



**ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ**

**П Р И К А З**

от «08» декабря 2016 года

№ 202-э/э

г. Оренбург

**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 оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического 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, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»):

|   | 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 <sub>1</sub> ), руб./кВт в ценах текущего периода | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю (С <sub>1.1</sub> ), руб./кВт в ценах текущего периода | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ (С <sub>1.2</sub> ), руб./кВт в ценах текущего периода | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя * (С <sub>1.3</sub> ), руб./кВт в ценах текущего периода | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств Заявителя в электрической сети (С <sub>1.4</sub> ), руб./кВт в ценах текущего периода |
|---|--|--|---|---|--|
| Территориальные сетевые организации, осуществляющие деятельность на территории Оренбургской области | 420,69   | 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 технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (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), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской 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 | 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, связанных со строительством воздушных линий (ВЛ) С <sub>2</sub> | III                  | СИП-2 3x50+1x54,6      | 256218,00   | 128109,00   | 0,00   |
|   |                      | СИП-2 3x70+1x54,6      | 296503,00   | 148251,50   | 0,00   |
|   |                      | СИП-2 3x95+1x54,6      | 340869,00   | 170434,50   | 0,00   |
|   |                      | СИП-2 3x120+1x54,6     | 363522,00   | 181761,00   | 0,00   |
|   |                      | АС-50                  | 232132,00   | 116066,00   | 0,00   |
|   |                      | АС-70                  | 248736,00   | 124368,00   | 0,00   |
|   |                      | АС-95                  | 267835,00   | 133917,50   | 0,00   |
|   |                      | СИП-3 1x70             | 337516,00   | 168758,00   | 0,00   |
|   |                      | СИП-3 1x95             | 359342,00   | 179671,00   | 0,00   |
|   |                      | Мульти-Виски 3x70+1x62 | 952052,00   | 476026,00   | 0,00   |
|   |                      | СИП-2 3x35+1x54,6      | 175450,82   | 87725,41  | 0,00   |
|   |                      | СИП-2 3x35+1x35        | 171657,50   | 85828,75  | 0,00   |
|   |                      | СИП-2 3x35+1x50        | 174404,31   | 87202,16  | 0,00   |
|   |                      | СИП-2 3x25+1x54,6      | 171515,28   | 85757,64  | 0,00   |
|   |                      | СИП-2 3x25+1x25        | 166109,76   | 83054,88  | 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 (кабеля)                                       | 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, связанных со строительством кабельных линий (КЛ) С <sub>3</sub> | 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   |
|   |                      | ААБШв10 3x120  | 429561,00   | 214780,50   | 0,00   |
|   |                      | ААБШв10 3x240  | 600617,00   | 300308,50   | 0,00   |
|   |                      | 3АПВПг10 1x240   | 989192,00   | 494596,00   | 0,00   |
|   |                      | 3АПВПг10 1x300   | 1134266,00  | 567133,00   | 0,00   |
|   |                      | 3АПВПг10 1x400   | 1385253,00  | 692626,50   | 0,00   |
|   |                      | 3АПВПг10 1x500   | 1487243,00  | 743621,50   | 0,00   |
|   |                      | АВБШв 4x70 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия  | 217618,79   | 108809,40   | 0,00   |
|   |                      | АВБбШв 4x25 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия | 191460,42   | 95730,21  | 0,00   |

|  |   |            |           |      |
|--|---|------------|-----------|------|
|  | АВББШВ 4х35 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия                | 195744,09  | 97872,05  | 0,00 |
|  | АВББШВ 4х35 в траншее   | 132625,86  | 66312,93  | 0,00 |
|  | АВББШВ 4х50 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия                | 201901,06  | 100950,53 | 0,00 |
|  | АВББШВ 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 |
|  | АПВВНГ-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 сш. Полиэт. В ж/б канале с восстановлением нарушенного | 1829040,29 | 914520,15 | 0,00 |

