



СОВАНО

директора ГЦИ СИ

"Менделеева"

Александров

2004 г.

Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа АЗ	Внесены в Государственный реестр средств измерений Регистрационный № <u>27429-04</u> Взамен №
--	--

Выпускаются по ГОСТ 30206-94, ГОСТ 26035-83 (в части измерений реактивной энергии).
ТУ 4228-007-29056091-04

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа АЗ (далее счетчики Альфа АЗ) предназначены для:

- учета активной и реактивной энергии в трехфазных цепях переменного тока трансформаторного или прямого включения, в одно- и многотарифном режиме;
- расчета потерь в силовом трансформаторе и линии электропередачи;
- хранения в профиле нагрузки данных об энергии, мощности и параметров сети;
- использования в составе автоматизированных систем контроля и учета электроэнергии (АСКУЭ) и передачи с помощью имеющихся в составе счетчика интерфейсов измеренных или вычисленных параметров на диспетчерский пункт по контролю, учету и распределению электрической энергии;
- измерения и отображения параметров трехфазной энергетической сети (токов, напряжений, частоты, углов сдвига фаз, коэффициента искажения синусоидальности кривых тока и напряжения, гармонического состава кривых тока и напряжения).

Счетчики Альфа АЗ могут применяться для коммерческого и технического учета активной и реактивной энергии, а также в составе автоматизированных систем контроля и учета электроэнергии.

Рабочие условия применения счетчика:

- температура окружающего воздуха от минус 40 до +60 °С;
- относительная влажность 90 % при температуре +30 °С;
- атмосферное давление от 60 до 106,7 кПа ((460 – 800) мм рт. ст.).

ОПИСАНИЕ

Электронная схема счетчика Альфа АЗ состоит из трансформаторов тока, резистивных делителей напряжения, аналого-цифровых преобразователей, микропроцессора, электрически программируемых ЗУ и индикатора ЖКИ. Сохранность данных и программ обеспечивается энергонезависимой памятью и встроенным литиевым источником питания. Связь с ЭВМ осуществляется с помощью оптического порта или цифрового интерфейса. Питание счетчика обеспечивается от измеряемых цепей напряжения или от внешнего источника переменного напряжения. Наружные кнопки позволяют изменить режимы работы

и отображения на дисплее всех измеряемых и вспомогательных величин, а также включить режим тестирования. Дополнительные параметры могут индицироваться непосредственно на ЖКИ счетчика или на дисплее компьютера с помощью программных пакетов, поставляемых по отдельному заказу.

Функциональные исполнения счетчика Альфа АЗ, определяемые режимом программирования встроенного микропроцессора и электронных плат, имеют условные обозначения на щитке и в паспорте счетчика конкретного исполнения в виде буквенно-цифрового кода, приведенного ниже и определяемого при заказе счетчика.

Пример записи исполнения счетчика -

A3R1 - 4 - ALXQV - 2BB - T

A3R	1	-	4	-	ALXQV	-	2	B	B	-	T
											Т Трансформаторное включение П Прямое включение
											В Второй цифровой интерфейс В Первый цифровой интерфейс
											2 Количество импульсных каналов (от 1 до 6)
											А Двухнаправленное измерение L Функция накопления графиков нагрузки по энергии, мощности X Функция накопления графиков нагрузки параметров сети Q Измерение параметров сети с нормированной погрешностью V Функция учета потерь
											3 Двухэлементный счетчик (трехпроводная линия) 4 Трехэлементный счетчик (четырёхпроводная линия)
											1 Класс точности 0,2S 2 Класс точности 0,5S
A3T											Измерение активной энергии (кВтч) и мощности (кВт) в многотарифном режиме
A3R											Измерение активной (кВтч) и реактивной (кварч) энергии и мощности (кВт) в многотарифном режиме

Примечания

1 При отсутствии в счетчике каких-либо дополнительных функций, обозначаемых символами A, L, X, Q, V, эти символы в модификации счетчика отсутствуют. Отсутствие

символа Q означает измерение параметров сети без нормирования погрешности.

2 Возможны модификации счетчиков как с интерфейсом RS484 (индекс "В" в обозначении), так и с интерфейсом RS232 (индекс "S"); при отсутствии интерфейсов и импульсных каналов их индексы в обозначении счетчика отсутствуют.

Расчет потерь в силовом трансформаторе при условии задания этих потерь в процентах по отношению к номинальной мощности производится счетчиком Альфа АЗ, как описано ниже. Включение режима учета потерь и величины потерь по активной и реактивной энергии осуществляется с помощью программного пакета AlphaPlus_LV.

Активные потери (P_{Σ}) в силовом трансформаторе определяются как сумма активных потерь

$$P_{\Sigma} = P_m + P_{ж},$$

где P_m – активные потери в меди;

$P_{ж}$ – активные потери в железе магнитопровода.

