



ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ

от «08» декабря 2016 года

П Р И К А З

г. Оренбург

№ 202-э/э

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Оренбургской области

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по передаче диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 8 декабря 2016 года № 53), **п р и к а з ы в а ю :**

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение. Ставки применяются в зависимости от действующей в сетевой организации системы налогообложения:

1.1 стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, указанных по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»):

| | | | | | |
|---|--|--|---|---|---|
| Территориальные сетевые организации, осуществляющие деятельность на территории Оренбургской области | Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий не связанных со строительством воздушных и кабельных линий и подстанций при технологическом присоединении по постоянной схеме электроснабжения, при технологическом присоединении с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств (С ₁), руб./кВт в ценах текущего периода 420,69 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю (С _{1.1}), руб./кВт в ценах текущего периода | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ (С _{1.2}), руб./кВт в ценах текущего периода | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя * (С _{1.3}), руб./кВт в ценах текущего периода | Фактические действия по присоединению и обеспечению работ устройств Заявителя в электрической сети (С _{1.4}), руб./кВт в ценах текущего периода |
| | 92,69 | 82,20 | 47,89 | 197,91 | |

* не применяется:

- для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления надежного присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории включительно (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

осуществлением предпринимателем деятельности и электроснабжение которых предусматривает по одному источнику;

- для объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций классом напряжения до 20 кВ включительно, построенных (реконструированных) в рамках исполнения технических условий, в целях осуществления технологического присоединения заявителя.

1.2 стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов по строительству воздушных линий:

| Наименование | Категория надежности | Марка провода (кабеля) | Размер ставки, руб./км, (в ценах 2001 года) | |
|---|----------------------|------------------------|---|---------------------------------|
| | | | свыше 150 кВт | для заявителей не более 150 кВт |
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией, связанных со строительством воздушных линий (ВЛ) С ₂ | III | СИП-2 3x50+1x54,6 | 256218,00 | 128109,00 |
| | | СИП-2 3x70+1x54,6 | 296503,00 | 148251,50 |
| | | СИП-2 3x95+1x54,6 | 340869,00 | 170434,50 |
| | | СИП-2 3x120+1x54,6 | 363522,00 | 181761,00 |
| | | АС-50 | 232132,00 | 116066,00 |
| | | АС-70 | 248736,00 | 124368,00 |
| | | АС-95 | 267835,00 | 133917,50 |
| | | СИП-3 1x70 | 337516,00 | 168758,00 |
| | | СИП-3 1x95 | 359342,00 | 179671,00 |
| | | Мульти-Виски 3x70+1x62 | 952052,00 | 476026,00 |
| | | СИП-2 3x35+1x54,6 | 175450,82 | 87725,41 |
| | | СИП-2 3x35+1x35 | 171657,50 | 85828,75 |
| СИП-2 3x35+1x50 | 174404,31 | 87202,16 | | |
| СИП-2 3x25+1x54,6 | 171515,28 | 85757,64 | | |
| СИП-2 3x25+1x25 | 166109,76 | 83054,88 | | |
| | | | 0,00 | 0,00 |

| | | | |
|-------------------|-----------|-----------|------|
| СИП-2 3x50+1x70 | 183826,04 | 91913,02 | 0,00 |
| СИП-2 3x50+1x50 | 180650,44 | 90325,22 | 0,00 |
| СИП-2 3x95+1x95 | 208850,86 | 104425,40 | 0,00 |
| СИП-2 3x120+1x95 | 217528,57 | 108764,30 | 0,00 |
| СИП-2 3x120+1x120 | 221985,24 | 110992,60 | 0,00 |
| СИП-2 3x70+1x70 | 192747,86 | 96373,93 | 0,00 |
| СИП-2 3x70+1x95 | 197141,90 | 98570,95 | 0,00 |
| АС-35 | 145408,92 | 72704,46 | 0,00 |
| АС-25 | 135422,55 | 67711,28 | 0,00 |
| СИП-3-1x50 | 171047,47 | 85523,74 | 0,00 |
| СИП-3-1x35 | 206252,82 | 103126,4 | 0,00 |
| СИП-3 1x120 | 250372,03 | 125186,00 | 0,00 |
| СИП-3 1x150 | 265031,09 | 132515,50 | 0,00 |
| СИП-3 1x185 | 275327,73 | 137663,90 | 0,00 |
| СИП-3 1x240 | 301012,62 | 150506,30 | 0,00 |
| СИП-4 2x25 | 108076,52 | 54038,26 | 0,00 |

