**Информация о балансе электрической энергии и мощности, в том числе:**

[**Об отпуске электроэнергии в сеть и отпуске электроэнергии из сети сетевой компании**](http://www.oreloblenergo.ru/category/raskrytie_infy/info_work/o-balanse/) **по уровням напряжений, используемых для ценообразования, потребителям электрической энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям сетевой организации.**

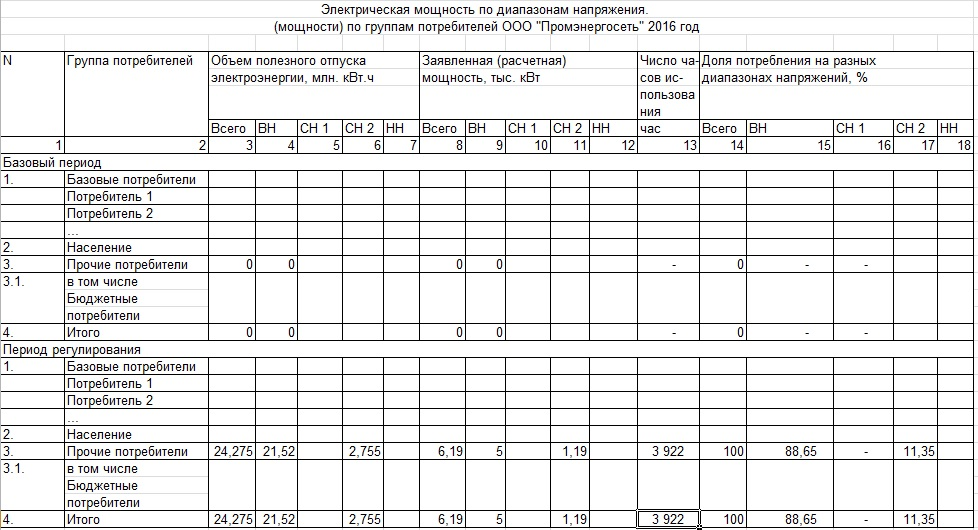
**Об объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений, используемых для ценообразования.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2 и НН** | | | | | | | | | | |
|  | **для ООО «Промэнергосеть»** | |  | |  | |  | |  | |
| млн. кВт.ч | |  |  | |  | |  | |  | |
| п.п. | Показатели | Период регулирования 2016 год | | | | | | | | |
| Всего | | ВН | | СН1 | | СН 2 | | НН |
| 1 | 2 | 8 | | 9 | | 10 | | 11 | | 12 |
| 1. | Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО | 25,147 | | 22,317 | | - | | 2,830 | | - |
|
| 1.1. | из смежной сети, всего | 25,147 | | 22,317 | | - | | 2,830 | | - |
|  | в том числе из сети |  | |  | |  | |  | |  |
|  | ВН | 22,317 | | 22,317 | | - | | - | | - |
|  | СН1 | - | | - | | - | | - | | - |
|  | СН2 | 2,83 | | - | | - | | 2,83 | | - |
| 1.2. | от электростанций ПЭ (ЭСО) | - | | - | | - | | - | | - |
|
| 1.3. | от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка) | - | | - | | - | | - | | - |
|
| 1.4. | поступление эл. энергии от других организаций | - | | - | | - | | - | | - |
|
| 2. | Потери электроэнергии в сети | 0,872 | | 0,797 | | - | | 0,075 | | - |
|
|  | то же в % (п. 2. /п. 1.) | 3,47 | | 3,57 | | - | | 2,65 | | - |
| 3. | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | - | | - | | - | | - | | - |
|
|
| 4. | Полезный отпуск из сети | 24,275 | | 21,52 | | - | | 2,755 | | - |
|  | в т.ч. | - | | - | | - | | - | | - |
| 4.1. | собственным потребителям ЭСО |
|
|  | из них: |  | |  | |  | |  | |  |
|  | потребителям, присоединенным к центру питания | 24,275 | | 21,52 | | - | | 2,755 | | - |
|
|  | на генераторном напряжении | - | | - | | - | | - | | - |
|
| 4.2. | потребителям оптового рынка | - | | - | | - | | - | | - |
|
| 4.3. | сальдо переток в другие организации | - | | - | | - | | - | | - |
|

