

Многофункциональный счетчик Socomec Diris A80 - брошюра на продукцию. Юниджет

izmeritelnyie-priboryi/socomec-diris-a80.html

Постоянная ссылка на страницу: https://www.uni-jet.com/catalog/commutation/

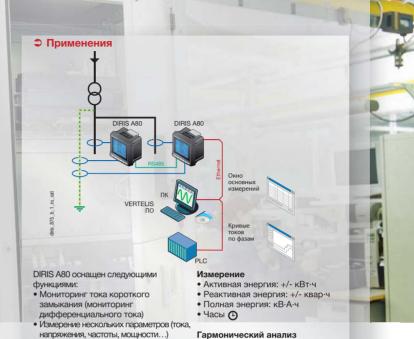
DIRIS A80



Мониторинг и управление энергией электроустановок Мониторинг токов короткого замыкания (мониторинг дифференциального тока) размеры (96 x 96 мм)

Функции

DIRIS A80 является комплексным устройством мониторинга и измерения для электрических установок. Вдобавок к функциям DIRIS A60 мониторинга энергии, обнаружения и хранения информации о критических событиях установки DIRIS A80 выполняет мониторинг дифференциальных токов, а также остаточных токов с использованием нейтральных систем TN-S и TT. Изоляция, замыкание на землю и остаточный ток измеряются и обнаруживаются на основе подключенных нагрузок. Сигнализации активируются, а соответствующие токи короткого замыкания регистрируются в журнале. Эти данные могут быть проанализированы при помощи специального ПО и переданы на систему наблюдения либо через веб-сервер с помощью модуля Ethernet и коммуникационной шины. Благодаря мониторингу остаточного тока могут быть предприняты профилактические меры с целью обеспечения надежности и бесперебойности всей электрической установки.



Токи короткого замыкания (мониторинг дифференциального тока)

• Измерение энергии

• Определение события

Анализ гармоник

- Измерение токов I∆n (I1+I2+I3+In) и ІРЕ (защитный проводник)
- Постоянный мониторинг I∆n и IPE - сигнализации тока короткого замыкания в зависимости от тока нагрузки;
- запись событий I∆n и IPE (время, длительность и график);
- вывод отчета о сигнализациях;

Измерение нескольких параметров

- Токи
- мгновенный: I1, I2, I3, In, Isystem;
- средний / максимальный средний: 11, 12 13 In:
- дисбаланс: I unb;
- Напряжения и частота
- мгновенные: U1, U2, U3, U12, U23, U31, F, Vsystem, Usystem;
- средние / максимальные средние: U1, U2, U3, U12, U23, U31, F;
- дисбаланс: U unb:
- Мошность
- мгновенная: 3P, ΣP, 3Q, ΣQ, 3S, ΣS;
- максимальная средняя: ΣP , ΣQ , ΣS ;
- προτμοά: ΣΕ ΣΟ ΣS:
- сохранение кривых нагрузок (60 дней с интервалом в 10 минут) для активной реактивной и полной мощности: ΣР+/-, $\Sigma\Omega + / - \Sigma S$
- Коэффициент мощности
- Мгновенный общий тангенс ф • Мгновенный, средний и
- максимальный средний дисбаланс

Гармонический анализ (номер гармоники 63)

- Солержание гармоники
- токи: thd I1, thd I2, thd I3, thd In; напряжение фаза-нейтраль: thd
- U1, thd U2, thd U3;
- напряжение фаза-фаза: thd U12, thd U23, thd U31;
- Отдельные токи: HI1, HI2, HI3, HIn;
- напряжение фаза-нейтраль: HU1, HU2, HU3;
- напряжение фаза-фаза: HU12, HU23, HU31;

События

- Сигнализация от всех электрических величин
- Обнаружение и хранение последних 60 событий:
- перенапряжение:
- просадки напряжения;
- отключения: перегрузки;
- Для каждого сохраненного события DIRIS A80 записывает соответствующее интервалы кривых RMS 1/2 для напряжения U1, U2, U3, U12, U23, U31, токов I1, I2, I3 и In. Данные кривые могут быть синхронизированы с кривыми событий І∆п и ІРЕ.

- Связь через шлюз RS485 по протоколу JBUS/MODBUS RTU Ethernet (MODBUS TCP или
- JBUS/MODBUS RTU по TCP) и веб-сервер
- Ethernet со шлюзом RS485 JBUS/MODBUS и веб-сервер (1) Доступны дополнительно (см. следующие страницы).

