

ЗАО «Липецкцемент» является сетевой организацией, осуществляющей передачу электрической энергии по сетям НН и СН2 в ***г. Липецке, р-он Цемзавода***. Передаваемая электроэнергия соответствует стандартам ***2-ой категории надежности (ГОСТ 13109-97)***.

На 2014 год для ЗАО «Липецкцемент» Управлением энергетики, тарифов и ЖКХ по Липецкой области установлен индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с филиалом ОАО «МРСК Центра» – «Липецкэнерго» (Таблица 1).

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование организации | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Наименование органа, принявшего решение | Номер и дата постановления | Печатное издание |
| Ставка за содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| Руб./МВт-мес.  (без НДС) | Руб./МВт-ч  (без НДС) | Руб./МВт-ч  (без НДС) |
| 1 | ЗАО «Липецкцемент» | 21475,54 | 11,88 | 51,76 | Управление энергетики и тарифов по Липецкой обл. | №56/4 от 20.12.2013г. | "Липецкая газета", N 249, 27.12.2013 |

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2, и НН ЗАО "Липецкцемент"** | | | | | | |
| **№ п.п.** | **Показатели** | **2013** | | | | |
| **Всего** | **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| 1. | Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО | 185.999 | 0.000 | 0.000 | 185.895 | 0.104 |
| 1.1. | из смежной сети, всего | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.104 |
|  | в том числе из сети |  |  |  |  |  |
|  | МСК |  |  |  |  |  |
|  | ВН |  |  |  |  |  |
|  | СН1 |  |  |  |  |  |
|  | СН2 | 0.104 |  |  |  | 0.104 |
| 1.2. | от электростанций ПЭ | 0.000 |  |  |  |  |
| 1.3. | от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка) | 0.000 |  |  |  |  |
| 1.4. | поступление эл. энергии от других организаций | 185.999 |  |  | 185.895 |  |
| 2. | Потери электроэнергии в сети | 1.515 | 0.000 | 0.000 | 1.513 | 0.002 |
|  | то же в % (п.1.1/п.1.3) | 0.815 | 0.000 | 0.000 | 0.814 | 1.898 |
| 3. | Расход электроэнергии на произв и хознужды | 0.000 |  |  |  |  |
| 4. | Полезный отпуск из сети | 184.484 | 0.000 | 0.000 | 184.379 | 0.105 |
| 4.1. | в т.ч. собственным потребителям | 183.098 |  |  | 183.024 | 0.074 |
|  | из них: |  |  | | | |
|  | потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении | 0.000 |  |  |  |  |
|  | потребителям присоединенным к сетям МСК (последняя миля) |  |  |  |  |  |
| 4.2. | потребителям оптового рынка | 0.000 |  |  |  |  |
| 4.3. | сальдо переток в другие организации | 1.386 |  |  | 1.337 | 0.049 |
| 4.4. | сальдо переток в сопредельные регионы | 0.000 |  |  |  |  |
| 5. | проверка |  | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Электрическая мощность по диапазонам напряжения** | | | | | | |
| **№ п.п.** | **Показатели** | **2013** | | | | |
| **Всего** | **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| 1. | Поступление мощности в сеть , ВСЕГО | 27.240 | 0.00 | 0.00 | 27.240 | 0.02 |
| 1.1. | из смежной сети, всего | 0.000 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.02 |
|  | в том числе из сети |  |  |  |  |  |
|  | МСК |  |  |  |  |  |
|  | ВН |  |  |  |  |  |
|  | СН1 |  |  |  |  |  |
|  | СН2 |  |  |  |  |  |
| 1.2. | от электростанций ПЭ | 0.000 |  |  |  |  |
| 1.3. | от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка) | 0.000 |  |  |  |  |
| 1.4. | от других организаций | 27.240 |  |  | 27.240 |  |
| 2. | Потери в сети | 0.221 |  |  | 0.221 | 0.000 |
|  | то же в % |  |  |  | 0.814 | 1.898 |
| 3. | Мощность на производ. и хоз. нужды | 0.000 |  |  |  |  |
| **4.** | **Полезный отпуск мощности потребителям** | 27.019 | 0.000 | 0.000 | 26.997 | 0.022 |
| 4.1. | в т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собств. потр. | 26.786 | 0.000 |  | 26.785 | 0.001 |
|  | из них: |  |  | | | |
|  | потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении | 0.000 |  |  |  |  |
|  | потребителям присоединенным к сетям МСК (последняя миля) |  |  |  |  |  |
| 4.2. | Заявленная (расчетная) мощность потр. опт. рынка | 0.000 |  |  |  |  |
| 4.3. | в другие организации | 0.233 |  |  | 0.212 | 0.021 |
| 4.4. | сальдо переток в сопредельные регионы | 0.000 |  |  |  |  |
| 5. | проверка |  | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |

По итогам 2013г. ЗАО «Липецкцемент» потребило электроэнергии в объеме ***185 999 390 кВт\*ч***. Присоединенная мощность субабонентов – ***0,233 МВт***. Объем электроэнергии, переданной субабонентам, составил ***1 385 712 кВт\*ч*** (Таблица 2).

