В соответствии с п.20 п.21 постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» ООО «Энергокомфорт». Единая Карельская сбытовая компания» предоставляет следующую информацию:

В 2015 году **метод доходности инвестированного капитала** при государственном регулировании тарифов в отношении ООО «Энергокомфорт». Карелия» не применялся. (под.в п.9 Стандартов)

**Предложение о расчете сбытовой надбавки ООО «Энергокомфорт». Карелия» на 2016 год**:

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение № 1 к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования |
|  |  |
| Раздел 1. Информация об организации |
|  |  |
| Полное наименование | Общество с ограниченной ответственностью "Энергокомфорт". Единая Карельская сбытовая компания" |
|  |  |
| Сокращенное наименовани | ООО "Энергокомфорт". Карелия" |
|  |  |
| Место нахождения | 185031 г.Петрозаводск ул.Зайцева д.67А |
|  |  |
| Фактический адрес | 185031 г.Петрозаводск ул.Зайцева д.67А |
|  |  |
| ИНН | 1001174763 |
|  |  |
| КПП | 100150001 |
|  |  |
| ФИО руководителя | Лысанов Виталий Александрович |
|  |  |
| Адрес электронной почты | komfort@rks.karelia.ru |
|  |  |
| Контактный телефон | (8142)33-26-21 |
|  |  |
| Факс | (8142)33-26-33 |

