



СЕРТИФИКАТ

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ



№ 14681 от 28 декабря 2021 г.

Срок действия: бессрочный

Наименование типа средств измерений:

Система автоматизированная контроля и учета электроэнергии «Ганцевичский лесхоз» заводской № 19/А347

Производитель:

ООО «ПроВатт», г. Брест, Республика Беларусь

Выдано:

Государственное лесохозяйственное учреждение «Ганцевичский лесхоз», г. Ганцевичи, Брестская обл., Республика Беларусь

Документ на поверку:

МП.БР 143-2020 «Системы автоматизированные информационно-измерительные коммерческого учета электрической энергии. Методика поверки»

Интервал времени между государственными поверками **24 месяца**

Тип средств измерений утвержден постановлением Государственного комитета по стандартизации Республики Беларусь от 28.12.2021 № 133

Средства измерений данного типа средства измерений, производимые в период срока действия данного сертификата об утверждении типа средства измерений, разрешаются к применению на территории Республики Беларусь в соответствии с прилагаемым описанием типа средств измерений.

Заместитель Председателя комитета



А.А.Бурак

Дата выдачи 5 января 2022 г.

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Приложение к сертификату об утверждении типа средств измерений

от 28 декабря 2021 г. № 14681

Наименование типа средств измерений и их обозначение

Система автоматизированная контроля и учета электроэнергии «Ганцевичский лесхоз» зав.№ 19/А347.

Назначение и область применения

Система автоматизированная контроля и учета электроэнергии «Ганцевичский лесхоз» (далее - АСКУЭ) на базе счетчиков электрической энергии «Гран-Электро СС-301» и УСПД на базе устройства комплектного низковольтного серии СЕ предназначена для измерения потребленной электрической энергии, накопления, обработки, хранения, отображения и передачи информации о потребленной электрической энергии на верхний уровень в центр сбора и обработки данных энергоснабжающей организации.

Область применения – промышленные предприятия и объекты энергосистемы.

Описание

Принцип действия АСКУЭ: по проводному каналу связи устройство сбора и передачи данных (далее - УСПД) проводит опрос счетчиков, сохраняет полученные данные и архивы в энергонезависимую память, ведет отсчет текущего времени и календаря, синхронизируя его с сайта БелГИМ, проводит синхронизацию времени в счетчиках. Для визуализации цифровой информации, полученной по измерительным каналам и вывода ее на печать, используется автоматизированное рабочее место (далее – АРМ). Связь между УСПД и энергоснабжающей организацией происходит посредством GPRS/3G канала связи. Компьютеру УСПД и АРМ энергетика присваиваются статические IP адреса.

АСКУЭ обеспечивает измерение следующих параметров, характеризующих электропотребление активной (реактивной) энергии за заданные временные интервалы по отдельным счетчикам, заданным группам счетчиков и предприятию в целом с учетом многотарифности; средние (получасовые) значения активной мощности (нагрузки) и средний (получасовой) максимум активной мощности (нагрузки) в часы утреннего и вечернего максимумов нагрузки по отдельным счетчикам, заданным группам и предприятию в целом.

Обязательные метрологические требования

Метрологические характеристики системы приведены в таблице 1.

Таблица 1

Наименование характеристики	Значение
Суточный ход часов УСПД, с/сут, не более	± 3
Допускаемая абсолютная погрешность синхронизации часов счетчиков с часами УСПД, с, не более	± 3
Предел допускаемой погрешности информационного обмена, не более	± 2 единицы младшего разряда

Пределы суммарной относительной погрешности измерения активной электрической энергии измерительных каналов АСКУЭ в нормальных условиях с доверительной вероятностью 95% приведены в таблице 2.

Таблица 2

Состав измерительных каналов:	Нагрузка	$\delta_{ик}, \%$
- счетчик электрической энергии кл.т. 0,5S - трансформаторы тока кл.т. 0,5S - трансформаторы напряжения кл.т. 0,5	$I_{100} \%$ $\cos \phi=0,8$	$\pm 1,9$
	$I_{100} \%$ $\cos \phi=0,5$	$\pm 2,8$
- счетчик электрической энергии кл. т. 0,5S - трансформаторы тока кл.т. 0,5S	$I_{100} \%$ $\cos \phi=0,8$	$\pm 1,8$
	$I_{100} \%$ $\cos \phi=0,5$	$\pm 2,5$

АСКУЭ состоит из 4 измерительных канала (ИК). Состав ИК АСКУЭ приведен в таблице 3.

