**Составляющие предельных уровней нерегулируемых цен для потребителей филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ингушэнерго»**

 **на 2017 год.**

Нерегулируемые цены (ставки нерегулируемых цен) на розничных рынках электрической энергии на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, определяются и применяются гарантирующими поставщиками в рамках предельных уровней (ставок предельных уровней), рассчитываемых в соответствии с основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442, и Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1179.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 г. № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности», администратор торговой системы оптового рынка (ОАО « АТС») рассчитывает и публикует на своем официальном сайте в сети Интернет информацию для расчета нерегулируемых цен.

**Индикативные цены на электрическую энергию и мощность, установленные для Республики Ингушетия на 2017 год, в соответствии с Приказом ФАС России от 28.12.2016 г. № 1894/16:**

1 полугодие 2017 года

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Субъект Российской Федерации | Индикативная цена на электрическую энергию, руб/МВтч | Индикативная цена на электрическую мощность, руб/МВт (в месяц) |
| Республика Ингушетия |  |  |
| Население и приравненные к нему потребители | 478,24 | 207 653,80 |
| Прочие потребители | 645,36 | 318 051,10 |

2 полугодие 2017 года

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Субъект Российской Федерации | Индикативная цена на электрическую энергию, руб/МВтч | Индикативная цена на электрическую мощность, руб/МВт(в месяц) |
| Республика Ингушетия |  |  |
| Население и приравненные к нему потребители | 478,24 | 212 305,25 |
| Прочие потребители | 722,80 | 356 217,23 |

**Стоимость услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (инфраструктурные платежи, услуги по передаче электрической энергии и сбытовая надбавка филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ингушэнерго»):**

**Инфраструктурные платежи в 2017 году**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование инфраструктурной организации | Тариф, руб/МВт\*ч | Основание |
| 1. | АО «АТС»до 01 июля 2017 г.с 01 июля 2017 г. | 1,0771,077 | Приказ ФАС России от 29.12.2016 г. № 1908/16 |
| 2. | АО «ЦФР»до 01 июля 2017 г.с 01 июля 2017 г. | 0,3180,318 | Решением Наблюдательного совета «НП Совет рынка» от 23.03.2016 г. |
| 3. | АО «СО ЕЭС»до 01 июля 2017 г.с 01 июля 2017 г | 1,6371,637 | Приказ ФАС России от 23.12.2016 г. № 1826/16 |

**Стоимость услуг по передаче электрической энергии,**

 утверждена Постановлением Региональной энергетической комиссией Республики Ингушетия от 30.03.2017 г. № 02 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей услуг, расположенных на территории Республики Ингушетия на 2017»:

01.04.2017-30.06. 2017 года:

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям расположенным на территории Республики Ингушетия, поставляемой прочим потребителям**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Ед. измерения | Диапазоны напряжения |
| ВН | СН-1 | СН-2 | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|  | **Тарифные группы потребителей электрической энергии** |
| **1** | **Одноставочный тариф** | руб./кВт.ч | 2,31 | 2,37 | 2,77 | 3,00 |
| **2** | **Двухставочный тариф** |
| 2.1. | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт.мес | 0 | 1381533,57 | 1963429,39 | 1215903,71 |
| 2.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт.ч | 0 | 77,71 | 182,17 | 517,62 |

01.07.2017-31.12. 2017 года:

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям расположенным на территории Республики Ингушетия, поставляемой прочим потребителям.**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Ед. измерения | Диапазоны напряжения |
| ВН | СН-1 | СН-2 | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|  | **Тарифные группы потребителей электрической энергии** |
| **1** | **Одноставочный тариф** | Руб./кВт.ч | 2,33 | 2,44 | 2,86 | 3,095 |
| **2** | **Двухставочный тариф** |
| 2.1. | - ставка за содержание электрических сетей | Руб./МВт.мес | 1365824,35 | 1399493,51 | 1988953,97 | 1231740,46 |
| 2.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | Руб./МВт.ч | 12,11 | 81,20 | 190,37 | 540,91 |

**Размер сбытовой надбавки**

**филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ингушэнерго», как гарантирующего поставщика электрической энергии для тарифных групп «население и приравненные к нему категории потребителей» и «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»,**

утвержден Постановление Региональной энергетической комиссии Республики Ингушетия от 30.12. 2016 года № 16 «Об утверждении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Республики Ингушетия на 2017 год»:

|  |  |
| --- | --- |
| Республика Ингушетия | Сбытовая надбавка |
| тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей | Тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" |
| руб./кВт час | руб./кВт час |
| до 01.07.2017 г. | 0,250 | 0,170 |
| с 01.07.2017 г. | 0,263 | 0,187 |

**Размер сбытовой надбавки**

**филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ингушэнерго», как гарантирующего поставщика электрической энергии для тарифной группы «прочие потребители»,**

