Приложение № 2  
к стандартам раскрытия иформации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ от 17.09.2015 № 987)

(форма)

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ**

**о расходах за технологическое присоединение**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **АО «Орелоблэнерго»** | **на** | **2018** | **год** |
| **(наименование сетевой организации)** |  |  |  |

1. Полное наименование Акционерное общество «Орелоблэнерго»

2. Сокращенное наименование АО «Орелоблэнерго»

3. Место нахождения г. Орел, пл. Поликарпова, 8

4. Адрес юридического лица г. Орел, пл. Поликарпова, 8

5. ИНН 5751028520

6. КПП 575101001

7. Ф.И.О. руководителя Зиновьев Евгений Валерьевич

8. Адрес электронной почты info@oreloblenergo.ru

9. Контактный телефон (4862) 55-08-04

10. Факс (4862) 55-08-04

Приложение № 3

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ

от 17.09.2015 № 987)

(форма)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ** | | | | | | | | |
| **для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт** | | | | | | | | |
|  | **АО «Орелоблэнерго»** | | | | | | |  |
|  | **(наименование сетевой организации)** | | | | | | |  |
|  | **на** | | **2018** | **год** | |  |  |  |
|  |  | |  |  | |  |  |  |
| Наименование стандартизированных  тарифных ставок | | | Единица измерения | Стандартизированные тарифные ставки | | | | |
| До 150 кВт | | | До 8900 кВт | |
| по постоянной схеме | по  временной схеме | | по постоянной схеме | по  временной схеме |
| С1 | | 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 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности | руб./ кВт | 251,92 | 251,92 | | 81,01 | 81,01 |
| С1.1 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | руб./ кВт | 102,06 | 102,06 | | 25,70 | 25,70 |
| С1.2 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | руб./ кВт | 77,68 | 77,68 | | 17,39 | 17,39 |
| С1.3 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя | руб./ кВт | 0 | 0 | | 18,26 | 18,26 |
| С1.4 | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") | руб./ кВт | 72,18 | 72,18 | | 19,66 | 19,66 |
| С2,i \* | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи  на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи |  |  |  | |  |  |
|  | | Ответвление (СИП 2\*16) | Руб/ км | 2 756,00 |  | | 2 756,00 |  |
|  | | Ответвление (СИП 2\*25) | Руб/ км | 3 813,00 |  | | 3 813,00 |  |
|  | | Ответвление (СИП 4\*16) | Руб/ км | 5 041,00 |  | | 5 041,00 |  |
|  | | Ответвление (СИП 4\*25) | Руб/ км | 6 235,00 |  | | 6 235,00 |  |
