

# Технические требования на организацию узлов коммерческого учета электрической энергии электроустановок потребителей мощностью до 55 кВт и напряжением не выше 0,4 кВ в точке подключения

## 1. Общие положения

1.1. Организовать узлы коммерческого учета электрической энергии на границе раздела балансовой принадлежности сетевой организации и потребителя электрической энергии в соответствии с п.1.5.6. «Правил Устройства Электроустановок». В случае невозможности установки узла коммерческого учета электрической энергии на границе раздела балансовой принадлежности сетевой организации и потребителя электрической энергии, в проекте предоставить техническое обоснование переноса узла учета и технические характеристики питающих линий (силовых трансформаторов) для расчета потерь электроэнергии от границы балансовой принадлежности до места установки коммерческого учета электрической энергии (п.144 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» утвержденных Постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012 г.)

1.2. При отсутствии технической возможности установки прибора учета на границе раздела балансовой принадлежности, прибор учета установить в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, в котором имеется техническая возможность его установки. В этом случае потребление электрической энергии, определенное на основании показаний установленного прибора учета в целях осуществления расчетов, будет подлежать корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности сетевой организации и потребителя электрической энергии до места установки прибора учета.

1.3. Для подключения к действующей АСКУЭ (Автоматической Системе Коммерческого Учета Электроэнергии) потребителю рекомендуется оснастить узлы коммерческого учета электрической энергии GSM-модемами. GSM-модемы дополнительно должны иметь блок питания и антенну.

## 2. Требования к счетчикам электроэнергии:

2.1. Для учета электрической энергии устанавливаются электронные счетчики прямого включения класса точности – 1,0 и выше, типы которых утверждены федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии и внесены в государственный реестр средств измерений.

2.2. Счетчики должны быть размещены в легкодоступных для осмотра и проверки сухих помещениях, в свободном и не стесненном для работы месте. Счетчики устанавливаются в шкафах, камерах, нишах, щитах, на панелях, стенах, имеющих жесткую конструкцию на высоте в пределах 0,8 – 1,7 м. Конструкция и размеры шкафов, ниш, щитков и т.п. должны обеспечивать удобный доступ к зажимам счетчиков. Кроме того, должна быть обеспечена возможность удобной замены счетчика и установка его с уклоном не более 1 град.

2.3. Рабочий диапазон температур счетчика, указанный в паспорте, должен соответствовать условиям эксплуатации.

2.4. Счетчики должны обеспечивать учет активной электрической энергии по каждой фазе и поддерживать интерфейс RS-485.

2.6. Коммутационный аппарат, установленный до электрического счетчика, должен иметь устройство для опломбирования клеммных контактов.

2.7. Вводной кабель (провод) в здание (помещение) должен визуально просматриваться и не иметь паяк (скруток, соединительных коробок) на всем протяжении от точки подключения до узла учета.