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Электрическая мощность по диапазонам напряжения.** | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |
| МВт | |  |  |  |  |  |
| п.п. | Показатели | Период регулирования 2016 год | | | | |
| Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 1 | 2 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1. | Поступление мощности в | 6,69 | 5,40 | - | 1,29 | - |
| сеть, ВСЕГО |
| 1.1. | из смежной сети | 6,69 | 5,40 | - | 1,29 | - |
| 1.2. | от электростанций ПЭ | - | - | - | - | - |
|  | от других поставщиков (в.т.ч. с оптового рынка) | - | - | - | - | - |
|  | от других организаций | - | - | - | - | - |
| 2. | Потери в сети | 0,50 | 0,40 | - | 0,1 | - |
|  | то же в % | 7,47 | 7,41 | - | 7,75 | - |
| 3. | Мощность на | - | - | - | - | - |
| производственные и |
| хозяйственные нужды |
| 4. | Полезный отпуск мощности | 6,19 | 5,00 | - | 1,19 | - |
| потребителям |
| 4.1. | в т.ч. | 6,19 | 5,00 | - | 1,19 | - |
| Заявленная (расчетная) |
| мощность собственных |
| потребителей, |
| пользующихся |
| региональными |
| электрическими сетями |
| 4.2. | Заявленная (расчетная) | - | - | - | - | - |
| мощность потребителей |
| оптового рынка |
| 4.3. | в другие организации | - | - | - | - | - |

Примечание: 1. Поступление электроэнергии и мощности в сеть указано в соответствии с физическим присоединением.

2. Переток электроэнергии мощности в другие организации (полезный отпуск) указан с учетом п.45. Методических указаний.



**О потерях электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования.**

Потери электроэнергии в сетях ООО «Промэнергосеть» за 2016 год.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **2016 год** | **Тыс. кВт/час** | **%** |
| Всего потери электроэнергии в сетях ООО «Промэнергосеть» | 871,689 | 100 |
| в том числе: |  |  |
| ВН | 796,898 | 91,42 |
| СНI | 0,0 | 0,0 |
| СНII | 74,791 | 8,58 |
| НН | 0,0 | 0,0 |

**О затратах на оплату потерь.**

Фактические затраты сетевой организации на покупку потерь электроэнергии в сетях ООО «Промэнергосеть» в 2016 г. составили – 2061390 руб. (с НДС). Всего потери электроэнергии в сетях ООО «Промэнергосеть» 871,689 Тыс. кВт/час.

**Об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь.**

Норматив потерь электроэнергии в сетях ООО «Промэнергосеть» на 2016 г. утвержден на уровне 6,8005 % при поступлении электроэнергии в сеть 23,9797 тыс.кВт\*ч. (Экспертное заключение №155 от 16 декабря 2015 г.)

**О перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования.**

Мероприятия по снижению размеров потерь в сетях выполняются согласно программы энергосбережения и повышения энергоэффективности .

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок проведения | Цель реализации мероприятия | Источник финансирования |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1.Модернизация, замена оборудования: |  |  |  |
| 1.1. Реконструкция ОПУ и РУ 10 кВ ГПП 110/10 кВ «Графит» | 2016-2018г.г. | Повышение надёжности существующих потребителей, сокращение срока перерыва  эл/снабжения, снижение недоотпуска электроэнергии | Инвестпрограмма |
| 1.2. Снижение затрат на собственные нужды подстанций (замена ламп электроосвещения на энергосберегающие, замена средств отопления более экономичными) | 2016-2018г.г. | Снижение технологических потерь электроэнергии при её передаче. | Инвестпрограмма |
| 2. Технические мероприятия: |  |  |  |
| 2.1. Отключение трансформаторов в режимах малых нагрузок на ТП с двумя трансформаторами | 2016-2018г.г. | Снижение потерь электроэнергии на 0,2% от отпуска в сеть | Не требует затрат |
| 2.2. Проведение контрольных снятий показаний приборов учета | 2016-2018г.г. | Выявление недоучтенной электроэнергии | Не требует затрат |
| 3.Развитие системы учета электрической энергии: | | |  |
| 3.1. Монтаж дополнительной системы АИИСКУЭ на ГПП 110/10 кВ «Графит»и ТП 420 г.Ельня | 2017г. | Повышение точности и надежности учета, повышение достоверности расчетов, локализация и снижение потерь электроэнергии | Инвестпрограмма |
| 4. Организационные мероприятия: | | |  |
| 4.1. Проведение энергетического обследования (энергоаудит) | 2016г. | Снижение потерь электрической энергии | Собственные средства |

**О закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости.** Стоимость закупленной электрической энергии для компенсации потерь в сетях 2061390 руб. (с НДС).

**О размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения.**

ООО «Промэнергосеть» не имеет прямых договоров оказания услуг по передаче электрической энергии непосредственно с потребителями по точкам присоединения к сетям ООО «Промэнергосеть».

**Уровень нормативных потерь установлен экспертным заключением № 118/1 от 16 декабря 2016 г. Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «Промэнергосеть» и составляет 6,008%.**