|  | | Ответвление (СИП 4\*35) | Руб/ км | 6 987,00 |  | | 6 987,00 |  |
|  | | ВЛИ-0,4 кВ (СИП 2 3\*35+1\*54,6+1\*16) | Руб/ км | 1 589 750,00 |  | | 1 589 750,00 |  |
|  | | ВЛИ-0,4 кВ по сущ.опорам (СИП2 3\*35+1\*54,6+1\*16) | Руб/ км | 711 824,00 |  | | 711 824,00 |  |
|  | | ВЛИ-0,4 кВ (СИП 2 3\*35+1\*54,6) | Руб/ км | 1 565 897,00 |  | | 1 565 897,00 |  |
|  | | ВЛИ-0,4 кВ по сущ.опорам (СИП2 3\*35+1\*54,6) | Руб/ км | 687 972,00 |  | | 687 972,00 |  |
|  | | ВЛИ-0,4 кВ (СИП 2 3\*35+1\*54,6+1\*25) | Руб/ км | 1 602 940,00 |  | | 1 602 940,00 |  |
|  | | ВЛИ-0,4 кВ по сущ.опорам (СИП2 3\*35+1\*54,6+1\*25) | Руб/ км | 718 407,00 |  | | 718 407,00 |  |
|  | | ВЛИ-0,4 кВ (СИП 2 3\*50+1\*54,6+1\*16) | Руб/ км | 1 657 018,00 |  | | 1 657 018,00 |  |
|  | | ВЛИ-0,4 кВ по сущ.опорам (СИП2 3\*50+1\*54,6+1\*16) | Руб/ км | 785 675,00 |  | | 785 675,00 |  |
|  | | ВЛИ-0,4 кВ (СИП 2 3\*50+1\*54,6+1\*25) | Руб/ км | 1 674 311,00 |  | | 1 674 311,00 |  |
|  | | ВЛИ-0,4 кВ по сущ.опорам (СИП2 3\*50+1\*54,6+1\*25) | Руб/ км | 802 968,00 |  | | 802 968,00 |  |
|  | | ВЛИ-0,4 кВ (СИП 2 3\*50+1\*54,6) | Руб/ км | 1 634 632,00 |  | | 1 634 632,00 |  |
|  | | ВЛИ-0,4 кВ по сущ.опорам (СИП2 3\*50+1\*54,6) | Руб/ км | 763 289,00 |  | | 763 289,00 |  |
|  | | ВЛИ-0,4 кВ (СИП 2 3\*70+1\*70+2\*35) | Руб/ км | 1 792 921,00 |  | | 1 792 921,00 |  |
|  | | ВЛИ-0,4 кВ (СИП 2 3\*70+1\*70) | Руб/ км | 1 771 130,00 |  | | 1 771 130,00 |  |
|  | | ВЛИ-0,4 кВ по сущ.опорам (СИП2 3\*70+1\*70) | Руб/ км | 899 787,00 |  | | 899 787,00 |  |
|  | | ВЛИ-0,4 кВ (СИП 2 3\*70+1\*70+1\*16) | Руб/ км | 1 736 829,00 |  | | 1 736 829,00 |  |
|  | | ВЛИ-0,4 кВ по сущ.опорам (СИП2 3\*70+1\*70+1\*16) | Руб/ км | 865 486,00 |  | | 865 486,00 |  |
|  | | ВЛИ-0,4 кВ (СИП 2 3\*70+1\*70+1\*25) | Руб/ км | 1 802 279,00 |  | | 1 802 279,00 |  |
|  | | ВЛИ-0,4 кВ по сущ.опорам (СИП2 3\*70+1\*70+1\*25) | Руб/ км | 930 936,00 |  | | 930 936,00 |  |
|  | | ВЛИ-0,4 кВ (СИП 2 3\*95+1\*95) | Руб/ км | 1 781 516,00 |  | | 1 781 516,00 |  |
|  | | ВЛИ-0,4 кВ по сущ.опорам (СИП2 3\*95+1\*95) | Руб/ км | 910 173,00 |  | | 910 173,00 |  |
|  | | ВЛЗ 6-10 кВ (СИП 3 1\*240) | Руб/ км | 2 919 153,00 |  | | 2 919 153,00 |  |
|  | | ВЛЗ 6-10 кВ (СИП 3 1\*185) | Руб/ км | 2 679 301,00 |  | | 2 679 301,00 |  |
|  | | ВЛЗ 6-10 кВ (СИП 3 1\*150) | Руб/ км | 2 584 982,00 |  | | 2 584 982,00 |  |
|  | | ВЛЗ 6-10 кВ (СИП 3 1\*120) | Руб/ км | 2 474 398,00 |  | | 2 474 398,00 |  |