Таблица 3

СЕ-УСПД-011/1/С-IP54-10/2GSM зав.№ 19/A347								
Наименование ИК	Счетчик электрической энергии		Трансформатор тока			Трансформатор напряжения		
	Тип	Кл.т	Тип	Кл.т	Ктт	Тип	Кл.т	Ктт
Ввод № 1 ТП-65	СС-301	0,5 S	TAL-0.72	0,5 S	1200/5	-	-	-
Ввод № 2 ТП-65	СС-301	0,5 S	TAL-0.72	0,5 S	1200/5	-	-	-
Субабонент Полесский стандарт	СС-301	0,5 S	ТОП-0,66-1	0,5 S	400/5	-	-	-
ПС Ганцевичи яч. 318	СС-301	0,5 S	тол-СЭЩ-10	0,5 S	1500/5	НТМИ-10	0,5	10000/100

Допускается замена средств измерений, входящих в измерительные каналы АСКУЭ на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками, не отличающимися от приведенных в таблице 3.

Основные технические характеристики и метрологические характеристики, не относящиеся к обязательным метрологическим требованиям

Технические характеристики АСКУЭ приведены в таблице 4.

Таблица 4

Наименование характеристики	Значение
Количество опрашиваемых измерительных каналов	от 1 до 10
Функция синхронизации времени	сервер БелГИМ
Защита от несанкционированного доступа	аппаратная, пароль
Напряжение питания от сети переменного тока с частотой (50 ± 1) Гц, В	от 207 до 253
Потребляемая мощность, В·А, не более	100
Сохранение информации при пропадании сетевого напряжения, не менее, мес	6
Версия ПО для УСПД «ССПД-С12», не ниже	2.2
Средняя наработка на отказ, ч не менее	40000
Средний срок службы, лет	15
Рабочие условия эксплуатации:	
диапазон температуры окружающего воздуха для трансформаторов тока и напряжения, °С	от минус 40 до плюс 40
диапазон температуры окружающего воздуха для счетчиков электрической энергии, °С	от минус 40 до плюс 70
диапазон температуры окружающего воздуха для УСПД, °С	от 5 до 50
относительная влажность окружающего воздуха при температуре 25 °С, %, не более	95

Комплектность

В комплект АСКУЭ входят

Наименование	Количество
Шкаф АСКУЭ-СЕ-УСПД-011/1/С-IP54-10/2GSM	1
Автоматизированное рабочее место «АРМ Энергетика»	1
Программное обеспечение «ССПД-С12 Гран-электро»	1
Счетчики электрической энергии: "Гран-Электро СС-301" № Госреестра РБ 03 13 1316	4
Трансформаторы напряжения: НТМИ-10 № Госреестр РБ 03 13 5268	1
Трансформаторы тока: ТОЛ-СЭЦ-10 № Госреестра РБ 03 13 5167	6
ТОП-0,66 № Госреестра РБ 03 13 4888	3
TAL- 0,72 № Госреестра РБ 03 13 4622	3

Место нанесения знака утверждения типа средств измерений

Знак утверждения типа наносится на титульный лист паспорта

Проверка осуществляется по МП. БР 143-2020 «Системы автоматизированные информационно-измерительные коммерческого учета электрической энергии». Методика поверки».

Технические нормативные правовые акты и технические документы, устанавливающие требования к типу средств измерений:

ТУ №04/221 от 11.01.2019	ТУ на организацию автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии объекта: «Деревообрабатывающий комплекс» находящийся по адресу: ул. Проскуракова,57, г. Ганцевичи», выданные филиалом «Барановичские электрические сети» РУП «Брестэнерго».
ТУ №20/5465 от 06.05.2020	ТУ на организацию расчетного учета электрической энергии с использованием АСКУЭ объекта: «Реконструкция здания склада под пелетный завод по адресу г. Ганцевичи, ул.Проскуракова,57а» для включения точки учета в существующую систему АСКУЭ, выданные РУП «Брестэнерго».
СТБ 2096-2010	«Автоматизированные системы контроля и учета электрической энергии. Общие технические требования»
ТКП 355-2011	«Порядок метрологического обеспечения автоматизированных систем контроля и учета электрической энергии»

методику поверки:

МП. БР 143-2020

«Системы автоматизированные информационно - измерительные коммерческого учета электрической энергии». Методика поверки.

