**Раскрытие информации по сетевой организации МУП «Выксаэнерго» за 2012 год**

**на основании Постановления Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24 глава 2.**

**Нормативные и правовые акты, регулирующие условия договоров:**

- [Федеральный закон от 26.03.2003г. № 35-ФЗ (в ред. Федеральных законов от 22.08.2004 N 122-ФЗ, от 30.12.2004 N 211-ФЗ, от 18.12.2006 N 232-ФЗ, от 04.11.2007 N 250-ФЗ, от 14.07.2008 N 118-ФЗ, от 25.12.2008 N 281-ФЗ, от 23.11.2009 N 261-ФЗ, от 09.03.2010 N 26-ФЗ, от 26.07.2010 N 187-ФЗ, от 26.07.2010 N 188-ФЗ, от 26.07.2010 N 189-ФЗ,от 27.07.2010 N 191-ФЗ, от 28.12.2010 N 401-ФЗ, от 07.02.2011 N 8-ФЗ, от 08.03.2011 N 33-ФЗ, от 04.06.2011 N 123-ФЗ, от 18.07.2011 N 242-ФЗ, от 19.07.2011 N 248-ФЗ, от 06.12.2011 N 394-ФЗ, от 06.12.2011 N 401-ФЗ, от 25.06.2012 N 93-ФЗ, от 29.06.2012 N 96-ФЗ, от 30.12.2012 N 291-ФЗ) «Об электроэнергетике».](http://base.consultant.ru/cons/cgi/online.cgi?req=doc;base=LAW;n=172907;dst=0;ts=FA8DCFBC623A8703D3E75EFDBB4E0FFB;rnd=0.07114623007130505)

- [Федеральный закон от 26.03.2003г. №36-ФЗ. (в ред. Федеральных законов от 28.12.2004 N 178-ФЗ,от 31.03.2006 N 54-ФЗ, от 05.02.2007 N 13-ФЗ,от 02.10.2007 N 228-ФЗ, от 04.11.2007 N 250-ФЗ,от 26.07.2010 N 187-ФЗ, от 06.12.2011 N 401-ФЗ) «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федерального закона «Об электроэнергетике", документ подписан 26 марта 2003 года.](http://base.consultant.ru/cons/cgi/online.cgi?req=doc;base=LAW;n=173010;dst=0;ts=355532B2C30EF80B2D0888E0AD7D52BF;rnd=0.7861354304702217)

- [Постановление Правительства Российской Федерации от 31.08.2006г. № 530 (в ред. Постановлений Правительства РФ от 16.07.2007 N 450,от 29.12.2007 N 951, от 29.12.2007 N 996, от 28.06.2008 N 476,от 17.03.2009 N 240, от 10.05.2009 N 411, от 15.06.2009 N 492,от 02.10.2009 N 785, от 17.10.2009 N 816, от 26.02.2010 N 94,от 15.05.2010 N 344, от 09.06.2010 N 416, от 27.11.2010 N 944,от 31.12.2010 N 1242, от 06.05.2011 N 354, от 06.05.2011 N 355,от 04.11.2011 N 877, от 29.12.2011 N 1179) «Об утверждении правил розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики».](http://base.consultant.ru/cons/cgi/online.cgi?req=doc;base=LAW;n=121489;dst=0;ts=597C18984F1407B6C7B46084E28E2F55;rnd=0.1010754565624129)

- [Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004г. №861 (в ред. Постановлений Правительства РФ от 31.08.2006 N 530, от 21.03.2007 N 168, от 26.07.2007 N 484, от 14.02.2009 N 114, от 14.02.2009 N 118, от 21.04.2009 N 334, от 15.06.2009 N 492, от 02.10.2009 N 785, от 03.03.2010 N 117, от 15.05.2010 N 341, от 09.06.2010 N 416, от 24.09.2010 N 759, от 01.03.2011 N 129, от 29.12.2011 N 1178, от 04.05.2012 N 442, от 05.10.2012 N 1015, от 22.11.2012 N 1209, от 20.12.2012 N 1354) «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передачи электрической энергии и оказания этих услуг».](http://base.consultant.ru/cons/cgi/online.cgi?req=doc;base=LAW;n=179500;dst=0;ts=6ED9FB58D67186B5A8BFF46CDBF40324;rnd=0.3905339877002083)

**Оказание услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям МУП «Выксаэнерго» осуществляется на основании договоров:**

Договор № 56-ЮР от 31.01.2008 года с филиалом ОАО «Нижновэнерго» ОАО МРСК «Центра и Приволжья».

Договор № 1-ТР от 30.10.2006 года с ООО «Выксаэнергосбыт».

Договор № 3-ТР от 01 мая 2007 года с ООО «Энермет».

**Сведения о ценах на услуги по передаче электрической энергии, в том числе о цене закупки электрической энергии для компенсации потерь.**

Решением Правления РСТ НО №60/1 от 60.12.12г. установлен индивидуальный тариф (без учета НДС) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим МУП «Выксаэнерго» г.Выкса Нижегородской области, применяемый для взаиморасчетов с ОАО «МРСК Центра и Приволжья» г.Нижний Новгород, ООО «Энермет» г.Выкса, ООО «Выксаэнергосбыт» г.Выкса Нижегородской области в пределах единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электроэнергии на территории Нижегородской области, в следующем размере:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование организации | Индивидуальные тарифы | | | | Присоединенная (заявленная) мощность сетевой организации (принятая при расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии), МВт | Средний технологический расход (норматив потерь) электрической энергии (от отпуска электроэнергии в сеть сетевой организации) в эксплуатируемых электрических сетях (принятый при расчете тарифов на услуги по передаче электроэнергии), % |
| Ставка на содержание электрических сетей, руб./МВт в месяц | | Ставка на оплату технологического расхода (нормативных потерь) электроэнергии в сетях, руб./МВт.ч | |
| Решение РСТ по Нижегородской обл. №60/1 от 16.12.11г. приложение 1 (с 01.01.12 по 30.06.12г.) | Решение РСТ по Нижегородской обл. №60/1 от 16.12.11г. приложение 2 (с 01.07.12 по 31.12.12г.) | Решение РСТ по Нижегородской обл. №60/1 от 16.12.11г. приложение 1 (с 01.01.12 по 30.06.12г.) | Решение РСТ по Нижегородской обл. №60/1 от 16.12.11г. приложение 2 (с 01.07.12 по 31.12.12г.) |
| 1 | МУП «Выксаэнерго», г.Выкса Нижегородской области: | 175885,65 | 204607,13 | 97,21 | 97,77 | 21,34 | 5,89 |
|  | - для взаиморасчетов с ОАО «МРСК Центра и Приволжья», г.Нижний Новгород |  |  |  |  | 13,54 |  |
|  | - для взаиморасчетов с ООО «Энермет», г.Москва |  |  |  |  | 0,19 |  |
|  | - для взаиморасчетов с ООО «Выксаэнергосбыт», г.Выкса Нижегородской области |  |  |  |  | 7,61 |  |

Покупка технологического расхода электроэнергии (потерь) на розничном рынке через гарантирующего поставщика (энергосбытовую организацию) производится МУП «Выксаэнерго», г.Выкса Нижегородской области самостоятельно по свободной (нерегулируемой) цене.

Тариф, установленный Решением РСТ НО не применяется для расчетов между сетевой организацией и потребителями.

Данные решения опубликованы в сети Интернет - <http://energo.wyksa.ru/>

**Сведения о размерах о потерях, возникающих в электрических сетях МУП «Выксаэнерго».**

В 2012г. нормативные потери МУП «Выксаэнерго» планировались в объеме 5,494 млн.кВтч или 5,89% по отношению отпуска в сеть 93,287 млн.кВтч.

Фактические потери МУП «Выксаэнерго» при транспортировке электрической энергии составили 8,445 млн.кВтч или 8,66% от объема энергии, поступившей в сети в количестве 97,557 млн.кВтч.

Норматив потерь определён на основании приказа Министерства энергетики РФ «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям на 2012 год» № 556 от 30.11.11г.

**Мероприятия по снижению потерь в сетях.**

**Организационные мероприятия:**

- обновление средств учета потребителей электроэнергии с заменой на приборы более высокого класса

точности, в том числе исключения из расчетов приборов класса точности 2,5 %;

- вынос приборов учета потребителей на границу балансовой принадлежности;

- полное закрытие доступа от незаконного вмешательства в средства учета сторонних лиц и

потребителей;

- замена узлов учета непрямого (через измерительные трансформаторы) включения на прямоточные;

- проверка средств учета потребителей электроэнергии;

- выявление хищений электроэнергии;

- снятие показаний приборов учета у потребителей электроэнергии;

- отключение в режимах малых нагрузок силовых трансформаторов на подстанциях с двумя

трансформаторами;

- приведение мощностей силовых трансформаторов в соответствии с существующей нагрузкой;

- равномерное распределение нагрузок по фазам в линиях напряжением 0,4 кВ;

- увеличение сечения проводов, строительство новых ТП, линий электропередач;

**-** сокращение продолжительности ремонта основного оборудования электростанций и трансформаторов,

**сетей, линий 20кВ и ниже;**

- проведение энергоаудита предприятия.

**Технические мероприятия:**

- равномерная загрузка фаз (снижение не симметрии) по результатам замеров лабораторией качества электроэнергии;

- равномерное распределение нагрузок между трансформаторами ТП, РП;

- проведена замена электросчетчиков - 37 шт. юридические лица и индивидуальные

предприниматели, а также более 120шт. - физ. лица (частный сектор);

- проведены мероприятия по ремонту ф.1013 ВЛ-10кВ (2300м.) на п.Внутренний - замена деревянных опор на ж/б и провода АС-35;

- распределение нагрузки - монтаж КТП с комплектом оборудования по ул.Ленинградская, г.Выкса (400кВА); м-н Западный, г.Выкса (400кВА); район ул.Челюскина г.Выкса (250кВА).

- замена трансформаторов с высокими удельными потерями холостого хода и короткого замыкания-

РП-8 (400кВА), 37 (630кВА), 402 (630кВА);

- проведены мероприятия по замене не изолированных проводов ВЛ-0,4кВ ф.1-3 от ТП-4 на

провод СИП в п.Шиморское, ул.Калинина (заменено 4000м. линии) и деревянных опор на ж/б;

- выполнена прокладка кабельных линий 6кв от ГПП-3 ОАО «ВМЗ» до РП-402 для увеличения

пропускной способности ф.4628, 4631 и надежного электроснабжения м-нов Жуковского и Юбилейный,

г.Выкса, общей протяженностью 3500м.;

- проведения мониторинга расхода эл.энергии - монтаж технических узлов учета в подстанциях;

**-** пломбирование электросчетчиков и клемных крышек; - выделение цепей учета электроэнергии на отдельные обмотки трансформаторов тока.

**Мероприятия по совершенствованию систем расчетного и технического учета электроэнергии:**

- проведение рейдов по выявлению неучтенной электроэнергии - в производственном секторе, в

коммунально-бытовом секторе; - организация равномерного снятия показаний электросчетчиков строго в установленные сроки по

группам потребителей; - пломбирование электросчетчиков и клемных крышек; - выделение цепей учета электроэнергии на отдельные обмотки трансформаторов тока;

- установка и ввод в работу электрообогрева в зимнее время электросчетчиков;

- установка электросчетчиков повышенных классов точности с профилем мощности;

- ремонт электросчетчиков коммерческого учета: трехфазных, однофазных; - установка дополнительных электросчетчиков коммерческого и технического учета, а так

же трансформаторов тока коммерческого и технического учета на ГБП; - инвентаризация электросчетчиков коммерческого учета – однофазных, трехфазных, - составление и анализ небалансов электроэнергии по подстанциям;

**Информация о порядке закупки электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях и её стоимости:**

Покупку электрической энергии в целях компенсации технологического расхода (нормативных потерь) в электрических сетях МУП «Выксаэнерго» в 2012 году производило на основании договоров купли-продажи

№0812000 от 07.12.11г. с ОАО «Нижегородская сбытовая компания»

№ 10/08 от 28.12.07г. с ООО «Энермет»

МУП «Выксаэнерго» самостоятельно закупало электрическую энергию для компенсации потерь по нерегулируемой цене по вышеуказанным договорам.

**Перечень зон деятельности сетевой организации МУП «Выксаэнерго».**

1. Город Выкса, Нижегородская область.

2. Городской округ город Выкса:

- п.Досчатое - ТП-75 (микрорайон Приокский), КТП-109 (Клуб), КТП-148 (ул.Титова), КТП- 428

(ул.Чичерина), КТП -270 (ул.Сосновая), КТП-179 Выксунский РЭС (ул.Окская, ул.Харитошкина);

- п.Дружба;

- с.Туртапка ТП-119;

- п.Димара;

- п.Унор;

- п.Внутренний;

- п.Ризадеевский;

- п.Фирюсиха;

- с.Сноведь (пожарное депо);

- п.Шиморское (кроме дачного потребительского кооператива «Окский», м-н «Совхозный»);

- п.Виля - КТП-106 (насосная), КТП -192 (плотина);

- п.Бл.Песочное - КТП-218 (детский дом), ТП-140, 140а (котельная), КТП-78 (насосная);

- с.Мотмос - КТП-210 (часть ул. Октябрьская, часть ул.Степана Разина, часть ул.Советская).

**Сведения о техническом состоянии сетей МУП «Выксаэнерго».**

Аварийные ограничения, отключения по границам зон деятельности

МУП «Выксаэнерго» в 2012г.

Количество отключений по границам зоны деятельности МУП «Выксаэнерго» за год – 170 отключений и мероприятия по их устранению:

- выполнение ремонтов и реконструкции в полном объеме с целью снижения старения электрических

сетей; - расчистка трасс и расширение просек ВЛ в лесных массивах;

- замены морально и физически устаревшего электрооборудования; - модернизация систем релейной защиты и автоматики;

* повышение уровня оперативного управления;
* реализация инвестиционных программ.

Основные причины отключений:

* падение деревьев в лесном массиве на провода и опоры ВЛ (в том числе в результате пожаров и

несанкционированной рубки посторонними лицами) - 9%;

* старение изоляции электрооборудования - 79%;
* обрыв проводов ВЛ, кабельных линий (в том числе в результате воздействий посторонних лиц,

организаций) - 9%;

* атмосферные перенапряжения - 2%;

- прочие - 1 %.