Э Соответствие стандартам

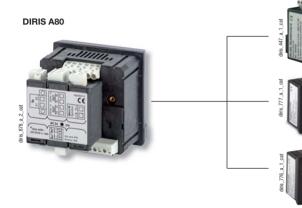
- IEC 61557-12
- IEC 62053-22 класс 0,5 c
- IEC 62053-23 класс 2
- IFC 62020

Э Передняя панель



- 1. ЖК-дисплей с задней подсветкой
- 2. Кнопка сброса токов, функции мониторинга дифференциального тока и сигнализации
- 3. Клавиша доступа к измеряемым величинам напряжений и частоты
- 4. Клавиша доступа к измеряемым величинам активной, реактивной и полной мощности и коэффициента мощности
- 5. Клавиша доступа к измеряемым величинам максимального и среднего тока и мощности
- 6. Кнопка управления гармоническими значениями, функцией корректировки подключения проводки трансформатора тока и функции тестирования мониторинга остаточного тока
- 7. Клавиша доступа к измеряемым величинам счетчиков энергии и моточасов

⊃ Сменные модули



Связь по протоколу JBUS/MODBUS®

• Связь через шлюз RS485 по протоколу JBUS/MODBUS® ° (скорость до 38 400 бод).

Связь по Ethernet

- Связь по Ethernet по протоколу MODBUS/TCP или JBUS/MODBUS RTU по TCP.
- Программное обеспечение встроенного веб-сервера Ethernet(1)

Связь по Ethernet со шлюзом RS485 по протоколу JBUS/MODBUS

- Связь по Ethernet по протоколу Modbus/TCP или JBUS/MODBUS RTU по TCP.
- Подключение от 1 до 247 ведомых устройств RS485 JBUS/MODBUS.
 Программное обеспечение встроенного веб-сервера Ethernet⁽¹⁾.

(1) См. раздел "Программное обеспечение управления для DIRIS" стр. 64.

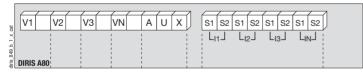
⇒ Аксессуары

Стержневой трансформатор тока ΔІС



Клеммы

DIRIS A80

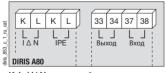


S1-S2: токовые входы

AUX: Дополнительный источник питания U_s V1 - V2 - V3 - VN: входы напряжения

Модуль мониторинга остаточного тока

1 вход / 1 выход

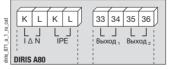


K-L / IAN : остаточный ток K-L / I_{PE}: ток замыкания на землю **33-34**: выходы реле

37-38: входы с оптической изоляцией

Модуль мониторинга остаточного тока

2 выхода

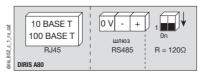


K-L / IAN : остаточный ток K-L / I_{PE}: ток замыкания на землю

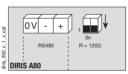
35-36: выход реле № 2.

33-34 : выход реле № 1.

Модуль Ethernet + шлюз RS485 JBUS/MODBUS



Коммуникационный модуль



Шлюз RS485.

R = 120 Ом: выбор внутреннего сопротивление для концевого резистора RS485.

Модуль памяти



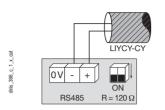
Модуль Ethernet



⊃ Подключение

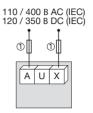
Дополнительная информация

Связь через шлюз RS485



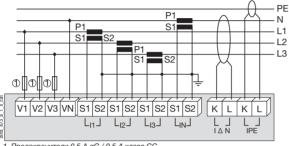
Подключение трансформатора напряжения для сетей высокого напряжения 11 - L2 L3

Вспомогательный источник питания, АС и DC



1. Предохранители 0,5 A gG / 0,5 A класс СС.

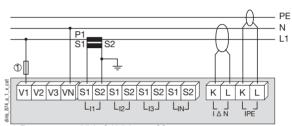
Три фазы + нейтраль, сеть с модулем мониторинга остаточного тока



1. Предохранители 0,5 A gG / 0,5 A класс CC.

Однофазная сеть с модулем мониторинга остаточного тока

400 h 1 x cat



1. Предохранители 0,5 A gG / 0,5 A класс СС.

э Электрические характеристики

Измерение тока в изолированных входах (TRMS)

Через первичную обмотку TT	10 000 A
Через вторичную обмотку TT	1 или 5 А
Диапазон измерений	011 кА
Потребление на входе	≤ 0,1 B·A
Период обновления измерений	1 c
Точность	0,2%
Длительная перегрузка	6 A
Периодическая перегрузка	10 I _n в течение 1 с

Измерения напряжения (TRMS)

Прямое измерение межфазного напряжения	50700 B AC
Прямое измерение между фазой и нейтралью	28404 B AC
Первичная обмотка ТН	500 000 B AC
Вторичная обмотка ТН	60, 100, 110, 173, 190 B AC
Частота	50/60 Гц
Потребление на входе	≤ 0,1 B·A
Период обновления измерений	1 c
Точность	0,2%
Длительная перегрузка	760 B AC

Вольт-амперное произведение

Ограничение для 1 A TT	10 000 000
Ограничение для 5 A TT	10 000 000

Измерение мощности

7.0ope	
Период обновления измерений	1 c
Точность	0,5%

Измерение коэффициента мощности

Активная энергия (согласно IEC 62053-22)

Реактивная энергия (согласно IEC 62053-23) Класс 2

Период обновления измерений	1 c
Точность	0,5%

Измерение частоты

Диапазон измерений	4565 Гц
Период обновления измерений	1 c
Точность	0,1%
Tourson, havenoused onextreoners	

Класс 0.5 с

Условия работы

7 CHODINI PUCCIDI	
Рабочая температура	-10+55°C
Температура хранения	-20+85°C
Относительная влажность	95%

Дополнительный источник питания

Переменное напряжение	110400 B AC
Допустимое отклонение, АС	± 10%
Постоянное напряжение	120350 B DC
Допустимое отклонение, DC	± 20%
Частота	50/60 Гц
Потребление	≤ 10 BA

Коммуникационный модуль JBUS / MODBUS

Шлюз	RS485
Тип	2- или 3-проводной, полудуплексный
Протокол	JBUS/MODBUS° RTU
Скорость по протоколу JBUS/MODBUS°	480038 400 бод

Коммуникационный модуль Ethernet

Разъем	RJ45
Скорость	10 base T / 100 base T
Протокол	MODBUS TCP или JBUS/MODBUS RTU по TCP

Характеристики мониторинга тока замыкания на землю (I∆n и I_{PE})

2
2
Диапазон \triangle IC — коэффициент трансформации 600/1
6 mA30 A
1%
Регулировка в зависимости от токов нагрузки
от 0 до 10 с
Значения, даты, длительность и кривые
Макс. 1000 событий
относительно эталона
524 B DC
10 мс
20 мс
Оптрон

104

относительно эталона 230 B AC - 1 A

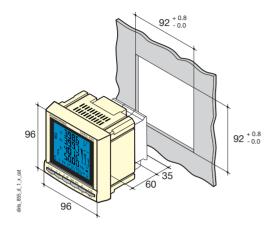
62 Краткий каталог 2013-2014 **SOCOMEC**

Количество реле

Макс. кол-во операций

Тип

≎ Корпус



Тип	Для монтажа на панели
Размеры Ш х В х Г	96 х 96 х 95 мм
Степень защиты корпуса	IP30
Степень защиты передней панели	IP52
Тип дисплея	ЖК-дисплей
Тип клеммных колодок	Фиксированные или штекерные
Сечение подсоединенных проводов для тока	0,56 мм²
Поперечное сечение кабеля (для токов Δ In и I _{PE})	0,141,5 мм ²
Сечение подсоединенных проводов для напряжения и модуля	0,22,5 мм²
Bec	560 г

⊃ Ссылки



Базовый прибор	DIRIS A80
Тип	Код заказа
С 2 выходами	4825 0213
С.1 вуслом / 1 выхолом	4825 0214

Дополнительные возможности

Сменные модули	Код заказа
Связь через шлюз RS485 по протоколу JBUS/MODBUS°	4825 0092
Связь по Ethernet (программное обеспечение встроенного веб-сервера Ethernet) ⁽¹⁾	4825 0203
Связь по Ethernet + шлюз RS485 для протокола JBUS/MODBUS (программное обеспечение встроенного веб-сервера Ethernet) ⁽¹⁾	4825 0204

⁽¹⁾ Размеры: 2 слота.

Аксессуары

Описание аксессуаров	Количество штук в упаковке	Код заказа
Степень защиты IP65	1	4825 0089
Монтажный комплект для панели под отверстие 144 x 96 мм	1	4825 0088
Выключатели с плавкими предохранителями для защиты входов напряжения (типа RM), 3 полюса	4	5601 0018
Выключатели с плавкими предохранителями для защиты вспомогательного источника питания (типа RM) 1 полюс + нейтраль	6	5601 0017
Предохранители типа gG 10x38 0,5 A	10	6012 0000
Для коммуникационных модулей необходимо использовать ферритовые кольца	1	4899 0011
Трансформатор тока	1	См. стр. 86

Стержневой трансформатор тока ΔІС



	*	
Тип	Диаметр тороида (мм)	Код заказа
ΔIC Ø15	15	4950 6015
∆IC Ø30	30	4950 6030
∆IC Ø50	50	4950 6050
∆IC Ø80	80	4950 6080
∆IC Ø120	120	4950 6120
∆IC Ø200	200	4950 6200
∆IC Ø300	300	4950 6300

⇒ Программное обеспечение управления для DIRIS

См. стр. 64.