53 | 970,01 | 1962,75 | 3320,77 | 6295,36 |
| 1.3. | Свыше 670 | 59596,52 | 203033,66 | 484,85 | 863,51 | 2745,99 | 3146,69 |
| 2.1. | 6 - 10 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1. | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 219480,55 | 336409,34 | - | 2903,18 | 6241,64 | - |
| 2.1.2. | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 109740,27 | 168204,67 | - | 1451,59 | 3120,82 | - |
| 2.2. | Свыше 150 до 670 включительно | 144728,70 | 359909,93 | 2036,44 | 1573,58 | 1794,29 | 13216,47 |
| 2.3. |  | Свыше 670 | 82550,68 | 393784,09 | - | 1977,96 | 4209,14 | - |

Примечание:

<\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении.



<\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки АВВГ, ААШВ, АВБбШв, АСБл, ААБл, АПвБВ, АПВПу2г, АНХСМК-WTC;



стандартизированная тарифная ставка , рассчитанная в ценах 2001 года, и ставка за единицу максимальной мощности , рассчитанная в ценах 2015 года, 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 применяются в отношении работ, с учетом горизонтально направленного бурения (прокол) не менее 40 процентов от общей длины трассы.



<\*\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций.



Приложение 10

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 18 декабря 2014 г. N 66/3

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

И СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА

РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОАО "СТАВРОПОЛЬЭНЕРГОИНВЕСТ"

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | Присоединяемая мощность, кВт | Стандартизированные тарифные ставки | | | Ставки за единицу максимальной мощности | | |
| [<\*>](#Par1592) руб./км | [<\*\*>](#Par1593) руб./км | [<\*\*\*>](#Par1594) руб./кВт | [<\*>](#Par1592) руб./кВт | [<\*\*>](#Par1593) руб./кВт | [<\*\*\*>](#Par1594) руб./кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1.1. | 0,4 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 106575,35 | 336501,95 | 1234,33 | 1250,95 | 6240,46 | 8010,79 |
| 1.1.2. | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 53287,67 | 168250,97 | 617,16 | 625,47 | 3120,23 | 4005,39 |
| 1.2. | Свыше 150 до 670 включительно | 91148,41 | 421622,70 | 792,96 | 839,45 | 3484,57 | 5146,30 |
| 1.3. | Свыше 670 | 59596,52 | 395926,46 | 599,88 | 863,51 | 3646,14 | 3893,21 |
| 2.1. | 6 - 10 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1. | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 219480,55 | 225392,35 | - | 2903,18 | 1709,38 | - |
| 2.1.2. | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 109740,27 | 112696,17 | - | 1451,59 | 854,69 | - |
| 2.2. | Свыше 150 до 670 включительно | 144728,70 | 375958,90 | 2322,65 | 1573,58 | 6494,93 | 15073,98 |
| 2.3. |  | Свыше 670 | 82550,68 | 397717,49 | - | 1977,69 | 6507,92 | - |

Примечание:

<\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении.



<\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки АВВГ, АВБбШв, ААБл, ААШВ, АСБ, АПвБВ, АПВПу2г, АНХСМК-WTC.



<\*\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций.



Приложение 11

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 18 декабря 2014 г. N 66/3

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

И СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА

РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ МУП ГОРОДА БУДЕННОВСКА

"ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | Присоединяемая мощность, кВт | Стандартизированные тарифные ставки | | | Ставки за единицу максимальной мощности | | |
| [<\*>](#Par1717) руб./км | [<\*\*>](#Par1718) руб./км | [<\*\*\*>](#Par1719) руб./кВт | [<\*>](#Par1717) руб./кВт | [<\*\*>](#Par1718) руб./кВт | [<\*\*\*>](#Par1719) руб./кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1.1. | 0,4 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 61769,35 | 78367,93 | 275,98 | 466,30 | 817,22 | 1791,11 |
| 1.1.2. | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 30884,67 | 39183,96 | 137,99 | 233,15 | 408,61 | 895,55 |
| 1.2. | Свыше 150 до 670 включительно | 91148,41 | 289188,89 | 886,41 | 839,45 | 3306,63 | 5752,80 |
| 1.3. | Свыше 670 | 59596,52 | 392706,20 | 760,14 | 863,51 | 4258,99 | 4939,80 |
| 2.1. | 6 - 10 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1. | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 94087,87 | 207030,51 | - | 681,85 | 322,89 | - |
| 2.1.2. | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 47043,93 | 103515,25 | - | 340,92 | 161,44 | - |
| 2.2. | Свыше 150 до 670 включительно | 86735,20 | 299675,27 | 2036,44 | 435,29 | 571,26 | 13216,47 |
| 2.3. |  | Свыше 670 | 82550,68 | 393784,09 | - | 1977,96 | 4209,14 | - |

Примечание:

<\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении.