Таблица 2

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Субабоненты ЗАО «Липецкцемент» | Объемы электроэнергии по ЛЭП за 2013г., кВт\*ч | |
| НН | СН2 |
| 1 | ООО «Липецкое карьероуправление» |  | 676 168 |
| 2 | ОАО «Союзвзрывпром» | 31 139 |  |
| 3 | ООО «Экосервис» | 8 174 |  |
| 4 | СНО «Строитель» |  | 523 728 |
| 5 | ЧП Сокольских |  | 136 567 |
| 6 | ОАО «ЛГЭК» | 9 936 |  |
| 7 | Итого | 49 249 | 1 336 463 |

Потери электроэнергии по сетям СН2 за 2013г. составили ***12 895 кВт\*ч***, что составляет ***1%*** от всего объема электроэнергии по сетям СН2. Размер фактических потерь, оплаченных потребителями, составил ***12 895 кВт\*ч***.

Потери электроэнергии по сетям НН за 2013г. незначительно малы.

Уровень нормативных потерь не установлен.

Информация о техническом состоянии сетей отражена в таблицах 3 и 4.

Таблица 3

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Инвентарный номер | Номенклатура | Характеристика | Примечание |
| 30/30306 | Кабельные и воздушные линии электрических передач/ Кабельная ЛЭП-6кв от центр. подст. до цеховых подст. | Каб. подземный: 1. АСБ-6 3\*185-2,88км. 2. АСБ-6 3\*150-3,04км. 3. АСБГ-6 3\*35-350м. АСБ-6 3\*185-1,5км. 4. АСБ-6 3\*185-1,5км. 5. АСБ-6 3\*185-1,2км. 6. АСБ-6 3\*185-1,2км. 7.  АСБ-6 3\*150-400м. | удовл. |
| 30/30301 | Кабельные и воздушные линии электрических передач/ Фидерные сети от подстанции «помол» | Каб. АСГУ -6 3\*185-1000м. Каб. подземный: 1. АСБ-6 3\*150-400м. 2. АСБ-6 3\*70-180м. 3. АСБГ-1 3\*95-420м. 4. АСБГ-1 3\*70-340м. 5. АСБ-1 3\*150-200м. | удовл. |
| 30/30303 | Кабельные и воздушные линии электрических передач/ Фидерные сети от подстанции цем. силосов | 1. АСБ-1 3\*120-300м. 2. АСБ-1 3\*120+1\*50-220м. 3. АСБ-1 3\*95+1\*50-330м. 4. АВВГ-1 3\*25\*1\*16-363м. | удовл. |
| 30/30307 | Кабельные и воздушные линии электрических передач/ Фидерные сети от центральной п/с до цеховых п/с 3 техн.линии | Кабель: АСБ-6кв; АСБ 0,4 кв. | удовл. |
| 30/303021 | Кабельные и воздушные линии электрических передач/ Фидерные сети подстанции «Компрессорная» | Каб. подземный: 1. АСБГ-6 3\*95-300м. 2. АСБГ-6 3\*70-200м. | удовл. |
| 30/30302 | Кабельные и воздушные линии электрических передач/ Фидерные сети подстанции «Компрессорная» | Каб. подземный: 1. АСБ-1 3\*95+1\*50-220м. 2. АСБ-1 3\*35-270м. 3. АСБ-1 3\*185-220м. 4. АСБ-1 3\*120-100м. 5. АСБ-1 3\*95+1\*50-30м. 6. АСБ-1 3\*25-1\*16-190м. | удовл. |
| 30/30305 | Кабельные и воздушные линии электрических передач/ Фидерные сети подстанции «Сырьевой» | Каб. подземный: 1. АСБГ-6 3\*95-200м. 2. АБГ-1 3\*95+1\*50-80м. 3. АСБ-1 3\*185-1346м. 4. АСБГ-1 3\*70-225м. 5. АСБ-1 3\*185+1\*95-150м. 6. АСБ-1 3\*70+1\*35-70м. 7. АСБГ-1 3\*150-335м. | удовл. |
| 30/30304 | Кабельные и воздушные линии электрических передач/ Фидерные сети от подстанции дробильного отделения | Каб. подземный: 1. АСБГ-6 3\*35-350м. 2. АСБ-1 3\*150-1\*70-150м. 3. АСБГ-1 3\*150-125м. 4. АСБГ-1 3\*70-60м. 5. АСБ-1 3\*150-150м. 6. АСБГ-1 3\*50-50+1\*25-120м. 7. АСБГ-1 3\*150+1\*70-125м. | удовл. |
| 30/30340 | Наружное освещение | Каб. линии эл./передач до 10 кв, напряжение 380в, част-50гц: Кабель подземный: 1. АСБ-1 3\*25+1\*16-65м. 2. АСБ-1 3\*25+1\*16-60м. 3. АСБ-1 3\*25+1\*16-70м. 4. АСБ-1 3\*25+1\*16-190м. | удовл. |

