Приложение N 2

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

(форма)

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

\_\_АО «Орелоблэнерго»\_\_\_\_\_ на \_\_2016 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 N 3

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

(форма)

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение

к территориальным распределительным сетям на уровне

напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой

мощностью менее 670 кВт

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(наименование сетевой организации)

на 2015 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование стандартизированных тарифных ставок | | Единица измерения | Стандартизированные тарифные ставки **с 01.01.2015 г.** | | | |
| До 150 кВт | | До 670 кВт | |
| по постоянной схеме | по временной схеме | по постоянной схеме | по временной схеме |
|  | 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=34B00207FEBAFFD553DCF0F0A6A9BC2671853DC99415F99C2ABC18098E64B27F1A5EC8702ED602D006NEG) методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=34B00207FEBAFFD553DCF0F0A6A9BC2671853DC99415F99C2ABC18098E64B27F1A5EC8702ED602D006N0G) и ["в" пункта 16](consultantplus://offline/ref=34B00207FEBAFFD553DCF0F0A6A9BC2671853DC99415F99C2ABC18098E64B27F1A5EC8702ED602D006N1G), в расчете на 1 кВт максимальной мощности | рублей/кВт | 111,51 | 107,15 | 36,62 | 36,62 |
|  | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей/кВт | 43,41 | 41,71 | 14,16 | 14,16 |
|  | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | рублей/км | 35,83 | 34,42 | 10,2 | 10,2 |
|  | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя | рублей/км | 0 | 0 | 1,90 | 1,90 |
|  | 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") | рублей/кВт | 32,28 | 31,02 | 10,36 | 10,36 |
| [<\*>](#P138) | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения 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, в расчете на 1 км линий электропередачи | рублей/км | 5358,21 |  | 5358,21 |  |
| [<\*>](#P138) | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения 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, в расчете на 1 км линий электропередачи | рублей/км | 7431,16 |  | 7746,70 |  |
| [<\*>](#P138) | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций 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, на i-м уровне напряжения | рублей/кВт |  |  |  |  |
|  | КТП киоскового типа 400/10/0,4 | рублей/кВт |  |  | 1342,41 |  |
|  | КТП киоскового типа 250/10/0,4 | рублей/кВт |  |  | 1628,03 |  |
|  | КТП мачтового типа 250/10/0,4 | рублей/кВт |  |  | 1463,51 |  |
|  | КТП мачтового типа 160/10/0,4 | рублей/кВт | 1931,96 |  | 1931,96 |  |
|  | КТП киоскового типа 100/10/0,4 | рублей/кВт | 3197,55 |  | 3197,55 |  |
|  | 3БКТП с тр/р ТМГ 250/10/0,4 | рублей/кВт |  |  | 13805,53 |  |
|  | 3БКТП с тр/р ТМГ 400/10/0,4 | рублей/кВт |  |  | 8926,19 |  |
|  | 3БКТП с тр/р ТМГ 630/10/0,4 | рублей/кВт |  |  | 5973,31 |  |
|  | 3БКТП с тр/р ТМГ 1000/10/0,4 | рублей/кВт |  |  | 4150,71 |  |

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

<\*> Ставки платы , и 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 N 3

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

(форма)

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение

к территориальным распределительным сетям на уровне

напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой

мощностью менее 670 кВт

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(наименование сетевой организации)