утвержден Постановление Региональной энергетической комиссии Республики Ингушетия от 30.12.2016 года № 16 «Об утверждении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Республики Ингушетия на 2017 год»:

1-е полугодие 2017 года:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименованиегарантирующего поставщикав субъекте Российской Федерации | Сбытовые надбавки |
| Тарифная группа «прочие потребители»  |
| В виде формулы | Доходность продаж **(ДП), %** | Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, **(Крег)** |
| 1 полугодие | 1 полугодие | 1 полугодие |
| Республика Ингушетия  | СНдо 150 кВт = ДПхКрегх**Цэ(м)** | 27,01 % | 1,09 |
| СНот 150 до 670 кВт= ДПхКрегх**Цэ(м)** | 24,82 % | 1,09 |
| СНот 670 кВт до 10 МВт = ДПхКрегх**Цэ(м)** | 16,91 % | 1,09 |
| СН не менее 10 МВт= ДПхКрегх**Цэ(м)** | 9,98 % | 1,09 |

2-е полугодие 2017 года:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименованиегарантирующего поставщикав субъекте Российской Федерации | Сбытовые надбавки |
| Тарифная группа «прочие потребители»  |
| В виде формулы | Доходность продаж **(ДП), %** | Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, **(Крег)** |
| 2 полугодие | 2 полугодие | 2 полугодие |
| Республика Ингушетия  | СНдо 150 кВт = ДПхКрегх**Цэ(м)** | 27,20 % | 1,022 |
| СНот 150 до 670 кВт= ДПхКрегх**Цэ(м)** | 25,00 % | 1,022 |
| СНот 670 кВт до 10 МВт = ДПхКрегх**Цэ(м)** | 17,03 % | 1,022 |
| СН не менее 10 МВт= ДПхКрегх**Цэ(м)** | 9,88 % | 1,022 |

Примечание: **ЦЭ(м)** – средневзвешенная цена на электрическую энергию и мощность, определяемая в соответствии с п.16 «Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков», утвержденных приказом ФСТ РФ от 30.10.12 №703-э;

ДП – доходность продаж;

Крег – коэффициент параметров деятельности Гарантирующего поставщика.

**Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Республике Ингушетия (Постановление РЭК РИ от 30.12.2016 года № 17)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п |   | Единица измерения | 1 полугодие 2017 года | 2 полугодие 2017 года |
| Цена (тариф) | Цена (тариф) |
| 1 | Население (тарифы указываются с учетом НДС) |
| 1.1. | Население, за исключением указанного в пунктах 2 и 3 |  |
| 1.1.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 3,25 | 3,36 |
| 1.1.2 | Тариф, дифференцированный по двум зонам суток |
| Дневная зона | руб./кВт·ч | 3,68 | 3,86 |
| Ночная зона | руб./кВт·ч | 2,22 | 2,06 |
| 1.1.3 | Тариф, дифференцированный по трем зонам суток |
| Пиковая зона | руб./кВт·ч | 3,90 | 4,03 |
| Полупиковая зона | руб./кВт·ч | 3,25 | 3,36 |
| Ночная зона | руб./кВт·ч | 1,95 | 2,02 |
| 2. | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками |
| 2.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 2,28 | 2,35 |
| 2.2 | Тариф, дифференцированный по двум зонам суток |
| Дневная зона | руб./кВт·ч | 2,58 | 2,76 |
| Ночная зона | руб./кВт·ч | 1,55 | 1,66 |
| 2.3 | Тариф, дифференцированный по трем зонам суток |
| Пиковая зона | руб./кВт·ч | 2,73 | 2,92 |
| Полупиковая зона | руб./кВт·ч | 2,28 | 2,35 |
| Ночная зона | руб./кВт·ч | 1,37 | 1,41 |
| 3 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах  |
| 3.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 2,28 | 2,35 |
|  |  |  |  |  |
| 3.2 | Тариф, дифференцированный по двум зонам суток |
| Дневная зона | руб./кВт·ч | 2,58 | 2,76 |
| Ночная зона | руб./кВт·ч | 1,55 | 1,66 |
| 3.3 | Тариф, дифференцированный по трем зонам суток |
| Пиковая зона | руб./кВт·ч | 2,73 | 2,92 |
| Полупиковая зона | руб./кВт·ч | 2,28 | 2,35 |
| Ночная зона | руб./кВт·ч | 1,37 | 1,41 |
| 4. | Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС) \* |
| 4.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 3,25 | 3,36 |
| 4.2 | Тариф, дифференцированный по двум зонам суток |
| Дневная зона | руб./кВт·ч | 3,68 | 3,86 |
| Ночная зона | руб./кВт·ч | 2,22 | 2,06 |
| 4.3 | Тариф, дифференцированный по трем зонам суток |
| Пиковая зона | руб./кВт·ч | 3,90 | 4,03 |
| Полупиковая зона | руб./кВт·ч | 3,25 | 3,36 |
| Ночная зона | руб./кВт·ч | 1,95 | 2,02 |