<\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки АВБбШв, АВВГ, АСБ, ААБл, ААШВ, АПвБВ, АПВПу2г, АНХСМК-WTC.



<\*\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций.



Приложение 12

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 18 декабря 2014 г. N 66/3

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

И СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА

РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОАО "РЖД" (СЕВЕРО-КАВКАЗСКИЙ ФИЛИАЛ)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | Присоединяемая мощность, кВт | Стандартизированные тарифные ставки | | | Ставки за единицу максимальной мощности | | |
| [<\*>](#Par1841) руб./км | [<\*\*>](#Par1842) руб./км | [<\*\*\*>](#Par1843) руб./кВт | [<\*>](#Par1841) руб./кВт | [<\*\*>](#Par1842) руб./кВт | [<\*\*\*>](#Par1843) руб./кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1.1. | 0,4 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 65419,35 | 253713,59 | 1165,19 | 2056,31 | 4566,30 | 7562,11 |
| 1.1.2. | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 32709,67 | 126856,79 | 582,59 | 1028,15 | 2283,15 | 3781,05 |
| 1.2. | Свыше 150 до 670 включительно | 91148,41 | 289188,89 | 886,41 | 839,45 | 3306,63 | 5752,80 |
| 1.3. | Свыше 670 | 59596,52 | 392706,20 | 761,14 | 863,51 | 4258,99 | 4939,80 |
| 2.1. | 6 - 10 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1. | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 219480,55 | 225392,35 | - | 2903,18 | 1709,38 | - |
| 2.1.2. | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 109740,27 | 112696,17 |  | 1451,59 | 854,69 | - |
| 2.2. | Свыше 150 до 670 включительно | 144728,70 | 359909,93 | 2036,44 | 1573,58 | 1794,29 | 13216,47 |
| 2.3. |  | Свыше 670 | 82550,68 | 393784,09 | - | 1977,96 | 4209,14 | - |

Примечание:

<\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении.



<\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки ААБл, АВВГ, ААШВ, АВБбШв, АСБ, АПвБВ, АПВПу2г, АНХСМК-WTC.



<\*\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций.



Приложение 13

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 18 декабря 2014 г. N 66/3

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

И СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА

РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОАО "ОБОРОНЭНЕРГО"

(СЕВЕРО-КАВКАЗСКИЙ ФИЛИАЛ)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | Присоединяемая мощность, кВт | Стандартизированные тарифные ставки | | | Ставки за единицу максимальной мощности | | |
| [<\*>](#Par1966) руб./км | [<\*\*>](#Par1967) руб./км | [<\*\*\*>](#Par1968) руб./кВт | [<\*>](#Par1966) руб./кВт | [<\*\*>](#Par1967) руб./кВт | [<\*\*\*>](#Par1968) руб./кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1.1. | 0,4 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 65419,35 | 253713,59 | 1165,19 | 2056,31 | 4566,30 | 7562,11 |
| 1.1.2. | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 32709,67 | 126856,79 | 582,59 | 1028,15 | 2283,15 | 3781,05 |
| 1.2. | Свыше 150 до 670 включительно | 91148,41 | 289188,89 | 886,41 | 839,45 | 3306,63 | 5752,80 |
| 1.3. | Свыше 670 | 59596,52 | 392706,20 | 761,14 | 863,51 | 4258,99 | 4939,80 |
| 2.1. | 6 - 10 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1. | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 219480,55 | 225392,35 | - | 2903,18 | 1709,38 | - |
| 2.1.2. | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 109740,27 | 112696,17 | - | 1451,59 | 854,69 | - |
| 2.2. | Свыше 150 до 670 включительно | 144728,70 | 359909,93 | 2036,44 | 1573,58 | 1794,29 | 13216,47 |
| 2.3. |  | Свыше 670 | 82550,68 | 393784,09 | - | 1977,96 | 4209,14 | - |

Примечание:

<\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении.



<\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки ААБл, АВВГ, ААШВ, АВБбШв, АСБ, АПвБВ, АПВПу2г, АНХСМК-WTC.



<\*\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций.