Перечень средств поверки

- переносной компьютер с программным обеспечением WMU_4.61;
- устройство сопряжения оптическое УСО-2;
- секундомер С-01;

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик, поверяемых СИ с требуемой точностью.

«Порядок метрологического обеспечения автоматизированных систем контроля и учета электрической энергии»

Идентификация программного обеспечения

Программное обеспечение (далее - ПО) ССПД С12 для управления УСПД предназначено для автоматизации сбора данных со счетчиков по цифровым интерфейсам, их обработку, хранение и передачу данных по протоколу С12 энергоснабжающей организации.

ССПД С12 позволяет выполнять обработку данных (усреднение, выполнение арифметических и логических действий над имеющимися данными, перерасчеты в архивах при изменении исходных данных без ограничений и т.д.), дает возможность формировать группы учета, расчет различного вида балансов, в том числе с выполнением условий и многое другое. ССПД С12 представляет собой консольное приложение Win32. Исполняемый файл – С12.EXE.

На рабочее место устанавливается ПО «АРМ Энергетика», которое представляет собой скрипты и HTML страницы для отображения информации из таблиц базы данных созданных и заполняемых библиотекой Tweener.

Установка ПО проводится на стадии наладки АСКУЭ. При вводе в постоянную эксплуатацию энергоснабжающая организация отключает возможность работы по всем портам ТСР/IP, кроме порта, обеспечивающего работу с базой данных УСПД.

ПО обеспечивает защиту от несанкционированной корректировки системного времени, данных параметризации счетчиков и измерительной информации системой паролей доступа, и аппаратной защитой посредством опломбирования компонентов системы и шкафа УСПД. Занесение констант, тарифных правил, правил обмена со счетчиками, установки даты и времени с АРМ энергетика невозможны.

Идентификационные данные ПО приведены в таблице 4.

Таблица 4

Идентификационные данные	Значение
Наименование ПО	ССПД С12
Версия	2.2

Заключение о соответствии утвержденного типа требованиям технических нормативных правовых актов и технической документации производителя

Система автоматизированная контроля и учета электроэнергии «Ганцевичский лесхоз» зав.№ 19/А347 соответствует ТУ № 04/221 от 11.01.2019 на организацию автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии объекта: «Деревообрабатывающий комплекс» находящийся по адресу: ул. Проскуракова, 57, г. Ганцевичи», выданным филиалом «Барановичские электрические сети» РУП «Брестэнерго», ТУ № 20/5465 от 06.05.2020 на организацию расчетного учета электрической энергии с использованием АСКУЭ объекта: «Реконструкция здания склада под пелетный завод по адресу г. Ганцевичи, ул. Проскурова, 57а» для включения точки учета в существующую систему АСКУЭ, выданным РУП «Брестэнерго», СТБ 2096-2010, ТКП-355-2011.

Средства измерений входящие в измерительные каналы соответствуют требованиям технических регламентов Таможенного союза: ТР ТС 004/2011 «О безопасности низковольтного оборудования», ТР ТС 020/2011 «Электромагнитная совместимость технических средств».

Поверку проводить в соответствии с МП. БР 143-2020 «Системы автоматизированные информационно-измерительные коммерческого учета электрической энергии. Методика поверки».

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке в виде клейма наклейки.

Производитель средств измерений

ООО «ПроВатт»
 224000 г. Брест, пр. Машерова, 23А, пом. 15
 тел.: 8+375 29 779 0526
 e-mail: pro_watt@mail.ru

Уполномоченное юридическое лицо, проводившее метрологическую экспертизу средств измерений

РУП «Брестский центр стандартизации, метрологии и сертификации».
224001, Республика Беларусь, г. Брест, ул. Кижеватова 10/1,
тел. +375 162 53-72-67; факс: + 375 162 58-08-71
e-mail: csm.@brest.by

Приложение: 1. Фотография общего вида средств измерений на 2-х листах.