на 2015 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование стандартизированных тарифных ставок | | Единица измерения | Стандартизированные тарифные ставки **с 01.10.2015 г.** | | | |
| До 150 кВт | | До 670 кВт | |
| по постоянной схеме | по временной схеме | по постоянной схеме | по временной схеме |
| base_1_186167_11 | 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=34B00207FEBAFFD553DCF0F0A6A9BC2671853DC99415F99C2ABC18098E64B27F1A5EC8702ED602D006NEG) методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=34B00207FEBAFFD553DCF0F0A6A9BC2671853DC99415F99C2ABC18098E64B27F1A5EC8702ED602D006N0G) и ["в" пункта 16](consultantplus://offline/ref=34B00207FEBAFFD553DCF0F0A6A9BC2671853DC99415F99C2ABC18098E64B27F1A5EC8702ED602D006N1G), в расчете на 1 кВт максимальной мощности | рублей/кВт | 111,51 | 107,15 | 36,62 | 36,62 |
| base_1_186167_12 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей/кВт | 43,41 | 41,71 | 14,16 | 14,16 |
| base_1_186167_13 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | рублей/км | 35,83 | 34,42 | 10,2 | 10,2 |
| base_1_186167_14 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя | рублей/км | 0 | 0 | 1,90 | 1,90 |
| base_1_186167_15 | 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") | рублей/кВт | 32,28 | 31,02 | 10,36 | 10,36 |
| base_1_186167_16 [<\*>](#P138) | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения 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, в расчете на 1 км линий электропередачи | рублей/км | 2679,10 |  | 5358,21 |  |
| base_1_186167_17 [<\*>](#P138) | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения 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, в расчете на 1 км линий электропередачи | рублей/км | 3715,58 |  | 7746,70 |  |
| base_1_186167_18 [<\*>](#P138) | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций 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, на i-м уровне напряжения | рублей/кВт |  |  |  |  |
|  | КТП киоскового типа 400/10/0,4 | рублей/кВт |  |  | 1342,41 |  |
|  | КТП киоскового типа 250/10/0,4 | рублей/кВт |  |  | 1628,03 |  |
|  | КТП мачтового типа 250/10/0,4 | рублей/кВт |  |  | 1463,51 |  |
|  | КТП мачтового типа 160/10/0,4 | рублей/кВт | 965,98 |  | 1931,96 |  |
|  | КТП киоскового типа 100/10/0,4 | рублей/кВт | 1598,77 |  | 3197,55 |  |
|  | 3БКТП с тр/р ТМГ 250/10/0,4 | рублей/кВт |  |  | 13805,53 |  |
|  | 3БКТП с тр/р ТМГ 400/10/0,4 | рублей/кВт |  |  | 8926,19 |  |
|  | 3БКТП с тр/р ТМГ 630/10/0,4 | рублей/кВт |  |  | 5973,31 |  |
|  | 3БКТП с тр/р ТМГ 1000/10/0,4 | рублей/кВт |  |  | 4150,71 |  |

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

<\*> Ставки платы base_1_186167_19, base_1_186167_20 и base_1_186167_21 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 N 4

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

(форма)

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,

осуществляемые при технологическом присоединении **до 150 кВт**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятий | | Распределение необходимой валовой выручки [<\*>](#P243) (рублей) | | | Объем максимальной мощности (кВт) | | | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС) | | |
|  | | 2012 г. | 2013г. | 2014г. | 2012 г. | 2013г. | 2014г. | 2012 г. | 2013г. | 2014г. |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| по постоянной схеме | 953 77,52 | 148 537,20 | 218 484,37 | 3213,16 | 5177,39 | 6217,59 | 29,68 | 28,69 | 35,14 |
| по временной схеме |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили": | х | х | х | х | х | х | х | х | х |
| строительство воздушных линий | 789 176,56 | 811 268,26 | 251 348,36 | 246,1 | 280,2 | 229,7 | 3206,73 | 2895,32 | 1094,25 |
| строительство кабельных линий | 3 397 257,46 | 5 716 280 | 4 794 056,23 | 791,84 | 1321,9 | 1134,42 | 4290,33 | 4324,29 | 4226 |
| строительство пунктов секционирования | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | 2 945 680,55 | 2 203 156,12 | 293 220,70 | 1123,34 | 948,35 | 317,40 | 2622,25 | 2323,15 | 923,82 |
| строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| по постоянной схеме | 80 080,60 | 124 992,84 | 188 991,37 | 3213,16 | 5177,39 | 6217,59 | 24,92 | 24,14 | 30,40 |
| по временной схеме |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5. | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| по постоянной схеме | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 96 426,16 | 153 087,48 | 222 320,72 | 3213,16 | 5177,39 | 6217,59 | 30,01 | 29,57 | 35,76 |
| 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 N 4

