**МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ПРИБОРОВ УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**

**Прибор учета электроэнергии - средство измерения, используемое для определения объемов (количества) потребления (производства, передачи) электрической энергии потребителями (гарантирующим поставщиком, сетевыми организациями).**

Приборы учета, показания которых в соответствии с разделом Х «Правила организации учета электрической энергии на розничных рынках», утвержденным Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 г. (с изменениями и дополнениями) используются при определении объемов потребления (производства) электрической энергии (мощности) на розничных рынках, оказанных услуг по передаче электрической энергии, фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, за которые осуществляются расчеты на розничном рынке, должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, а также установленным в настоящем разделе требованиям, в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в установленном настоящим разделом порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля (далее - расчетные приборы учета).

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Объект (категория заявителей) | Класс точности прибора учета | Ссылка на пункт раздела Х Постановления Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 г. (в редакции действующей с 05.02.2015 г.  |
| Для учета электрической энергии, потребляемой гражданами | 2,0 и выше. | П. 138 |
| Для учета электроэнергии на границе раздела объектов электросетевого хозяйства и внутридомовых инженерных систем многоквартирного дома | 2,0 и выше. | П. 138 |
| Для учета электроэнергии в многоквартирных домах, присоединение которых к объектам электросетевого хозяйства осуществляется после вступления в силу Постановления Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 г. (после 12.06.2012 года), на границе раздела объектов электросетевого хозяйства и внутридомовых инженерных систем подлежат установке коллективные (общедомовые) приборы учета класса точности  | 1,0 и выше. | П. 138 |
| Для учета электрической энергии, потребляемой потребителями, не указанными в [пункте 138](#Par10) Постановления Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 г., с максимальной мощностью менее 670 кВт для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением 35 кВ и ниже | 1,0 и выше | П. 139 |
| Для учета электрической энергии, потребляемой потребителями, не указанными в [пункте 138](#Par10) Постановления Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 г., с максимальной мощностью менее 670 кВт для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением 110 кВ и выше. | 0,5S и выше | П. 139 |
| Для учета электрической энергии, потребляемой потребителями с максимальной мощностью не менее 670 кВт, подлежат использованию приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, соответствующего класса точности, обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 90 дней и более или включенные в систему учета. | 0,5S и выше, | П. 139 |
| Для учета реактивной мощности, потребляемой (производимой) потребителями с максимальной мощностью не менее 670 кВт, в случае если в договоре оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенном в отношении энергопринимающих устройств таких потребителей в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, имеется условие о соблюдении соотношения потребления активной и реактивной мощности, подлежат использованию приборы учета, позволяющие учитывать реактивную мощность или совмещающие учет активной и реактивной мощности и измеряющие почасовые объемы потребления (производства) реактивной мощности.  | не ниже 2,0, но не более чем на одну ступень ниже класса точности используемых приборов учета, позволяющих определять активную мощность. | П. 139 |
| Класс точности измерительных трансформаторов, используемых в измерительных комплексах для установки (подключения) приборов учета | не ниже 0,5. | П. 139 |
| Для установки (подключения) приборов учета класса точности 2,0 допускается использование измерительных трансформаторов напряжения | 1,0 | П. 139 |
| Для учета электрической энергии в точках присоединения объектов электросетевого хозяйства одной сетевой организации к объектам электросетевого хозяйства другой сетевой организации  | соответствующие требованиям, предусмотренным [пунктом 139](#Par12) Постановления Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 г. | П. 140 |
| Для учета объемов производства электрической энергии производителями электрической энергии (мощности) на розничных рынках подлежат использованию приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы производства электрической энергии, соответствующего класса точности обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах производства электрической энергии (мощности) за последние 90 дней и более или включенные в систему учета. | 0,5S и выше | П. 141 |

Каждый установленный расчетный счетчик должен иметь на винтах, крепящих кожух счетчика, пломбы с клеймом госповерителя, а на зажимной крышке - пломбу энергоснабжающей организации.

На вновь устанавливаемых трехфазных счетчиках должны быть пломбы государственной поверки с давностью не более 12 мес., а на однофазных счетчиках - с давностью не более 2 лет

**ВАЖНО ЗНАТЬ (!), что нарушение пломбы (марки) на расчетном приборе учета лишает потребителя электроэнергии правовых оснований производить расчеты за потребленную электроэнергию с использованием показаний данного счетчика.**

Класс точности измерительных трансформаторов, используемых в измерительных комплексах для установки (подключения) приборов учета, должен быть не ниже 0,5. Допускается использование измерительных трансформаторов напряжения класса точности 1,0 для установки (подключения) приборов учета класса точности 2,0. Допускается применение трансформаторов тока с завышенным коэффициентом трансформации (по условиям электродинамической и термической стойкости или защиты шин), если при максимальной нагрузке присоединения ток во вторичной обмотке трансформатора тока будет составлять не менее 40% номинального тока счетчика, а при минимальной рабочей нагрузке - не менее 5%.

Периодическая поверка прибора учета, измерительных трансформаторов должна проводиться по истечении межповерочного интервала, установленного для данного типа прибора учета, измерительного трансформатора в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений.