|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование подпункта Стандартов | Номер пункта (абзаца) Стандартов | Значение |
| Об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию: | 19"г"аб.1-2 |  |
| о балансе электрической энергии и мощности, в том числе: об отпуске электроэнергии в сеть и отпуске электроэнергии из сети по уровням напряжений, используемых для ценообразования, потребителям электрической энергии и ТСО, присоединенным к сетям сетевой организации | поступление электроэнергии в сеть – 6 178,80 тыс.кВтч (ВН) полезный отпуск электроэнергии из сети - 5 934,00 тыс.кВтч (СН2, НН) |
| об объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям разрезе уровней напряжений | 1 300,00 тыс.кВтч (ВН)4 274,00 тыс.кВтч (СН2)360,00 тыс.кВтч (НН) |
| о потерях электроэнергии в сетях в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения | 11"в"аб.5 | 244,80 тыс.кВтч (ВН) |
| о затратах на оплату потерь, в том числе: о затратах на покупку потерь в собственных сетях | 708,54 тыс.руб. без НДС |
| о уровне нормативных потерь на 2018 год, согласно Постановлению комитета Тульской области по тарифам № 62/1 от 26.12.2017г. | 244,80 тыс.кВтч (3,96%) |
| покупка электроэнергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимость | 244,80 тыс.кВтч; 708,54 тыс.руб. |
| размер фактических потерь электроэнергии для компенсации потерь в сетях в 2018 году по уровням напряжений | 333,76 тыс.кВтч (3,96%) - ВН |
| о перечне зон деятельности с детализацией по населенным пунктам и районам городов, определяемых в соответствии с границами балансовой принадлежности электросетевого хозяйства, находящегося в собственности или на ином законном основании | 19"гб"аб.4 | "поступление электроэнергии на энергопринимающие устройства АО «Машиностроительный завод "Штамп" им. Б.Л. Ванникова" осуществляется по уровню ВН от подстанции «Тулэнерго» ПС № 84 "Боташевская», принадлежащей филиалу «Тулэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья», по ВЛ 110 кВ "Ленинская-Кировская 1 с отп." ПС № 64 "Кировская" и ВЛ 110 кВ "Ленинская-Щегловская 2 с отп." ПС № 17 "Щегловская", в передаче электроэнергии участвует следующее основное оборудование:- КЛЭП 6 кВ - 36,745 км- ТП № 3, 4, 5, 6, 7, 10, 12, 14, 15, 16, 18, 21, 23, 24, на которых находится 32 трансформатора общей мощностью 108,98 МВАуказанное оборудование находится в городе Туле, принадлежит АО «Машиностроительный завод "Штамп" на праве собственности и участвует в передаче электрической энергии сторонним потребителям" |
| О техническом состоянии сетей, в том числе: о сводных данных об аварийных отключениях в месяц по границам территориальных зон деятельности, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства, с указанием даты аварийного отключения объектов электросетевого хозяйства и включения их в работу, причин аварий (по итогам расследования в установленном порядке) и мероприятий по их устранению | 19"г"аб.5 | аварийных отключений объектов электросетевого хозяйства в 2018 году не было |
| об объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии | 19"г"аб.6 | 2018 г. - 0; II квартал 2019 г. - 0 |
| о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по всем уровням напряжения | 19"г"аб.7 | 0,76 МВА (СН2) |
| о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация) | 19"г"аб.8 | вывод в ремонт сетей и оборудования ТП в:январе - июне 2019 г. - не планируетсяиюле - декабре 2019 г. - не планируется |