**В соответствии с Пунктом 11 Раздела II Постановления Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»**

**Акционерное общество «Петрозаводские коммунальные системы»**

**представляет следующую информацию за 2015 год:**

**Подпункт «а»:**

Информация о ценах (тарифах) на товары (работы, услуги) субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование (далее - регулируемые товары (работы, услуги)), включая информацию о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования, с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов:

1. ***Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Республики Карелия утвержденные Постановлением ГК РК по ценам и тарифам от 30 декабря 2014 года № 276***

***Источник опубликования газета «Карелия» № 2 (2560) от 15.01.2015г.***

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии |
| руб./кВт. мес. | руб./кВтч | руб./кВтч |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| **с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года** | | | |
| Филиал ОАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» - ОАО «Петрозаводские коммунальные системы» | 45,55117 | 0,18697 | 0,63535 |
| ОАО «Петрозаводские коммунальные системы» - ООО «Электросетевая компания. Карелия» | 875,79475 | 0,08557 | 1,58103 |

1. ***Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Республики Карелия утвержденные Постановлением ГК РК по ценам и тарифам от 26 июня 2015 года № 91***

***Источник опубликования газета «Карелия» № 56 (2614) от 30.06.2015г.***

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии |
| руб./кВт∙мес. | руб./кВт∙ч | руб./кВт∙ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| **с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года** | | | |
| Филиал ОАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» - АО «Петрозаводские коммунальные системы» | 65,60276 | 0,23230 | 0,99056 |
| АО «Петрозаводские коммунальные системы» - ООО «Электросетевая компания. Карелия» | 875,79475 | 0,08228 | 1,87911» |

1. ***Затраты ОАО «ПКС» на покупку потерь в собственных сетях, утвержденные Протоколом ГК РК по ценам и тарифам от 30 декабря 2014 года № 271.***

***Данный документ не публикуется.***

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | **c 01 января по 30 июня 2015 года** | | |
| Наименование организации | Объем потерь, МВтч | Тариф руб./ МВтч | Затраты на покупку потерь, тыс. руб. |
| ОАО "Карельская энергосбытовая компания" | 3,0880 | 1523,93 | 4 705,88 |
| ООО "Энергокомфорт".Карелия" | 54,8483 | 1198,93 | 65 759,28 |
| Всего: | 57,9362 |  | 70 465,17 |
|  | **c 01 июля по 31 декабря 2015 года** | | |
| Наименование организации | Объем потерь, МВтч | Тариф руб./МВтч | Затраты на покупку потерь, тыс. руб. |
| ОАО "Карельская энергосбытовая компания" | 3,1757 | 1 919,94 | 6 097,16 |
| ООО "Энергокомфорт".Карелия" | 56,4058 | 1 214,06 | 68 479,84 |
| Всего: | 59,5815 |  | 74 557,00 |

1. ***Постановление Государственного комитета Республике Карелия по ценам и тарифам № 172 от 05.12.2014г. «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Петрозаводские коммунальные системы»***

***Источник опубликования газета «Карелия» № 103 (2555) от 18.12.2014г.***

Государственный комитет Республики Карелия по ценам и тарифам постановляет:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Петрозаводские коммунальные системы» для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что в границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, не более одного раза в течение 3 лет, и расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства, необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.
2. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям ОАО «Петрозаводские коммунальные системы» для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.
3. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям ОАО «Петрозаводские коммунальные системы» для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.
4. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям ОАО «Петрозаводские коммунальные системы» для религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.
5. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Петрозаводские коммунальные системы» согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

6. Установить ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Петрозаводские коммунальные системы» согласно приложениям № 2.1, 2.2 и 2.3 к настоящему постановлению.

1. Установить формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Петрозаводские коммунальные системы» исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.
2. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение всего планового объема мощности энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), к электрическим сетям ОАО «Петрозаводские коммунальные системы» на 2015 год составляет 2 505,3 тыс. руб.
3. Размер выпадающих доходов ОАО «Петрозаводские коммунальные системы» от технологического присоединения всего планового объема мощности энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на 2015 год составляет 2 353,8 тыс. руб.
4. Размер выпадающих доходов ОАО «Петрозаводские коммунальные системы» от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно, на 2015 год составляет 2 974,4 тыс. руб.
5. Размер выпадающих доходов для заявителей энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых не превышает 150 кВт, с 1 октября 2015 года составляет 3 230,7 тыс. руб.

*Постановление Государственного комитета Республике Карелия по ценам и тарифам № 272 от 26.12.2014г. «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Карелия от 05 декабря 2014 г. № 172»*

***Источник опубликования газета «Карелия» № 106 (2558) от 30.12.2014г.***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Петрозаводские коммунальные системы» заявителей с мощностью энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно**  Приложение № 2  к постановлению ГК РК по ценам и тарифам  от 26.12.2014 № 272   |  |  |  | | --- | --- | --- | | Наименование мероприятий | Ставка в ценах 2015 года, руб. / кВт, без учета НДС | | | постоянная схема электроснабжения | временная схема электроснабжения | | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 315 | 315 | | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 226 | 226 | | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя | 8 | 8 | | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 191 | 191 | | Выполнение сетевой организацией мероприятий «последней мили» | Ставка в ценах 2001 года, руб. / кВт, без учета НДС | | | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | | | Строительство воздушных линий 0,4 кВ | 3 378 | 1 689 | | Строительство воздушных линий 6 (10) кВ | 3 101 | 1 551 | | Строительство кабельных линий 0,4 кВ, 1 цепь | 1 197 | 599 | | Строительство кабельных линий 0,4 кВ, 2 цепи | 8 360 | 4 180 | | Строительство кабельных линий 6(10) кВ, 1 цепь | 6 720 | 3 360 | | Строительство кабельных линий 6(10) кВ, 2 цепи | 2 999 | 1 500 | | Строительство МТП-6(10)/0,4(0,22) 16 кВА | 6 898 | 3 449 | | Строительство МТП-6(10)/0,4(0,22) 25 кВА | 4 678 | 2 339 | | Строительство МТП-6(10)/0,4(0,22) 40 кВА | 3 120 | 1 560 | | Строительство МТП-6(10)/0,4(0,22) 63 кВА | 2 379 | 1 189 | | Строительство КТПМ-6(10)/0,4(0,22)16 кВА | 9 074 | 4 537 | | Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 25 кВА | 6 033 | 3 016 | | Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 40 кВА | 4 162 | 2 081 | | Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 63 кВА | 2 266 | 1 133 | | Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 100 кВА | 1 968 | 984 | | Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 160 кВА | 1 152 | 576 | | Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 250 кВА | 1 756 | 878 | | Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 400 кВА | 3 737 | 1 868 | | Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 630 кВА | 303 | 151 | | Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 1000 кВА | 622 | 311 | | Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 1250 кВА | 538 | 269 | | Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 1600 кВА | 517 | 258 | | Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 100 кВА | 3 562 | 1 781 | | Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 160 кВА | 1 648 | 824 | | Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 250 кВА | 1 128 | 564 | | Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 400 кВА | 818 | 409 | | Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 630 кВА | 956 | 478 | | Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 1000 кВА | 1 043 | 522 | | Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 1250 кВА | 933 | 466 | | Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 1600 кВА | 935 | 467 | | Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 2500 кВА | 836 | 418 | | Строительство РП-ТП-10/0,4(0,22) 1000 кВА | 1 753 | 877 | | Монтаж ячейки 0,4 кВ | 142 | 71 | | Монтаж ячейки 6(10) кВ | 126 | 63 | | Переключательный пункт | 369 | 184 | | Кабельный шкаф | 71 | 35" | | |
|  |  |
| «Приложение № 3  к постановлению ГК РК по ценам и тарифам  от 26.12.2014 № 272  **Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО "Петрозаводские коммунальные системы" на 2015 год для заявителей с мощностью энергопринимающих устройств от 15 до 150 кВт включительно**   |  |  |  | | --- | --- | --- | | Наименование мероприятий | Ставка в ценах 2015 года, руб. / кВт, без учета НДС | | | постоянная схема электроснабжения | временная схема электроснабжения | | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 315 | 315 | | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 226 | 226 | | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя | 8 | 8 | | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 191 | 191 | | Выполнение сетевой организацией мероприятий «последней мили» | Ставка в ценах 2001 года, руб. / кВт, без учета НДС | | | с 01.01.2015 по 30.09.2015 | с 01.10.2015 по 31.12.2015 | | | Строительство воздушных линий 0,4 кВ | 6 007 | 3 004 | | Строительство воздушных линий 6 (10) кВ | 949 | 475 | | Строительство кабельных линий 0,4 кВ, 1 цепь | 1 638 | 819 | | Строительство кабельных линий 0,4 кВ, 2 цепи | 1 498 | 749 | | Строительство кабельных линий 6(10) кВ, 1 цепь | 4 581 | 2 291 | | Строительство кабельных линий 6(10) кВ, 2 цепи | 2 999 | 1 500 | | Строительство МТП-6(10)/0,4(0,22) 16 кВА | 6 898 | 3 449 | | Строительство МТП-6(10)/0,4(0,22) 25 кВА | 4 678 | 2 339 | | Строительство МТП-6(10)/0,4(0,22) 40 кВА | 3 120 | 1 560 | | Строительство МТП-6(10)/0,4(0,22) 63 кВА | 2 379 | 1 189 | | Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22)16 кВА | 9 074 | 4 537 | | Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 25 кВА | 6 033 | 3 016 | | Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 40 кВА | 4 162 | 2 081 | | Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 63 кВА | 2 266 | 1 133 | | Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 100 кВА | 1 968 | 984 | | Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 160 кВА | 1 152 | 576 | | Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 250 кВА | 1 756 | 878 | | Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 400 кВА | 3 737 | 1 868 | | Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 630 кВА | 303 | 151 | | Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 1000 кВА | 622 | 311 | | Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 1250 кВА | 538 | 269 | | Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 1600 кВА | 517 | 258 | | Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 100 кВА | 3 562 | 1 781 | | Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 160 кВА | 1 648 | 824 | | Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 250 кВА | 1 128 | 564 | | Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 400 кВА | 818 | 409 | | Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 630 кВА | 956 | 478 | | Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 1000 кВА | 1 043 | 522 | | Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 1250 кВА | 933 | 466 | | Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 1600 кВА | 935 | 467 | | Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 2500 кВА | 836 | 418 | | Строительство РП-ТП-10/0,4(0,22) 1000 кВА | 1 753 | 877 | | Монтаж ячейки 0,4 кВ | 142 | 71 | | Монтаж ячейки 6(10) кВ | 126 | 63 | | Переключательный пункт | 369 | 184 | | Кабельный шкаф | 71 | 35" | | |
|  |  |