|  | | ВЛЗ 6-10 кВ (СИП 3 1\*95) | Руб/ км | 2 411 927,00 |  | | 2 411 927,00 |  |
|  | | ВЛЗ 6-10 кВ (СИП 3 1\*70) | Руб/ км | 2 360 924,00 |  | | 2 360 924,00 |  |
|  | | ВЛЗ 6-10 кВ (СИП 3 1\*50) | Руб/ км | 2 305 032,00 |  | | 2 305 032,00 |  |
|  | | ВЛЗ 6-10 кВ (СИП 3 1\*35) | Руб/ км | 2 263 439,00 |  | | 2 263 439,00 |  |
| С3,i \* | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи  на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи |  |  |  | |  |  |
|  | | КЛ-0,4 кВ АВбШв 4\*16 | Руб/ км | 604 250,00 |  | | 604 250,00 |  |
|  | | Прокол КЛ-0,4 кВ (АВБбШв-1 4\*16) | Руб/ км | 2 231 188,00 |  | | 2 231 188,00 |  |
|  | | КЛ-0,4 кВ АВбШв 4\*25 | Руб/ км | 693 877,00 |  | | 693 877,00 |  |
|  | | Прокол КЛ-0,4 кВ (АВБбШв-1 4\*25) | Руб/ км | 2 318 315,00 |  | | 2 318 315,00 |  |
|  | | КЛ-0,4 кВ АВбШв 4\*35 | Руб/ км | 737 900,00 |  | | 737 900,00 |  |
|  | | Прокол КЛ-0,4 кВ (АВБбШв-1 4\*35) | Руб/ км | 2 362 391,00 |  | | 2 362 391,00 |  |
|  | | КЛ-0,4 кВ АВбШв 4\*50 | Руб/ км | 866 380,00 |  | | 866 380,00 |  |
|  | | Прокол КЛ-0,4 кВ (АВБбШв-1 4\*50) | Руб/ км | 2 497 574,00 |  | | 2 497 574,00 |  |
|  | | КЛ-0,4 кВ АВбШв 4\*70 | Руб/ км | 1 046 697,00 |  | | 1 046 697,00 |  |
|  | | Прокол КЛ-0,4 кВ (АВБбШв-1 4\*70) | Руб/ км | 2 670 696,00 |  | | 2 670 696,00 |  |
|  | | КЛ-0,4 кВ АВбШв 4\*95 | Руб/ км | 1 207 447,00 |  | | 1 207 447,00 |  |
|  | | Прокол КЛ-0,4 кВ (АВБбШв-1 4\*95) | Руб/ км | 2 840 920,00 |  | | 2 840 920,00 |  |
|  | | КЛ-0,4 кВ АВбШв 4\*120 | Руб/ км | 1 299 402,00 |  | | 1 299 402,00 |  |
|  | | Прокол КЛ-0,4 кВ (АВБбШв-1 4\*120) | Руб/ км | 2 936 095,00 |  | | 2 936 095,00 |  |
|  | | КЛ-0,4 кВ АВбШв 4\*150 | Руб/ км | 1 549 139,00 |  | | 1 549 139,00 |  |
|  | | Прокол КЛ-0,4 кВ (АВБбШв-1 4\*150) | Руб/ км | 3 222 388,00 |  | | 3 222 388,00 |  |
|  | | КЛ-0,4 кВ АВбШв 4\*185 | Руб/ км | 1 750 623,00 |  | | 1 750 623,00 |  |
|  | | Прокол КЛ-0,4 кВ (АВБбШв-1 4\*185) | Руб/ км | 3 507 422,00 |  | | 3 507 422,00 |  |
|  | | КЛ-0,4 кВ АВбШв 4\*240 | Руб/ км | 1 999 141,00 |  | | 1 999 141,00 |  |
|  | | Прокол КЛ-0,4 кВ (АВБбШв-1 4\*240) | Руб/ км | 3 688 757,00 |  | | 3 688 757,00 |  |
|  | | КЛ-0,4 кВ (АСБ-1 4\*25 ) | Руб/ км | 1 237 136,00 |  | | 1 237 136,00 |  |
|  | | Горизонт.бурение КЛ-0,4 кВ (АСБ-1 4\*25) | Руб/ км | 2 879 298,00 |  | | 2 879 298,00 |  |
|  | | КЛ-0,4 кВ (АСБ-1 4\*35 ) | Руб/ км | 1 322 096,00 |  | | 1 322 096,00 |  |
|  | | Горизонт.бурение КЛ-0,4 кВ (АСБ-1 4\*35) | Руб/ км | 2 968 791,00 |  | | 2 968 791,00 |  |