Приложение № 3 к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период \* | Предложения на расчетный период регулирования |
| 1. | Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего |   | 854 621,65 | 825 960,20 | 827 357,07 |
|   | в том числе: |   |   |   |   |
| 1.1. | населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВт·ч | 321 403,19 | 316 860,00 | 326 060,18 |
| 1.1.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч |   |   |   |
|   | первое полугодие | тыс. кВт·ч |   |   |   |
|   | второе полугодие | тыс. кВт·ч |   |   |   |
| 1.1.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 321 403,19 | 316 860,00 | 326 060,18 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 164 440,69 | 165 720,00 | 167 531,83 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 156 962,50 | 151 140,00 | 158 528,36 |
|   | в том числе: | тыс. кВт·ч |   |   |   |
| 1.1.1. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками | тыс. кВт·ч | 99 513,94 | 64 538,00 | 66 440,32 |
| 1.1.1.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт·ч |   |   |   |
|   | второе полугодие | тыс. кВт·ч |   |   |   |
| 1.1.1.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 99 513,94 | 64 538,00 | 66 440,32 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 51 209,98 | 32 945,46 | 33 290,87 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 48 303,96 | 31 592,55 | 33 149,45 |
| 1.1.2. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами | тыс. кВт·ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.2.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт·ч |   |   |   |
|   | второе полугодие | тыс. кВт·ч |   |   |   |
| 1.1.2.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт·ч |   |   |   |
|   | второе полугодие | тыс. кВт·ч |   |   |   |
| 1.1.3. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками | тыс. кВт·ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.3.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт·ч |   |   |   |
|   | второе полугодие | тыс. кВт·ч |   |   |   |
| 1.1.3.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт·ч |   |   |   |
|   | второе полугодие | тыс. кВт·ч |   |   |   |
| 1.1.4. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками | тыс. кВт·ч | 186 434,26 | 230 448,05 | 237 088,20 |
| 1.1.4.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт·ч |   |   |   |
|   | второе полугодие | тыс. кВт·ч |   |   |   |
| 1.1.4.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 186 434,26 | 230 448,05 | 237 088,20 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 96 822,47 | 121 344,84 | 122 671,34 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 89 611,79 | 109 103,21 | 114 416,86 |
| 1.1.5. | население, проживающее в сельских населенных пунктах | тыс. кВт·ч | 1 563,38 | 16 501,18 | 16 997,06 |
| 1.1.5.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт·ч |   |   |   |
|   | второе полугодие | тыс. кВт·ч |   |   |   |
| 1.1.5.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 1 563,38 | 16 501,18 | 16 997,06 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 945,03 | 8 629,85 | 8 735,48 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 618,35 | 7 871,33 | 8 261,58 |
| 1.1.6. | потребители, приравненные к населению, - всего | тыс. кВт·ч |   |   |   |
| 1.1.6.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт·ч |   |   |   |
|   | второе полугодие | тыс. кВт·ч |   |   |   |
| 1.1.6.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 33 891,61 | 5 372,77 | 5 534,60 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 15 463,21 | 2 799,86 | 2 834,13 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 18 428,40 | 2 572,91 | 2 700,47 |
| 1.2. | потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. кВт·ч | 385 656,58 | 394 920,94 | 380 878,31 |
|   | менее 150 кВт | тыс. кВт·ч | 187 518,48 | 145 390,01 | 140 241,65 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 95 770,15 | 77 587,68 | 69 983,14 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 91 748,33 | 67 802,33 | 70 258,51 |
|   | от 150 кВт до 670 кВт | тыс. кВт·ч | 95 474,26 | 123 492,22 | 118 848,61 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 49 901,48 | 67 181,38 | 60 579,84 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 45 572,78 | 56 310,84 | 58 268,77 |
|   | от 670 кВт до 10 МВт | тыс. кВт·ч | 101 395,58 | 124 557,54 | 120 371,30 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 52 827,59 | 72 061,08 | 65 380,72 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 48 567,99 | 52 496,46 | 54 990,58 |
|   | не менее 10 МВт | тыс. кВт·ч | 1 268,26 | 1 481,17 | 1 416,75 |
|   | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 722,15 | 793,11 | 712,13 |
|   | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 546,11 | 688,07 | 704,62 |
| 1.3. | сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. кВт·ч | 147 561,88 | 114 179,26 | 120 418,58 |
|   | в первом полугодии | тыс. кВт·ч | 74 524,21 | 56 396,75 | 67 040,59 |
|   | во втором полугодии | тыс. кВт·ч | 73 037,67 | 57 782,51 | 53 377,98 |
| 2. | Количество обслуживаемых договоров - всего  | тыс. штук | 116,15 | 117,51 | 117,51 |
|   | в том числе: |   |   |   |   |
| 2.1. | с населением и приравненными к нему категориями потребителей | тыс. штук | 112,64 | 114,00 | 114,00 |
| 2.2. | с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. штук | 3,51 | 3,51 | 3,51 |
|   | менее 150 кВт | тыс. штук | 2,44 | 2,44 | 2,44 |
|   | от 150 кВт до 670 кВт | тыс. штук | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
|   | от 670 кВт до 10 МВт | тыс. штук | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
|   | не менее 10 МВт | тыс. штук | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 2.3. | с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. штук | 116,28 | 117,65 | 117,65 |
| 3. | Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего  |   | 122 021,00 | 123 400,00 | 123 720,00 |
|   | в том числе: |   |   |   |   |
| 3.1. | по населению и приравненными к нему категориями потребителей | штук | 112 638,00 | 114 000,00 | 114 000,00 |
| 3.2. | по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | штук | 9 383,00 | 9 400,00 | 9 720,00 |
|   | менее 150 кВт | штук | 8 287,00 | 8 287,00 | 8 287,00 |
|   | от 150 кВт до 670 кВт | штук | 958,00 | 958,00 | 958,00 |
|   | от 670 кВт до 10 МВт | штук | 133,00 | 133,00 | 133,00 |
|   | не менее 10 МВт | штук | 5,00 | 5,00 | 5,00 |
| 4. | Количество точек подключения | штук | 9 383,00 | 9 383,00 | 9 383,00 |
| 5. | Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика | тыс. рублей | 97 215,35 | 101 554,83 | 121 353,54 |
| 6. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности |   |   |   |   |
| 6.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 96,20 | 98,00 | 116,20 |
| 6.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 28 010,92 | 28 232,00 | 29 132,07 |
| 6.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) |   | №230/14-16 от 01.10.2013г. | №230/14-16 от 01.10.2013г. | №230/14-16 от 01.10.2013г. |
| 7. | Проценты по обслуживанию кредитов | тыс. рублей | 0,00 | 8 371,20 | 8 371,23 |
| 8. | Резерв по сомнительным долгам | тыс. рублей | 12 827,68 | 12 700,00 | 13 858,34 |
| 9. | Необходимые расходы из прибыли | тыс. рублей | 35 189,89 | 952,96 | 1 004,46 |
| 10. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | 32 225,45 | 0,00 | 0,00 |
| 11. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) | процент |   |   |   |
| 12. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения) |   |   |   |   |

\*\_Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Приложение № 5 к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период \* | Предложения на расчетный период регулирования |
| 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие |
| 3. | Для гарантирующих поставщиков |   |   |   |   |   |   |   |
| 3.1. | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей | руб./МВт·ч | 160,00 | 240,00 | 240,00 | 170,00 | 170,00 | 460,00 |
| 3.2. | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" | руб./МВт·ч | 70,00 | 292,20 | 292,20 | 1,00 | 1,00 | 46,99 |
| 3.3. | доходность продаж для прочих потребителей: | процент | 16,09% | 16,04% | 15,45% | 15,39% | 15,16% | 15,37% |
|   | менее 150 кВт | процент | 18,32% | 18,20% | 18,20% | 17,87% | 17,87% | 17,87% |
|   | от 150 кВт до 670 кВт | процент | 16,84% | 16,73% | 16,73% | 16,42% | 16,42% | 16,42% |
|   | от 670 кВт до 10 МВт | процент | 11,47% | 11,40% | 11,40% | 11,19% | 11,19% | 11,19% |
|   | не менее 10 МВт | процент | 6,65% | 6,61% | 6,61% | 6,49% | 6,49% | 6,49% |

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Цена закупки в соответствии с прогнозом средневзвешенной свободной (нерегулируемой) цены на электроэнергию, предоставляемым НП «Совет рынка»: в I полугодие 2015 года по Республике Карелия равен 998 руб./МВтч, во II полугодие 2015 года 1051 руб./МВтч. За 2015 год 1024 руб./МВтч. Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления по Республике Карелия составляет на I полугодие 2015 года 380 373 руб./МВт, на II полугодие 2015 года 392 865 руб./МВт. За 2015 год 387 028 руб./МВт.

