**В соответствии с Пунктом 19 Раздела II Постановления Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» от 30.01.2019 № 64**

**Акционерное общество «ОРЭС-Петрозаводск»**

**представляет следующую информацию за 2018 год:**

**Раздел II П.19 пп.«г»:**

Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров, работ, услуг субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию:

***-*** *о балансе электрической энергии и мощности, в том числе об отпуске электроэнергии в сеть и отпуске электроэнергии из сети сетевой компании по уровням напряжений, используемым для ценообразования, потребителям электрической энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям сетевой организации:*

|  |  |
| --- | --- |
|  | **С 01 января по 30 июня 2018 года** |
| Уровеньнапряжения |  |
| Отпуск ЭЭ в сеть АО "ОРЭС-Петрозаводск" (тыс.кВт\*ч), всего в том числе от: |  | 417 687,804 |
| ОАО "МРСК Северо-Запада" | ВН, СН1, СН2 | 333 402,463 |
| Структурное подразделение Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД» Октябрьской дирекции по энергообеспечению | СН2, НН | 410,865 |
| ОАО "Прионежская сетевая компания" | СН2,НН | 43 503,955 |
| ПАО "ФСК ЕЭС" | СН2 | 40 370,521 |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **С 01 июля по 31 декабря 2018 года** |
| Уровеньнапряжения |  |
| Отпуск ЭЭ в сеть АО "ОРЭС-Петрозаводск" (тыс.кВт\*ч), всего в том числе от\*: |  | 378 334,733 |
| ОАО "МРСК Северо-Запада" | ВН, СН1, СН2 | 303 417,991 |
| Структурное подразделение Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД» Октябрьской дирекции по энергообеспечению | СН2, НН | 279,806 |
| ОАО "Прионежская сетевая компания" | СН2,НН | 38 086,567 |
| ПАО "ФСК ЕЭС" | СН2 | 36 550,369 |

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

|  |  |
| --- | --- |
|  | **С 01 января по 30 июня 2018 года** |
| Уровеньнапряжения |  |
| Отпуск из сети АО "ПКС" (тыс.кВт\*ч), всегов том числе\*: |  | 358 835,110 |
| ОАО "Прионежская сетевая компания" | СН2 | 12 916,418 |
| Структурное подразделение Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД» Октябрьской дирекции по энергообеспечению | СН2, НН | 989,206 |
| ООО "Русэнергосбыт" | СН1, СН2, НН | 5 801,095 |
| ООО «Региональная Электросетевая компания» | СН2 | 6 432,349 |
| АО ТНС энерго Карелия» | СН2, НН | 1 166,788 |
| Потребителям ООО "Энергокомфорт.Карелия" | СН1, СН2, НН | 325 193,550 |
| ООО "МагнитЭнерго" | СН2, НН | 4 523,901 |
| ПАО "МРСК Северо-Запада" | СН2 | 973,735 |
| ООО «Ритейл Энерго Консалт» | СН2 | 838,068 |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **С 01 июля по 31 декабря 2018 года** |
| Уровеньнапряжения |  |
| Отпуск из сети АО "ПКС" (тыс.кВт\*ч), всегов том числе\*: |  | 328 609,317 |
| ОАО "Прионежская сетевая компания" | СН2 | 11 520,631 |
| Структурное подразделение Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД» Октябрьской дирекции по энергообеспечению | СН2, НН | 985,595 |
| ООО "Русэнергосбыт" | СН1, СН2, НН | 6 702,294 |
| ООО «Региональная Электросетевая компания» | СН2 | 0 |
| АО ТНС энерго Карелия» | СН2, НН | 1 066,211 |
| Потребителям ООО "Энергокомфорт.Карелия" | СН1, СН2, НН | 300 342,517 |
| ООО "МагнитЭнерго" | СН2, НН | 4 392,453 |
| ПАО "МРСК Северо-Запада" | СН2 | 1 021,440 |
| ООО «Ритейл Энерго Консалт»" | СН2 | 1. 578,176
 |