|  | | КЛ-0,4 кВ (АСБ-1 4\*50 ) | Руб/ км | 1 417 575,00 |  | | 1 417 575,00 |  |
|  | | Горизонт.бурение КЛ-0,4 кВ (АСБ-1 4\*50) | Руб/ км | 3 067 613,00 |  | | 3 067 613,00 |  |
|  | | КЛ-0,4 кВ (АСБ-1 4\*70 ) | Руб/ км | 1 589 257,00 |  | | 1 589 257,00 |  |
|  | | Горизонт.бурение КЛ-0,4 кВ (АСБ-1 4\*70) | Руб/ км | 3 221 886,00 |  | | 3 221 886,00 |  |
|  | | КЛ-0,4 кВ (АСБ-1 4\*95 ) | Руб/ км | 1 748 341,00 |  | | 1 748 341,00 |  |
|  | | Горизонт.бурение КЛ-0,4 кВ (АСБ-1 4\*95) | Руб/ км | 3 419 861,00 |  | | 3 419 861,00 |  |
|  | | КЛ-0,4 кВ (АСБ-1 4\*120 ) | Руб/ км | 1 609 335,00 |  | | 1 609 335,00 |  |
|  | | Горизонт.бурение КЛ-0,4 кВ (АСБ-1 4\*120) | Руб/ км | 3 256 874,00 |  | | 3 256 874,00 |  |
|  | | КЛ-0,4 кВ (АСБ-1 4\*150 ) | Руб/ км | 2 288 409,00 |  | | 2 288 409,00 |  |
|  | | Горизонт.бурение КЛ-0,4 кВ (АСБ-1 4\*150) | Руб/ км | 3 988 150,00 |  | | 3 988 150,00 |  |
|  | | КЛ-0,4 кВ (АСБ-1 4\*185 ) | Руб/ км | 2 664 612,00 |  | | 2 664 612,00 |  |
|  | | Горизонт.бурение КЛ-0,4 кВ (АСБ-1 4\*185) | Руб/ км | 4 377 521,00 |  | | 4 377 521,00 |  |
|  | | КЛ-0,4 кВ (АСБ-1 4\*240 ) | Руб/ км | 2 894 606,00 |  | | 2 894 606,00 |  |
|  | | Горизонт.бурение КЛ-0,4 кВ (АСБ-1 4\*240) | Руб/ км | 4 615 562,00 |  | | 4 615 562,00 |  |
|  | | КЛ-10 кВ (АСБ-10 3\*70) | Руб/ км | 2 391 535,00 |  | | 2 391 535,00 |  |
|  | | Горизонт.бурение КЛ-10 кВ (АСБ-10 3\*70) | Руб/ км | 4 698 229,00 |  | | 4 698 229,00 |  |
|  | | КЛ-10 кВ (АСБ-10 3\*95) | Руб/ км | 1 586 477,00 |  | | 1 586 477,00 |  |
|  | | Горизонт.бурение КЛ-10 кВ (АСБ-10 3\*95) | Руб/ км | 3 864 991,00 |  | | 3 864 991,00 |  |
|  | | КЛ-10 кВ (АСБ-10 3\*120) | Руб/ км | 1 574 035,00 |  | | 1 574 035,00 |  |
|  | | Горизонт.бурение КЛ-10 кВ (АСБ-10 3\*120) | Руб/ км | 3 852 117,00 |  | | 3 852 117,00 |  |
|  | | КЛ-10 кВ (АСБ-10 3\*150) | Руб/ км | 1 748 349,00 |  | | 1 748 349,00 |  |
|  | | Горизонт.бурение КЛ-10 кВ (АСБ-10 3\*150) | Руб/ км | 4 033 314,00 |  | | 4 033 314,00 |  |
|  | | КЛ-10 кВ (АСБ-10 3\*185) | Руб/ км | 1 981 173,00 |  | | 1 981 173,00 |  |
|  | | Горизонт.бурение КЛ-10 кВ (АСБ-10 3\*185) | Руб/ км | 4 274 346,00 |  | | 4 274 346,00 |  |
|  | | КЛ-10 кВ (АСБ-10 3\*240) | Руб/ км | 2 307 233,00 |  | | 2 307 233,00 |  |
|  | | Горизонт.бурение КЛ-10 кВ (АСБ-10 3\*240) | Руб/ км | 4 611 817,00 |  | | 4 611 817,00 |  |
|  | | КЛ-10 кВ (АПвПуг-10 3\*50) | Руб/ км | 1 848 500,00 |  | | 1 848 500,00 |  |
|  | | Горизонт.бурение КЛ-10 кВ (АПвПуг-10 3\*50) | Руб/ км | 4 117 466,00 |  | | 4 117 466,00 |  |