**Тарифы на электрическую энергию, поставляемую населению и потребителям, приравненным к категории население, по Республике Карелия с 01 января 2015 года**

Приложение № 1

к постановлению

Государственного комитета

Республики Карелия

по ценам и тарифам

от 05.12.2014 N 176

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных

к нему категориям потребителей по Республике Карелия на 2015 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)** | **с 01.01.2015 по 30.06.2015** | **с 01.07.2015 по 31.12.2015** |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| **1** | **Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3:**  |
|  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  |
|  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; |
| юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |
| 1.1. | Одноставочный тариф | **2,66** | **2,93** |
| 1.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток |  |  |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | **3,75** | **3,37** |
| Ночная зона | **0,49** | **0,56** |
| 1.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток |  |  |
| Пиковая зона | **5,15** | **4,46** |
| Полупиковая зона | **2,66** | **2,93** |
| Ночная зона | **0,49** | **0,56** |
| **2** | **Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:**  |
|  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  |
|  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; |
| юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии |
| 2.1. | Одноставочный тариф | **1,86** | **2,05** |
| 2.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток |   |   |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | **2,63** | **2,36** |
| Ночная зона | **0,33** | **0,37** |
| 2.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток |   |  |
| Пиковая зона | **3,61** | **3,13** |
| Полупиковая зона | **1,86** | **2,05** |
| Ночная зона | **0,33** | **0,37** |
| **3** | **Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей:** |
|  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  |
|  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; |
| юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии |
| 3.1. | Одноставочный тариф | **1,86** | **2,05** |
| 3.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток |   |   |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | **2,63** | **2,36** |
| Ночная зона | **0,33** | **0,37** |
| 3.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток |   |  |
| Пиковая зона | **3,61** | **3,13** |
| Полупиковая зона | **1,86** | **2,05** |
| Ночная зона | **0,33** | **0,37** |
| **4** | **Потребители, приравненные к населению:** |
| **4.1.** | **Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства**  |
| 4.1.1. | Одноставочный тариф | **1,86** | **2,05** |
| 4.1.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток |   |   |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | **2,63** | **2,36** |
| Ночная зона | **0,33** | **0,37** |
| 4.1.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток |   |  |
| Пиковая зона | **3,61** | **3,13** |
| Полупиковая зона | **1,86** | **2,05** |
| Ночная зона | **0,33** | **0,37** |
| **4.2.** | **Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений** |
| 4.2.1. | Одноставочный тариф | **2,66** | **2,93** |
| 4.2.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток |  |  |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | **3,75** | **3,37** |
| Ночная зона | **0,49** | **0,56** |
| 4.2.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток |  |  |
| Пиковая зона | **5,15** | **4,46** |
| Полупиковая зона | **2,66** | **2,93** |
| Ночная зона | **0,49** | **0,56** |
| **4.3.** | **Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации**  |
| 4.3.1. | Одноставочный тариф | **2,66** | **2,93** |
| 4.3.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток |  |  |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | **3,75** | **3,37** |
| Ночная зона | **0,49** | **0,56** |
| 4.3.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток |  |  |
| Пиковая зона | **5,15** | **4,46** |
| Полупиковая зона | **2,66** | **2,93** |
| Ночная зона | **0,49** | **0,56** |
| **4.4.** | **Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей указанных в пунктах 1, 4.2, 4.3, 4.6, в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности** |
| 4.4.1. | Одноставочный тариф | **2,66** | **2,93** |
| 4.4.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток |  |  |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | **3,75** | **3,37** |
| Ночная зона | **0,49** | **0,56** |
| 4.4.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток |  |  |
| Пиковая зона | **5,15** | **4,46** |
| Полупиковая зона | **2,66** | **2,93** |
| Ночная зона | **0,49** | **0,56** |
| **4.5.** | **Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей указанных в пунктах 2, 3, 4.1, в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности** |
| 4.5.1. | Одноставочный тариф | **1,86** | **2,05** |
| 4.5.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток |   |   |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | **2,63** | **2,36** |
| Ночная зона | **0,33** | **0,37** |
| 4.5.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток |   |  |
| Пиковая зона | **3,61** | **3,13** |
| Полупиковая зона | **1,86** | **2,05** |
| Ночная зона | **0,33** | **0,37** |
| **4.6.** | **Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).** |
| **Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности** |
| 4.6.1. | Одноставочный тариф | **2,66** | **2,93** |
| 4.6.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток |  |  |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | **3,75** | **3,37** |
| Ночная зона | **0,49** | **0,56** |
| 4.6.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток |  |  |
| Пиковая зона | **5,15** | **4,46** |
| Полупиковая зона | **2,66** | **2,93** |
| Ночная зона | **0,49** | **0,56** |