- *о потерях электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения:*

|  |  |
| --- | --- |
|  | **С 01 января по 30 июня 2018 года** |
| Потери в сетях АО "ОРЭС-Петрозаводск", тыс. кВт\*ч | ВН, СН1, СН2, НН | 58 852,694 |
| Потери в сетях АО "ОРЭС-Петрозаводск", % |  | 14,09 |

|  |  |
| --- | --- |
|  | **С 01 июля по 31 декабря 2018 года** |
| Потери в сетях АО "ОРЭС-Петрозаводск", тыс. кВт\*ч | ВН, СН1, СН2, НН | 49 725,416 |
| Потери в сетях АО "ОРЭС-Петрозаводск", % |  | 13,14 |

- *о затратах на оплату потерь, в том числе о затратах сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях:*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Затраты АО "ОРЭС-Петрозаводск" на покупку потерь в собственных сетях, тыс. руб без НДС: |  | 1. 074,86
 |

*- об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период:*

|  |  |
| --- | --- |
|  | **С 01 января по 30 июня 2018 года** |
| Уровень нормативных потерь в сетях АО "ОРЭС-Петрозаводск", тыс.кВт\*ч |  | 57 150,7 |
|  | **С 01 июля по 31 декабря 2018 года** |
| Уровень нормативных потерь в сетях АО "ОРЭС-Петрозаводск", тыс.кВт\*ч |  | 54 049,8 |

***Источник опубликования решения об установлении уровня нормативных потер: официальный документ, в котором прописаны нормативные потери и затраты АО "ОРЭС-Петрозаводск" – Протокол заседания Правления Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 28.06.2018 № 40.***

- *о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости:*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Фактические потери в сетях АО "ОРЭС-Петрозаводск", тыс. кВт\*ч |  | 108 578,110 |
| Стоимость фактических потерь, тыс. руб с НДС |  | 1. 028,673
 |

*- о размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения:*

|  |  |
| --- | --- |
|  | **С 01 января по 30 июня 2018 года** |
| Потери, в сетях АО "ОРЭС-Петрозаводск", оплачиваемые потребителем, тыс.кВт\*ч: | ВНСН1СН2НН | 496,452471,80725 973,91530 510,520 |
|  | **С 01 июля по 31 декабря 2018 года** |
| Потери, АО "ОРЭС-Петрозаводск", оплачиваемые потребителем, тыс.кВт\*ч: | ВНСН1СН2НН | 580,198518,47722 759,1281. 267,614
 |

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Мероприятия по снижению потерь электрической энергии в сетях АО "ОРЭС-Петрозаводск" за 2018 год | Единица измерения | Срок реализации | Источник финансирования | Количество |
| Обследование измерительных комплексов учета электроэнергии на соответствие нормативно-техническим документам (НТД) и разработка мероприятий по доведению измерительных комплексов на соответствие НТД на объектах ОАО "ПКС" и у абонентов юридических лиц |  | январь - декабрь | себестоимость | 2 |
| 3амена электросчетчиков с отрицательной погрешностью на электронные + установка приборов "Матрица" + ПУ "Меркурий" на ТП | шт | январь - декабрь | себестоимость | 395 |
| Замена ламп накаливания энергосберегающими | шт | январь - декабрь | себестоимость | 0 |
| Отключение малозагруженных трансформаторов в летний период времени | шт | январь - декабрь | себестоимость | 100 |
| Замена перегруженных трансформаторов | шт | январь - декабрь | себестоимость | 4 |
|  |

*- о перечне зон деятельности сетевой организации с детализацией по населенным пунктам и районам городов, определяемых в соответствии с границами балансовой принадлежности электросетевого хозяйства, находящегося в собственности сетевой организации или на ином законном основании*.

|  |  |
| --- | --- |
| Зоны деятельности | г. Петрозаводск |
| Пос. Кварцитный |
|  |