Приложение 14

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 18 декабря 2014 г. N 66/3

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

И СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА

РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ЗАО "ЮЖНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ

КОМПАНИЯ" (ФИЛИАЛ В Г. ЛЕРМОНТОВЕ)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | Присоединяемая мощность, кВт | Стандартизированные тарифные ставки | | | Ставки за единицу максимальной мощности | | |
| [<\*>](#Par2091) руб./км | [<\*\*>](#Par2092) руб./км | [<\*\*\*>](#Par2093) руб./кВт | [<\*>](#Par2091) руб./кВт | [<\*\*>](#Par2092) руб./кВт | [<\*\*\*>](#Par2093) руб./кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1.1. | 0,4 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 65419,35 | 253713,59 | 1165,19 | 2056,31 | 4566,30 | 7562,11 |
| 1.1.2. | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 32709,67 | 126856,79 | 582,59 | 1028,15 | 2283,15 | 3781,05 |
| 1.2. | Свыше 150 до 670 включительно | 91148,41 | 289188,89 | 886,41 | 839,45 | 3306,63 | 5752,80 |
| 1.3. | Свыше 670 | 59596,52 | 392706,20 | 761,14 | 863,51 | 4258,99 | 4939,80 |
| 2.1. | 6 - 10 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1. | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 219480,55 | 225392,35 | - | 2903,18 | 1709,38 | - |
| 2.1.2. | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 109740,27 | 112696,17 | - | 1451,59 | 854,69 | - |
| 2.2. | Свыше 150 до 670 включительно | 144728,70 | 359909,93 | 2036,44 | 1573,58 | 1794,29 | 13216,47 |
| 2.3. |  | Свыше 670 | 82550,68 | 393784,09 | - | 1977,96 | 4209,14 | - |

Примечание:

<\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении.



<\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки ААБл, АВВГ, ААШВ, АВБбШв, АСБ, АПвБВ, АПВПу2г, АНХСМК-WTC.



<\*\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций.



Приложение 15

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 18 декабря 2014 г. N 66/3

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

И СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА

РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ООО "ГАЗПРОМ ЭНЕРГО"

(СЕВЕРО-КАВКАЗСКИЙ ФИЛИАЛ)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | Присоединяемая мощность, кВт | Стандартизированные тарифные ставки | | | Ставки за единицу максимальной мощности | | |
| [<\*>](#Par2216) руб./км | [<\*\*>](#Par2217) руб./км | [<\*\*\*>](#Par2218) руб./кВт | [<\*>](#Par2216) руб./кВт | [<\*\*>](#Par2217) руб./кВт | [<\*\*\*>](#Par2218) руб./кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1.1. | 0,4 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 65419,35 | 253713,59 | 1165,19 | 2056,31 | 4566,30 | 7562,11 |
| 1.1.2. | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 32709,67 | 126856,79 | 582,59 | 1028,15 | 2283,15 | 3781,05 |
| 1.2. | Свыше 150 до 670 включительно | 91148,41 | 289188,89 | 886,41 | 839,45 | 3306,63 | 5752,80 |
| 1.3. | Свыше 670 | 59596,52 | 392706,20 | 761,14 | 863,51 | 4258,99 | 4939,80 |
| 2.1. | 6 - 10 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1. | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 219480,55 | 225392,35 | - | 2903,18 | 1709,38 | - |
| 2.1.2. | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 109740,27 | 112696,17 | - | 1451,59 | 854,69 | - |
| 2.2. | Свыше 150 до 670 включительно | 144728,70 | 359909,93 | 2036,44 | 1573,58 | 1794,29 | 13216,47 |
| 2.3. |  | Свыше 670 | 82550,68 | 393784,09 | - | 1977,96 | 4209,14 | - |

Примечание:

<\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении.



<\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки ААБл, АВВГ, ААШВ, АВБбШв, АСБ, АПвБВ, АПВПу2г, АНХСМК-WTC.



<\*\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций.



Приложение 16

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 18 декабря 2014 г. N 66/3

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

И СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА

РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОАО "НЕВИННОМЫССКИЙ АЗОТ"

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | Присоединяемая мощность, кВт | Стандартизированные тарифные ставки | | | Ставки за единицу максимальной мощности | | |
| [<\*>](#Par2340) руб./км | [<\*\*>](#Par2341) руб./км | [<\*\*\*>](#Par2342) руб./кВт | [<\*>](#Par2340) руб./кВт | [<\*\*>](#Par2341) руб./кВт | [<\*\*\*>](#Par2342) руб./кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1.1. | 0,4 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 65419,35 | 253713,59 | 1165,19 | 2056,31 | 4566,30 | 7562,11 |
| 1.1.2. | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 32709,67 | 126856,79 | 582,59 | 1028,15 | 2283,15 | 3781,05 |
| 1.2. | Свыше 150 до 670 включительно | 91148,41 | 289188,89 | 886,41 | 839,45 | 3306,63 | 5752,80 |
| 1.3. | Свыше 670 | 59596,52 | 392706,20 | 761,14 | 863,51 | 4258,99 | 4939,80 |
| 3.1. | 6 - 10 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1. | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 219480,55 | 225392,35 | - | 2903,18 | 1709,38 | - |
| 2.1.2. | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 109740,27 | 112696,17 | - | 1451,59 | 854,69 | - |
| 2.2. | Свыше 150 до 670 включительно | 144728,70 | 359909,93 | 2036,44 | 1573,58 | 1794,29 | 13216,47 |
| 2.3. |  | Свыше 670 | 82550,68 | 393784,09 | - | 1977,96 | 4209,14 | - |

Примечание:

<\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении.