Таблица 4

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателей | Величина показателя |
| 1 | объем недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии | **0** |
| 2 | наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания 35 кВ и выше | **0** |
| 3 | наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания ниже 35 кВ | **0** |

В 2013г. на ЗАО «Липецкцемент» были выполнены ремонтные работы на ПС «Сушка глины» и ПС «Сушка шлака» с заменой устаревших 2КТПП-1000 на новые. Также на заводских подстанциях были проведены регламентные высоковольтные испытания и настройка релейной защиты на ячейках КРУ-2-10 (К-104) с вакуумными выключателями BB/TEL и на ячейках 0,4 кВ с автоматическими выключателями на РУНН 0,4 кВ на подстанциях «Ново-Помол» и «Цемсилосов и Упаковки».

В 2013г. заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Липецкцемент» не было.

Резервируемой мощности нет.

Результаты контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования в режимные дни 2013г.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дата | Время | |  |  | Дата | Время | |  |
| Итого |  | Итого |
| ЛЦ |  | ЛЦ |
| 19.06.2013 | 0:00 | 1:00 | **30973.36** |  | 18.12.2013 | 0:00 | 1:00 | **16239.82** |
| 19.06.2013 | 1:00 | 2:00 | **31268.21** |  | 18.12.2013 | 1:00 | 2:00 | **16345.57** |
| 19.06.2013 | 2:00 | 3:00 | **31311.42** |  | 18.12.2013 | 2:00 | 3:00 | **16377.67** |
| 19.06.2013 | 3:00 | 4:00 | **31251.14** |  | 18.12.2013 | 3:00 | 4:00 | **16347.40** |
| 19.06.2013 | 4:00 | 5:00 | **31248.92** |  | 18.12.2013 | 4:00 | 5:00 | **16268.56** |
| 19.06.2013 | 5:00 | 6:00 | **31307.76** |  | 18.12.2013 | 5:00 | 6:00 | **16272.39** |
| 19.06.2013 | 6:00 | 7:00 | **30986.51** |  | 18.12.2013 | 6:00 | 7:00 | **14526.87** |
| 19.06.2013 | 7:00 | 8:00 | **28699.76** |  | 18.12.2013 | 7:00 | 8:00 | **13699.44** |
| 19.06.2013 | 8:00 | 9:00 | **28039.92** |  | 18.12.2013 | 8:00 | 9:00 | **14003.02** |
| 19.06.2013 | 9:00 | 10:00 | **28554.97** |  | 18.12.2013 | 9:00 | 10:00 | **14246.74** |
| 19.06.2013 | 10:00 | 11:00 | **28581.59** |  | 18.12.2013 | 10:00 | 11:00 | **16576.18** |
| 19.06.2013 | 11:00 | 12:00 | **28554.59** |  | 18.12.2013 | 11:00 | 12:00 | **16540.64** |
| 19.06.2013 | 12:00 | 13:00 | **28171.49** |  | 18.12.2013 | 12:00 | 13:00 | **16395.17** |
| 19.06.2013 | 13:00 | 14:00 | **29439.56** |  | 18.12.2013 | 13:00 | 14:00 | **16355.09** |
| 19.06.2013 | 14:00 | 15:00 | **29923.33** |  | 18.12.2013 | 14:00 | 15:00 | **16356.59** |
| 19.06.2013 | 15:00 | 16:00 | **29500.48** |  | 18.12.2013 | 15:00 | 16:00 | **11494.16** |
| 19.06.2013 | 16:00 | 17:00 | **29441.13** |  | 18.12.2013 | 16:00 | 17:00 | **11159.42** |
| 19.06.2013 | 17:00 | 18:00 | **29525.08** |  | 18.12.2013 | 17:00 | 18:00 | **14157.03** |
| 19.06.2013 | 18:00 | 19:00 | **29498.69** |  | 18.12.2013 | 18:00 | 19:00 | **16423.90** |
| 19.06.2013 | 19:00 | 20:00 | **29059.98** |  | 18.12.2013 | 19:00 | 20:00 | **16079.96** |
| 19.06.2013 | 20:00 | 21:00 | **29833.23** |  | 18.12.2013 | 20:00 | 21:00 | **16380.41** |
| 19.06.2013 | 21:00 | 22:00 | **30022.69** |  | 18.12.2013 | 21:00 | 22:00 | **16471.86** |
| 19.06.2013 | 22:00 | 23:00 | **28966.65** |  | 18.12.2013 | 22:00 | 23:00 | **16506.87** |
| 19.06.2013 | 23:00 | 0:00 | **28841.05** |  | 18.12.2013 | 23:00 | 0:00 | **16532.12** |
|  |  |  | **713 001.50** |  |  |  |  | **371 756.89** |