Приложение № 2

к постановлению

Государственного комитета

Республики Карелия

по ценам и тарифам

от 05.12.2014 N 176

Понижающий коэффициент, используемый при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Республике Карелия на 2015

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатель** | **с 01.01.2015 по 30.06.2015** | **с 01.07.2015 по 31.12.2015** |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| 1 | **Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:**  |
|  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  | **0,7** | **0,7** |
|  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; |
| юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии |
| 2 | **Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей:** |
|  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  | **0,7** | **0,7** |
|  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; |
| юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии |
| 3 | **Потребители, приравненные к населению:** |
| 3.1. | Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства  | **0,7** | **0,7** |
| 3.2. | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в пунктах 1, 2, 3.1, в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности | **0,7** | **0,7** |

Отнесение потребителей к тарифной группе потребителей электрической энергии (мощности), приравненных к населению, производится в соответствии с Приказом Федеральной службы по тарифам от 31 декабря 2010 года N 655-э "Об определении категорий потребителей, которые приравнены к населению и которым электрическая энергия (мощность) поставляется по регулируемым ценам (тарифам)".

**Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Карелия**

Постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам №29 от 13.02.2015г. «О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 30 декабря 2014 года № 275».

Приложение

к постановлению

Государственного комитета

Республики Карелия

по ценам и тарифам

от 30 декабря 2014 года N 275

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям

Республики Карелия на 2015 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Единица измерения | Диапазоны напряжения |
| ВН | СН1 | СН2 | НН |
|  | с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года |
| 1. | Прочие потребители |
| 1.1. | Одноставочный тариф (без НДС) | руб./кВт•ч | 1,16457 | 3,52205 | 3,58605 | 3,77889 |
| 1.2. | Двухставочный тариф (без НДС) |
| 1.2.1. | - ставка за содержание электрических сетей | руб./кВт• мес. | 955,45983 | 1513,95126 | 1538,98787 | 1624,93668 |
| 1.2.2. | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./кВт•ч | 0,09447 | 0,18246 | 0,35284 | 0,64460 |
| 2. | Население и приравненные к нему категории потребителей |
| 2.1. | Население, за исключением указанного в пунктах 2.2 и 2.3 |
| Одноставочный тариф (с НДС) | руб./кВт•ч | 1,14622 |
| 2.2. | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками |
| Одноставочный тариф (с НДС) | руб./кВт•ч | 0,35464 |
| 2.3 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах |
|  | Одноставочный тариф (с НДС) | руб./кВт•ч | 0,27277 |
| 2.4 | Приравненные к населению категории потребителей |
|  | Одноставочный тариф (с НДС) | руб./кВт•ч | с коэффициентом 1,0 | с коэффициентом 0,7 |
| 1,10236 | 0,29997 |
| Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс.руб. | Диапазоны напряжения |
| ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 152 180,32 | 55 880,01 | 222 087,92 | 224 810,30 |
|  | с 1 июля по 31 декабря 2015 года |
| 1. | Прочие потребители |
| 1.1. | Одноставочный тариф (без НДС) | руб./кВт•ч | 1,27521 | 3,85664 | 3,92672 | 4,13789 |
| 1.2. | Двухставочный тариф (без НДС) |
| 1.2.1. | - ставка за содержание электрических сетей | руб./кВт• мес. | 1023,56021 | 1637,57689 | 1692,67637 | 1722,04066 |
| 1.2.2. | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./кВт•ч | 0,12883 | 0,24435 | 0,37064 | 0,81629 |
| 2. | Население и приравненные к нему категории потребителей |
| 2.1. | Население, за исключением указанного в пунктах 2.2 и 2.3 |
|  | Одноставочный тариф (с НДС) | руб./кВт•ч | 1,23391 |
| 2.2. | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками |
|  | Одноставочный тариф (с НДС) | руб./кВт•ч | 0,39032 |
| 2.3 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах |
|  | Одноставочный тариф (с НДС) | руб./кВт•ч | 0,17829 |
| 2.4 | Приравненные к населению категории потребителей |
|  | Одноставочный тариф (с НДС) | руб./кВт•ч | с коэффициентом 1,0 | с коэффициентом 0,7 |
| 1,16480 | 0,21974 |
| Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс.руб. | Диапазоны напряжения |
| ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 239 571,42 | 70 118,67 | 240 236,29 | 167 970,98 |
| № п/п | Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки(без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Карелия | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Карелия |
| тыс.руб. |
| 1 | Филиал ОАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» | 3 453 721,1 |
| 2 | ОАО «Прионежская сетевая компания» | 1 717 731,1 |
| 3 | ОАО «Петрозаводские коммунальные системы» | 336 021,4 |
| 4 | Структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» Октябрьской дирекции по энергообеспечению | 136 402,4 |
| 5 | ОАО «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» | 10 736,4 |
| 6 | ООО Сетевая компания «Энерго» | 8 816,5 |
| 7 | ОАО «Карельский окатыш»  | 8 368,4 |
| 8 | ЗАО «Карелия-сети» | 7 867,7 |
| 9 | ОАО «Инжиниринговая компания «АЭМ - технологии» | 4 890,1 |
| 10 | ООО «ПСК Стройконструкция» | 4 792,0 |
| 11 | ООО «Охта Групп Онега» | 4 174,8 |
| 12 | ООО «Электросетевая компания. Карелия» | 2 270,1 |
| 13 | ООО «Промстройсервис» | 1 632,7 |
| 14 | ООО «Санаторий «Марциальные воды» | 204,1 |
| Всего | 5 697 628,8 |