1.3 стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов по строительству кабельных линий:

| Наименование | Категория надежности | Марка провода (кабели) | Размер ставки, руб./км, (в ценах 2001 года) свыше 150 кВт | Размер ставки, руб./км, (в ценах 2001 года) до 01.10.2017 для заявителей не более 150 кВт | Размер ставки, руб./км, (в ценах 2001 года) с 01.10.2017 для заявителей не более 150 кВт |
|---|----------------------|---|---|---|--|
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанной со строительством кабельных линий (КЛ) С ₃ | III | АВБбШв 4x70 | 263616,00 | 131808,00 | 0,00 |
| | | АВБбШв 4x95 | 294188,00 | 147094,00 | 0,00 |
| | | АВБбШв 4x120 | 327040,00 | 163520,00 | 0,00 |
| | | АВБбШв 4x150 | 364743,00 | 182371,50 | 0,00 |
| | | АВБбШв 4x185 | 405498,00 | 202749,00 | 0,00 |
| | | АВБбШв 4x240 | 470114,00 | 235057,00 | 0,00 |
| | | ААБШв 10 3x120 | 429561,00 | 214780,50 | 0,00 |
| | | ААБШв 10 3x240 | 600617,00 | 300308,50 | 0,00 |
| | | ЗАПВГр-10 1x240 | 989192,00 | 494596,00 | 0,00 |
| | | ЗАПВГр-10 1x300 | 1134266,00 | 567133,00 | 0,00 |
| | | ЗАПВГр-10 1x400 | 1385253,00 | 692626,50 | 0,00 |
| | | ЗАПВГр-10 1x500 | 1487243,00 | 743621,50 | 0,00 |
| | | АВБШВ 4x70 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия | 217618,79 | 108809,40 | 0,00 |
| | | АВБШВ 4x25 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия | 191460,42 | 95730,21 | 0,00 |

| | | | |
|--|------------|-----------|------|
| АВЫШВ 4х35 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия | 195744,09 | 97872,05 | 0,00 |
| АВЫШВ 4х35 в траншее | 132625,86 | 66312,93 | 0,00 |
| АВЫШВ 4х50 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия | 201901,06 | 100950,53 | 0,00 |
| АВЫШВ 4х50 в траншее | 138781,76 | 69390,88 | 0,00 |
| АСБ-10 3х120 | 389600,00 | 194800,00 | 0,00 |
| АСБ-10 3х150 | 440580,00 | 220290,00 | 0,00 |
| АСБ-10 3х240 | 567820,00 | 283910,00 | 0,00 |
| АСБ-10 3х70 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия | 364016,90 | 182008,45 | 0,00 |
| АСБУ-10 3х185 в траншее | 481522,58 | 240761,29 | 0,00 |
| АСБг-10 3х240 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия | 500628,18 | 250314,09 | 0,00 |
| ААБЛ-10 3х50 в траншее | 239291,83 | 119645,92 | 0,00 |
| ААБЛ-10 3х120 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия | 363761,11 | 181880,56 | 0,00 |
| ААБЛ-10 3х150 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия | 386443,51 | 193221,76 | 0,00 |
| ААБЛ-10 3х150 в траншее | 323670,23 | 161835,12 | 0,00 |
| ААБЛ-10 3х240 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия | 456578,41 | 228289,21 | 0,00 |
| ААБЛ-10 3х240 в траншее | 393805,13 | 196902,57 | 0,00 |
| ААБ2Л-10 3х95 в траншее | 283249,26 | 141624,63 | 0,00 |
| ААБ2Л-10 3х240 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия | 459883,50 | 229941,75 | 0,00 |
| ААБ2ЛУ-10 3х70 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия | 336247,39 | 168123,70 | 0,00 |
| ААШВ-10 3х95 в траншее | 265459,75 | 132729,88 | 0,00 |
| ААШВ-10 3х95 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия | 328233,03 | 164116,52 | 0,00 |
| ААШВ-10 3х150 в траншее | 307848,48 | 153924,24 | 0,00 |
| ААШВ-10 3х185 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия | 398796,72 | 199398,36 | 0,00 |
| АСБ-10 3х95 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия | 386549,65 | 193274,83 | 0,00 |
| АПВНГ-10 3х240/70 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия | 493866,23 | 246933,12 | 0,00 |
| ЦАСБ2Л-10 3х150 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия | 454739,07 | 227369,54 | 0,00 |
| АПВПГ-10 1х240/50 из сп. Полиг. В ж/б канале с восстановлением нарушенного | 1829040,29 | 914520,15 | 0,00 |

