

Микропроцессорный  
блок релейной защиты

**SMPR**

Руководство по эксплуатации

Санкт – Петербург

## Содержание

1. Общие сведения.....	4
1.1. Описание изделия.....	4
1.2. Назначение.....	4
1.3. Защита и функционирование.....	4
1.4. Цифровые измерения.....	9
1.5. Индикация и программирование.....	9
1.6. Связь.....	10
1.7. Технические характеристики.....	10
1.8. Структура условного обозначения.....	14
2. Монтаж.....	16
2.1. Обозначение.....	16
2.2. Комплектация.....	16
2.3. Монтаж.....	17
2.4. Электрическое подключение.....	17
2.5. Трансформаторы тока (ТТ) .....	20
2.6. Трансформаторы напряжения.....	20
2.7. Состояние выключателя .....	21
2.8. Направленная мощность.....	21
2.9. Связь.....	21
2.10. Вспомогательное питание.....	22
2.11. Система заземления.....	22
2.12. Испытания на электрическую прочность.....	22
3. Инструкция по пользованию меню.....	23
3.1. Структура меню.....	23
3.2. Доступ к меню.....	23
3.3. Перемещение по меню.....	23
3.4. Выбор значений и сохранение их в памяти.....	23
3.5. Краткие инструкции по перемещению в меню.....	24
3.6. Пояснение символов.....	24
3.7. Структура меню.....	24
3.8. Пример пользования клавишами ПРОГРАММИР. УСТАВОК и ДЕЙСТВУЮЩ ЗНАЧЕНИЯ.....	26
4. Меню «Программир. уставок» .....	27
4.1. Программир. Уставок 1: ДОСТУП К ВВОДУ.....	27
4.2. Программир. Уставок 2: КОНФИГУРАЦИЯ.....	29
4.3. Программир. Уставок 3: УСТАВКИ МТЗ.....	32
4.4. Программир. Уставок 4: УСТАВКИ ОЗЗ.....	37
4.5. Программир. Уставок 5: ЗАЩИТА НАПРЯЖЕН.....	39
4.6. Программир. Уставок 6: ЗАЩИТА ЧАСТОТА.....	42
4.7. Программир. Уставок 7: ЗАЩИТА МОЩНОСТИ.....	44
4.8. Программир. Уставок 8: НЕ РАБОТАЕТ.....	48
4.9. Программир. Уставок 9: НЕ ДОСТУПНО.....	48
4.10. Программир. Уставок 10: ВЫХОДНЫЕ РЕЛЕ.....	48
4.11. Программир. Уставок 11: ВХОДЫ ЦИФРОВЫЕ.....	50
4.12. Программир. Уставок 12: ЗАПИСЬ СОБЫТИЙ.....	51
4.13. Программир. Уставок 13: ДАТА И ВРЕМЯ.....	52

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	1
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

4.14.	Программир. Уставок 14: ВЫБ ИНТЕРФ СВЯЗИ .....	53
4.15.	Программир. Уставок 15: РЕЖИМ КАЛИБРОВКИ.....	54
5.	Меню «Действующ значения» .....	55
5.1.	Действующ значения 1: ЗНАЧЕНИЯ ТОКОВ.....	55
5.2.	Действующ значения 2: НАПРЯЖ./ЧАСТОТА.....	56
5.3.	Действующ значения 3: МОЩНОСТЬ.....	56
5.4.	Действующ значения 4: ЭНЕРГИЯ.....	57
5.5.	Действующ значения 5: НАГРУЗКА.....	58
5.6.	Действующ значения 6: СОСТОЯНИЕ SMPR.....	60
5.7.	Действующ значения 7: ИНФ. О ПОСЛ. ОТКЛ. ....	60
5.8.	Действующ значения 8: СОБЫТИЯ.....	61
5.9.	Действующ значения 9: ИНФ. ДЛЯ ТЕХ. ОБСЛ.....	62
6.	Автоматический режим работы.....	64
6.1.	Условия автоматического режима работы.....	64
7.	Запись событий.....	65
7.1.	Определение события и регистрация.....	65
7.2.	Формат событий.....	65
8.	Поиск и устранение неисправностей.....	66
9.	Гарантийные обязательства.....	67
10.	Приложение А.....	68

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	2
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

## Введение

Настоящее руководство по эксплуатации (далее – РЭ) предназначено для ознакомления с конструкцией, особенностями монтажа и эксплуатации микропроцессорных блоков релейной защиты SMPR (далее – реле SMPR) производства АО «ПО Элтехника».

РЭ содержит сведения о технических характеристиках, конструкции, принципе работы SMPR.

К эксплуатации SMPR допускаются лица, изучившие настоящее РЭ и прошедшие проверку знаний правил техники безопасности и эксплуатации электроустановок электрических станций и подстанций.

АО «ПО Элтехника» постоянно занимается совершенствованием конструкции SMPR, не ведущим к функциональным изменениям, поэтому возможны незначительные конструктивные расхождения с описанием РЭ.

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	3
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

## 1. Общие сведения

### 1.1. Описание изделия

Реле измерения и защиты SMPR предназначено для измерения действующего значения тока линии и тока на землю, а так же тока линии или фазных токов в нормальных условиях или при наличии помех. Сигналы тока и напряжения детектируются трансформаторами тока (ТТ) и трансформаторами напряжения (ТН); после обработки данных выполняются функции защиты согласно нормам ANSI, IAC или IEC. Кроме того, устройство может сигнализировать о состоянии выключателя или разъединителя.

### 1.2. Назначение

- первичная или вторичная защита для систем генерирования или распределения;
- защита контуров и радиальных линий среднего напряжения и низкого напряжения;
- защита трансформаторов, ЛЭП, кабелей, двигателей и генераторов.

### 1.3. Защита и функционирование

Описание	ANSI
– понижение напряжения.....	27
– направленная мощность.....	32
– понижение тока.....	37
– небаланс тока / Обратная последовательность.....	46
– чередование фаз.....	47
– максимальная токовая в фазах.....	50
– максимальная токовая на землю.....	50N / 50G
– диапазон первичной обмотки, регулируется шагами по 5 А (5 А ÷ 5000 А)	
– максимальная токовая в фазах с обратной временной зависимостью.....	51
– максимальная токовая на землю с обратной временной зависимостью.....	51N/50G

С выбором кривых по ANSI, IAC или IEC/BS142:

- слабо обратная временная зависимость
- нормальная обратная временная зависимость
- сильная обратная временная зависимость
- чрезвычайно сильная обратная временная зависимость
- заданное время (независимая характеристика)
- коэффициент мощности.....55
- защита от повышения напряжения.....59
- блокирующий выход.....68
- повышение и понижение частоты.....81
- функции блокировки замыкания.....86
- аварийный сигнал неисправности выключателя при команде отключения;
- остаточный ток (кА) на фазе при срабатывании выключателя;
- полное испытание реле со срабатыванием выходных контактов или без них;
- уровень аварийной сигнализации при перегрузке;
- 1 отключающее реле;
- 3 дополнительных реле с различными функциями;
- 3 программируемых цифровых входа + 1 цифровой вход для состояния выключателя.

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	4
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

### 1.3.1 Токовая защита

Реле SMPR непрерывно измеряет 3 фазных тока, ток обратной последовательности и ток утечки на землю с помощью собственных трансформаторов тока (ТТ) и подключает аварийный сигнал и/или выключает выключатель, когда замеренное значение превышает заданный уровень (так называемый Pickup или порог срабатывания):

- возможность отдельной регулировки времязависимой токовой защиты, токовой отсечки и аварийного сигнала перезагрузки;
- отдельная регулировка порогов для фазового тока перезагрузки и тока утечки на землю;
- задержка срабатывания при фазовом токе перезагрузки и тока утечки на землю соответствует заданной токо-временной кривой и реальному току;
- защита от понижения фазового тока, несимметрии токов и отрицательной последовательности тока;
- задержка срабатывания по фазовому току перезагрузки обратной последовательности согласно заданной токо-временной кривой и реальному току.

Можно выбрать из следующих 5 видов токо-временных кривых:

- слабо обратная зависимость;
- нормальная обратная зависимость;
- сильная обратная зависимость;
- чрезвычайно сильная обратная;
- заданное время;

Можно запрограммировать 3 типа кривых:

- ANSI;
- IAC;
- IEC / BS142;

По каждому виду кривых можно использовать до 200 различных кривых для получения разного времени срабатывания с помощью временного множителя от 0,1 до 20.

**3 возможных типа кривых и их формы приведены в Приложение А**

**ВНИМАНИЕ:** при выборе кривой для отключения выключателя проверить, что максимальный входной ток SMPR не превышает 200 А свыше 1 секунды → неправильная комбинация времени и тока может повредить прибор и привести к потере его защитных функций.

### 1.3.2 Защита от понижения и повышения напряжения

Реле SMPR непрерывно проверяет напряжения трех фаз и 3 линейных напряжения с помощью своих ТН, подключая соответствующие выходы, если значение превышает заданный уровень (так называемый уровень *срабатывания*).

### 1.3.3 Защита от понижения и повышения частоты

Благодаря анализу напряжения на входе А реле SMPR непрерывно проверяет частоту системы и срабатывает, если превышены заданные значения.

### 1.3.4 Защита от чередования фаз

Реле SMPR непрерывно следит за последовательностью линейных напряжений, подключая соответствующие выходы, если происходит чередование фаз.