Примечание: гарантирующие поставщики, сбытовые компании, а также потребители, заключившие с ними договоры купли-продажи электрической энергии (мощности), потребители – субъекты оптового рынка электрической энергии (мощности), оплачивают услуги по передаче электрической энергии (мощности) в адрес Филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» по установленным единым (котловым) тарифам.».

**Сбытовая надбавка**

Постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам №256 от 24 декабря 2014г. “Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии общества с ограниченной ответственностью "Энергокомфорт". Единая Карельская сбытовая компания"

Приложение №1

к Постановлению

Государственного комитета

Республики Карелия

по ценам и тарифам

от 24 декабря 2014 года N 256

Сбытовая надбавка

гарантирующего поставщика электрической энергии общества с ограниченной ответственностью «Энергокомфорт». Единая Карельская сбытовая компания» с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование организации | Сбытовая надбавка |
| тарифная группа «население» | тарифная группа «организации, оказывающие услугипо передаче электрической энергии, приобретающие ее вцелях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании» | потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей групп «население» и «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациямна праве собственности или иномзаконном основании» |
|  |  | руб./кВт**.**ч | руб./кВт**.**ч | руб./кВт**.**ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | ООО «Энергокомфорт». Единая Карельская сбытовая компания» | 0,24 | 0,2922 | \* |

\* Сбытовые надбавки для группы «прочие потребители» дифференцируются по подгруппам потребителей в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств и устанавливаются в виде формулы как процент от цен на электрическую энергию и (или) мощность: 

|  |  |
| --- | --- |
| Группа потребителей | с 01.01.15 по 30.06.15 |
| процент  |
| Доходность продаж  | Коэффициент параметров деятельности  |
| потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 18,20 % |  0,50 |
| потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт | 16,73 % |  0,50 |
| потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 11,40 % |  0,50 |
| потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт | 6,61 % |  0,50 |

Цена на электрическую энергию и (или) мощность определяется в соответствии с Правилами определения и применения гарантирующим поставщиком нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1179, исходя из ценовой категории, применяемой для расчетов с потребителем;

Приложение №2

к Постановлению

Государственного комитета

Республики Карелия

по ценам и тарифам

от 24 декабря 2014 года N 256

Сбытовая надбавка

гарантирующего поставщика электрической энергии общества с ограниченной ответственностью «Энергокомфорт». Единая Карельская сбытовая компания» с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование организации | Сбытовая надбавка |
| тарифная группа «население» | тарифная группа «организации, оказывающие услугипо передаче электрической энергии, приобретающие ее вцелях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании» | потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей групп «население» и «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациямна праве собственности или иномзаконном основании» |
|  |  | руб./кВт**.**ч | руб./кВт**.**ч | руб./кВт**.**ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | ООО «Энергокомфорт». Единая Карельская сбытовая компания» | 0,17 | 0,001 | \* |

\* Сбытовые надбавки для группы «прочие потребители» дифференцируются по подгруппам потребителей в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств и устанавливаются в виде формулы как процент от цен на электрическую энергию и (или) мощность: 

|  |  |
| --- | --- |
| Группа потребителей | с 01.07.15 по 31.12.15 |
| процент  |
| доходность продаж  | коэффициент параметров деятельности  |
| потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт | 17,87 % | 0,06 |
| потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт | 16,42 % | 0,06 |
| потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | 11,19 % | 0,06 |
| потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт | 6,49 % | 0,06 |

Цена на электрическую энергию и (или) мощность определяется в соответствии с Правилами определения и применения гарантирующим поставщиком нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1179, исходя из ценовой категории, применяемой для расчетов с потребителем.

**Инфраструктурные услуги**

1. Тариф на услуги коммерческого оператора составляет:

на 1-ое полугодие 2015 года – 1,021 руб./МВт.ч.;

на 2-ое полугодие 2015 года – 1,103 руб./МВт.ч.

Утвержден Приказом ФСТ России №264-э/1 от 26.11.2014г. «Об утверждении тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС» на 2015 год».

2. Тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике составляет:

на 1-ое полугодие 2015 года – 1,528 руб./МВт.ч.;

с 1 июля 2015 года – 1,643 руб./МВт.ч.

Утвержден Приказом ФСТ России №295-э/1 от 09.12.2014г. «Об утверждении тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и предельного максимального уровня цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы».

3. С 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года действует размер платы за комплексную услугу ОАО «ЦФР», равный 0,292 руб./МВт.ч.

Утвержден Наблюдательным советом НП «Совет рынка» 17 марта 2014 года.

С 1 июля 2015 года размер платы за комплексную услугу ОАО «ЦФР», равный 0,310 руб./МВт.ч.

Утвержден Наблюдательным советом НП «Совет рынка» 19 марта 2015 года.

**Основные условия договора купли-продажи электрической энергии**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Основные условия договора купли-продажи электрической энергии** | 1 | Срок действия договора | Если иное не предусмотрено соглашением сторон, договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) с гарантирующим поставщиком считается заключенным на неопределенный срок и может быть изменен или расторгнут по основаниям, предусмотренным гражданским законодательством Российской Федерации и настоящим документом.Договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) с гарантирующим поставщиком, заключенный на определенный срок, считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока его действия потребитель (покупатель) не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора. Если за 30 дней до окончания срока действия договора, заключенного на определенный срок, потребителем (покупателем) внесено предложение об изменении договора или заключении нового договора, то отношения сторон до изменения договора или до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного договора. |
| 2 | Вид цены на электрическую энергию (фиксированная или переменная) | Установление регулируемых тарифов (цен) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, осуществляется регулирующим органом, Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам на электрическую энергию в соответствии с целями и принципами государственного регулирования, предусмотренными, Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике». Определение предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) для потребителей, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, осуществляется в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442, Правилами определения и применения гарантирующим поставщиком нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1179, и Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 №1172.На 2014 год регулируемый тариф (цена) на электрическую энергию, поставляемую населению и потребителям, приравненным к категории «население», установлен постановлением Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 18.12.2013 №356. На территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, электрическая энергия (мощность) продается по нерегулируемым ценам, за исключением продажи электрической энергии (мощности) населению и приравненным к нему категориям потребителей.При этом гарантирующие поставщики продают электрическую энергию (мощность) по нерегулируемым ценам в рамках предельных уровней нерегулируемых цен, определяемых и применяемых в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии"Предельные уровни нерегулируемых цен за соответствующий расчетный период рассчитываются гарантирующим поставщиком по следующим ценовым категориям:первая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период;вторая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода;третья ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении;четвертая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении;пятая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении;шестая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении.Предельный уровень нерегулируемых цен для первой ценовой категории гарантирующий поставщик рассчитывает в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цены:средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность);одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях;сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.Предельный уровень нерегулируемых цен для второй ценовой категории гарантирующий поставщик рассчитывает в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цены:дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке;одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях;сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.Предельный уровень нерегулируемых цен для третьей ценовой категории гарантирующий поставщик рассчитывает в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цены:дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы;средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях;сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.Предельный уровень нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории гарантирующий поставщик рассчитывает в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цены:дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы;средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;ставка для целей определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии;ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии;сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.Предельный уровень нерегулируемых цен для пятой ценовой категории гарантирующий поставщик рассчитывает в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цены:дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым;дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим;приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определяемая коммерческим оператором оптового рынка за расчетный период;приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая коммерческим оператором оптового рынка за расчетный период;одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях;сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.Предельный уровень нерегулируемых цен для шестой ценовой категории гарантирующий поставщик рассчитывает в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цены:дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым;дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим;приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определяемая коммерческим оператором оптового рынка за расчетный период;приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая коммерческим оператором оптового рынка за расчетный период;ставка для целей определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии;ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии;сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям. |