|  | | КЛ-10 кВ (АПвПуг-10 3\*70) | Руб/ км | 2 127 966,00 |  | | 2 127 966,00 |  |
|  | | Горизонт.бурение КЛ-10 кВ (АПвПуг-10 3\*70) | Руб/ км | 4 406 745,00 |  | | 4 406 745,00 |  |
|  | | КЛ-10 кВ (АПвПуг-10 3\*95) | Руб/ км | 2 536 025,00 |  | | 2 536 025,00 |  |
|  | | Горизонт.бурение КЛ-10 кВ (АПвПуг-10 3\*95) | Руб/ км | 4 849 382,00 |  | | 4 849 382,00 |  |
|  | | КЛ-10 кВ (АПвПуг-10 3\*120) | Руб/ км | 2 628 247,00 |  | | 2 628 247,00 |  |
|  | | Горизонт.бурение КЛ-10 кВ (АПвПуг-10 3\*120) | Руб/ км | 4 933 888,00 |  | | 4 933 888,00 |  |
|  | | КЛ-10 кВ (АПвПуг-10 3\*150) | Руб/ км | 2 938 469,00 |  | | 2 938 469,00 |  |
|  | | Горизонт.бурение КЛ-10 кВ (АПвПуг-10 3\*150) | Руб/ км | 5 278 345,00 |  | | 5 278 345,00 |  |
|  | | КЛ-10 кВ (АПвПуг-10 3\*185) | Руб/ км | 2 978 663,00 |  | | 2 978 663,00 |  |
|  | | Горизонт.бурение КЛ-10 кВ (АПвПуг-10 3\*185) | Руб/ км | 5 306 449,00 |  | | 5 306 449,00 |  |
|  | | КЛ-10 кВ (АПвПуг-10 3\*240) | Руб/ км | 3 106 289,00 |  | | 3 106 289,00 |  |
|  | | Горизонт.бурение КЛ-10 кВ (АПвПуг-10 3\*240) | Руб/ км | 5 438 540,00 |  | | 5 438 540,00 |  |
|  | | КЛ-10 кВ (АПвПуг-10 3\*300) | Руб/ км | 3 562 838,00 |  | | 3 562 838,00 |  |
|  | | Горизонт.бурение КЛ-10 кВ (АПвПуг-10 3\*300) | Руб/ км | 5 911 092,00 |  | | 5 911 092,00 |  |
|  | | КЛ-10 кВ (АПвПуг-10 3\*500) | Руб/ км | 3 682 507,00 |  | | 3 682 507,00 |  |
|  | | Горизонт.бурение КЛ-10 кВ (АПвПуг-10 3\*500) | Руб/ км | 6 034 948,00 |  | | 6 034 948,00 |  |
|  | | КЛ-10 кВ (АПвПу-10 1\*70/25) | Руб/ км | 2 420 516,00 |  | | 2 420 516,00 |  |
|  | | Горизонт.бурение КЛ-10 кВ (АПвПу-10 1\*70/25) | Руб/ км | 4 598 402,00 |  | | 4 598 402,00 |  |
|  | | КЛ-10 кВ (АПвПу-10 1\*95/25) | Руб/ км | 2 524 804,00 |  | | 2 524 804,00 |  |
|  | | Горизонт.бурение КЛ-10 кВ (АПвПу-10 1\*95/25) | Руб/ км | 4 755 612,00 |  | | 4 755 612,00 |  |
|  | | КЛ-10 кВ (АПвПу-10 1\*120/25) | Руб/ км | 3 023 829,00 |  | | 3 023 829,00 |  |
|  | | Горизонт.бурение КЛ-10 кВ (АПвПу-10 1\*120/25) | Руб/ км | 5 208 754,00 |  | | 5 208 754,00 |  |
|  | | КЛ-10 кВ (АПвПу-10 1\*150/25) | Руб/ км | 2 784 010,00 |  | | 2 784 010,00 |  |
|  | | Горизонт.бурение КЛ-10 кВ (АПвПу-10 1\*150/25) | Руб/ км | 4 966 136,00 |  | | 4 966 136,00 |  |
|  | | КЛ-10 кВ (АПвПу-10 1\*185/25) | Руб/ км | 4 330 639,00 |  | | 4 330 639,00 |  |
|  | | Горизонт.бурение КЛ-10 кВ (АПвПу-10 1\*185/25) | Руб/ км | 6 528 210,00 |  | | 6 528 210,00 |  |
|  | | КЛ-10 кВ (АПвПу-10 1\*240/25) | Руб/ км | 4 514 228,00 |  | | 4 514 228,00 |  |