Директор РУП «Брестский ЦСМС»



Н.И.Бусень

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
Фотографии общего вида средств измерений

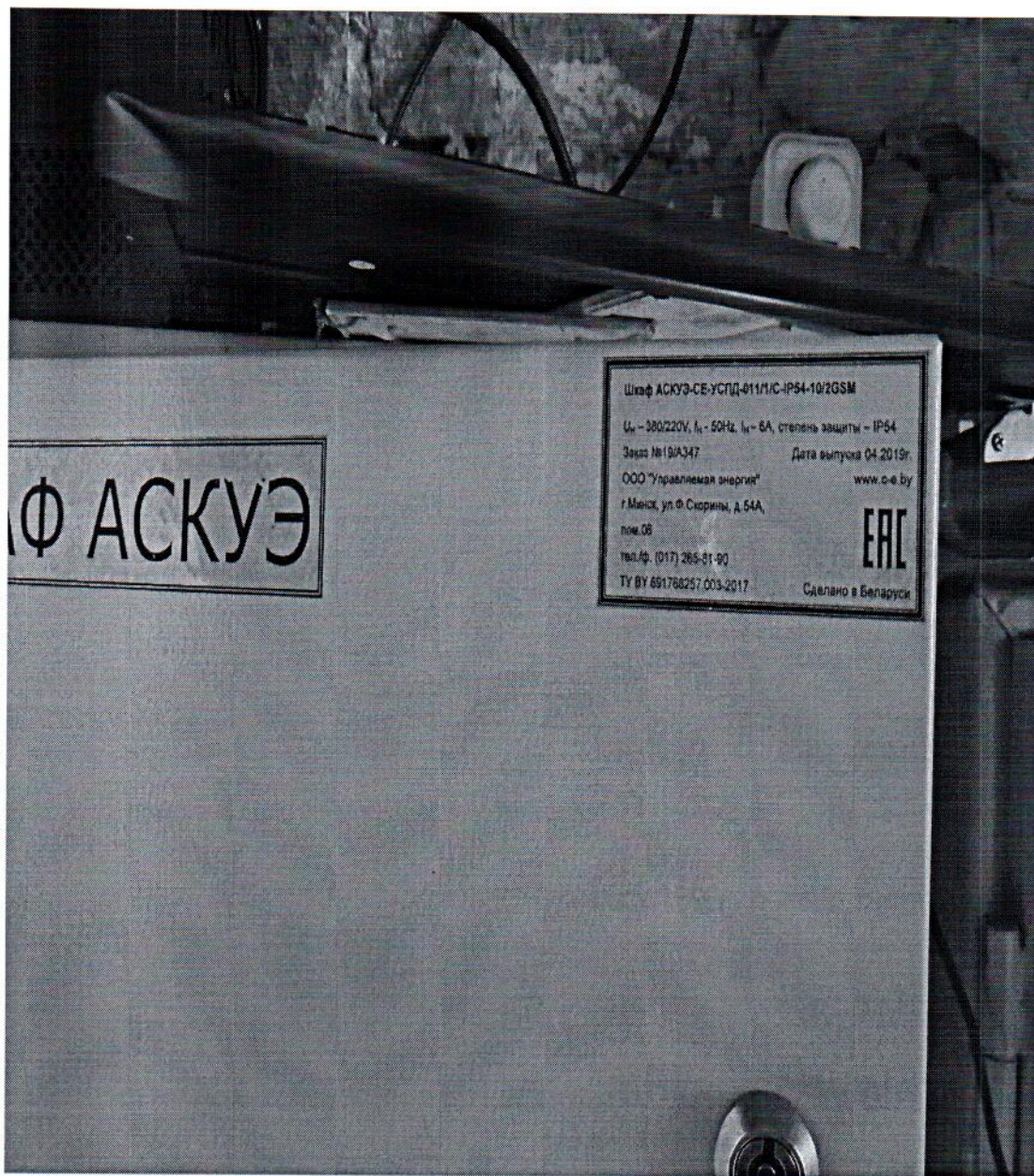


Рисунок 1 – Фотография компонентов АСКУЭ.
Шкаф АСКУЭ-СЕ-УСПД



Рисунок 2 – Фотография компонентов АСКУЭ.
Счетчик электрической энергии переменного тока
статический СЕ-301