| 3 | Форма оплаты | *Форма оплаты (юридические лица, предприниматели)* – форма оплаты за потребленную электрическую энергию (безналичная) устанавливается соглашением сторон, платежным поручением Потребителя или на основании платежного требования с акцептом, выставленного гарантирующим поставщиком в банк плательщика;*Форма оплаты населением* - по выставленным счетам, расчетным книжкам, квитанциям. Граждане, приобретающие электрическую энергию у гарантирующего поставщика, обязаны вносить в его адрес оплату стоимости потребленной за расчетный период электрической энергии (мощности) не позднее 10-го числа месяца, следующего за расчетным периодом.Исполнители коммунальной услуги обязаны вносить в адрес гарантирующего поставщика оплату стоимости поставленной за расчетный период электрической энергии (мощности) до 15-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, если соглашением с гарантирующим поставщиком не предусмотрен более поздний срок оплаты.Покупатели, приобретающие электрическую энергию для ее поставки населению, обязаны оплачивать стоимость электрической энергии (мощности) в объеме потребления населения за расчетный период до 15-го числа месяца, следующего за расчетным периодом.Иные потребители (покупатели), за исключением указанных в абзацах 3,4,5 подраздела о форме оплаты, приобретающие электрическую энергию у гарантирующего поставщика, оплачивают электрическую энергию (мощность) гарантирующему поставщику в следующем порядке, кроме случаев, когда более поздние сроки установлены соглашением с гарантирующим поставщиком:30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных потребителем (покупателем) в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма заcчитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.В случае если договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) заключается гарантирующим поставщиком с энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией, в нем предусматривается условие о предварительной оплате 50 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, до 1-го числа этого месяца, если иное не установлено договором энергоснабжения (договором купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)).Соглашением между гарантирующим поставщиком и приобретающей у него электрическую энергию энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией указанное условие может быть заменено полностью или частично условием о предоставлении гарантирующему поставщику обеспечения исполнения обязательств по оплате по договору. |
| 4 | Форма обеспечения исполнения обязательств сторон по договору | законная неустойка |
| 5 | Зона обслуживания | город Петрозаводск, поселок Кварцитный Прионежского района |
| 6 | Условия расторжения договора | обращение потребителя, по основаниям и в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации. |
| 7 | Ответственность сторон | в соответствии со статьей 547 ГК РФ. |
| 8 | Иная информация, являющаяся существенной для потребителей | предмет договора;дата и время начала исполнения обязательств по договору;обязанность потребителя (покупателя) урегулировать отношения по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств потребителя в соответствии с настоящим документом и Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и уведомить гарантирующего поставщика о дате заключения такого договора оказания услуг по передаче электрической энергии, а также обязанность потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности и (или) безопасности государства, к необратимому нарушению непрерывных технологических процессов, передать гарантирующему поставщику не позднее 5 дней со дня согласования копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони, составленного (измененного) и согласованного в установленном порядке с сетевой организацией после заключения договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности);точка (точки) поставки по договору;требования к качеству поставляемой электрической энергии, которые должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации;соответствующий настоящему документу порядок определения объема покупки электрической энергии (мощности) по договору за расчетный период;соответствующий настоящему документу порядок определения стоимости поставленной по договору за расчетный период электрической энергии (мощности);условия о порядке учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета и порядке взаимодействия сторон договора в процессе такого учетаответственность гарантирующего поставщика, определяемая в соответствии с настоящим документом, за нарушение условий поставки, в том числе надежности электроснабжения и качества электрической энергии, ответственность потребителя (покупателя) за нарушение порядка оплаты, ответственность сторон договора за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии;следующие права потребителя (покупателя) по договору:право выбора в случаях, определенных настоящим документом, ценовой категории, условий почасового планирования потребления электрической энергии,право досрочного расторжения или изменения договора с гарантирующим поставщиком при выполнении условий настоящего документа,право выбора любого лица для оборудования точек поставки по договору приборами учета электрической энергии;обязанности гарантирующего поставщика по осуществлению действий, необходимых для реализации прав потребителя (покупателя), предусмотренных в настоящем документе.существенные условия договора оказания услуг по передаче электрической энергии в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг;условия о порядке определения объема оказанных услуг по передаче электрической энергии в случае отсутствия приборов учета и в иных случаях, когда подлежат применению расчетные способыобязанность потребителя по обеспечению функционирования и реализации управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах его балансовой принадлежности в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861, или Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, а также обязанность потребителя по обеспечению своевременного выполнения диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований сетевой организации, а также ответственность за несоблюдение указанной обязанности.порядок учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета и порядок взаимодействия сторон договора в процессе такого учета в том числепорядок допуска установленного прибора учета в эксплуатацию, порядок проверки прибора учета перед его демонтажем;порядок определения прибора учета (приборов учета), показания которого (которых) в соответствии с настоящим документом используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии, за которые осуществляются расчеты по договору;требования, предъявляемые к эксплуатации прибора учета, в том числе по обеспечению поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала, а также порядок определения лица, ответственного за эксплуатацию прибора учета;требования, предъявляемые к обеспечению сохранности прибора учета;порядок и периодичность передачи гарантирующему поставщику показаний приборов учета, если по условиям договора такая обязанность возложена на потребителя (покупателя);порядок сообщения о выходе прибора учета из строя, его утрате;срок восстановления учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, но не более 2 месяцев;обязанность потребителя (покупателя) по обеспечению периодического (не чаще 1 раза в месяц) доступа к приборам учета представителей организаций, уполномоченных для их проверки и снятия показаний.обязанность потребителя (покупателя) по обеспечению оборудования точек поставки приборами учета электрической энергии, в случае если точки поставки на день заключения договора не оборудованы приборами учета, и условия о порядке определения объема потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии в случае отсутствия приборов учета и в иных случаях, когда подлежат применению расчетные способы. |

**Информация о деятельности гарантирующего поставщика**

Зоной обслуживания ООО «Энергокомфорт». Карелия» является город Петрозаводск, поселок Кварцитный Прионежского района.

