ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 29 декабря 2009 г. N 86-Е

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ,

ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПОТРЕБИТЕЛЯМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ ОАО "СИБИРЬЭНЕРГО"

В ГРАНИЦАХ ЗОНЫ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В соответствии с Федеральным законом от 14.04.1995 N 41-ФЗ "О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации", Федеральным законом от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 N 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации", Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 N 20-э/2, приказом Федеральной службы по тарифам от 22.09.2009 N 216-э/2 "О предельных уровнях тарифов на электрическую энергию на 2010 год", приказом Федеральной службы по тарифам от 08.04.2005 N 130-э "Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)", Положением о департаменте по тарифам Новосибирской области, утвержденным постановлением Губернатора Новосибирской области от 28.09.2009 N 406, решением правления департамента по тарифам Новосибирской области (протокол заседания правления от 29.12.2009 N 34)

департамент по тарифам Новосибирской области приказывает:

1. Установить [тарифы](#P32) на электрическую энергию, поставляемую потребителям Новосибирской области гарантирующим поставщиком ОАО "СибирьЭнерго" в границах зоны его деятельности, согласно приложению.

2. [Тарифы](#P32), установленные в [пункте 1](#P13) настоящего приказа, действуют с 1 января 2010 года.

3. Признать утратившими силу с 1 января 2010 года:

приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 29.12.2008 N 77-Е "Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям Новосибирской области гарантирующим поставщиком ОАО "СибирьЭнерго" в границах зоны его деятельности",

приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 05.03.2009 N 8-Е "О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 29.12.2008 N 77-Е "Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям Новосибирской области гарантирующим поставщиком ОАО "СибирьЭнерго" в границах зоны его деятельности".