<\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки ААБл, АВВГ, ААШВ, АВБбШв, АСБ, АПвБВ, АПВПу2г, АНХСМК-WTC.



<\*\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций.



Приложение 17

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 18 декабря 2014 г. N 66/3

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

И СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА

РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ООО "КОНЦЕРН ЭНЕРГИЯ"

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | Присоединяемая мощность, кВт | Стандартизированные тарифные ставки | | | Ставки за единицу максимальной мощности | | |
| [<\*>](#Par2464) руб./км | [<\*\*>](#Par2465) руб./км | [<\*\*\*>](#Par2466) руб./кВт | [<\*>](#Par2464) руб./кВт | [<\*\*>](#Par2465) руб./кВт | [<\*\*\*>](#Par2466) руб./кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1.1. | 0,4 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 65419,35 | 140549,72 | 1165,19 | 2056,31 | 1470,09 | 7562,11 |
| 1.1.2. | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 32709,67 | 70274,86 | 582,59 | 1028,15 | 735,05 | 3781,05 |
| 1.2. | Свыше 150 до 670 включительно | 91148,41 | 289188,89 | 886,41 | 839,45 | 3306,63 | 5752,80 |
| 1.3. | Свыше 670 | 59596,52 | 392706,20 | 761,14 | 863,51 | 4258,99 | 4939,80 |
| 2.1. | 6 - 10 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1. | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 219480,55 | 225392,35 | - | 2903,18 | 1709,38 | - |
| 2.1.2. | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 109740,27 | 112696,17 | - | 1451,59 | 854,69 | - |
| 2.2. | Свыше 150 до 670 включительно | 144728,70 | 359909,93 | 2036,44 | 1573,58 | 1794,29 | 13216,47 |
| 2.3. |  | Свыше 670 | 82550,68 | 393784,09 | - | 1977,96 | 4209,14 | - |

Примечание:

<\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении.



<\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки ААБл, АВВГ, ААШВ, АВБбШв, АСБ, АПвБВ, АПВПу2г, АНХСМК-WTC.



<\*\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций.



Приложение 18

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 18 декабря 2014 г. N 66/3

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

И СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА

РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ООО "СТАВРОПОЛЬСКАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | Присоединяемая мощность, кВт | Стандартизированные тарифные ставки | | | Ставки за единицу максимальной мощности | | |
| [<\*>](#Par2588) руб./км | [<\*\*>](#Par2589) руб./км | [<\*\*\*>](#Par2590) руб./кВт | [<\*>](#Par2588) руб./кВт | [<\*\*>](#Par2589) руб./кВт | [<\*\*\*>](#Par2590) руб./кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1.1. | 0,4 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 65419,35 | 253713,59 | 1165,19 | 2056,31 | 4566,30 | 7562,11 |
| 1.1.2. | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 32709,67 | 126856,79 | 582,59 | 1028,15 | 2283,15 | 3781,05 |
| 1.2. | Свыше 150 до 670 включительно | 91148,41 | 166176,42 | 629,05 | 839,45 | 820,87 | 4082,53 |
| 1.3. | Свыше 670 | 59596,52 | 392706,20 | 761,14 | 863,51 | 4258,99 | 4939,80 |
| 2.1. | 6 - 10 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1. | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 219480,55 | 225392,35 | - | 2903,18 | 1709,38 | - |
| 2.1.2. | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 109740,27 | 112696,17 | - | 1451,59 | 854,69 | - |
| 2.2. | Свыше 150 до 670 включительно | 144728,70 | 359909,93 | 2036,44 | 1573,58 | 1794,29 | 13216,47 |
| 2.3. |  | Свыше 670 | 82550,68 | 393784,09 | - | 1977,96 | 4209,14 | - |

Примечание:

<\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении.



<\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки ААБл, АВВГ, ААШВ, АВБбШв, АСБ, АПвБВ, АПВПу2г, АНХСМК-WTC.



<\*\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций.