Лицензия № ПЭ-00-006561(э), выдана 22.06.2006г. Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

Место нахождения ООО «Энергокомфорт». Карелия»:

юридический адрес/ почтовый адрес: – 185031 Республика Карелия, г. Петрозаводск, ул. Зайцева, д.67«А»

место нахождения отдела электроснабжения ООО «Энергокомфорт». Карелия»:

почтовый адрес отдела электроснабжения ООО «Энергокомфорт». Карелия»: 185031 Республика Карелия г. Петрозаводск, ул. Зайцева, д.67«А»

телефоны – (8142) 59-40-00, 33-26-03, 33-26-04

факс – (8142) 33-26-33

адрес электронной почты ООО «Энергокомфорт». Карелия» (отдел электроснабжения) - komfort@rks.karelia.ru (electra@rks.karelia.ru,)

информация о банковских реквизитах ООО «Энергокомфорт». Карелия»

ИНН/КПП 1001174763/100150001

*Филиал «С-Петербургская дирекция ОАО «УРАЛСИБ» г.Санкт-Петербург*

Р/счет 40702810822330001233

Кор/счет 30101810800000000706 БИК 044030706

**Информация об инвестиционной программе**

В 2015 году метод доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении ООО «Энергокомфорт». Карелия» не применялся. Инвестиционной программы нет.

**Информация об основаниях для введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии**

|  |  |
| --- | --- |
| №п/п | Основания для введения полного и (или) частичногоограничения режима потребления электрической энергии |
| 1 | 2 |
|  | Ограничение режима потребления электрической энергии вводится при наступлении любого из следующих обстоятельств:а) соглашение сторон договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности));б) нарушение своих обязательств потребителем, выразившееся в:неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, в том числе обязательств по предварительной оплате в соответствии с установленными договором сроками платежа, если это привело к образованию задолженности потребителя перед гарантирующим поставщиком в размере, соответствующем денежным обязательствам потребителя не менее чем за один период между установленными договором сроками платежа, а для граждан-потребителей за 2 расчетных периода, либо к образованию задолженности потребителя перед энергосбытовой, энергоснабжающей организацией или производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, в размере, установленном в договоре;возникновении у потребителя услуг по передаче электрической энергии задолженности по оплате услуг по передаче электрической энергии, соответствующей одному периоду между установленными договором сроками платежа, а если потребителем является гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация, которая в соответствии с Основными положениями продает электрическую энергию сетевой организации для целей компенсации потерь электрической энергии) - в возникновении у него задолженности в указанном размере, рассчитанной за вычетом задолженности сетевой организации по оплате электрической энергии для компенсации потерь электрической энергии перед этим гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией);выявлении факта осуществления потребителем безучетного потребления электрической энергии;невыполнении потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;подключении потребителем к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам электропотребляющего оборудования, повлекшем нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении;в) удостоверение в установленном порядке неудовлетворительного состояния объектов электросетевого хозяйства, энергетических установок, энергопринимающих устройств потребителя, что создает угрозу жизни и здоровью людей и (или) угрозу возникновения технологических нарушений на указанных объектах, установках (устройствах), а также объектах электросетевого хозяйства сетевых организаций;г) возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;д) приостановление или прекращение исполнения обязательств потребителя по договору о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии и мощности;е) прекращение обязательств по снабжению электрической энергией (мощностью) и (или) оказанию услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) и (или) договору оказания услуг по передаче электрической энергии (далее - прекращение обязательств сторон по договору), в том числе по причине смены собственника или владельца объектов электросетевого хозяйства, к которым технологически присоединены такие энергопринимающие устройства, если при этом в отношении таких энергопринимающих устройств не заключен и не вступил в силу новый договор, на основании которого осуществляется продажа электрической энергии (мощности) и (или) оказание услуг по передаче электрической энергии;ж) выявление гарантирующим поставщиком в случае, указанном в пункте 47 Основных положений, факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя к объектам электросетевого хозяйства;з) необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, к которым присоединены энергопринимающие устройства потребителя, либо необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций (иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) в случае, если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления;и) поступление от потребителя заявления о введении в отношении него ограничения режима потребления в случае, если у потребителя отсутствует техническая возможность введения ограничения самостоятельно;к) нарушение потребителем введенного ранее в отношении него ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств из числа указанных в настоящем пункте, послуживших основанием для его введения. |