Потери рассчитываются следующим образом:

1. Определяется номинальное значение мощности $S_{ном}$ с учетом номинальных величин тока и напряжения, которые задаются программно;
2. Задаются потери в обмотке N_m и в сердечнике $N_{ж}$ в процентах от номинальной мощности $S_{ном}$;
3. Рассчитываются приведенные к номинальной мощности $S_{ном}$ активные потери в обмотке P_m с учетом заданных процентов (N_m):

$$P_m = S_{ном} \cdot N_m \cdot I^2_{раб} / I^2_{ном}.$$

4. Рассчитываются приведенные к номинальной мощности $S_{ном}$ активные потери в сердечнике $P_{ж}$ с учетом заданных процентов ($N_{ж}$):

$$P_{ж} = S_{ном} \cdot N_{ж} \cdot U^2_{раб} / U^2_{ном}.$$

5. Определяются суммарные активные потери P_{Σ} :

$$P_{\Sigma} = P_m + P_{ж}.$$

Приведенные выше расчеты проводятся счетчиком Альфа АЗ постоянно и в зависимости от выбранного варианта могут складываться с измеренной энергией или вычитаться из нее с учетом используемых тарифных зон.

Аналогично описанному выше производится расчет потерь реактивной энергии Q_{Σ} .

Для линии электропередач активные (P_l) и реактивные (Q_l) потери рассчитываются счетчиком Альфа АЗ следующим образом:

$$P_l = I_l^2 \cdot R_l$$

$$Q_l = I_l^2 \cdot X_l,$$

где I_l - текущее (рабочее) значение полного тока в данный момент времени;

R_l – активное сопротивление линии;

X_l – индуктивное сопротивление линии.

Здесь константами для расчета счетчиком Альфа АЗ потерь являются R_l для расчета активных потерь и X_l для расчета реактивных потерь.

Используемый в счетчике Альфа АЗ алгоритм расчета позволяет учитывать потери в трансформаторе совместно (суммарно) с потерями в линии или без них. Вариант учета потерь задается программно с помощью пакета AlphaPlus_LV.

Кроме того, (в зависимости от условий договора между потребителем и поставщиком электроэнергии) возможен учет потерь как со знаком плюс, так и со знаком минус. В первом случае коммерческие данные увеличиваются с учетом зафиксированных потерь. Во втором случае коммерческие данные уменьшаются на величину потерь.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Основные технические характеристики счетчиков Альфа А3 приведены в таблице 1.

Таблица 1

Наименование характеристики	Значение	Примечание
Класс точности	0,2S или 0,5S	В зависимости от исполнения
Цена единиц младшего (старшего) разряда по энергии, кВтч	0,0001(100000)	Программируемая величина (указаны предельные значения)
Дополнительные погрешности, вызываемые изменением влияющих величин		Не превосходят пределов, установленных в ГОСТ 30206-94
Номинальные напряжения, В	57/100, 220/380 63/110, 230/400	
Рабочий диапазон, в % от номинального	± 20	
Номинальная частота сети, Гц	$50 \pm 2,5$	60 ± 3 по заказу
Номинальные (максимальные) токи, А	1 (2), 2 (6), 5 (6) 5 (10), 40 (150)	
Порог чувствительности, %	0,1	По отношению к номинальному току
Потребляемая мощность по цепям напряжения, Вт (ВА), не более	2 (4)	
Потребляемая мощность по цепям тока, Вт (ВА), не более	0,1 (0,12)	
Количество тарифных зон	до 4	
Погрешность хода внутренних часов, с/сутки	$\pm 0,5$	
Скорость обмена информацией при связи со счетчиком по цифровым интерфейсам, бод	1200 - 9600	
Постоянная счетчика по импульсному выходу, имп/кВтч(кварч)	От 1000 до 100000	Задается при программировании счетчика с шагом 1000
Длительность выходных импульсов, мс	120	Возможно другое значение по заказу
Защита от несанкционированного доступа: - Пароль счетчика - Аппаратная блокировка	Есть Есть	
Сохранение данных в памяти, лет	30	
Самодиагностика счетчика	Есть	Выполняется при включении питания, а также после каждого обмена через оптический порт

Наименование характеристики	Значение	Примечание
Степень защиты корпуса	IP 51	
Габариты (высота × ширина × толщина), мм, не более	262 × 180 × 180	
Масса, кг	3,0	
Средняя наработка до отказа, ч,	120000	
Межповерочный интервал, лет	12	
Срок службы, лет, не менее	30	

Характеристики измерений параметров электрической сети приведены в таблице 2.