Руководитель департамента

Н.Н.ЖУДИКОВА

Приложение

к приказу

департамента по тарифам

Новосибирской области

от 29.12.2009 N 86-Е

ТАРИФЫ

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ, ПОСТАВЛЯЕМУЮ ПОТРЕБИТЕЛЯМ

НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ

ОАО "СИБИРЬЭНЕРГО" В ГРАНИЦАХ ЗОНЫ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  N  п/п  |  Показатель (группы  потребителей с  разбивкой тарифа по  ставкам и дифференцированием по  зонам суток)  |  Единица измерения |  Диапазоны напряжения  |
|  ВН  |  СН-I  |  СН-II  |  НН  |
|  1  |  2  |  3  |  4  |  5  |  6  |  7  |
| 1.  | Базовые потребители (тарифы указываются без НДС)  |
| 1.1.  | Одноставочный тариф, в т.ч.  | руб./ МВт·ч  |  |  |  |  |
| 1.1.1.  | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт·ч  |  |  |  |  |
| 1.1.2.  | услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи  | руб./ МВт·ч  |  |  |  |  |
| 1.2.  | Двухставочный тариф  |
| 1.2.1.  | - ставка за мощность, в т.ч.  | руб./ МВт·мес.  |  x  |  x  |  x  |  x  |
| 1.2.1.1. | средневзвешенная стоимость мощности  | руб./ МВт·мес.  |  |  |  |  |
| 1.2.1.2. | ставка за содержание электрических сетей  | руб./ МВт·мес.  |  |  |  |  |
| 1.2.2.  | - ставка за энергию, в т.ч.  | руб./ МВт·ч  |  x  |  x  |  x  |  x  |
| 1.2.2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии  | руб./ МВт·ч  |  |  |  |  |
| 1.2.2.2. | ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи  | руб./ МВт·ч  |  |  |  |  |
| 1.3.  | Тарифы, дифференцированные по зонам суток  |
| 1.3.1.  | - ночная зона, в т.ч.  | руб./ МВт·ч  |  |  |  |  |
| 1.3.1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт·ч  |  |  |  |  |
| 1.3.1.2. | услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи  | руб./ МВт·ч  |  |  |  |  |
| 1.3.2.  | - полупиковая зона, в т.ч.  | руб./ МВт·ч  |  |  |  |  |
| 1.3.2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт·ч  |  |  |  |  |
| 1.3.2.2. | услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи  | руб./ МВт·ч  |  |  |  |  |
| 1.3.3.  | - пиковая зона, в т.ч. | руб./ МВт·ч  |  |  |  |  |
| 1.3.2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт·ч  |  |  |  |  |
| 1.3.2.2. | услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи  | руб./ МВт·ч  |  |  |  |  |
| 2.  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)  |
| 2.1.  | Одноставочный тариф, дифференцированный по числу часов использования заявленной мощности  |
| 2.1.1.  | от 7001 и выше, в т.ч. | руб./ МВт·ч  |  1 378  |  1 680  |  1 701  |  1 780  |
| 2.1.1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт·ч  |  782  |  782  |  782  |  782  |
| 2.1.1.2. | услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи  | руб./ МВт·ч  |  596  |  898  |  919  |  998  |
| 2.1.2.  | от 6001 до 7000 часов,в т.ч.  | руб./ МВт·ч  |  1 434  |  1 736  |  1 757  |  1 836  |
| 2.1.2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт·ч  |  838  |  838  |  838  |  838  |
| 2.1.2.2. | услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи  | руб./ МВт·ч  |  596  |  898  |  919  |  998  |
| 2.1.3.  | от 5001 до 6000 часов,в т.ч.  | руб./ МВт·ч  |  1 511  |  1 813  |  1 834  |  1 913  |
| 2.1.3.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт·ч  |  915  |  915  |  915  |  915  |
| 2.1.3.2. | услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи  | руб./ МВт·ч  |  596  |  898  |  919  |  998  |
| 2.1.4.  | менее 5000 часов, в т.ч.  | руб./ МВт·ч  |  1 621  |  1 923  |  1 944  |  2 023  |
| 2.1.4.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт·ч  |  1 025  |  1 025  |  1 025  |  1 025  |
| 2.1.4.2. | услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи  | руб./ МВт·ч  |  596  |  898  |  919  |  998  |
| 2.1.5.  | от 3001 до 4000 часов,в т.ч.  | руб./ МВт·ч  |  |  |  |  |
| 2.1.5.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт·ч  |  |  |  |  |
| 2.1.5.2. | услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи  | руб./ МВт·ч  |  |  |  |  |
| 2.1.6.  | от 2001 до 3000 часов,в т.ч.  | руб./ МВт·ч  |  |  |  |  |
| 2.1.6.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт·ч  |  |  |  |  |
| 2.1.6.2. | услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи  | руб./ МВт·ч  |  |  |  |  |
| 2.1.7.  | менее 2000 часов: в т.ч.  | руб./ МВт·ч  |  |  |  |  |
| 2.1.7.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт·ч  |  |  |  |  |
| 2.1.7.2. | услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи  | руб./ МВт·ч  |  |  |  |  |
| 2.2.  | Двухставочный тариф  |
| 2.2.1.  | - ставка за мощность, в т.ч.  | руб./ МВт·мес.  |  x  |  x  |  x  |  x  |
| 2.2.1.1. | средневзвешенная стоимость мощности  | руб./ МВт·мес.  | 228 467 | 228 467 | 228 467 | 228 467 |
| 2.2.1.2. | ставка за содержание электрических сетей  | руб./ МВт·мес.  | 266 328 | 313 670 | 329 877 | 442 971 |
| 2.2.2.  | - ставка за энергию, в т.ч.  | руб./ МВт·ч  |  x  |  x  |  x  |  x  |
| 2.2.2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии  | руб./ МВт·ч  |  416  |  416  |  416  |  416  |
| 2.2.2.2. | ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи  | руб./ МВт·ч  |  187  |  311  |  343  |  286  |
| 2.3.  | Тарифы, дифференцированные по зонам суток  |
| 2.3.1.  | - ночная зона, в т.ч.  | руб./ МВт·ч  |  958  |  1 315  |  1 326  |  1 451  |
| 2.3.1.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт·ч  |  416  |  416  |  416  |  416  |
| 2.3.1.2. | услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи  | руб./ МВт·ч  |  542  |  899  |  910  |  1 035  |
| 2.3.2.  | - полупиковая зона, в т.ч.  | руб./ МВт·ч  |  1 342  |  1 699  |  1 710  |  1 835  |
| 2.3.2.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт·ч  |  800  |  800  |  800  |  800  |
| 2.3.2.2. | услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи  | руб./ МВт·ч  |  542  |  899  |  910  |  1 035  |
| 2.3.3.  | - пиковая зона, в т.ч. | руб./ МВт·ч  |  1 772  |  2 129  |  2 140  |  2 265  |
| 2.3.3.1. | средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)  | руб./ МВт·ч  |  1 230  |  1 230  |  1 230  |  1 230  |
| 2.3.3.2. | услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи  | руб./ МВт·ч  |  542  |  899  |  910  |  1 035  |

ПРИМЕЧАНИЯ по применению настоящего приложения:

для бюджетных потребителей применяются тарифы группы "Прочие потребители", предусмотренные [пунктом 2](#P139) приложения, аналогичного класса напряжения и числа часов использования.

Потребители, подключенные к шинам тепловых электростанций, оплачивают электрическую энергию по тарифам, предусмотренным [п. 2.1](#P141) и [2.2](#P249) приложения, за минусом ставки на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, утвержденной в составе единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области.

Жилищные организации, сдающие часть жилищного фонда в аренду для целей, не связанных с использованием этих помещений для проживания граждан, покупают и продают электрическую энергию по тарифам группы "Прочие потребители", предусмотренным [пунктом 2](#P139) приложения, аналогичного класса напряжения и числа часов использования.

Тарифы на электрическую энергию, дифференцированные по зонам суток, предусмотренные [пунктами 1](#P47) и [2](#P139) приложения, могут применяться при наличии приборов учета электрической энергии, фиксирующих электропотребление отдельно по каждой зоне суток.

Интервалы тарифных зон суток по энергозонам России устанавливаются Федеральной службой по тарифам.