|  | | Горизонт.бурение КЛ-10 кВ (АПвПу-10 1\*240/25) | Руб/ км | 6 714 100,00 |  | | 6 714 100,00 |  |
|  | | КЛ-10 кВ (АПвПу-10 1\*300/25) | Руб/ км | 4 728 095,00 |  | | 4 728 095,00 |  |
|  | | Горизонт.бурение КЛ-10 кВ (АПвПу-10 1\*300/25) | Руб/ км | 6 930 858,00 |  | | 6 930 858,00 |  |
| С4,i \* | | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжен | Руб/ км |  |  | |  |  |
|  | | КТП киоскового типа 1\*1000/10/0,4 | руб./ шт |  |  | | 1 947 558,00 |  |
|  | | КТП киоскового типа 1\*630/10/0,4 | руб./ шт |  |  | | 1 476 560,00 |  |
|  | | КТП киоскового типа 1\*400/10/0,4 | руб./ шт |  |  | | 1 117 559,00 |  |
|  | | КТП киоскового типа 1\*250/10/0,4 | руб./ шт |  |  | | 1 011 648,00 |  |
|  | | КТП киоскового типа 1\*160/10/0,4 | руб./ шт | 936 897,00 |  | | 936 897,00 |  |
|  | | КТП киоскового типа 1\*100/10/0,4 | руб./ шт | 915 960,00 |  | |  |  |
|  | | КТП мачтового типа 250/10/0,4 | руб./ шт |  |  | | 974 726,00 |  |
|  | | КТП мачтового типа 160/10/0,4 | руб./ шт | 899 799,00 |  | | 899 799,00 |  |
|  | | КТП мачтового типа 100/10/0,4 | руб./ шт | 875 221,00 |  | |  |  |
|  | | КТП столбового типа 25/10/0,4 | руб./ шт | 621 087,00 |  | |  |  |
|  | | КТП столбового типа 40/10/0,4 | руб./ шт | 634 151,00 |  | |  |  |
|  | | КТП столбового типа 63/10/0,4 | руб./ шт | 653 491,00 |  | |  |  |
|  | | БКТП с тр/р ТМГ 100/10/0,4 | руб./ шт | 2 426 405,00 |  | |  |  |
|  | | БКТП с тр/р ТМГ 160/10/0,4 | руб./ шт | 2 470 302,00 |  | | 2 470 302,00 |  |
|  | | БКТП с тр/р ТМГ 250/10/0,4 | руб./ шт |  |  | | 2 525 201,00 |  |
|  | | БКТП с тр/р ТМГ 400/10/0,4 | руб./ шт |  |  | | 2 589 394,00 |  |
|  | | БКТП с тр/р ТМГ 630/10/0,4 | руб./ шт |  |  | | 2 818 984,00 |  |
|  | | БКТП с тр/р ТМГ 1000/10/0,4 | руб./ шт |  |  | | 2 962 829,00 |  |
|  | | 3БКТП с тр/р ТМГ 100/10/0,4 | руб./ шт | 4 403 790,00 |  | |  |  |
|  | | 3БКТП с тр/р ТМГ 160/10/0,4 | руб./ шт | 4 503 788,00 |  | | 4 503 788,00 |  |
|  | | 3БКТП с тр/р ТМГ 250/10/0,4 | руб./ шт |  |  | | 4 593 409,00 |  |
|  | | 3БКТП с тр/р ТМГ 400/10/0,4 | руб./ шт |  |  | | 4 603 208,00 |  |
|  | | 3БКТП с тр/р ТМГ 630/10/0,4 | руб./ шт |  |  | | 4 841 314,00 |  |
|  | | 3БКТП с тр/р ТМГ 1000/10/0,4 | руб./ шт |  |  | | 5 128 652,00 |  |
|  | | БКРП | Руб./шт. |  |  | | 12 831351,00 |  |
|  | | Реклоузер | Руб./шт. |  |  | | 1 530 116,00 |  |
|  | |  |  |  |  | |  |  |
| \_\_\_\_\_\*\_Ставки платы С2,i, С3,i и С4,i за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности. | | | | | | | | |