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

(форма)

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,

осуществляемые при технологическом присоединении **до 670 кВт**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятий | | Распределение необходимой валовой выручки [<\*>](#P243) (рублей) | | | Объем максимальной мощности (кВт) | | | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС) | | |
|  | | 2012 г. | 2013г. | 2014г. | 2012 г. | 2013г. | 2014г. | 2012 г. | 2013г. | 2014г. |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| по постоянной схеме | 32 888,80 | 58 353,90 | 65 738,66 | 5119,70 | 8379,20 | 8327,064 | 6,42 | 6,96 | 7,89 |
| по временной схеме |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | 0 | 383 898,31 | 4 127 118,64 | 0 | 8379,20 | 8327,064 | 0 | 45,82 | 495,63 |
| 3. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили": | х | х | х | х | х | х | х | х | х |
| строительство воздушных линий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| строительство кабельных линий | 12 233 605,00 | 16 364 587,00 | 9 447 204,00 | 2819,26 | 3902,49 | 2244,14 | 4339,30 | 4193,37 | 4209,72 |
| строительство пунктов секционирования | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 678 860,00 | 26 102 162,00 | 12 285 585,00 | 1711,85 | 3571,67 | 1090,51 | 2733,22 | 7308,11 | 11265,91 |
| строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| по постоянной схеме | 27 614,00 | 49 104,33 | 480 336,00 | 5119,70 | 8379,20 | 8327,064 | 5,39 | 5,86 | 57,68 |
| по временной схеме |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5. | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| по постоянной схеме | 7 321,60 | 13 143,24 | 14 832,84 | 5119,70 | 8379,20 | 8327,064 | 1,43 | 1,57 | 1,78 |
| 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 | 33 250,40 | 60 141,18 | 66 892,96 | 5119,70 | 8379,20 | 8327,064 | 6,49 | 7,18 | 8,03 |
| 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 N 4

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

(форма)

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,

осуществляемые при технологическом присоединении **до 8900 кВт**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятий | | Распределение необходимой валовой выручки [<\*>](#P243) (рублей) | | | Объем максимальной мощности (кВт) | | | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС) | | |
|  | | 2012 г. | 2013г. | 2014г. | 2012 г. | 2013г. | 2014г. | 2012 г. | 2013г. | 2014г. |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| по постоянной схеме | 1 644,44 | 7 073,20 | 5 800,47 | 2000 | 2081,50 | 7575,10 | 0,82 | 3,40 | 0,77 |
| по временной схеме |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | х | х | х | х | х | х | х | х | х |
| 3. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили": | х | х | х | х | х | х | х | х | х |
| строительство воздушных линий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| строительство кабельных линий | 0 | 9 900 398,00 | 12 084 780,00 | 0 | 1231,50 | 7575,10 | 0 | 8 039,30 | 1 595,33 |
| строительство пунктов секционирования | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | 0 | 11 938 053,00 | 21 822 649,00 | 0 | 1231,50 | 7575,10 | 0 | 9 693,91 | 2 880,84 |
| строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| по постоянной схеме | 1380,70 | 5952,04 | 5017,47 | 2000,0 | 2081,50 | 7575,10 | 0,69 | 2,86 | 0,66 |
| по временной схеме |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5. | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| по постоянной схеме | 366,08 | 1 593,12 | 1 308,78 | 2000,0 | 2081,50 | 7575,10 | 0,18 | 0,77 | 0,17 |
| 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 | 1 662,52 | 7 289,84 | 5 902,32 | 2000,0 | 2081,50 | 7575,10 | 0,83 | 3,50 | 0,78 |
| 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 N 5

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

(форма)