|  |   |            |            |      |
|--|---|------------|------------|------|
|  | покрытия  |            |            |      |
|  | АСБУ-10 3*240мм2 в траншее с<br>восстановлением нарушенного покрытия  | 604168,44  | 302084,22  | 0,00 |
|  | ААП2ЛШВ-10 3Х185 в траншее с<br>восстановлением нарушенного покрытия  | 523410,35  | 261705,18  | 0,00 |
|  | АСБЛ-10 3х50 в траншее  | 264725,28  | 132362,64  | 0,00 |
|  | ААБ2ЛШВ-10 3х95 в траншее   | 218438,15  | 109219,08  | 0,00 |
|  | АВБШВ 3х240+1х120 в траншее с<br>восстановлением нарушенного покрытия | 261974,22  | 130987,11  | 0,00 |
|  | ААБЛ 3х50 в траншее с восстановлением<br>нарушенного покрытия         | 302065,11  | 151032,55  | 0,00 |
|  | АВБШВ 2х25 в траншее  | 103789,51  | 51894,75   | 0,00 |
|  | Прокладка кабеля в кабельном канале                                   |            |            |      |
|  | Строительство кабельного канала                                       | 5958358,00 | 2979179,00 | 0,00 |
|  | АВБШВ 4х70  | 114213,00  | 57106,50   | 0,00 |
|  | АВБШВ 4х95  | 149295,00  | 74647,50   | 0,00 |
|  | АВБШВ 4х120   | 174337,00  | 87168,50   | 0,00 |
|  | АВБШВ 4х150   | 209873,00  | 104936,50  | 0,00 |
|  | АВБШВ 4х185   | 252907,00  | 126453,50  | 0,00 |
|  | АВБШВ 4х240   | 316526,00  | 158263,00  | 0,00 |
|  | ААБШВ10 3х120   | 280146,00  | 140073,00  | 0,00 |
|  | ААБШВ10 3х240   | 462520,00  | 231260,00  | 0,00 |
|  | 3АПВПг10 1х240  | 894693,00  | 447346,50  | 0,00 |
|  | 3АПВПг10 1х300  | 1043202,00 | 521601,00  | 0,00 |
|  | 3АПВПг10 1х400  | 1289848,00 | 644924,00  | 0,00 |
|  | 3АПВПг10 1х500  | 1392805,00 | 696402,50  | 0,00 |
|  | Прокладка кабеля методом ГНБ  |            |            |      |
|  | АВБШВ 4х70  | 1574940,00 | 787470,00  | 0,00 |
|  | АВБШВ 4х95  | 1607503,00 | 803751,50  | 0,00 |
|  | АВБШВ 4х120   | 1630483,00 | 815241,50  | 0,00 |
|  | АВБШВ 4х150   | 1642134,00 | 821067,00  | 0,00 |
|  | АВБШВ 4х185   | 1704518,00 | 852259,00  | 0,00 |
|  | АВБШВ 4х240   | 1761888,00 | 880944,00  | 0,00 |
|  | ААБШВ10 3х120   | 1757052,00 | 878526,00  | 0,00 |
|  | ААБШВ10 3х240   | 1926713,00 | 963356,50  | 0,00 |
|  | 3АПВПг10 1х240  | 2369947,00 | 1184973,50 | 0,00 |
|  | 3АПВПг10 1х300  | 2510057,00 | 1255028,50 | 0,00 |
|  | 3АПВПг10 1х400  | 2737238,00 | 1368619,00 | 0,00 |
|  | 3АПВПг10 1х500  | 2830885,00 | 1415442,50 | 0,00 |

|  |             |            |            |      |
|--|-------------|------------|------------|------|
|  | АПВПг 1x630 | 2192755,13 | 1096377,56 | 0,00 |
|  | АСБ 3x120   | 1683682,61 | 841841,30  | 0,00 |
|  | АСБ 3x150   | 1707273,20 | 853636,60  | 0,00 |
|  | АСБ 3x185   | 1742139,74 | 871069,87  | 0,00 |
|  | АСБ 3x240   | 1735596,25 | 867798,12  | 0,00 |
|  | ААБЛ 3x120  | 1626352,12 | 813176,06  | 0,00 |
|  | ААБЛ 3x150  | 1646164,27 | 823082,13  | 0,00 |
|  | ААБЛ 3x185  | 1670705,56 | 835352,78  | 0,00 |
|  | ААБЛ 3x240  | 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 организации, связанных со строительством подстанций С <sub>4</sub> | 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  |   |  |