Таблица 2

Наименование характеристики	Значение	Примечание
Предел допускаемой погрешности измерения напряжения в рабочем диапазоне напряжений, %	$\pm 0,5$	Погрешность приведена к номинальному значению
Диапазон измерения тока	0,01I _{ном} - I _{мах}	
Предел допускаемой погрешности измерения тока, %	$\pm 0,5$	Погрешность приведена к номинальному значению тока
Время усреднения при измерении мощности, мин	1, 2, 3, 5, 10, 15, 30	Программируемая величина
Диапазон измерения частоты, % от номинальной	± 5	
Предел допускаемой абсолютной погрешности измерения частоты, Гц	$\pm 0,01$	
Диапазон измерения глубины провала напряжения, %	От 0 до 40	
Предел допускаемой абсолютной погрешности измерения глубины провала напряжения, %	$\pm 0,5$	
Диапазон измерения длительности провала напряжения, с	0,03-60	
Предел допускаемой абсолютной погрешности измерения длительности провала напряжения, с	$\pm 0,01$	
Диапазон измерения коэффициента мощности	0,25 _{инд} -1-0,25 _{емк}	
Предел допускаемой абсолютной погрешности измерения коэффициента мощности	$\pm 0,01$	
Диапазон измерения углов между векторами трехфазных систем напряжений и токов, град.	0 - 360	
Предел допускаемой абсолютной погрешности измерения углов между векторами трехфазных систем напряжений и токов, град	1,0	

Погрешности измерения гармоник тока и напряжений, а также коэффициента искажения синусоидальности кривых тока и напряжения не нормируются.

Цена единицы младшего разряда измеряемых параметров электрической сети приведена в таблице 3.

Таблица 3

Наименование параметра	Цена ед. младшего разряда
Напряжения фаз А, В, С	0.1 В
Токи фаз А, В, С	0.01 А
Коэффициент мощности трехфазной сети, коэффициент мощности фаз А, В, С	0.01
Углы векторов напряжений, углы векторов токов	0.1°
Частота измеряемой сети	0.01 Гц

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на щиток счетчика при печати шильдика и на титульный лист паспорта типографским способом.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

В комплект поставки счетчиков Альфа АЗ входят:

- | | |
|---|---------|
| ▪ счетчик | – 1 шт. |
| ▪ паспорт | – 1 шт. |
| ▪ руководство по эксплуатации (допускается
поставка 1 экз. на партию счетчиков до 10 штук) | – 1 шт. |
| ▪ методика поверки (допускается
поставка 1 экз. на партию счетчиков до 10 штук) | – 1 шт. |
| ▪ упаковочная коробка | – 1 шт. |

ПОВЕРКА

Поверка счетчиков производится в соответствии с документом «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа АЗ. Методика поверки», утвержденной ГЦИ СИ "ВНИИМ им. Д.И. Менделеева" в июне 2004 г.

Перечень основного оборудования для поверки:

- трехфазная поверочная установка МК6801 или аналогичная, погрешность при измерении активной мощности (энергии) – 0.05 (0.05);
- калибратор параметров качества эл. сети ЭРИС-КЛ или РЕСУРС-К2;
- универсальная пробойная установка УПУ-10, погрешность установки - $\pm 5\%$;
- секундомер СОС пр-26, погрешность - $\pm 0,4$ с;
- персональная ЭВМ, совместимая с IBM;
- частотомер электронно-счетный ЧЗ-57, - погрешность измерения периода следования импульсного сигнала не более $\pm 1 \cdot 10^{-4} \%$;
- радиовещательный приемник для приема сигналов точного времени.

Межповерочный интервал 12 лет.

НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

ГОСТ 30206-94 Статические счетчики ватт-часов активной энергии переменного тока (классы точности 0,2 S и 0,5 S).

ГОСТ 26035-83 Счетчики электрической энергии переменного тока электронные. Общие технические условия (применительно к характеристикам счетчиков по реактивной энергии).

ГОСТ 22261-94 Средства измерений электрических и магнитных величин. Общие технические условия.

ТУ 4228-007-29056091-04 Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа АЗ. Технические условия.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип счетчиков электрической энергии трехфазных многофункциональных Альфа АЗ утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа и метрологически обеспечен при выпуске из производства и в эксплуатации.

Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа АЗ имеют сертификат соответствия требованиям безопасности и ЭМС № РОСС RU.МЕ48.В01641 от 10.06.2004 г., выданный органом по сертификации приборостроительной продукции "ВНИИМ им. Д.И. Менделеева" (аттестат аккредитации РОССТУ.0001.11МЕ48).

ИЗГОТОВИТЕЛЬ: ООО "Эльстер Метроника"

111250, г. Москва, Красноказарменная ул., 12, к. 45
телефон (095) 956-05-43;
факс (095) 956-05-42

/ Генеральный директор
ООО "Эльстер Метроника"



А.И. Денисов