Приложение № 4

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ

от 17.09.2015 № 987)

(форма)

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,**

**осуществляемые при технологическом присоединении до 8900 кВт** (2016г.)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятий | | Распределение необходимой валовой выручки [<\*>](#P243) (рублей) | Объем максимальной мощности (кВт) | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС) |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю: |  |  |  |
| по постоянной схеме | 1 444 066,08 | 16 812,47 | 279,62 |
| по временной схеме |  |  |  |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | 1 694 915,25 | 10 742,51 | 3 524,54 |
| 3. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили": | х | х | х |
| строительство воздушных линий | 2 997 651,86 | 1 137,89 | 2 634,40 |
| строительство кабельных линий | 26 521 642,49 | 4 317,19 | 12 718,25 |
| строительство пунктов секционирования | 0 | 0 |  |
|  | строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | 14 086 318,39 | 1 581,90 | 13 907,33 |
| строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий: |  |  |  |
| по постоянной схеме | 1 177 082,54 | 16 812,47 | 222,49 |
| по временной схеме |  |  |  |
| 5. | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя: |  |  |  |
| по постоянной схеме | 75 169,36 | 10 742,51 | 28,76 |
| по временной схеме |  |  |  |
| 6. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети: |  |  |  |
| по постоянной схеме | 1 307 806,40 | 16 812,47 | 261,07 |
| по временной схеме |  |  |  |

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

<\*> Согласно [приложению N 1](consultantplus://offline/ref=34B00207FEBAFFD553DCF0F0A6A9BC2671853DC99415F99C2ABC18098E64B27F1A5EC870260DNEG) к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Приложение № 5

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ

от 17.09.2015 № 987)

(форма)

**РАСЧЕТ**

**необходимой валовой выручки сетевой организации**

**на технологическое присоединение**

(тыс. рублей)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Показатели | Ожидаемые данные за текущий период  (2017г.) | Плановые показатели на следующий период  (2018г.) |
| 1. | Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего | 15 874,05 | 16 509,01 |
|  | в том числе: |  |  |
|  | вспомогательные материалы | 2 416,30 | 2 512,95 |
|  | энергия на хозяйственные нужды |  |  |
|  | оплата труда | 8 634,91 | 8 980,31 |
|  | отчисления на страховые взносы | 2 366,71 | 2 461,38 |
|  | прочие расходы - всего | 2 456,13 | 2 554,37 |
|  | из них: |  |  |
|  | работы и услуги производственного характера | 167,56 | 174,26 |
|  | налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций | 45,0 | 46,8 |
|  | работы и услуги непроизводственного характера - всего | 2 243,57 | 2 333,31 |
|  | в том числе: |  |  |
|  | услуги связи | 73,78 | 76,73 |
|  | расходы на охрану и пожарную безопасность | 93,28 | 97,01 |
|  | расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги | 164,11 | 170,67 |
|  | плата за аренду имущества | 1,9 | 1,98 |
|  | другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией | 1 910,5 | 1 986,92 |
|  | внереализационные расходы - всего |  |  |
|  | в том числе: |  |  |
|  | расходы на услуги банков |  |  |
|  | процент за пользование кредитом |  |  |
|  | прочие обоснованные расходы |  |  |
|  | денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) |  |  |
| 2. | Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики | 82 683,55 | 85 990,89 |
| 3. | Выпадающие доходы (экономия средств) | 28 996,49 | 30 156,35 |
|  | Итого (размер необходимой валовой выручки) | 127 554,09 | 132 656,25 |

Приложение № 6

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ

от 17.09.2015 № 987)

(форма)

**ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ**

**о присоединенных объемах максимальной мощности**

**за 3 предыдущих года (2014-2016 г.г.) по каждому мероприятию**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятий | | Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей) | Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт) |
| 1. | Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов) | 0 | 0 |
| 2. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | 95 818,75 | 24 537,3 |
| 3. | Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше | 0 | 0 |

Приложение № 7

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ

от 17.09.2015 № 987)

(форма)

**ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ**

**о длине линий электропередачи и об объемах максимальной**

**мощности построенных объектов за 3 предыдущих года (2014-2016 г.г.)**

**по каждому мероприятию**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятий | | Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей) | Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км) | Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт) |
| 1. | Строительство кабельных линий электропередачи: |  |  |  |
|  | 0,4 кВ | 63 267,15 | 46,589 | 12 717,2 |
|  | 1 - 20 кВ | 55 638,21 | 35,808 | 14 430,7 |
|  | 35 кВ | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Строительство воздушных линий электропередачи: |  |  |  |
|  | 0,4 кВ | 4 393,07 | 9,122 | 987,58 |
|  | 1 - 20 кВ | 144,078 | 200 | 120 |
|  | 35 кВ | 0 | 0 | 0 |

Приложение № 8

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ

от 17.09.2015 № 987)

(форма)

**ИНФОРМАЦИЯ**

**об осуществлении технологического присоединения**

**по договорам, заключенным за текущий год (**9 месяцев 2017г.**)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Категория заявителей | | Количество договоров (штук) | | | Максимальная мощность (кВт) | | | Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей) | | |
| 0,4 кВ | 1 - 20 кВ | 35 кВ и выше | 0,4 кВ | 1 - 20 кВ | 35 кВ и выше | 0,4 кВ | 1 - 20 кВ | 35 кВ и выше |
| 1. | До 15 кВт - всего | 643 | х | х | 4 159,2 | х | х | 465,16 | х | х |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория [<\*>](#P672) | 461 | х | х | 3 433,2 | х | х | 214,87 | х | х |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего | 90 | х | х | 4 408,8 | х | х | 4 765,84 | х | х |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория [<\*\*>](#P673) | 90 | х | х | 4 408,8 | х | х | 4 765,84 | х | х |
| 3. | От 150 кВт до 670 кВт - всего | 16 | 2 | х | 4 425,9 | 1 000,0 | х | 73 327,27 | 33,55 |  |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту | х | х | х | х | х | х | х | х | х |
| 4. | От 670 кВт до 8900 кВт - всего | х | х | х | х | х | х | х | х | х |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту | х | х | х | х | х | х | х | х | х |
| 5. | От 8900 кВт - всего | х | х | х | х | х | х | х | х | х |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6. | Объекты генерации | х | х | х | х | х | х | х | х | х |

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

<\*> Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

<\*\*> Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Приложение № 9

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ

от 17.09.2015 № 987)

(форма)

**ИНФОРМАЦИЯ**

**о поданных заявках на технологическое присоединение**

**за текущий год (**9 месяцев 2017г.**)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Категория заявителей | | Количество заявок (штук) | | | Максимальная мощность (кВт) | | |
| 0,4 кВ | 1 - 20 кВ | 35 кВ и выше | 0,4 кВ | 1 - 20 кВ | 35 кВ и выше |
| 1. | До 15 кВт - всего | 705 | х | х | 4660,2 | х | х |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория [<\*>](#P829) | 490 | х | х | 3694,5 | х | х |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего | 116 | х | х | 7174,7 | х | х |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория [<\*\*>](#P830) | 116 | х | х | 7174,7 | х | х |
| 3. | От 150 кВт до 670 кВт - всего | 7 | 21 | х | 7024,3 | 3090,0 |  |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту | х | х | х | х | х | х |
| 4. | От 670 кВт до 8900 кВт - всего | 2 | 1 | х | 14014,6 | 1000,0 | х |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту | х | х | х | х | х | х |
| 5. | От 8900 кВт - всего | х | х | х | х | х | х |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту | х | х | х | х | х | х |
| 6. | Объекты генерации |  |  |  |  |  |  |

<\*> Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

<\*\*> Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения."