Информация субъекта розничного рынка электрической энергии

ООО "Энерго-Сервис"в сфере оказания услуги по передаче электрической энергии

Согласно Постановления Правительства РФ № 24 от 21.01.2004г. (в редакции Постановления от 29.12.2011г. № 1179 и Постановления №442 от 04 мая 2012г ) раскрывается информация по оказанию услуг по передаче электрической энергии потребителям, подключённым к электрическим сетям ООО «Энерго-Сервис»в сфере оказания услуги по передаче электрической энергии

П.9. «б»- структура и объем затрат на выполнение услуг по передаче электрической энергии по распределительным сетям ООО «Энерго-Сервис»

Валовая выручка сетевой организации

Таблицы1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2014 год |
| учтено в тарифах |
| 1. | Организации, регулируемые по методу экономически обоснованных расходов |   |   |
|   | **Название ТСО ООО "Энерго-Сервис" г.Курск** |   |   |
| 1.1 | Необходимая валовая выручка | млн. руб. |  6,5614  |
|   | в том числе:  |   |   |
|   | Амортизация ОС | млн. руб. |  1,4602  |
|   | Прибыль на капитальные вложения | млн. руб. |  -  |
|   | Прочие расходы | млн. руб. |  3,6825  |
|   | в том числе |   |   |
|   | Ремонтная программа без учета оплаты труда и ЕСН | млн. руб. |  1,419  |
| 1.2 | Расходы на компенсацию потерь | млн. руб. |  1,4015  |
|  | Объем потерь | Тыс.квт.ч |  777  |

 П.11 «а» информация о тарифах на услугу по передаче электроэнергии:

-согласно Постановлению комитета по тарифам и ценам Курской области №146 от 20декабря 2013г «О внесении изменений в постановление комитета по тарифам и ценам Курской области от 26 декабря 2011 №168) установлены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями: ООО «Энерго-Сервис» и филиалом ОАО «МРСК Центра»

 Таблица 2

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование организаций | Двухставочный тариф |  |
| Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) | Одноставочный тариф |
| Руб/кВт.в мес | Руб/кВт.ч. | Руб/кВт.ч. |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Тарифы , вводимые в действие с 01 января 2014г по 30июня 2014г |
|  | ООО «Энерго-Сервис»-филиал ОАО «МРСК Центра»-«Курскэнерго» | 55,595309 | 0,027106 | 0,152322 |
| 2 | Тарифы , вводимые в действие с 01 июля 2014г по 31 декабря 2014г |
|  | ООО «Энерго-Сервис»-филиал ОАО «МРСК Центра»-«Курскэнерго» | 58,099027 | 0,027859 | 0,159980 |

П.11. «б» информация о характеристиках услуг по передаче электрической энергии

- Объемы передачи электроэнергии в тыс.квт.ч

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование | Уровень напряжения | 2013факт |
| Всего получено | СН-1 | 49687 |
| Отпущено |  |  |
| ОАО «КЭС» | СН-1 | 41596 |
|  | СН-2 | 4652 |
| ОАО «ЖБИ» | СН-1 | 1544 |
| ЧП предприниматели | СН-2 | 33,5 |
| ИФНС России по г.Курску | СН-2 | 312 |

-договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии с отдельными потребителями не заключаются. Договор на передачу электроэнергии заключен между ООО «Энерго-Сервис» и филиалом ОАО «МРСК-Центра «Курскэнерго» в отношении потребителей, которые подключены к распределительным сетям ООО «Энерго-Сервис» и имеющих договор энергоснабжения с ОАО «МРСК-Центра «Курскэнерго» за период с 01.02 2013 по 01.04.2014г

-за 2013год объем потерь при передаче электрической энергии потребителям и в сеть смежной сетевой организации составил 658,1.квт.ч на сумму 1200,3т.руб, валовая выручка по услуге по передаче электроэнергии 6940 т.руб.

 Закупка электроэнергии для компенсации потерь в сетях осуществляется на основании договора купли-продажи электрической энергии (потерь электрической энергии) между ООО «Энерго-Сервис» и ОАО «МРСК-Центра «Курскэнерго»( с 01.02.2013-01.04.2014г)

Норматив технологических потерь электрической энергии на 2013год утвержден Приказом Минэнерго России от 28 сентября 2012года №462 в объеме 1,65% от отпуска в сеть 53,381 млн.квт.ч -0,878млн.квт.ч. На 2013год норматив технологических потерь электрической энергии был принят комитетом по тарифам и ценам на заседании Правления 25 декабря 2012г в размере 1,38% от отпуска в сеть 53,296 млн.квт.ч -0,738 млн.квт.ч.

Норматив технологических потерь электрической энергии на 2014год утвержден Приказом Минэнерго России от 26 сентября 2013года №655 в объеме 1,68% от отпуска в сеть 51,775 млн.квт.ч -0,870млн.квт.ч.

 На 2014год норматив технологических потерь электрической энергии был принят комитетом по тарифам и ценам на заседании Правления 20 декабря 2013г в размере 1,5% от отпуска в сеть 51,775 млн.квт.ч -0,777млн.квт.ч.

На предприятие имеется программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2012-2014г. Основная доля мероприятий направлена на снижение потерь электрической энергии в электрических сетях.

- аварийных отключений по вине сетевой организации ООО «Энерго-Сервис» за 2013г не было

- согласно договора купли-продажи имущества №2 от 06 октября 2011года ПС «КЗТЗ» 35/6кв кабельные сети 6кв,0,4кв и подстанции 6/0,4кв перешли в собственность ООО «Энерго-Сервис»

 Энергетическое хозяйство предприятия состоит и находится на территории бывшего завода ОАО «Курскагромаш» -на начало 2014года

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Ед.изм. | Технические данные |
| мощность | Протяжен-ность |
| 1 | Центральная распределительная подстанция 35/6кв(Подстанция «КЗТЗ») | ква | 3х16000 |  |
| 2 | Трансформаторные подстанции 6/0,4кв | ква | 19шт-11885 |  |
| 3 | Закрытые распределительные устройства (РП-6кв) | шт | 3 |  |
| 4 | Кабельные линии 0,4кв | км |  | 3,787 |
| 5 | Кабельные линии 6 кв | км |  | 12,470 |

Объем свободной мощности по центрам питания 35-кв в размере 27%-10 МВт, за 2013 год - поступила 1 заявка на технологическое присоединение к электрическим сетям.

П.11 «г»-29.06.2013 и 18.12.2013 были произведены контрольные замеры электрических параметров режимов работы объектов электросетевого хозяйства- в норме.

П.11 «д»- отдельные договоры об оказании услуг на передачу электрической энергии не заключается

П.11.»ж» на 2013 год инвестиционной программы по реконструкции и развитию электрических сетей ООО «Энерго-Сервис» не имелось.

П.11 «з» - выполнение работ сторонними организациями, закупка товаров для работ, связанных с деятельностью по оказанию услуг по передаче электрической энергии проводится на общих принципах – заявки по рекламным коммерческим предложениям.

Таблица 3

 Предложения о размере тарифов на долгосрочный период регулирования при методе долгосрочной необходимой валовой выручки на 2015-2019гг

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование организаций | Двухставочный тариф |  |
| Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) | Одноставочный тариф |
| Руб/кВт.в мес | Руб/кВт.ч. | Руб/кВт.ч. |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Тарифы , вводимые в действие с 01 января 2015г по 31 декабря 2015 |
|  | ООО «Энерго-Сервис»-филиал ОАО «МРСК Центра»-«Курскэнерго» | 62,081 | 0,0352 | 0,1885 |
| 2 | Тарифы , вводимые в действие с с 01 января 2016г по 31 декабря 2016 |
|  | ООО «Энерго-Сервис»-филиал ОАО «МРСК Центра»-«Курскэнерго» | 54,815 | 0,04471 | 0,1822 |
| 3 | Тарифы , вводимые в действие с с 01 января 2017г по 31 декабря 2017 |
|  | ООО «Энерго-Сервис»-филиал ОАО «МРСК Центра»-«Курскэнерго» | 52,925 | 0,05238 | 0,1861 |
| 4 | Тарифы , вводимые в действие с с 01 января 2018г по 31 декабря 2018 |
|  | ООО «Энерго-Сервис»-филиал ОАО «МРСК Центра»-«Курскэнерго» | 55,914 | 0,06347 | 0,2047 |
|  5 | Тарифы , вводимые в действие с с 01 января 2019г по 31 декабря 2019 |
|  | ООО «Энерго-Сервис»-филиал ОАО «МРСК Центра»-«Курскэнерго» | 59,082 | 0,06747 | 0,2167 |

**Долгосрочные параметры регулирования сетевой организации ООО «Энерго-Сервис»**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Базовый уровень подконтрольных расходов тыс.руб | Индекс эффективности подконтрольных расходов% | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов% | Величина технологического расхода потерьтыс.квт.ч | Объемы полезного отпускаТыс.квтч |
| 2015 | 5367 |  |  | 894 | 52335 |
| 2016 | 5689 | 1 | 0,75 | 1246 | 61095 |
| 2017 | 6030 | 1 | 0,75 | 1492 | 66351 |
| 2018 | 6392 | 1 | 0,75 | 1457 | 66351 |
| 2019 | 6776 | 1 | 0,75 | 1423 | 66351 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | НВВ организации без учета потерь | Показатель уровня качества ТСО плановый | Величина заявленной мощности кВт | Оплата технологического расхода потерь тыс.руб | Всего НВВТыс.руб |
| 2015 | 8022 | 0,996 | 10768 | 1842,43 | 9864 |
| 2016 | 8399 | 0,996 | 12768 | 2731,48 | 11130 |
| 2017 | 8871 | 0,996 | 13968 | 3475,78 | 12347 |
| 2018 | 9372 | 0,996 | 13968 | 4211,50 | 13584 |
| 2019 | 9903 | 0,996 | 13968 | 4476,83 | 14380 |