Приложение № 4

к постановлению ГК РК по ценам и тарифам

от 26.12.2014 № 272

**Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО "Петрозаводские коммунальные системы" на 2015 год для заявителей с мощностью энергопринимающих устройств свыше 150 кВт включительно**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятий | Ставка в ценах 2015 года, руб. / кВт, без учета НДС | |
| постоянная схема электроснабжения | временная схема электроснабжения |
| Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 315 | 315 |
| Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 226 | 226 |
| Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя | 8 | 8 |
| Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 191 | 191 |
| Выполнение сетевой организацией мероприятий «последней мили» | Ставка в ценах 2001 года, руб. / кВт, без учета НДС | |
| с 01.01.2015 по 30.09.2015 | с 01.10.2015 по 31.12.2015 |
|
| Строительство воздушных линий 0,4 кВ | 1 256 | 1 256 |
| Строительство воздушных линий 6 (10) кВ | 949 | 949 |
| Строительство кабельных линий 0,4 кВ, 1 цепь | 417 | 417 |
| Строительство кабельных линий 0,4 кВ, 2 цепи | 2 945 | 2 945 |
| Строительство кабельных линий 6(10) кВ, 1 цепь | 2 188 | 2 188 |
| Строительство кабельных линий 6(10) кВ, 2 цепи | 5 831 | 5 831 |
| Строительство МТП-6(10)/0,4(0,22) 16 кВА | 6 898 | 6 898 |
| Строительство МТП-6(10)/0,4(0,22) 25 кВА | 4 678 | 4 678 |
| Строительство МТП-6(10)/0,4(0,22) 40 кВА | 3 120 | 3 120 |
| Строительство МТП-6(10)/0,4(0,22) 63 кВА | 2 379 | 2 379 |
| Строительство КТПМ-6(10)/0,4(0,22)16 кВА | 9 074 | 9 074 |
| Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 25 кВА | 6 033 | 6 033 |
| Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 40 кВА | 4 162 | 4 162 |
| Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 63 кВА | 2 266 | 2 266 |
| Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 100 кВА | 1 968 | 1 968 |
| Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 160 кВА | 1 152 | 1 152 |
| Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 250 кВА | 1 756 | 1 756 |
| Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 400 кВА | 3 737 | 3 737 |
| Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 630 кВА | 303 | 303 |
| Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 1000 кВА | 622 | 622 |
| Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 1250 кВА | 538 | 538 |
| Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 1600 кВА | 517 | 517 |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 100 кВА | 3 562 | 3 562 |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 160 кВА | 1 648 | 1 648 |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 250 кВА | 1 128 | 1 128 |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 400 кВА | 818 | 818 |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 630 кВА | 956 | 956 |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 1000 кВА | 1 043 | 1 043 |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 1250 кВА | 933 | 933 |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 1600 кВА | 935 | 935 |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 2500 кВА | 836 | 836 |
| Строительство РП-ТП-10/0,4(0,22) 1000 кВА | 1 753 | 1 753 |
| Монтаж ячейки 0,4 кВ | 142 | 142 |
| Монтаж ячейки 6(10) кВ | 126 | 126 |
| Переключательный пункт | 369 | 369 |
| Кабельный шкаф | 71 | 71" |

*Постановление Государственного комитета Республике Карелия по ценам и тарифам № 272 от 26.12.2014г. «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Карелия от 05 декабря 2014 г. № 172».*

***Источник опубликования газета «Карелия» № 106 (2558) от 30.12.2014г.***

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Петрозаводские коммунальные системы»** | | | | |
|  |  |  |  |  |
| \* В ставку С1 включаются расходы на: | | | | |
| - подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование; | | | | |
| - проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ; | | | | |
| - участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств; | | | | |
| - фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети.» | | | | |