РАСЧЕТ

необходимой валовой выручки сетевой организации

на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Показатели | Ожидаемые данные за текущий период  (2015г.) | Плановые показатели на следующий период  (2016г.) |
| 1. | Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего | 16 911,0 | 18 173,6 |
|  | в том числе: |  |  |
|  | вспомогательные материалы | 2 404,50 | 2 572,8 |
|  | энергия на хозяйственные нужды | - | - |
|  | оплата труда | 8 801,7 | 9 417,8 |
|  | отчисления на страховые взносы | 2 606,8 | 2 863,0 |
|  | прочие расходы - всего | 3 098,0 | 3 320,2 |
|  | из них: |  |  |
|  | работы и услуги производственного характера | 73,8 | 80,0 |
|  | налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций | 288,5 | 309,0 |
|  | работы и услуги непроизводственного характера - всего | 2 735,7 | 2 931,0 |
|  | в том числе: |  |  |
|  | услуги связи | 33,4 | 36,0 |
|  | расходы на охрану и пожарную безопасность | 121,5 | 130,0 |
|  | расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги | 207,7 | 225,0 |
|  | плата за аренду имущества | - | - |
|  | другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией | 2 373,1 | 2 540,0 |
|  | 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 | 111 450,7 | 120 000,0 |
| 3. | Выпадающие доходы (экономия средств) | 15 334,0 | 16 410,0 |
|  | Итого (размер необходимой валовой выручки) | 143 695,7 | 154 583,6 |

Приложение N 6

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

(форма)

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ

о присоединенных объемах максимальной мощности

за 3 предыдущих года (2012-2014 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 | 82 269,366 | 25 258,2 |
| 3. | Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше | 0 | 0 |

Приложение N 7

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

(форма)

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ

о длине линий электропередачи и об объемах максимальной

мощности построенных объектов за 3 предыдущих года (2012-2014 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 | 30 046,031 | 36,221 | 6067,42 |
|  | 1 - 20 кВ | 43 554,25 | 34,377 | 14953,23 |
|  | 35 кВ | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Строительство воздушных линий электропередачи: |  |  |  |
|  | 0,4 кВ | 1851,793 | 6,038 | 756 |
|  | 1 - 20 кВ | 0 | 0 | 0 |
|  | 35 кВ | 0 | 0 | 0 |

Приложение N 8

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ

об осуществлении технологического присоединения

по договорам, заключенным за текущий год **(9 месяцев 2015г.)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | 697 | х | х | 2820,19 | х | х | 444,353 | х | х |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория [<\*>](#P672) | 505 | х | х | 2544,69 | х | х | 234,914 | х | х |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего | 71 | х | х | 3792,15 | х | х | 4 477,013 | х | х |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория [<\*\*>](#P673) | 4 | х | х | 242 | х | х | 878,346 | х | х |
| 3. | От 150 кВт до 670 кВт - всего | 16 | 4 | 0 | 4476,57 | 1735,85 | 0 | 34 371,345 | 2 197,804 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту | 2 | 10 | 0 | 666,85 | 3153,93 | 0 | 216,323 | 2 690,815 | 0 |
| 4. | От 670 кВт до 8900 кВт - всего | 1 | 1 | 0 | 720 | 1200 | 0 | 3,325 | 3,409 | 0 |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту | 1 | 1 | 0 | 720 | 1200 | 0 | 3,325 | 3,409 | 0 |
| 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 N 9

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение

за текущий год

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | 891 | х | х | 4104,61 | х | х |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория [<\*>](#P829) | 558 | х | х | 3571,91 | х | х |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего | 96 | х | х | 5154,90 | х | х |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория [<\*\*>](#P830) | 4 | х | х | 340 | х | х |
| 3. | От 150 кВт до 670 кВт - всего | 33 | 3 | х | 9737,54 | 1319 |  |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту | х | х | х | х | х | х |
| 4. | От 670 кВт до 8900 кВт - всего | х | 2 | х | х | 3700 | х |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту | х | 2 | х | х | 3700 | х |
| 5. | От 8900 кВт - всего | х | х | х | х | х | х |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту |  |  |  |  |  |  |
| 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.".