| | | | | |
|---|------------|------------|------|--|
| покрытия | | | | |
| АСБУ-10 3*240мм ² в траншее с восстановлением нарушенного покрытия | 604168,44 | 302084,22 | 0,00 | |
| ААП2ЛШПВ-10 3Х185 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия | 523410,35 | 261705,18 | 0,00 | |
| АСБЛ-10 3х50 в траншее | 264725,28 | 132362,64 | 0,00 | |
| ААБ2ЛШПВ-10 3х95 в траншее | 218438,15 | 109219,08 | 0,00 | |
| АВВЫШВ 3х240+1х120 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия | 261974,22 | 130987,11 | 0,00 | |
| ААБЛ 3х50 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия | 302065,11 | 151032,55 | 0,00 | |
| АВЫШВ 2х25 в траншее | 103789,51 | 51894,75 | 0,00 | |
| Прокладка кабеля в кабельном канале | | | | |
| Строительство кабельного канала | 5958358,00 | 2979179,00 | 0,00 | |
| АВБ6ШВ 4х70 | 114213,00 | 57106,50 | 0,00 | |
| АВБ6ШВ 4х95 | 149295,00 | 74647,50 | 0,00 | |
| АВБ6ШВ 4х120 | 174337,00 | 87168,50 | 0,00 | |
| АВБ6ШВ 4х150 | 209873,00 | 104936,50 | 0,00 | |
| АВБ6ШВ 4х185 | 252907,00 | 126453,50 | 0,00 | |
| АВБ6ШВ 4х240 | 316526,00 | 158263,00 | 0,00 | |
| ААБШВ10 3х120 | 280146,00 | 140073,00 | 0,00 | |
| ААБШВ10 3х240 | 462520,00 | 231260,00 | 0,00 | |
| ЗАПВПГ-10 1х240 | 894693,00 | 447346,50 | 0,00 | |
| ЗАПВПГ-10 1х300 | 1043202,00 | 521601,00 | 0,00 | |
| ЗАПВПГ-10 1х400 | 1289848,00 | 644924,00 | 0,00 | |
| ЗАПВПГ-10 1х500 | 1392805,00 | 696402,50 | 0,00 | |
| Прокладка кабеля методом ГНБ | | | | |
| АВБ6ШВ 4х70 | 1574940,00 | 787470,00 | 0,00 | |
| АВБ6ШВ 4х95 | 1607503,00 | 803751,50 | 0,00 | |
| АВБ6ШВ 4х120 | 1630483,00 | 815241,50 | 0,00 | |
| АВБ6ШВ 4х150 | 1642134,00 | 821067,00 | 0,00 | |
| АВБ6ШВ 4х185 | 1704518,00 | 852259,00 | 0,00 | |
| АВБ6ШВ 4х240 | 1761888,00 | 880944,00 | 0,00 | |
| ААБШВ10 3х120 | 1757052,00 | 878526,00 | 0,00 | |
| ААБШВ10 3х240 | 1926713,00 | 963356,50 | 0,00 | |
| ЗАПВПГ-10 1х240 | 2369947,00 | 1184973,50 | 0,00 | |
| ЗАПВПГ-10 1х300 | 2510057,00 | 1255028,50 | 0,00 | |
| ЗАПВПГ-10 1х400 | 2737238,00 | 1368619,00 | 0,00 | |
| ЗАПВПГ-10 1х500 | 2830885,00 | 1415442,50 | 0,00 | |

| | | | |
|-------------|------------|------------|------|
| АЛВЛг 1х630 | 2192755,13 | 1096377,56 | 0,00 |
| АСБ 3х120 | 1683682,61 | 841841,30 | 0,00 |
| АСБ 3х150 | 1707273,20 | 853636,60 | 0,00 |
| АСБ 3х185 | 1742139,74 | 871069,87 | 0,00 |
| АСБ 3х240 | 1735596,25 | 867798,12 | 0,00 |
| ААБЛ 3х120 | 1626352,12 | 813176,06 | 0,00 |
| ААБЛ 3х150 | 1646164,27 | 823082,13 | 0,00 |
| ААБЛ 3х185 | 1670705,56 | 835352,78 | 0,00 |
| ААБЛ 3х240 | 1705370,73 | 852685,36 | 0,00 |

1.4 на строительство подстанций:

| Наименование | Категория надежности | Тип подстанции | Размер ставки, руб./км, (в ценах 2001 года) свыше 150 кВт | Размер ставки, руб./км, (в ценах 2001 года) до 01.10.2017 для заявителей не более 150 кВт | Размер ставки, руб./км, (в ценах 2001 года) с 01.10.2017 для заявителей не более 150 кВт |
|--|----------------------|---|---|---|--|
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией, связанных со строительством подстанций С ₄ | III | КТП-25/10/0,4 кВ (мачтовое исполнение) | 2173,75 | 1086,88 | 0,00 |
| | | КТП-40/10/0,4 кВ (мачтовое исполнение) | 1412,25 | 706,13 | 0,00 |
| | | КТП-63/10/0,4 кВ (мачтовое исполнение) | 1096,40 | 548,20 | 0,00 |
| | | КТП-100/10/0,4 кВ | 1226,20 | 613,10 | 0,00 |
| | | КТП-160/10/0,4 кВ | 856,85 | 428,43 | 0,00 |
| | | КМТП-160/10/0,4 кВ | 674,56 | 337,28 | 0,00 |
| | | КТП-250/10/0,4 кВ | 897,07 | 448,54 | 0,00 |
| | | КТП-400/10/0,4 кВ | 645,81 | 322,91 | 0,00 |
| | | КТП-630/10/0,4 кВ | 552,35 | 276,18 | 0,00 |
| | | КТП-1000/10/0,4 кВ | 423,07 | 211,54 | 0,00 |
| | | КТП киоскового типа-63/10/0,4 кВ | 1069,86 | 534,93 | 0,00 |
| | | КТПНП 100/10/0,4 кВ в металл. корпусе, исп. У1 | 1644,75 | 822,38 | 0,00 |
| | | КТПНП 100/10/0,4 кВ в утепленном корпусе, исп. УХЛ1 | 3384,91 | 1692,46 | 0,00 |
| | | КТПНП 250/10/0,4 кВ | 690,14 | 345,07 | 0,00 |
| | | КТПНП 400/10/0,4 кВ | 509,34 | 254,67 | 0,00 |
| КТПНП 630/10/0,4 кВ | 387,25 | 193,63 | 0,00 | | |
| СТП-25/10/0,4 кВ | 2423,69 | 1211,85 | 0,00 | | |
| СТП-40/10/0,4 кВ | 1577,42 | 788,71 | 0,00 | | |

С₂₍₃₎ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по строительству воздушной и (или) кабельной линии (в случае необходимости строительства кабельного канала для прокладки кабеля учитывается стоимость строительства кабельного канала и прокладка кабельной линии в кабельном канале в зависимости от марки и сечения кабеля);

L₁ – протяженность воздушной и (или) кабельной линии;

K^{ст}изм. – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Оренбургской области, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, применяемый к федеральным единичным расценкам.

3) при строительстве КТП, РП, центров питания $(C_1 * N_i) + (C_{4i} * K^{ст}изм. * N_i) = T_{i(шт)}$, руб. (без НДС) где

T_{i(шт)} – плата за технологическое присоединение;

N_i – объем присоединяемой максимальной мощности, указанный в заявке;

C₄ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по строительству КТП, РП, центров питания;

4) при строительстве воздушной (кабельной) линий и КТП, РП, центров питания $(C_1 * N_i) + (C_{2(3)i} * K^{ст}изм. * L_i) + (C_{4i} * K^{ст}изм. * N_i) = T_{i(вклдлтп)}$

3. Настоящий приказ вступает в силу после размещения на официальном сайте департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов.

Директор департамента

А.В. Шумский

Примечание: В случае если Заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, размер платы будет состоять из суммы расходов, связанных с проведением мероприятий, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства и расходов на строительство по первому и второму независимому источнику. Данные расходы рассчитываются на основании ставок, утвержденных п. 1 настоящего приказа.