|  |    |   |         |         |      |
|--|----|---|---------|---------|------|
|  |    | СТП-63/10/0,4 кВ  | 1049,77 | 524,89  | 0,00 |
|  |    | СТП-100/10/0,4 кВ   | 710,52  | 355,26  | 0,00 |
|  |    | СТП-160/10/0,4 кВ   | 486,60  | 243,30  | 0,00 |
|  |    | КТПНС-10/10/0,4 кВ  | 4550,32 | 2275,16 | 0,00 |
|  |    | БКТП-630/10/0,4 кВ  | 1117,72 | 558,86  | 0,00 |
|  |    | БКТП-1000/10/0,4 кВ                                       | 762,99  | 381,50  | 0,00 |
|  | II | 2КТП-100/10/0,4 кВ  | 3406,07 | 1703,04 | 0,00 |
|  |    | 2КТП-160/10/0,4 кВ  | 2941,12 | 1470,56 | 0,00 |
|  |    | 2КТП-250/10/0,4 кВ  | 1719,52 | 859,76  | 0,00 |
|  |    | 2КТП-400/10/0,4 кВ  | 1215,70 | 607,85  | 0,00 |
|  |    | 2КТП-630/10/0,4 кВ  | 1167,53 | 583,77  | 0,00 |
|  |    | 2КТП-1000/10/0,4 кВ                                       | 891,52  | 445,76  | 0,00 |
|  |    | 2БКТП-630/10/0,4 кВ                                       | 1976,43 | 988,22  | 0,00 |
|  |    | 2БКТП-1000/10/0,4 кВ                                      | 1359,78 | 679,89  | 0,00 |
|  |    | 2 КТПНП 250-10/0,4 кВ                                     | 2401,96 | 1200,98 | 0,00 |
|  |    | 2 КТПНП 400-10/0,4 кВ                                     | 1227,08 | 613,54  | 0,00 |
|  |    | 2 КТПНП 630-10/0,4 кВ                                     | 1332,01 | 666,01  | 0,00 |
|  |    | 2 КТПНТ 250-10/0,4 кВ                                     | 1629,87 | 814,94  | 0,00 |
|  |    | 2КТПНТ 400/10/0,4 кВ                                      | 1072,15 | 536,08  | 0,00 |
|  |    | Пункт секционирования с реклоузером и 2-я разъединителями | 47,77   | 23,88   | 0,00 |

2. Утвердить формулы расчета платы за технологическое присоединение:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$C_1 \times N_i = T_i \text{ (без «последней мили»), руб. (без НДС)}$$

где

$T_i$  – плата за технологическое присоединение;

$N_i$  – объем присоединяемой максимальной мощности, указанный в заявке;

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по мероприятиям.

2) при строительстве ВЛ (КЛ)

$$(C_1 * N_i) + (C_{2(3)i} * k^{ст.изм.} * L_i) = T_i \text{ (ВЛ(КЛ)) , руб. (без НДС)}$$

где

$T_i \text{ (ВЛ(КЛ))}$  – плата за технологическое присоединение;

$N_i$  – объем присоединяемой максимальной мощности, указанный в заявке;



$C_{2(3)i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по строительству воздушной и (или) кабельной линии (в случае необходимости строительства кабельного канала для прокладке кабеля учитывается стоимость строительства кабельного канала и прокладка кабельной линии в кабельном канале в зависимости от марки и сечения кабеля);

$L_i$  - 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

$$(C_1 * N_i) + (C_{4i} * k^{ст.изм.} * N_i) = T_{i(ТП)}, \text{ руб. (без НДС)}$$

где

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

$N_i$  – объем присоединяемой максимальной мощности, указанный в заявке;

$C_{4i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по строительству КТП, РП, центров питания;

4) при строительстве воздушной (кабельной) линий и КТП, РП, центров питания

$$(C_1 * N_i) + (C_{2(3)i} * k^{ст.изм.} * L_i) + (C_{4i} * k^{ст.изм.} * N_i) = T_{i(ВЛ(КЛ)ТП)}$$

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.