Приложение 19

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 18 декабря 2014 г. N 66/3

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

И СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА

РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ООО "РИТМ-Б", Г. СТАВРОПОЛЬ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | Присоединяемая мощность, кВт | Стандартизированные тарифные ставки | | | Ставки за единицу максимальной мощности | | |
| [<\*>](#Par2712) руб./км | [<\*\*>](#Par2713) руб./км | [<\*\*\*>](#Par2714) руб./кВт | [<\*>](#Par2712) руб./кВт | [<\*\*>](#Par2713) руб./кВт | [<\*\*\*>](#Par2714) руб./кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1.1. | 0,4 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 65419,35 | 253713,59 | 1165,19 | 2056,31 | 4566,30 | 7562,11 |
| 1.1.2. | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 32709,67 | 126856,79 | 582,59 | 1028,15 | 2283,15 | 3781,05 |
| 1.2. | Свыше 150 до 670 включительно | 91148,41 | 289188,89 | 886,41 | 839,45 | 3306,63 | 5752,80 |
| 1.3. | Свыше 670 | 59596,52 | 392706,20 | 761,14 | 863,51 | 4258,99 | 4939,80 |
| 2.1. | 6 - 10 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1. | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 219480,55 | 225392,35 | - | 2903,18 | 1709,38 | - |
| 2.1.2. | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 109740,27 | 112696,17 | - | 1451,59 | 854,69 | - |
| 2.2. | Свыше 150 до 670 включительно | 144728,70 | 359909,93 | 2036,44 | 1573,58 | 1794,29 | 13216,47 |
| 2.3. |  | Свыше 670 | 82550,68 | 393784,09 | - | 1977,96 | 4209,14 | - |

Примечание:

<\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении.



<\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки ААБл, АВВГ, ААШВ, АВБбШв, АСБ, АПвБВ, АПВПу2г, АНХСМК-WTC.



<\*\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций.



Приложение 20

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 18 декабря 2014 г. N 66/3

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

И СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА

РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОАО "МЕЖДУНАРОДНЫЙ АЭРОПОРТ

МИНЕРАЛЬНЫЕ ВОДЫ"

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | Присоединяемая мощность, кВт | Стандартизированные тарифные ставки | | | Ставки за единицу максимальной мощности | | |
| [<\*>](#Par2844) руб./км | [<\*\*>](#Par2845) руб./км | [<\*\*\*>](#Par2846) руб./кВт | [<\*>](#Par2844) руб./кВт | [<\*\*>](#Par2845) руб./кВт | [<\*\*\*>](#Par2846) руб./кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1.1. | 0,4 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. |  | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 65419,35 | 253713,59 | 1165,19 | 2056,31 | 4566,30 | 7562,11 |
| 1.1.2. |  | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 32709,67 | 126856,79 | 582,59 | 1028,15 | 2283,15 | 3781,05 |
| 1.2. |  | Свыше 150 до 670 включительно | 91148,41 | 289188,89 | 886,41 | 839,45 | 3306,63 | 5752,80 |
| 1.3. |  | Свыше 670 | 59596,52 | 392706,20 | 761,14 | 863,51 | 4258,99 | 4939,80 |
| 2.1. | 6 - 10 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1. |  | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 219480,55 | 225392,35 | - | 2903,18 | 1709,38 | - |
| 2.1.2. |  | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 109740,27 | 112696,17 | - | 1451,59 | 854,69 | - |
| 2.2. |  | Свыше 150 до 670 включительно | 144728,70 | 359909,93 | 2036,44 | 1573,58 | 1794,29 | 13216,47 |
| 2.3. |  | Свыше 670 | 82550,68 | 393784,09 | - | 1977,96 | 4209,14 | - |

Примечание:

<\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении.



<\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки ААБл, АВВГ, ААШВ, АВБбШв, АСБ, АПвБВ, АПВПу2г, АНХСМК-WTC.



<\*\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций.



Приложение 21

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 18 декабря 2014 г. N 66/3

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

И СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА

РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОАО "МЕЖДУНАРОДНЫЙ

АЭРОПОРТ СТАВРОПОЛЬ"