Поставка электрической энергии осуществляется по сетям ЗАО «Липецкцемент» по договорам на технологическое присоединение на следующих условиях:

1.1. Исполнитель обязуется выполнить мероприятие по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заказчика, обеспечить передачу принятой в свою сеть электроэнергии от точек приема до точек поставки в пределах объема мощности оговоренного Договором, качество (в соответствии с ГОСТ 13109-97) и иных параметров, которые должны соответствовать обязательным требованиям, установленным нормами действующего законодательства РФ.

* 1. Исполнитель обязуется:
     1. Производить передачу электрической энергии, принадлежащей Заказчику, через свои сети в объеме, установленным настоящим договором, максимально допустимой мощностью, на напряжении, согласно технических условий по III категории надежности к своим электрическим сетям при условии соблюдения «Заказчиком» Правил технологического присоединения энергоприниматощигх устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.04г.№861,далее Правила) и Акта разграничения балансовой принадлежности, а «Заказчик» обязуется оплатить работы по технологическому присоединению
     2. Осуществлять проверки соблюдения Заказчиком порядка технологического присоединения в течение всего срока действия договора.
     3. В случае, если в ходе проверки соблюдения Заказчиком порядка технологического присоединения будет обнаружено нарушение порядка технологического присоединения или присоединения энергопринимающих устройств, не соответствующих условиям договора, составить двухсторонний Акт о нарушении правил порядка технологического присоединения и, обязав сторону виновную в нарушении порядка технологического присоединения исправить выявленные нарушения.
     4. В случае неоднократного нарушения порядка технологического присоединения Исполнитель вправе отключить Заказчика, уведомив за 3 (три) дня.
     5. Своевременно осуществлять комплекс профилактических работ и мероприятий по содержанию в надлежащем состоянии электрических сетей, энергопринимающих устройств, расчетных приборов и средств учета, принадлежащих Исполнителю.
     6. Незамедлительно информировать Заказчика об аварийных ситуациях в электрических сетях, влияющих на исполнение обязательств по настоящему договору.
     7. Согласовывать с Заказчиком сроки и продолжительность отключений или ограничений передачи электрической энергии для проведения плановых и неотложных работ по ремонту электросетевого оборудования.
     8. Обеспечивать беспрепятственный допуск представителей Заказчика в пункты контроля и учета переданной электрической энергии.
     9. Извещать Заказчика о неисправностях в работе и замене расчетных приборов и средств учета количества переданной электрической энергии.
     10. Представлять Заказчику ежемесячно до 5 числа месяца, следующего за отчетным, для согласования «Акт приемки-передачи оказанных услуг».
  2. Заказчик обязуется:
     1. Подписать Акт разграничения балансовой принадлежности.
     2. Обеспечивать доступ уполномоченных представителей Исполнителя к энергопринимающим устройствам Заказчика для проведения технического осмотра (обследования) присоединенных энергопринимающих устройств.
     3. Своевременно осуществлять комплекс профилактических работ и мероприятий по содержанию в надлежащем состоянии электрических сетей, энергопринимающих устройств.
     4. Незамедлительно информировать Исполнителя об аварийных ситуациях в электрических сетях, влияющих на исполнение обязательств по настоящему договору.
     5. Выполнять требования технических условий.
     6. Потреблять мощность не более разрешенной.
     7. Обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасность эксплуатируемых сетей, приборов и оборудования, соблюдать установленный режим потребления электроэнергии.

Возможность подачи заявки на осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств есть.

Обработка заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям происходит согласно установленному регламенту, в установленные законодательством сроки.

Инвестиционных программ и проектов инвестиционных программ в 2013г. и на 2014г. нет.

Приобретение, стоимость и объемы товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии производится в соответствии с общезаводским Положением ПО 65-2012 «Порядок выбора подрядных организаций на тендерной основе для проведения капитальных ремонтов, обслуживания оборудования и строительных работ производствееного характера».

Лиц, намеревающихся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц, нет.

Качество обслуживания потребителей услуг сетевой организации соответствует ГОСТ54143-2010 и ГОСТ 29322-92.