**ПАСПОРТ УСЛУГИ (ПРОЦЕССА) СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

**Контроль значений соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителя**

Круг заявителей: физические и юридические лица, присоединенные к сетям ТСО.

Размер платы за предоставление услуги (процесса) и основания ее взимания: не взимается.

Условия оказания услуги (процесса): процесс производится при условии выявления сетевой организацией безучетного или бездоговорного потребления электроэнергии физическим или юридическим лицом.

Результат оказания услуги (процесса): составленный надлежащим образом акт безучетного или бездоговорного потребления электроэнергии.

Общий срок оказания услуги (процесса) по 1 потр.: от 2 часов 30 минут до 3 часов.

Состав, последовательность и сроки оказания услуги (процесса):

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Этап | Содержание/условия  этапа | Форма предоставления | Срок исполнения | Ссылка на нормативный правовой акт |
| 1. | Снятие профилей мощности активной и реактивной мощности | **Условие:**  при проведении контрольного съема показаний с расчетных приборов учета электроэнергии  **Содержание:**  Установление и фиксация объемов мощности | Информация о проведении проверки доводится до сведения гарантирующего поставщика, проверяемого гражданина или руководителя (представителя) проверяемого юридического лица непосредственно после прибытия проверяющей группы на объект проверки посредством телефонной связи либо в устной форме. | 50 минут | Приказ Минпромэнерго РФ №49 от 22.02.2007г. |
| 2. | Расчет значения соотношения потребления реактивной и активной мощности. | **Условие:**  При наличии профилей активной и реактивной мощности  Сумма часов, составляющих определяемые соответствующими договорами периоды больших и малых нагрузок, должна быть равна 24 часам. Если иное не определено договором, часами больших нагрузок считается период с 7 ч 00 мин. до 23 ч 00 мин., а часами малых нагрузок - с 23 ч 00 мин. до 7 ч 00 мин.  **Содержание:**  Расчет коэффициента активной и реактивной мощности | Значения коэффициентов реактивной мощности определяются отдельно для каждой точки присоединения к электрической сети в отношении всех потребителей, за исключением потребителей, получающих электрическую энергию по нескольким линиям напряжением 6 - 20 кВ от одной подстанции или электростанции, для которых эти значения рассчитываются в виде суммарных величин. | 1 час 50 минут | Приказ Минпромэнерго РФ №49 от 22.02.2007г. |
| 3. | Определение коэффициента реактивной мощности tg φ | **Условие:** Для потребителей, присоединенных к сетям напряжением 220 кВ и выше, а также к сетям 110 кВ (154 кВ), в случаях, когда они оказывают существенное влияние на электроэнергетические режимы работы энергосистем (энергорайонов, энергоузлов), предельное значение коэффициента реактивной мощности, потребляемой в часы больших суточных нагрузок электрической сети, а также диапазоны коэффициента реактивной мощности, применяемые в периоды участия потребителя в регулировании реактивной мощности, определяют на основе расчетов режимов работы электрической сети в указанные периоды, выполняемых как для нормальной, так и для ремонтной схем сети. | Предельные значения коэффициента реактивной мощности, потребляемой в часы больших суточных нагрузок электрической сети, для потребителей, присоединенных к сетям напряжением ниже 220 кВ, определяются в соответствии с [приложением](consultantplus://offline/ref=2DC3E262118F82F2790178C320FEF314B3DE2040F5D67989067FE657ABDA0242003A6B5DF9B9D8yDR8K) к Приказ Минпромэнерго РФ №49 от 22.02.2007г. | 2 часа 30 минут | Приказ Минпромэнерго РФ №49 от 22.02.2007г. |