ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ НА ПКУ/ЭНЕКСОМ НА ДАТЧИКАХ 6-10 КВ

ПКУ на датчиках производства ГК Энерготехмонтаж

НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА	Значение параметра
Номинальное напряжение, кВ	10
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	12
Номинальная частота, Гц	50
Количество измеряемых фаз	от 1 до 3
Номинальный первичный ток Iном, А	от 10 до500
Односекундный ток термической стойкости, кА	12
Односекундный ток электродинамической стойкости, кА	31,5
Испытательное напряжение полного грозового импульса, кВ	75
Испытательное одноминутное переменное напряжение, кВ	42
Номинальный коэффициент перенапряжения (в течение 8 ч)	1,9
Испытательное переменное напряжение электрической прочности изоляции вспомогательных цепей, кВ	2
Степень загрязнения изоляции по ГОСТ 9920-89	IV
Длина пути утечки внешней изоляции, мм, не менее	300
Тип внутренней изоляция по ГОСТ 1516.3	Нормальная
Класс нагревостойкости по ГОСТ 8865	«В»
Материал внутренней изоляции главных цепей	Литой из эпоксидного компаунд
Материал внешней изоляции главных цепей	Кремнийорганический компаунд
Уровень изоляции по ГОСТ 1516.3	«а»
Климатическое исполнение и категория размещенияпо ГОСТ 15150-69	У1; УХЛ1
Степень защиты оболочки ЭТТН по ГОСТ 14254	IP67
Степень защиты оболочки ШУ по ГОСТ 14254	IP54
Класс точности датчиков тока для измерений в соответствии с ГОСТ Р МЭК 60044-7-2010	0,2S; 0,5S
Класс точности преобразования по току ЭТТН подтверждается в диапазоне от номинального тока	от 1 до 500%
Класс точности датчиков напряжения для измерений в соответствии с ГОСТ Р МЭК 60044-7-2010	0,2; 0,5
Межповерочный интервал датчиков тока и напряжения, лет	8

Межповерочный интервал счетчика э/э, лет	12
Учет электроэнергии в соответствии с ГОСТ 31818.11-2012, ГОСТ 31819.22-2012 и ГОСТ 31819.23-2012	да
Контроль качества электроэнергии в соответствии ГОСТ 32144-2013, ГОСТ 30804.4.7-2013 (класс I), ГОСТ Р 8.655-2009, ГОСТ 33073-2014, ГОСТ Р 51317.4.15-2012	да
Класс измерения по ГОСТ 30804.4.30-2013	S
Измерениянараметров трехфазной электрической сети по RMS и 1...50 гармоникам	да
Длительность хранения учетных данных при отсутствии внешнего питания, лет	20
Хранения показаний электроэнергии (общей и тарифицированной)	от сброса, на начало и за текущие сутки (предыдущие 30 суток), на начало и за текущий месяц (12 предыдущих месяцев), на начало и за текущий год (10 предыдущих лет)
Совместимые ПО АИИС КУЭ	по СПОДЭС: «Пирамида 2.0», «Пирамида-Сети», «АльфаЦентр», УСПД SM 160-02M; по Modbus: «ПК Энергосфера», «Телескоп+», УСПД RTU-325.
Профили электроэнергии/измерений	профиль №1 — 123 дня для получасовых профилей (5904 записей), профиль №2 — 1536 записей, интервал усреднения — настраиваемый, от 1 с до 12 часов
Управление тарифами	программируемое тарифное расписание (255 сезонов, 255 дней, 8 тарифных зон в сутках)
Пломбирование измерительных цепей счетчика э/э	прозрачная крышка с отверстиями под пломбы
Поддержка протоколов информационного обмена	Modbus RTU/TCP, СПОДЭС, ГОСТ Р МЭК 60870-5-101-2006, ГОСТ Р МЭК 60870-5-104-2004, МЭК 61850-8-1 (MMS/GOOSE), FTP, SNMP, SNTP. МЭК 61850
Интерфейсы для передачи измеренных параметров	RS-485, Ethernet и USB
Масса электронного трансформатора тока и напряжения (ЭТТН), кг, не более	4
Масса Шкафа учета (ШУ), кг, не более	25
Габаритные размеры электронного трансформатора тока и напряжения (ЭТТН) (длина × ширина × высота), мм, не более	254 × 128 × 180
Гарантия	60 месяцев
Средняя наработка на отказ электронного трансформатора тока и напряжения (ЭТТН), ч	250000
Срок службы	30 лет