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | Присоединяемая мощность, кВт | Стандартизированные тарифные ставки | | | Ставки за единицу максимальной мощности | | |
| [<\*>](#Par2976) руб./км | [<\*\*>](#Par2977) руб./км | [<\*\*\*>](#Par2978) руб./кВт | [<\*>](#Par2976) руб./кВт | [<\*\*>](#Par2977) руб./кВт | [<\*\*\*>](#Par2978) руб./кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1.1. | 0,4 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. |  | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 65419,35 | 253713,59 | 1165,19 | 2056,31 | 4566,30 | 7562,11 |
| 1.1.2. |  | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 32709,67 | 126856,79 | 582,59 | 1028,15 | 2283,15 | 3781,05 |
| 1.2. |  | Свыше 150 до 670 включительно | 91148,41 | 289188,89 | 886,41 | 839,45 | 3306,63 | 5752,80 |
| 1.3. |  | Свыше 670 | 59596,52 | 392706,20 | 761,14 | 863,51 | 4258,99 | 4939,80 |
| 2.1. | 6 - 10 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1. |  | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 219480,55 | 225392,35 | - | 2903,18 | 1709,38 | - |
| 2.1.2. |  | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 109740,27 | 112696,17 | - | 1451,59 | 854,69 | - |
| 2.2. |  | Свыше 150 до 670 включительно | 144728,70 | 359909,93 | 2036,44 | 1573,58 | 1794,29 | 13216,47 |
| 2.3. |  | Свыше 670 | 82550,68 | 393784,09 | - | 1977,96 | 4209,14 | - |

Примечание:

<\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении.



<\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки ААБл, АВВГ, ААШВ, АВБбШв, АСБ, АПвБВ, АПВПу2г, АНХСМК-WTC.



<\*\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций.



Приложение 22

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 18 декабря 2014 г. N 66/3

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

И СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА

РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ЗАО "ЛЮМИНОФОР-СЕРВИС", Г. СТАВРОПОЛЬ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | Присоединяемая мощность, кВт | Стандартизированные тарифные ставки | | | Ставки за единицу максимальной мощности | | |
| [<\*>](#Par3100) руб./км | [<\*\*>](#Par3101) руб./км | [<\*\*\*>](#Par3102) руб./кВт | [<\*>](#Par3100) руб./кВт | [<\*\*>](#Par3101) руб./кВт | [<\*\*\*>](#Par3102) руб./кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1.1. | 0,4 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 65419,35 | 253713,59 | 1165,19 | 2056,31 | 4566,30 | 7562,11 |
| 1.1.2. | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 32709,67 | 126856,79 | 582,59 | 1028,15 | 2283,15 | 3781,05 |
| 1.2. | Свыше 150 до 670 включительно | 91148,41 | 289188,89 | 886,41 | 839,45 | 3306,63 | 5752,80 |
| 1.3. | Свыше 670 | 59596,52 | 392706,20 | 761,14 | 863,51 | 4258,99 | 4939,80 |
| 2.1. | 6 - 10 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1. | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 219480,55 | 225392,35 | - | 2903,18 | 1709,38 | - |
| 2.1.2. | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 109740,27 | 112696,17 | - | 1451,59 | 854,69 | - |
| 2.2. | Свыше 150 до 670 включительно | 144728,70 | 359909,93 | 2036,44 | 1573,58 | 1794,29 | 13216,47 |
| 2.3. |  | Свыше 670 | 82550,68 | 393784,09 | - | 1977,96 | 4209,14 | - |

Примечание:

<\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении.



<\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки ААБл, АВВГ, ААШВ, АВБбШв, АСБ, АПвБВ, АПВПу2г, АНХСМК-WTC.



<\*\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций.



Приложение 23

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 18 декабря 2014 г. N 66/3

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

И СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА

РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ООО ПП "СТЕКЛОТАРА"

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | Присоединяемая мощность, кВт | Стандартизированные тарифные ставки | | | Ставки за единицу максимальной мощности | | |
| [<\*>](#Par3224) руб./км | [<\*\*>](#Par3225) руб./км | [<\*\*\*>](#Par3226) руб./кВт | [<\*>](#Par3224) руб./кВт | [<\*\*>](#Par3225) руб./кВт | [<\*\*\*>](#Par3226) руб./кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1.1. | 0,4 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 65419,35 | 253713,59 | 1165,19 | 2056,31 | 4566,30 | 7562,11 |
| 1.1.2. | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 32709,67 | 126856,79 | 582,59 | 1028,15 | 2283,15 | 3781,05 |
| 1.2. | Свыше 150 до 670 включительно | 91148,41 | 289188,89 | 886,41 | 839,45 | 3306,63 | 5752,80 |
| 1.3. | Свыше 670 | 59596,52 | 392706,20 | 761,14 | 863,51 | 4258,99 | 4939,80 |
| 2.1. | 6 - 10 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1. | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 219480,55 | 225392,35 | - | 2903,18 | 1709,38 | - |
| 2.1.2. | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 109740,27 | 112696,17 | - | 1451,59 | 854,69 | - |
| 2.2. | Свыше 150 до 670 включительно | 144728,70 | 359909,93 | 2036,44 | 1573,58 | 1794,29 | 13216,47 |
| 2.3. |  | Свыше 670 | 82550,68 | 393784,09 | - | 1977,96 | 4209,14 | - |

Примечание:

<\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении.



<\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки ААБл, АВВГ, ААШВ, АВБбШв, АСБ, АПвБВ, АПВПу2г, АНХСМК-WTC.



<\*\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций.



Приложение 24

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 18 декабря 2014 г. N 66/3

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

И СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА

РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ООО "ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ", Г. БУДЕННОВСК

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | Присоединяемая мощность, кВт | Стандартизированные тарифные ставки | | | Ставки за единицу максимальной мощности | | |
| [<\*>](#Par3348) руб./км | [<\*\*>](#Par3349) руб./км | [<\*\*\*>](#Par3350) руб./кВт | [<\*>](#Par3348) руб./кВт | [<\*\*>](#Par3349) руб./кВт | [<\*\*\*>](#Par3350) руб./кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1.1. | 0,4 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 65419,35 | 253713,59 | 1165,19 | 2056,31 | 4566,30 | 7562,11 |
| 1.1.2. | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 32709,67 | 126856,79 | 582,59 | 1028,15 | 2283,15 | 3781,05 |
| 1.2. | Свыше 150 до 670 включительно | 91148,41 | 289188,89 | 886,41 | 839,45 | 3306,63 | 5752,80 |
| 1.3. | Свыше 670 | 59596,52 | 392706,20 | 761,14 | 863,51 | 4258,99 | 4939,80 |
| 2.1. | 6 - 10 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1. | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 219480,55 | 225392,35 | - | 2903,18 | 1709,38 | - |
| 2.1.2. | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 109740,27 | 112696,17 | - | 1451,59 | 854,69 | - |
| 2.2. | Свыше 150 до 670 включительно | 144728,70 | 359909,93 | 2036,44 | 1573,58 | 1794,29 | 13216,47 |
| 2.3. |  | Свыше 670 | 82550,68 | 393784,09 | - | 1977,96 | 4209,14 | - |

Примечание:

<\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении.



<\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки ААБл, АВВГ, ААШВ, АВБбШв, АСБ, АПвБВ, АПВПу2г, АНХСМК-WTC.



<\*\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций.



Приложение 25

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 18 декабря 2014 г. N 66/3

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

И СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА

РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ООО "АЛМАЗ", Г. БУДЕННОВСК

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | Присоединяемая мощность, кВт | Стандартизированные ставки тарифные | | | Ставки за единицу максимальной мощности | | |
| [<\*>](#Par3472) руб./км | [<\*\*>](#Par3473) руб./км | [<\*\*\*>](#Par3474) руб./кВт | [<\*>](#Par3472) руб./кВт | [<\*\*>](#Par3473) руб./кВт | [<\*\*\*>](#Par3474) руб./кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1.1. | 0,4 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 65419,35 | 253713,59 | 1165,19 | 2056,31 | 4566,30 | 7562,11 |
| 1.1.2. | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 32709,67 | 126856,79 | 582,59 | 1028,15 | 2283,15 | 3781,05 |
| 1.2. | Свыше 150 до 670 включительно | 91148,41 | 289188,89 | 886,41 | 839,45 | 3306,63 | 5752,80 |
| 1.3. | Свыше 670 | 59596,52 | 392706,20 | 761,14 | 863,51 | 4258,99 | 4939,80 |
| 2.1. | 6 - 10 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1. | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 219480,55 | 225392,35 | - | 2903,18 | 1709,38 | - |
| 2.1.2. | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 109740,27 | 112696,17 | - | 1451,59 | 854,69 | - |
| 2.2. | Свыше 150 до 670 включительно | 144728,70 | 359909,93 | 2036,44 | 1573,58 | 1794,29 | 13216,47 |
| 2.3. |  | Свыше 670 | 82550,68 | 393784,09 | - | 1977,96 | 4209,14 | - |

Примечание:

<\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении.



<\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки ААБл, АВВГ, ААШВ, АВБбШв, АСБ, АПвБВ, АПВПу2г, АНХСМК-WTC.



<\*\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций.



Приложение 26

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 18 декабря 2014 г. N 66/3

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

И СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА

РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ООО "ВОСТОК", Г. БУДЕННОВСК

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | Присоединяемая мощность, кВт | Стандартизированные тарифные ставки | | | Ставки за единицу максимальной мощности | | |
| [<\*>](#Par3596) руб./км | [<\*\*>](#Par3597) руб./км | [<\*\*\*>](#Par3598) руб./кВт | [<\*>](#Par3596) руб./кВт | [<\*\*>](#Par3597) руб./кВт | [<\*\*\*>](#Par3598) руб./кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1.1. | 0,4 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 65419,35 | 253713,59 | 1165,19 | 2056,31 | 4566,30 | 7562,11 |
| 1.1.2. | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 32709,67 | 126856,79 | 582,59 | 1028,15 | 2283,15 | 3781,05 |
| 1.2. | Свыше 150 до 670 включительно | 91148,41 | 289188,89 | 886,41 | 839,45 | 3306,63 | 5752,80 |
| 1.3. | Свыше 670 | 59596,52 | 392706,20 | 761,14 | 863,51 | 4258,99 | 4939,80 |
| 2.1. | 6 - 10 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1. | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 219480,55 | 225392,35 | - | 2903,18 | 1709,38 | - |
| 2.1.2. | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 109740,27 | 112696,17 | - | 1451,59 | 854,69 | - |
| 2.2. | Свыше 150 до 670 включительно | 144728,70 | 359909,93 | 2036,44 | 1573,58 | 1794,29 | 13216,47 |
| 2.3. |  | Свыше 670 | 82550,68 | 393784,09 | - | 1977,96 | 4209,14 | - |

Примечание:

<\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении.



<\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки ААБл, АВВГ, ААШВ, АВБбШв, АСБ, АПвБВ, АПВПу2г, АНХСМК-WTC.



<\*\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций.



Приложение 27

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 18 декабря 2014 г. N 66/3

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

И СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА

РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ООО "ЭЛЕКТРОН", Г. БУДЕННОВСК

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | Присоединяемая мощность, кВт | Стандартизированные тарифные ставки | | | Ставки за единицу максимальной мощности | | |
| [<\*>](#Par3720) руб./км | [<\*\*>](#Par3721) руб./км | [<\*\*\*>](#Par3722) руб./кВт | [<\*>](#Par3720) руб./кВт | [<\*\*>](#Par3721) руб./кВт | [<\*\*\*>](#Par3722) руб./кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1.1. | 0,4 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 65419,35 | 253713,59 | 1165,19 | 2056,31 | 4566,30 | 7562,11 |
| 1.1.2. | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 32709,67 | 126856,79 | 582,59 | 1028,15 | 2283,15 | 3781,05 |
| 1.2. | Свыше 150 до 670 включительно | 91148,41 | 289188,89 | 886,41 | 839,45 | 3306,63 | 5752,80 |
| 1.3. | Свыше 670 | 59596,52 | 392706,20 | 761,14 | 863,51 | 4258,99 | 4939,80 |
| 2.1. | 6 - 10 | До 150 включительно |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1. | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | 219480,55 | 225392,35 | - | 2903,18 | 1709,38 | - |
| 2.1.2. | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | 109740,27 | 112696,17 | - | 1451,59 | 854,69 | - |
| 2.2. | Свыше 150 до 670 включительно | 144728,70 | 359909,93 | 2036,44 | 1573,58 | 1794,29 | 13216,47 |
| 2.3. |  | Свыше 670 | 82550,68 | 393784,09 | - | 1977,96 | 4209,14 | - |

Примечание:

<\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении.



<\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки ААБл, АВВГ, ААШВ, АВБбШв, АСБ, АПвБВ, АПВПу2г, АНХСМК-WTC.



<\*\*\*> Стандартизированные тарифные ставки , рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности , рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций.



Приложение 28

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 18 декабря 2014 г. N 66/3

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N  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 |  |  |
| 2. | С инвестиционной составляющей: |  |  |
| 2.1. | при необходимости строительства воздушной линии |  |  |
| 2.2. | при необходимости строительства кабельной линии |  |  |
| 2.3. | при необходимости строительства трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования |  |  |
| 2.4. | при необходимости строительства воздушной и кабельной линии |  |  |
| 2.5. | при необходимости строительства воздушной линии и трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования |  |  |
| 2.6. | при необходимости строительства кабельной линий и трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования |  |  |
| 2.7. | при необходимости строительства воздушной линии, кабельной линии, трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования |  |  |

Примечание:

- стандартизированная тарифная ставка платы на организационные мероприятия согласно [пункту 16](consultantplus://offline/ref=3C0F0C324D771740D2A87EEFB6B2FDA10B334679B828FD79DCCE804B013F076755F001530FD61551lCxBE) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на i уровне напряжения;



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



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



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



Z - 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 территориальным единичным расценкам 2001 года, и определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

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



- 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;

- максимальная присоединяемая мощность.