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	5
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

### 1.3.5 Защита питания

Реле SMPR рассчитывает активную мощность, реактивную мощность, полную мощность и коэффициент мощности. Благодаря непрерывному отслеживанию всех этих параметров реле SMPR может выполнять следующие защитные функции:

- от макс. активной мощности;
- от макс. отрицательной активной мощности (защита от обратной мощности – ANSI 32);
- от макс. реактивной мощности;
- от макс. отрицательной реактивной мощности;
- независимые уставки для питания с опережающим или отстающим током;
- превышение уставки <sup>1</sup> расхода тока;
- превышение уставки <sup>2</sup> расхода мощности.

<sup>1</sup> расход тока = средний ток, рассчитанный по указанному периоду интегрирования (программируется);

<sup>2</sup> расход мощности = средняя мощность, рассчитанная по указанному периоду интегрирования (программируется).

### 1.3.6 Функция блокировки замыкания (ANSI 86)

Реле SMPR может осуществлять электрическую блокировку любого замыкания выключателя или разъединителя. Задать **БЛОКИРОВКА НА ВЫХ2 = ОТКЛ.** [ → **ПРОГРАММИР. УСТАВОК 2 – КОНФИГУРАЦИЯ**] для подключения этой функции.

Рекомендуется обратиться к примеру соединения, показанного ниже на рисунке.

Когда функция **БЛОКИРОВКА** подключена, выход **ВЫХ. 2** должен использоваться (в дополнении к другому выходу, напр., **ВЫКЛ.**) в качестве выходного контакта для любой защитной функции, которая должна подключать блокировку после своего срабатывания.

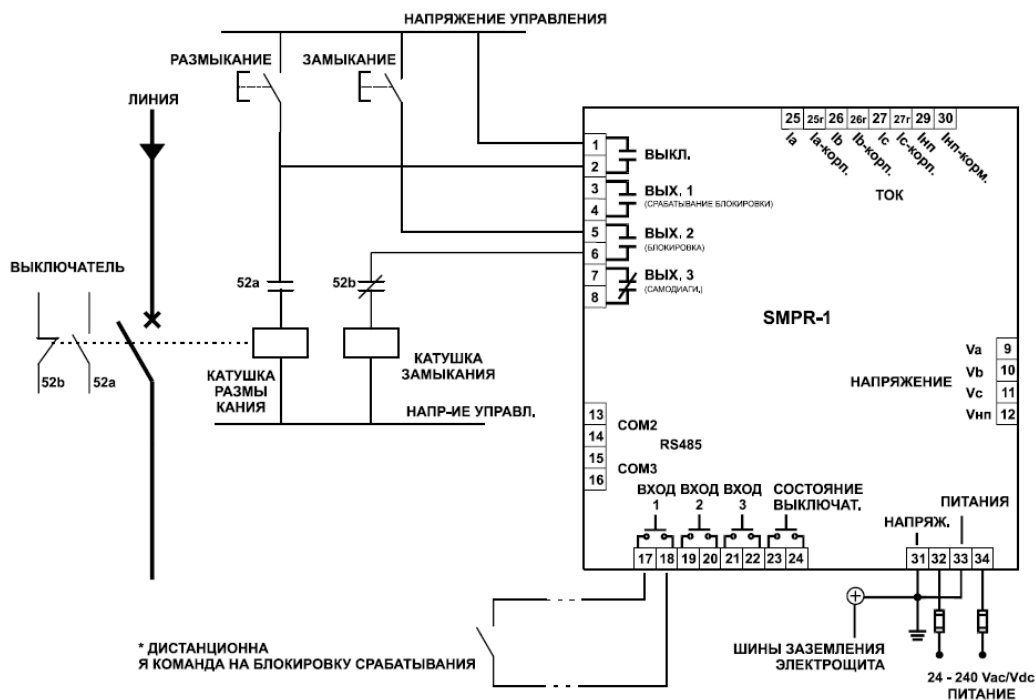


Рис. 1.1 Функция блокировки (пример подключения)

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	6
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

После подключения этой функции, помимо автоматического запираания с помощью реле SMPR в случае срабатывания, один из цифровых входов можно сконфигурировать (напр., цифровой вход 1) для дистанционной блокировки. Для этого задать **ВХОД # ФУНКЦИЯ = БЛОКИРОВКА (86) [ → ПРОГРАММИР. УСТАВОК 11 – ВХОДЫ ЦИФРОВЫЕ]**.

#### 1.3.7 Селективность логики

В случае короткого замыкания на линиях реле SMPR может послать сигнал временной блокировки срабатывания (функция ANSI 68) на другое реле или устройство, чтобы получить селективность логики между устройством выше по линии и устройством ниже по линии. Если такая функция требуется, следует выполнить настройку **БЛОКИР. ОТКЛ.НА ВЫХ1=ОТКЛ.** [→ПРОГРАММИР.УСТАВОК 2 – КОНФИГУРАЦИЯ].

В случае ситуации Ansi 50 или Ansi 50G (короткое замыкание) все реле SMPR на одном фидере замеряют превышение током уровня срабатывания и, следовательно, они могут сработать. Реле SMPR, благодаря функции селективности логики, может послать команду блокировки срабатывания на реле, находящееся выше по линии, в момент замера значения, превышающего уровень срабатывания по 50 или 50G; цель этой команды – временно заблокировать срабатывание реле. Реле работает по истечении времени запаздывания защиты 50 (или 50G), а другие реле, находящиеся выше по линии, не срабатывают.

В ПРОГРАММИР. УСТАВОК 2 – КОНФИГУРАЦИЯ – **ОТКЛ. ВЫКЛЮЧ. ВРЕМЯ (Tob)** необходимо ввести время, нужное размыкающему устройству для размыкания цепи. После времени, требующегося для срабатывания защиты ANSI 50, реле будет ожидать в течение времени, равного значению, введенному в **ОТКЛ. ВЫКЛЮЧ. ВРЕМЯ**, а затем оно снова разомкнет контакт ВЫХ1, прерывая команду БЛОКИРОВКА ВЫКЛ, посланную на реле выше по линии. (Эта функция предосторожности помогает избежать того, что реле выше по линии останется заблокированным даже тогда, когда выключатель ниже по линии не сможет выполнить размыкание).

Для дополнения функции селективности логики каждый из трех программируемых цифровых входов реле SMPR выше по линии может быть задан на БЛОКИРОВКА ВЫКЛ. в ПРОГРАММИР. УСТАВОК 11: **ВХОДЫ ЦИФРОВЫЕ**. Запрограммированный таким образом цифровой вход может получать команду БЛОКИРОВКА ВЫКЛ. и предупреждать срабатывание SMPR с тем, чтобы сработали реле ниже по линии.

По мотивам безопасности в SMPR можно также задать максимальное время для блокировки срабатывания, т.е. **БЛОКИРОВКА ВЫКЛ. ЗАДЕР (Tbt)**: если реле ниже по линии откажет, или провода от выхода до цифрового входа окажутся закороченными, или на цифровом входе SMPR имеется проблема, то все реле SMPR выше по линии будут выжидать максимальное время **БЛОКИРОВКА ВЫКЛ. ЗАДЕР**, а затем сработают.

Для правильного функционирования время Tbt в реле выше по линии должно быть > Tob + время запаздывания реле ниже по линии Ansi 50 (или 50G).

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	7
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74



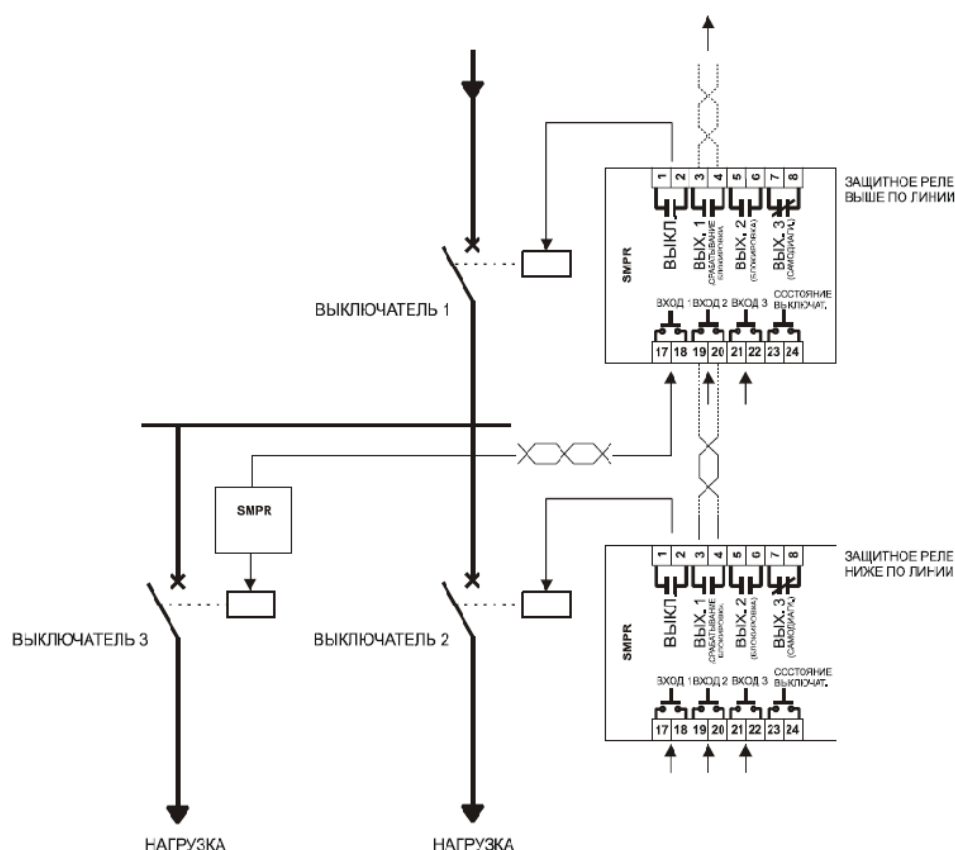


Рис. 1.2 – Селективность логики (блокировка выхода/блокировка срабатывания цифрового входа – схема подключения)

**Примечание:** Время запаздывания для реле выше по линии Ansi 50 не может быть мгновенным, т.к. оно должно превышать 1 цикл внутреннего анализа мощности реле (20 мсек) + время измерения цифрового входа (50м мсек); поэтому минимальное время запаздывания для реле выше по линии составляет 70 мсек.

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	8
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

#### 1.4 Цифровые измерения

- действующий линейный ток и ток на землю;
  - средний ток;
  - несимметрия токов в процентах;
  - отрицательная последовательность тока;
  - действующее фазное или линейное напряжение и среднее линейное напряжение;
  - частота системы
  - положительная и отрицательная активная мощность (кВт), положительная и отрицательная реактивная мощность (киловольт-ампер реактивный) и полная мощность (кВА);
  - активная энергия (МВтчас) и реактивная энергия (Мкиловольт-ампер реактивный в час);
  - коэффициент мощности;
- Расход и максимальный расход для:
- ток по каждой фазе (А);
  - активная мощность (кВт);
  - реактивная мощность (киловольт-ампер реактивный).

#### 1.5 Индикация и программирование

- индикация на ЖКД и светодиодами;
- сообщения помощи;
- индикация и запись в память состояния нарушений и значений неисправности;
- индикация **Состояния системы** [Наименование светового устройства на реле «SMPR»]:

- выключатель или разъединитель замкнут	[ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ВКЛ.]
- выключатель или разъединитель разомкнут	[ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ОТКЛ.]
- выключатель или разъединитель заземлен	[ЗАЗЕМЛЕН]
- не используется в данной версии SMPR	[АВТОМ. ПОВТ. ВКЛЮЧЕНИЕ ПОДКЛЮЧЕНО]
- не используется в данной версии SMPR	[ИДЕТ АВТОМ. ПОВТ. ВКЛЮЧЕНИЕ]
- загорается светодиод для указания на то, что реле предотвращает любую попытку замыкания	[БЛОКИРОВКА]

- индикация **состояния реле** [Наименование светового устройства на реле «SMPR»]:

- Светодиод горит: выход реле сработал для отключения выключателя или разъединителя. Остается гореть даже, когда выход реле запрограммирован на пульсирующий режим (ИМПУЛЬСНЫЙ)	[ВЫКЛ.]
- Светодиод гаснет: гаснет, когда нажата кнопка СБРОС, только если устранено условие, вызвавшее неисправность	
- Светодиод горит: На выходное реле "ВЫХ.1" подано возбуждение или, если	[ВЫХ1]

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	9
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

ВЫХ.1 задано на ИМПУЛЬСНЫЙ режим, то причина выключения все еще присутствует	
- Светодиод горит: На выходное реле "ВЫХ.2" подано возбуждение или, если ВЫХ.1 задано на ИМПУЛЬСНЫЙ режим, то причина выключения все еще присутствует	[ВЫХ2]
- Светодиод горит: На выходное реле "ВЫХ.3" подано возбуждение или, если ВЫХ.1 задано на ИМПУЛЬСНЫЙ режим, то причина выключения все еще присутствует	[ВЫХ3]
- Светодиод горит: внутренняя неисправность может нарушить работу реле	[АВТОТЕСТ]

#### 1.6 Связь

- цифровая удаленная связь с использованием ПК или ПЛК через 2 порта RS485 или 1 порт RS232;
- местное и удаленное задание защит и характеристик реле;
- регистрация неисправностей и событий для статистического анализа;
- самодостаточная программа, не требующая дополнительного программирования;
- удаленное включение и выключение выключателя или разъединителя.

#### 1.7 Технические характеристики

##### **ПИТАНИЕ**

24 - 240 В пост.тока, –15%, +10%

24 - 240 В пер.тока, –15%, +10%, 50/60 Гц

##### **ДИАПАЗОН ТЕМПЕРАТУРЫ**

рабочая: от 0 °С до +50 °С

хранения: от –20 °С до + 70 °С

##### **ДОПУСТИМОЕ НАПРЯЖЕНИЕ**

##### **ИЗОЛЯЦИИ**

2 кВ 60 сек

##### **ОКРУЖАЮЩАЯ СРЕДА**

Реле следует устанавливать в помещении со следующими

характеристиками:

- закрытое,
- сухое, без пыли, без коррозионных примесей.

##### **МАКС. ПОТРЕБЛЯЕМАЯ МОЩНОСТЬ**

7 Вт или 12 ВА (макс)

##### **ОТНОСИТЕЛЬНАЯ ВЛАЖНОСТЬ**

максимальная: 90% (без конденсата)

##### **ТЕРМОИСПЫТАНИЕ**

48 часов при 50 °С

##### **ВЫХОДНЫЕ КОНТАКТЫ**

*Нагрузка:* резистивная (факт.мощн. = 1)

индуктивная (факт.мощн. = 0,4;

L/R = 7 мсек)

*Номин. нагрузка:* 250 В пер.тока, 8 А или 30 В пост.тока,

8 А с факт.мощн.=1

250 В пер.тока, 5 А или 30 В пост.тока,

5 А с факт.мощн.=0,4

*Макс. рабочее напряжение:* 250 В пер.тока, 125 В пост.тока

*Макс. рабочий ток:* 8 А

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	10
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

## ЦИФРОВЫЕ ВХОДЫ

*Тип:* Сухие контакты

*Выход:* 24 В пост.тока, 10 мА  
(стабилизирован)

## СВЯЗЬ

*Тип:* 1 RS232 порт + 2 двухпроводных  
порта RS485, полный дуплекс,  
1200.19200 бод

*Протокол:* Modbus RTU

*Функция:* Чтение / запись уставок

Чтение фактических значений

Исполнение команд

## КОРПУС

Из самозатухающего противоударного  
пластика ABS с  
передней панелью из поликарбоната (IP54).

## РАЗМЕРЫ

144 x 144 x 141 мм (→ Рис. 2.1 – Размеры  
реле SMPR)

## ВЕС

1,5 кг

## ВХОДЫ ТТ ФАЗЫ И УТЕЧКИ НА ЗЕМЛЮ

*ТТ-источник:* ТТ: 5.5000 А.

*Ном. ток вторичн обм.:* ТТ: 1 А или 5 А  
(указать в заказе).

*Выборка:* факт. среднеквадратичное  
значение при 16 отсчетах на цикл.

*Полоса пропускания:* 0.100 Гц

*Потребление ТТ:* 0,25 ВА на фазу при  
номинальном токе вторичной обмотки.

*Длительная нагрузка:* 10 А

*Кратковрем. нагрузка:* 200 А в течение 1  
сек.

## СВЕТОДИОДЫ-ИНДИКАТОРЫ

*Состояние реле:* ВЫКЛ., ВЫХ.1, ВЫХ.2 и  
ВЫХ.3, АВТОТЕСТ

*Состояние системы:* выключат. замкн,  
выключат

разомкн., выключат. заземл.,

блокировка, \*автом. повт. включение

подключено, \* идет автом. повт. включение.

(\*не используется в данной модели)

*Дисплей (ЖКД):* 16 x 2 цифры

*Точность дисплея:* Ток нагрузки:  $\pm 1\%$  при  
100% ТТ

Напр-ние системы:  $\pm 1\%$  при 100% ТН

## КЛЕММНИК

Неподвижные клеммы, для кабелей  
сечением 4 мм<sup>2</sup> (12  
AWG).

## МОНТАЖ

Реле соединяется с крепежной  
конструкцией винтовым  
кронштейном.

## ПРОЕМ В ПАНЕЛИ

137 x 137 мм

## ПИТАНИЕ

*Система:* трехфазная звезда или  
треугольник;

*Частота:* 50 и 60 Гц;

*Ток:* макс. 5000 А;

*Напряжение:* макс. 69 кВ

## ВХОД НАПРЯЖЕНИЯ

*Вход ТН:* Вторичн.: 55.254 В пер.т., Шаг: 1  
В;

Первичн. (Un): 0,10.69 кВ,

Шаг: 0,01/0,1 кВ.

*Потребление ТН:* 1 ВА макс.

*Макс. длител.н.:* 254 В пер.т. фаза-  
нейтраль.

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	11
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

## НЕСИММЕТРИЯ ТОКОВ

Значение срабат.: 1.99%, Шаг: 1%

Задержка: 0,05.600 сек, Шаг: 0,01/0,1/1 сек

Точность по току:  $\pm 3\%$  задания тока для  $I > 6\% T_T$

Точн. по времени:  $\pm 3\%$  времени

срабатывания или  $\pm$

40 мсек (что больше)

## МИНИМАЛЬНЫЙ ФАЗНЫЙ ТОК (37)

Срабатывание: 2.100% ТТ, Шаг: 1%

Задержка: 0,05.600 сек, Шаг: 0,01/0,1/1 сек

Точность по току:  $\pm 3\%$  зад. миним. тока для  $I > 6\% T_T$

Точность по времени:  $\pm 3\%$  времени

срабатыв. или  $\pm 50$

мсек (что больше).

## МТЗ В ФАЗАХ (50)

Значение срабатыв.: 4.1800% тока ТТ, Шаг: 10%

Заданное время: 0.2000 мсек, Шаг: 10 мсек

Точность по току:  $\pm 3\%$  задан. значения при  $I < 3 \times T_T$

$\pm 6\%$  задан. значения при  $I > 3 \times T_T$

Точность по времени:  $\pm 55$  мсек макс. для  $I > 150\% I_{pk}$

Насыщение: 18-кратный номинальный ток ТТ.

## ЗАЩИТА ОТ ПОНИЖЕНИЯ НАРЯЖЕНИЯ

(27)

Значение срабат.: 15% до 100% ТН; Шаг: 1%

Значение сброса: 15% до 100% ТН; Шаг: 1%

Кривая: Обратная зависимость, заданное время

Задержка: 0,0 до 600,0 сек; Шаг: 0,01/0,1/1 сек

Точность срабатыв.:  $\pm 1\%$  макс. шкалы ( $15 \leq B \leq 60$ )

$\pm 0,5\%$  макс. шкалы ( $60 < B \leq 254$ )

Точность сброса:  $\pm 1\%$  макс. шкалы ( $15 \leq B \leq 254$ )

Точность по времени:  $\pm 3\%$  или  $\pm 40$  мсек (что больше)

при времени задержки 0 мсек (нет нарочитой задержки) 90 мсек макс.

при  $B < 80\% V_{pk}$

Рабочие фазы: Любая / Любые две / Все три

Мин. раб. уровень: 0% до 100% ТН; Шаг: 1%

## ОБРАТНАЯ ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНОСТЬ ТОКА

### ПЕРЕГРУЗКИ (46)

Значение срабатыв.: 4.300% ТТ, Шаг: 1%

Временной множитель: 0,1.20,0; Шаг: 0,1

Значение сброса: 97%  $I_{pk}$

Точность:  $\pm 3\%$  уставки.

Точность задан. времени: в пределах в  $\pm 3\%$  или в  $\pm 60$

мсек (что больше), для  $I > 150\%$

$I_{pk}$ .

## МТЗ НА ЗЕМЛЮ (50G/50N)

Значение срабатыв.: 4.1800% тока ТТ, Шаг: 10%

Заданное время: 0.2000 мсек, Шаг: 10 мсек

Точность по току:  $\pm 3\%$  задан. значения при  $I < 3 \times T_T$

$\pm 6\%$  задан. значения при  $I > 3 \times T_T$

Точность по времени:  $\pm 55$  мсек макс. для  $I > 150\% I_{pk}$

Насыщение: 18-кратный номинальный ток ТТ.

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	12
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

**МТЗ В ФАЗАХ С ОБРАТНОЙ  
ВРЕМЕННОЙ  
ЗАВИСИМОСТЬЮ (51)**

Значение срабатыв. : 4.300% тока ТТ, Шаг: 1%  
Временной множитель: 0,1.20,0; Шаг: 0,1  
Заданное время: 0,05.600 сек, Шаг:0,01/0,1/1 сек  
Значение сброса: 97%  $I_{pk}$   
Точность по току:  $\pm 3\%$  уставки.  
Точность по времени: в пределах  $\pm 3\%$  или  $\pm 45$  мсек (что больше), для  $I > 150\% I_{pk}$

**ЧЕРЕДОВАНИЕ ФАЗ (47)**

нормальные условия последовательность А-В-С =  
в последовательности  
помехи: последовательность А-С-В =  
Не в последовательности  
Неопределенные условия: Не в последовательности = реле не указывает последовательность напряжения  
Задержка: 0,05+600 сек, Шаг 0,01/0,1/1 сек

**ЗАЩИТА ОТ ПОВЫШЕНИЯ  
НАПРЯЖЕНИЯ (59)**

Значение срабат.: 1% до 150% ТН; Шаг: 1%  
Значение сброса: 1% до 150% ТН; Шаг: 1%  
Задержка: 0,0 до 600,0 сек; Шаг: 0,01/0,1/1 сек  
Точность срабат.:  $\pm 0,5\%$  макс. шкалы для  $V_{pk} < 200V$   
 $\pm 1\%$  макс. шкалы для  $V_{pk} > 200V$   
Точность сброса:  $\pm 0,5\%$  макс. шкалы для  $V_{pk} < 200V$   
 $\pm 1\%$  макс.зн. шкалы для  $V_{pk} > 200V$   
Точность по времени:  $\pm 3\%$  времени отключения или  $\pm 30$  мсек (что больше)  
при задержке 0 мсек (нет нарочитой задержки) 70 мсек макс для  $V > 1,2V_{pk}$   
Рабочие фазы: Любая / Любые две / Все три / Однополюсн.

**МТЗ НА ЗЕМЛЮ С ОБРАТНОЙ  
ВРЕМЕННОЙ ЗАВИСИМОСТЬЮ  
(51G/51N)**

Значение срабатыв. : 4.300% тока ТТ, Шаг: 1%  
Временной множитель: 0,1.20,0; Шаг: 0,1  
Заданное время: 0,05.600 сек, Шаг:0,01/0,0/1 сек  
Значение сброса: 97%  $I_{pk}$   
Точность по току:  $\pm 3\%$  уставки.  
Точность по времени: в пределах  $\pm 3\%$  или  $\pm 45$  мсек (что больше), для  $I > 150\%$  значения срабатывания.

**ЗАЩИТА ПО КОЭФФИЦИЕНТУ  
МОЩНОСТИ (55)**

Коэффициент мощности авар. сигнала и срабатывания  
Знач.срабат.: 0,05.1,00 Отстав., Шаг: 0,01  
0,05.1,00 Опереж, Шаг: 0,01  
Задержка: 0,5.600 сек, Шаг: 0,5/1 сек  
Точность:  $\pm 0,015$  для  $V < 150V$  и  $PF > 0,5$

**ЗАЩИТА ОТ  
ПОНИЖЕНИЯ/ПОВЫШЕНИЯ  
ЧАСТОТЫ (81)**

Значение срабат  $\Delta f$ : 0,05.9,99 Гц, Шаг: 0,01 Гц  
Значение сброса  $\Delta f$ : 0,01.5 Гц, Шаг: 0,01 Гц  
Задержка: 0,1.600 сек, Шаг: 0,1 мсек  
Точность:  $\pm 0,1$  Гц для  $\Delta f < 8$  Гц  
Измерение: напряжение А-Н или А-В  
Точность по времени:  $\pm 3\%$  или  $\pm 50$  мсек (что больше) для времени задержки  $> 0,5$  сек

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	13
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

## КРИВЫЕ ТОКА ПЕРЕГРУЗКИ

Выбор кривых фазного тока или тока на землю согласно ANSI, IAS или IEC.

- слабая обратная зависимость
- нормально обратная зависимость
- чрезвычайно сильная обратная зависимость
- заданное время

Кривые верны до 18-кратного номинального тока ТТ.

## ОТСЛЕЖИВАНИЕ ПОТРЕБЛЕНИЯ

(Точность на базе значений  $\leq 2 \times TT$  и 125% TH)

Измеренные значения: Ток [А]

3ф Активная мощность [кВт]

3ф Реактивная мощность [кВАр]

3ф Полная мощность [кВА]

Тип измерений: Программируемый интервал

блокировки.

Программируемый

временной интервал: 5.60 мин, Шаг: 1 мин

Значения срабатыв.: Ток:

5.5000 А, Шаг: 5 А

Активная мощность:

10.650000 кВт, Шаг: 10 кВт

Реактивная мощность:

10.650000 кВАр, Шаг: 10 кВАр

Полная мощность:

10.650000 кВАр, Шаг: 10 кВАр

Точность:  $\pm 3\%$

## ИЗМЕРЯЕМЫЕ ПАРАМЕТРЫ

(Точность по 100% TT и 100% TH)

Действ. ток: Фаза А, В, С,

Точность:  $\pm 1\%$  (макс.знач.шкалы)

Действ. напряжение: Фаза А-N (А-В), В-N (В-С), С-N (С-А),

Точность:  $\pm 1\%$  (макс.знач.шкалы)

Частота: Измерение фазы А-N или А-В.

Шкала: 40,0.70,0 Гц

Точность:  $\pm 0,05$  Гц

Точность для 20% макс.знач. шк.  $< B < 80\%$  макс.знач.шкалы

10% TT  $< I < 200\%$  TT

PF  $> 0,5$

3ф Активная мощность: -1000 . +1000 МВт

Точность:  $\pm 3\%$

3ф Реактивная мощность: -1000 . +1000 МВАр

Точность:  $\pm 3\%$

3ф Полная мощность: 0.1500 МВА

Точность:  $\pm 3\%$

Коэф. мощности: Оставание: 0,00.1,00

Опережение: 0,00.1,00

Точность:  $\pm 0,01$  для PF  $> 0,5$

Вт/час: Всего 1 час

0.4200 ГВтчас

Точность:  $\pm 3\%$

ВАр/час: Всего 1 час

0.4200 ГВАрчас

Точность:  $\pm 3\%$

## ИСПЫТАНИЯ НА ЭМИССИЮ

### 1. Радиационное излучение

Справочные нормы: EN 55011;

Источник: корпус.

### 2. Излучение проводников

Справочные нормы: EN 55011;

## ИСПЫТАНИЯ НА УСТОЙЧИВОСТЬ К ЭЛЕКТРОМАГНИТНЫМ ПОМЕХАМ

### 1. Радиочастотные помехи проводимости

Справочные нормы: EN 61000-4-6;

Источник: питание пер.тока и сигнал. линии.

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	14
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

*Источник:* питание пер.тока.

**2. Излучение электромагнитного поля**

*Справочные нормы:* EN 61000-4-3; ENV 50204;

*Источник:* корпус.

**3. Электростатические разряды**

*Справочные нормы:* EN 61000-4-2;

*Источник:* корпус.

**4. Быстрые переходы**

*Справочные нормы:* EN 61000-4-4;

*Источник:* питание пер.тока и сигнал. линии.

**5. Импульс**

*Справочные нормы:* EN 61000-4-5

*Источник:* питание пер.тока.

**6. Просадка напряжения и краткие прерывания**

*Справочные нормы:* EN 61000-4-11

*Источник:* питание пер.тока.

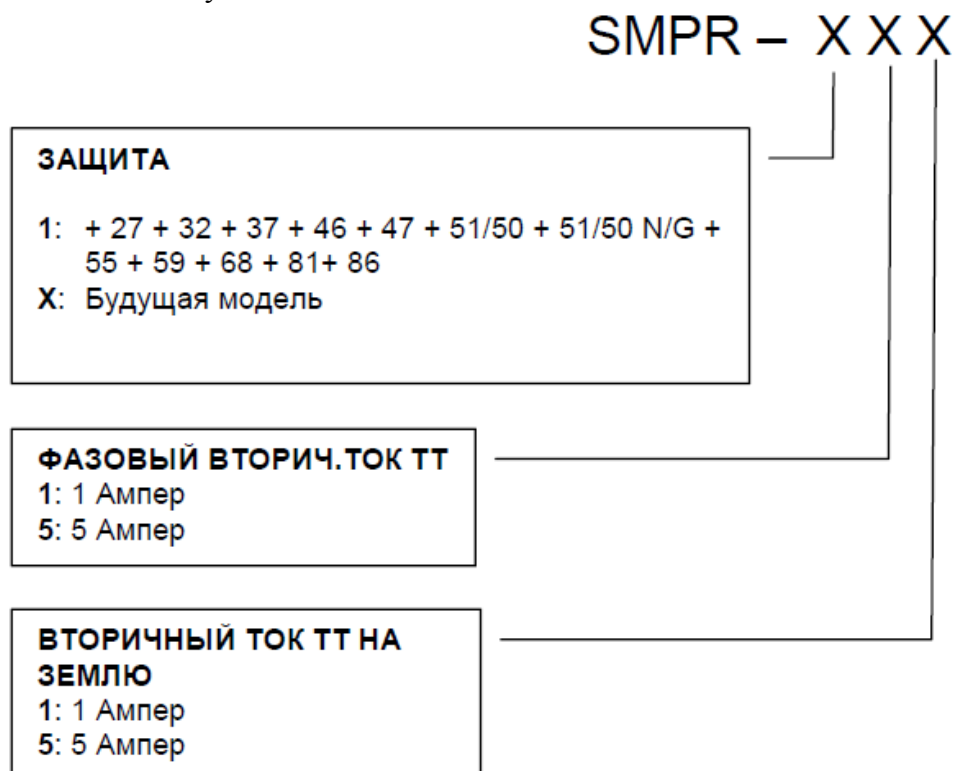
Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	15
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74



## 1.8 Структура условного обозначения

Вторичный ток ТТ следует указать при заказе (1 А или 5 А).

Код для заказа имеет следующее значение:



## 2. Монтаж

### 2.1 Обозначение

На обратной стороне реле SMPR имеется табличка со следующими данными:

МОДЕЛЬ: SMPR

Название модели

СЕРИЙН. Но.

Паспортный номер реле

ДАТА ИЗГ.

Дата изготовления

ИЗМЕРИТ. ТТ (ВТОР)

Установленный фазовый ток: 1 А или 5 А

ТРАНСФ.ТНП (ВТОР)

Установленный ток утечки на землю: 1 А или 5 А

### 2.2 Комплектация

В упаковке для отгрузки содержится:

- реле SMPR;
- руководство по эксплуатации;
- крепежные элементы.

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	16
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

### 2.3 Монтаж

При монтаже необходимо соблюдать следующие правила:

- реле устанавливают в месте, где влажность и температура соответствуют указанным в Технических характеристиках, его размещают вдали от токонесущих магистралей и от сильных магнитных полей;
- выполнить в панели проем размерами 137 х 137 мм [ Размеры реле SMPR приведены на Рис. 2.1] ;
- вставить реле внутри панели так, чтобы мембранная клавиатура находилась в легкодоступном месте и дисплей было хорошо видно и зафиксировать реле с помощью крепежных крюков, входящих в комплект поставки.

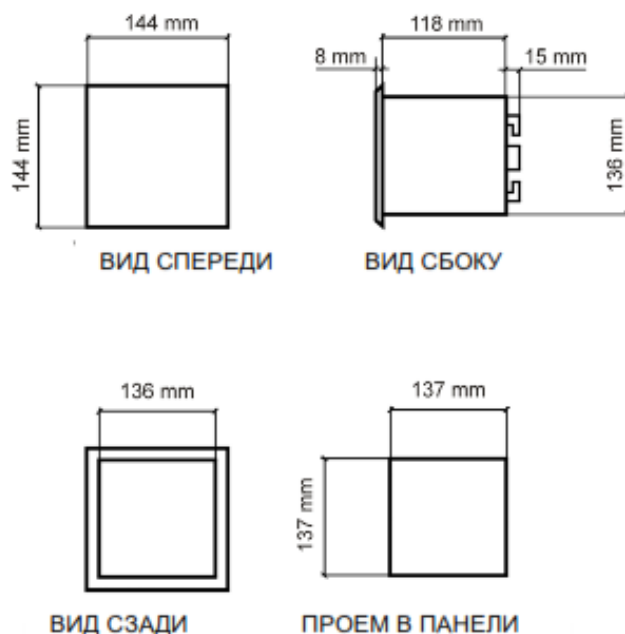


Рисунок 2.1 Размеры реле SMPR

### 2.4 Электрическое подключение

Перед тем, как приступить к монтажу прибора, следует прочесть и усвоить инструкции изготовителя.

Все операции по монтажу должны выполняться квалифицированным персоналом, который хорошо знаком с работой прибора и содержанием настоящего руководства.

Для электрических соединений имеются клеммники на обратной стороне реле.

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	17
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

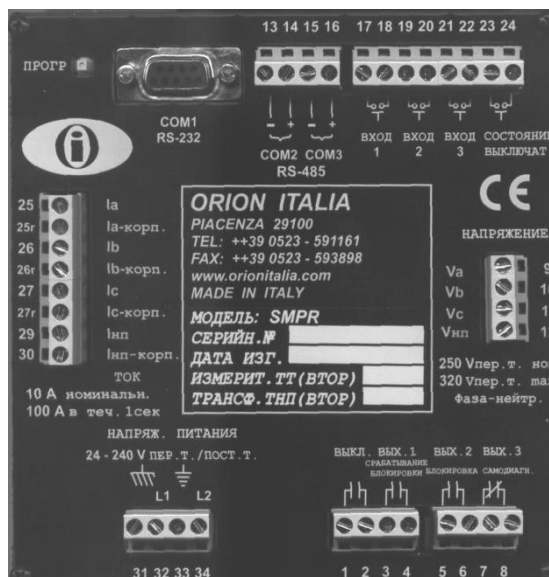


Рисунок 2.2 Вид сзади

ЦИФРОВЫЕ ВХОДЫ	No. КЛЕММ
<b>ВХОД 1</b>	<b>17 – 18</b>
<b>ВХОД 2</b>	<b>19 – 20</b>
<b>ВХОД 3</b>	<b>21 – 22</b>
<b>СОСТОЯНИЕ ВЫКЛЮЧАТЕЛЯ</b>	<b>23 –24</b>

На реле SMPR имеются 4 выходных контакта:

Реле	Тип	Пояснение	Клеммы
ВЫКЛ	Н.Р.	Программируется: "импульсное" или «с мех.блокировкой»	1 - 2
ВЫХ1	Н.Р.	Программируется: "импульсное" или «с мех.блокировкой» [если задано как БЛОКИРОВКА ВЫКЛ: используется для блокировки срабатывания реле выше по линии при защите Ansi 50 или 50G]	3 - 4
ВЫХ2	Н.Р.	Программируется: "импульсное" или «с мех.блокировкой» [если задано как БЛОКИРОВКА: используется для предупреждения замыкания выключателя цепи]	5 - 6
ВЫХ3	Н.З.	Программируется: "импульсное" или «с мех.блокировкой» [если задано как САМОДИАГН: используется для сигнализации отсутствия вспомогательного питания или внутренней неисправности]	7 - 8

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	18
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

- на Рис. 2.3 релейные контакты представлены в ситуации отсутствия питания.
- обычно контакт **ВЫХ** 52а выключателя соединен последовательно с отключающим контактом (ВЫКЛ.) реле SMPR для прерывания тока катушки. Для высокочувствительных катушек требуется вспомогательное реле.
- сервисный контакт обладает безопасной конструкцией: он переключается при пропадании вспомогательного питания или при внутренней неисправности прибора. Контакт нормально замкнутый. Подсоединить реле СЕРВИС к внешней системе аварийной сигнализации. Для конфигурации реле ВЫХ.3 в качестве сервисного реле: "Уставка Стр. 2 – НЕ РАБОТАЕТ НА ВЫХ 3"

Цифровые входы следует подсоединять только к сухим контактам цепи во избежание повреждения реле SMPR.

Не подавать внешнее напряжение на соответствующие клеммы, когда они запитываются внутри от реле SMPR и связанных с ним оптоэлектронных считывающих схем.

Для гарантии правильного функционирования каждый вход выключателя следует изолировать от других. Максимальное входное сопротивление выходов выключателя составляет 2 кΩ.

Вспомогательное питание следует подсоединить к клеммам **32** и **34**.

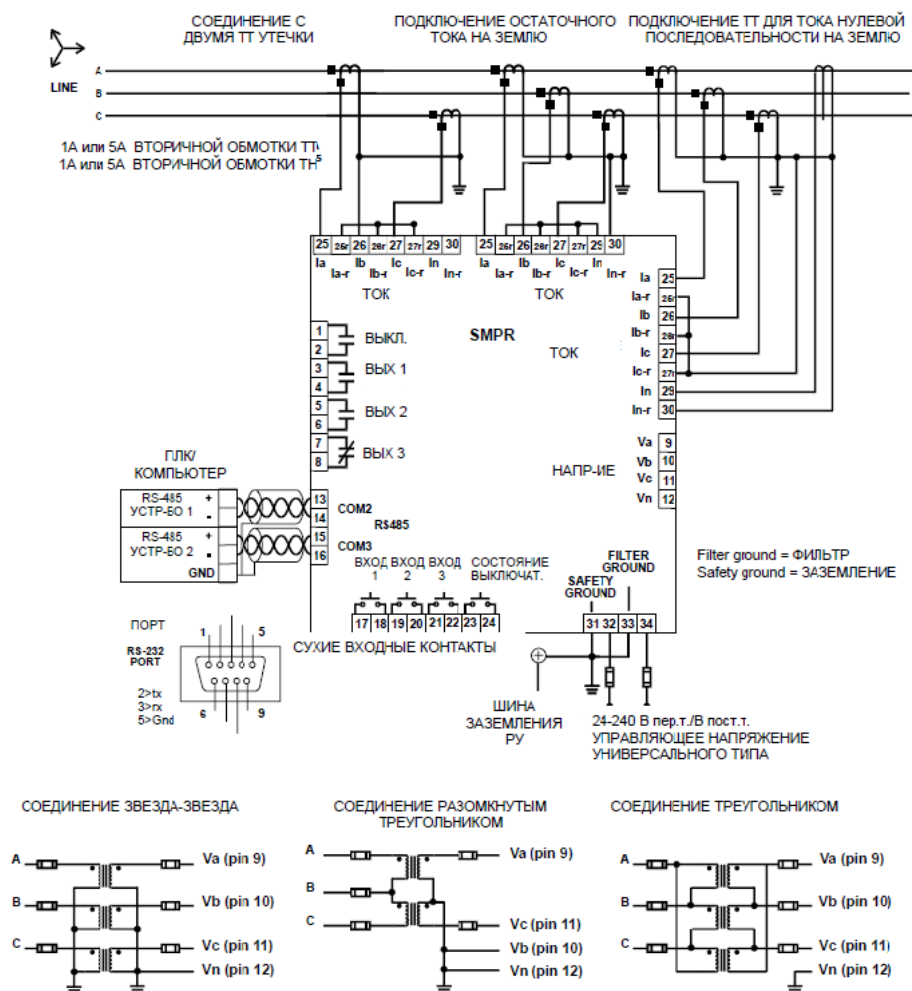


Рисунок 2.3 Схема соединений

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	19
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

## 2.5 Трансформаторы тока (ТТ)

В качестве датчиков тока используются трансформаторы тока (ТТ) с номинальным током вторичной обмотки 1 А или в 5 А. Выбор характеристик ТТ должен гарантировать достаточную мощность и отсутствие насыщения в случае короткого замыкания. 3 или 4 трансформатора, которые обеспечивают ток, пропорциональный фазовому или току на землю, следует подсоединить к клеммам с **25** по **30** [ Рис. 2.3].

Обычно для измерения тока утечки на землю реле IPR-A используется подключение остаточного тока на землю [ Рис. 2.3].

Для большей точности рекомендуется использовать 4-ый ТТ (тороид нулевой последовательности). В этом случае, если экран проходит через ТТ, то проводник, заземляющий экран, должен возвращаться через окно ТТ в обратном направлении так, чтобы компенсировать влияние экрана на расчет тока на землю [ Рис. 2.4].

Следует обращать внимание на правильную полярность при подсоединении трансформаторов ТТ к реле.

Клеммы вторичной обмотки ТТ (обычно с пометкой S1) соединяются с клеммами **Ia** или **Ib** или **Ic** на реле.

Все ТТ следует ориентировать одинаково, а точки, указывающие направление магнитных потоков, соединяют, как показано на Рис. 2.3.

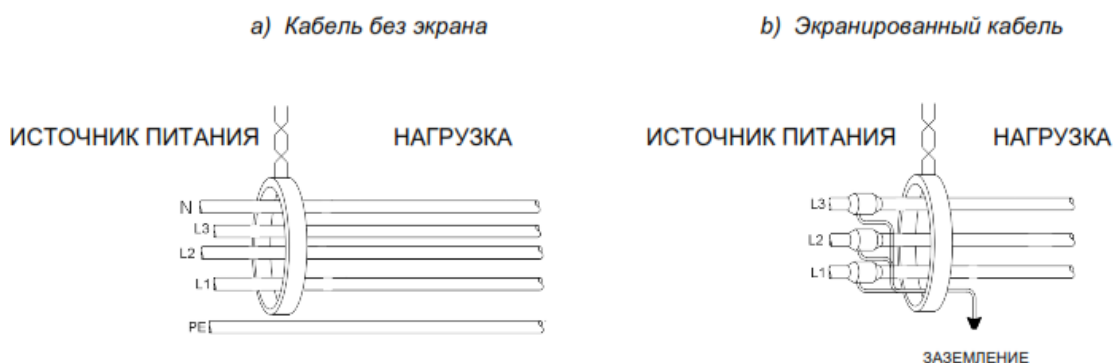


Рисунок 2.4 Экранирование кабеля

## 2.6 Трансформаторы напряжения

Трансформаторы напряжения измеряют напряжения системы, их подсоединяют к клеммам реле с **9** по **12**.

Конфигурации соединений могут быть следующими:

- звезда
- треугольник-треугольник
- разомкнутый треугольник

Если соединение ТН представляет:

- разомкнутый треугольник
- треугольник-треугольник, то напряжение нулевой последовательности невозможно измерить и отобразить на дисплее.

Вследствие этого направленная защита от замыканий на землю будет отключена.

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	20
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

## 2.7 Состояние выключателя

Соединяя контакты Вых 52а выключателя с клеммами 23 и 24, можно получить отображение состояния выключателя на реле SMPR.

## 2.8 Направление мощности

SMPR может задавать направление энергоснабжения:

- мощность в обратном направлении (отрицательная)  $\Leftrightarrow$  сообщение в "ДЕЙСТВУЮЩ ЗНАЧЕНИЯ" имеет знак "-" слева от значения.
- мощность в обычном направлении (положительная)  $\Leftrightarrow$  в сообщении в "ДЕЙСТВУЮЩ ЗНАЧЕНИЯ" знак отсутствует.

## 2.9 Связь

Благодаря последовательному порту можно осуществлять мониторинг и управление реле SMPR с помощью ПК или ПЛК.

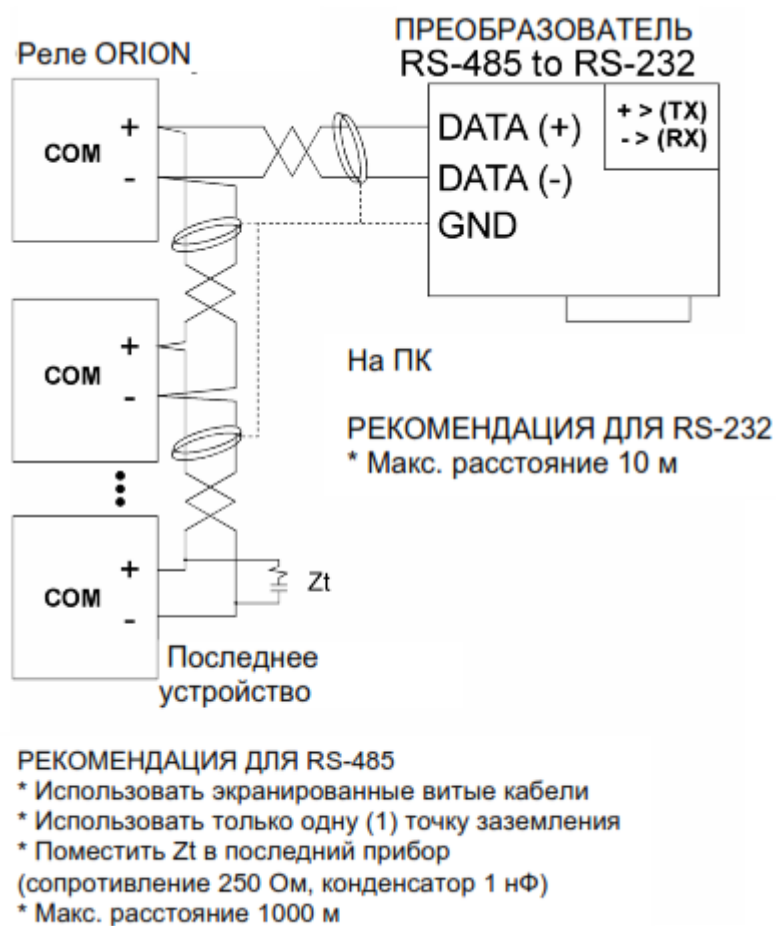


Рисунок 2.4– Схема связи

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	21
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

## 2.10 Вспомогательное питание

- диапазон напряжения для реле SMPR.....**20 ч 341 В пост.тока**  
**20 ч 264 В пер.тока**
- клеммы для подсоединения питания.....**32 и 34.**

Для пользования напряжением, входящим в один из двух указанных диапазонов, не требуется внутренних или внешних настроек.

В реле SMPR нет внутренних предохранителей для внешней защиты.

## 2.11 Система заземления

На обратной стороне корпуса реле имеются две отдельных точки заземления [Рис. 2.2]:

- клемма для заземления внутренней металлической массы и внешнего экрана реле.....**31**
- клемма для заземления ограничителя перенапряжений (на землю через фильтр).....**33**

Для надежной работы обе клеммы заземления следует соединить напрямую с заземляющей шиной распределительного устройства, а не просто с металлическим каркасом РУ, так как это не гарантирует достаточно низкого полного сопротивления на землю.

## 2.12 Испытания на электрическую прочность

Испытание реле на электрическую прочность выполняется на заводе изготовителя, а именно:

- напряжение испытания.....**2000 В пер. тока, 50 Гц**
- продолжительность испытания под напряжением.....**1 минута**

Во время испытания следует отсоединить все соединения от клемм и от заземляющего фильтра, чтобы не повредить внутренние защитные устройства от переходных повышенных напряжений.

Для проведения испытания на электрическую прочность на установленном реле, с целью проверки его изоляции, все клеммы должны соединяться в параллель, за исключением следующих:

- заземление защиты + внешний экран.....**31**
- клемма заземления ограничителя перенапряжений (на землю через фильтр).....**33**

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	22
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

### 3. Инструкции по пользованию меню

#### 3.1 Структура меню

Меню реле SMPR имеет древовидную структуру и следующий состав:

- СТРАНИЦА → последовательно для доступа к функциям;
- СТРОКА → для каждой страницы.

#### 3.2 Доступ к меню

Доступ к меню получают, нажимая на одну из двух клавиш:

- ПРОГРАММИР. УСТАВОК → Подключает меню для задания функций и переменных.
- ДЕЙСТВУЮЩ ЗНАЧЕНИЯ → Подключает меню для выбора фактических значений с целью отображения на экране.

#### 3.3 Перемещение по меню

Перемещение в рамках меню выполняется нажатием одной из трех клавиш:

▲ СТРАНИЦА → Переход к следующей СТРАНИЦЕ.

▼ СТРАНИЦА → Переход к предыдущей СТРАНИЦЕ.

СТРОКА → Переход к следующей СТРОКЕ на текущей СТРАНИЦЕ.

#### 3.4 Выбор значений и сохранение их в памяти

Выбор значений и сохранение их в памяти выполняется нажатием клавиши:

▲ ВЕЛИЧИНА → Прокручивает значения или опции к концу имеющегося диапазона.

▼ ВЕЛИЧИНА → Прокручивает значения или опции к началу имеющегося диапазона.

ЗАПИСЬ →

- закладывает в память новые введенные данные.
- запрашивает ввод кода доступа (111).
- переключает клавиатуру на цифры от 1 до 9

На обратной стороне реле IPR-A имеется кнопка **ПРОГ**, которой можно изменить настройки в меню ПРОГРАММИР. УСТАВОК или ДЕЙСТВУЮЩ ЗНАЧЕНИЯ (диапазон: ДА/НЕТ) без ввода кода доступа.



Нажатие кнопки **ПРОГ** равноценно операции:

**ВВЕДИ КОД ДОСТУПА: + □ ЗАПИСЬ**

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	23
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74



### 3.5 Краткие инструкции по перемещению в меню

Принципы работы клавиш **СТРАНИЦА**, **СТРОКА**, **ВЕЛИЧИНА** и **ЗАПИСЬ** подробно описаны только для СТРАНИЦЫ 1 меню УСТАВКИ. Поскольку они одинаковы и для перемещения по другим страницам, то начиная со СТРАНИЦЫ 2 меню они больше не описываются.

**Ниже приводится обзор, который может служить КРАТКИМИ ИНСТРУКЦИЯМИ:**

**СТРАНИЦА:** обе клавиши дают возможность перейти с одной СТРАНИЦЫ на следующую [▲] или на предыдущую [▼].

**СТРОКА:** клавиша позволяет перейти с одной СТРОКИ на другую в пределах одной СТРАНИЦЫ. Если пользователь находится на последней СТРОКЕ СТРАНИЦЫ, то эта клавиша позволяет ему перейти на следующую СТРАНИЦУ.

**ВЕЛИЧИНА:** обе клавиши дают возможность выбрать значения в диапазоне, в сторону уменьшения [▼] или увеличения [▲], или выбрать между двумя или несколькими вариантами [например, между НЕТ и ДА].

**ЗАПИСЬ:** клавиша дает возможность заложить в память введенные задания или значения и ввести код доступа. Любое изменение, не подтвержденное клавишей **ЗАПИСЬ**, игнорируется программой.

### 3.6 Пояснение символов

Возле каждой Строки, на правой стороне дисплея, появляется надпись RANGE (ДИАПАЗОН): за ней следуют цифровые значения или опции, разделенные следующими символами:

Символ	Значение
;	Возможность выбрать только из элементов списка, которые четко указаны и разделены между собой точкой с запятой.
÷	Возможность выбрать любое значение в пределах диапазона, указанного на дисплее.

НАПРИМЕР:

**ДИАПАЗОН: 2; 3; 6** → можно выбрать только одну из трех цифр: **2**, или **3**, или **6**

**ДИАПАЗОН: 2 ÷ □6** → можно выбрать **2**, или **3**, или **4**, или **5**, или **6**.

Для страниц УСТАВКИ (за исключением СТРАНИЦЫ 1), цифровое значение, указанное в этом руководстве во 2-ой строке дисплея, задается изготовителем реле.

Этот символ означает, что клавишу нужно нажать.

### 3.7 Структура меню

Ниже представлена полная структура для страниц меню реле SMPR.

Иллюстрируются меню, которые можно подключить двумя клавишами:

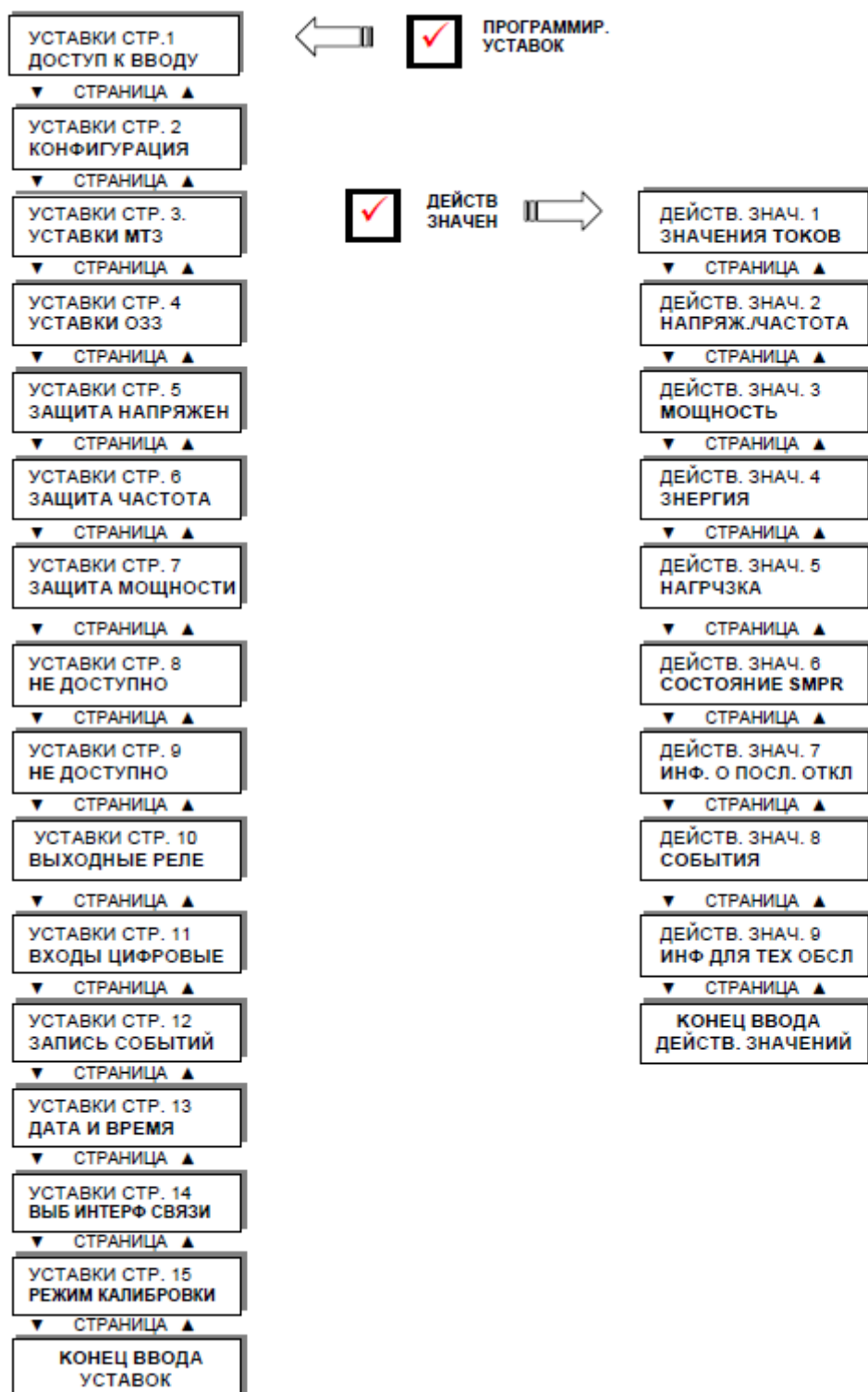
**УСТАВКИ** → Дает возможность программировать реле, задавая значения параметров и электрических переменных.

**ДЕЙСТВ ЗНАЧЕН** → В этом меню можно отобразить или удалить некоторые параметры, отслеживаемые или рассчитанные реле.

До ознакомления со схемой внимательно прочесть информацию в предыдущих параграфах 3.1;

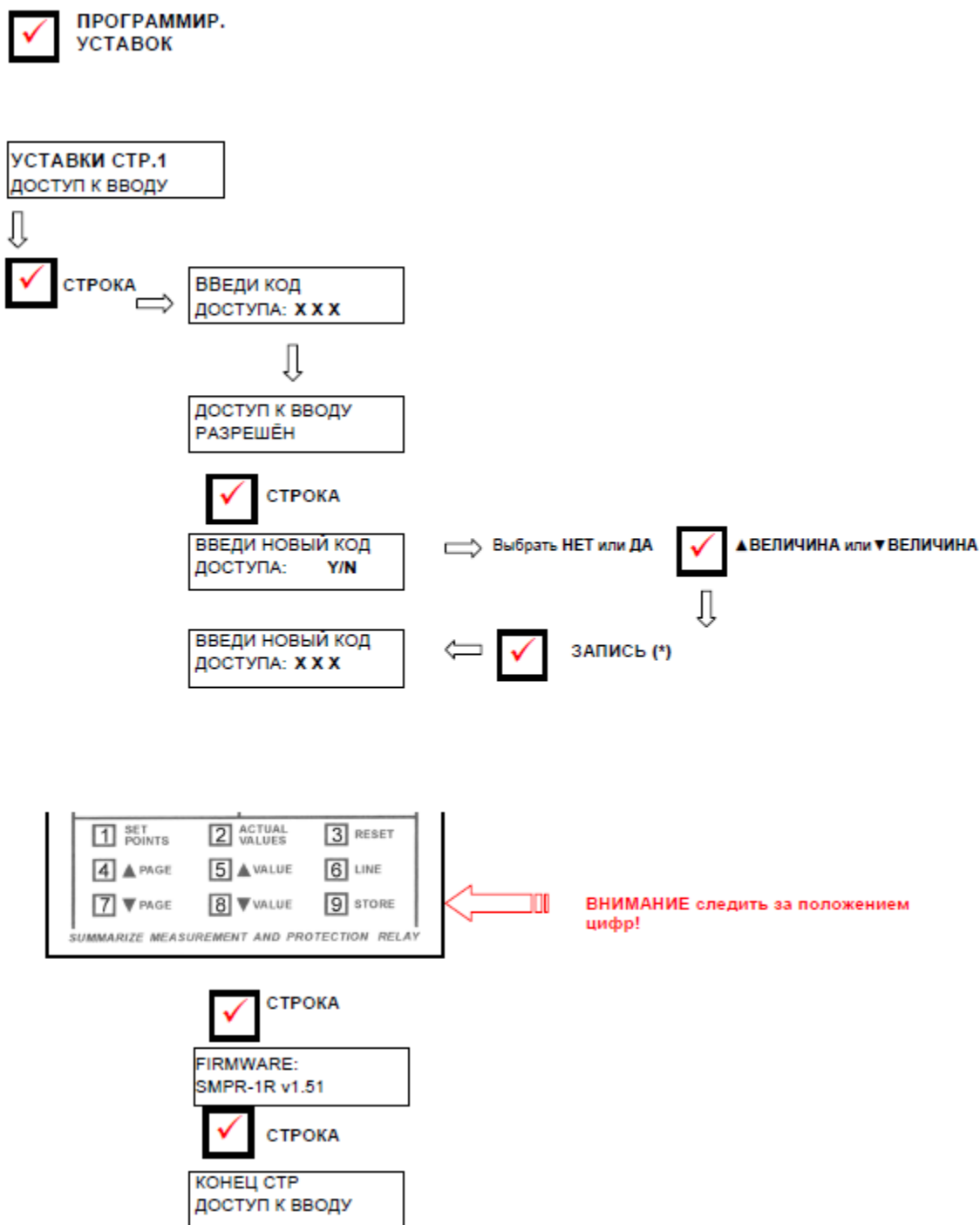
3.2; 3.3; 3.4; 3.5 и 3.6.

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	24
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74



Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	25
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

### 3.8. Пример пользования клавишами программирования уставок и действующие значения



(\*) Если выбрано YES (ДА), то при нажатии клавиши **ЗАПИСЬ** все девять клавиш на передней панели реле меняют функцию и дают возможность ввести цифры с 1 по 9, как показано на рисунке.

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	26
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

#### 4. Меню "ПРОГРАММИРОВАНИЕ УСТАВОК"

Перед тем, как перейти к программированию прибора, следует прочесть и усвоить указания изготовителя. Все операции по программированию должны выполняться квалифицированным персоналом, который хорошо знаком с работой прибора и содержанием настоящего руководства.

##### 4.1. Программир. уставок 1: ДОСТУП К ВВОДУ

###### УСТАВКИ СТР.1

###### ДОСТУП К ВВОДУ

*Эта страница содержит сообщения для доступа к УСТАВКИ.*

*Нажать **СТРОКА** для перехода к следующей строке.*

###### ВВЕДИ КОД

###### ДОСТУПА: 111

*Ввести код ИЗ ТРЕХ ЦИФР, пользуясь цифрами от 1 до 9. [→ § 3.8 - ]. Заводской*

**код: 111.**

###### ДОСТУП К ВВОДУ

###### РАЗРЕШЁН

*Указывает на то, что можно изменить значения уставок (был введен верный код)*

###### ДОСТУП К ВВОДУ.

###### ТОЛЬКО ОБЗОР

*Указывает на то, что значения уставок изменить нельзя (был введен ошибочный код)*

###### ВВЕДИ НОВЫЙ КОД

###### ДОСТУПА: НЕТ

ДИАПАЗОН: ..... НЕТ; ДА

*Позволяет ввести свой собственный код доступа.*

– для подтверждения кода, запрограммированного изготовителем:

1. нажать **СТРОКА** для перехода к **FIRMWARE: SMPR – S X.XX**

– для замены запрограммированного изготовителем кода на личный:

1. нажать **▲ ВЕЛИЧИНА** → появляется **ДА**;

2. нажать **ЗАПИСЬ**;

3. Ввести новый код, который автоматически подтверждается в конце набора;

4. нажать **СТРОКА** для перехода к следующей строке.

###### ВВЕДИ НОВЫЙ КОД

###### ДОСТУПА: XXX

*Ввести код ИЗ ТРЕХ ЦИФР, пользуясь цифрами от 1 до 9.*

*[→ § 3.8 - ]. Заводской код: 111.*

###### НОВЫЙ КОД

###### ЗАПОМНЕН = XXX

*Указывает на сохранение в памяти нового кода доступа.*

###### FIRMWARE

###### SMPR-S X.XX

*Указывает версию встроенной программы SMPR .*

###### КОНЕЦ СТР

*Последняя строка страницы 1.*

*Нажать **СТРОКА** или **▲ СТРАНИЦА** для перехода к первой строке страницы 2.*

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	27
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

#### 4.1.1 Соответствие между функцией и выходным реле

На следующих страницах показано, как выбрать для каждой защитной функции выходное реле.

Процедура для этого выбора следующая:

(С целью пояснения описывается функция времязависимая фазовая токовая защита: **ВРЕМЯЗАВ МТЗ В Ф РЕЛЕ**).

#### **ВРЕМЯЗАВ МТЗ В Ф**

**РЕЛЕ:**— — — —

появляются 4 символа "— — — —" и клавишами **ВЕЛИЧИНА** и **ВЕЛИЧИНА** :

1-ый символ можно переключить на **Р = ВЫКЛ.**

2-ой символ можно переключить на **1 = ВЫХ.1**

3-ий символ можно переключить на **2 = ВЫХ.2**

4-ый символ можно переключить на **3 = ВЫХ.3**

#### **ПРОЦЕДУРА**

1. Как только появляется запрос на выбор выходов, первый символ пользователя начинает мигать.

2. Переключение 1-ого символа:

Нажать **ВЕЛИЧИНА** или **ВЕЛИЧИНА** и подтвердить клавишей **ЗАПИСЬ + КОД ДОСТУПА** (если требуется).

Курсор снова начинает мигать на 1-ом символе. Исправить выбор, если необходимо, или нажать **СТРОКА** для перехода ко второму символу.

Переход ко 2-ому символу без переключения 1-ого:

Нажать **СТРОКА**.

3. Повторить процедуру для всех четырех символов "— — — —".

Пример: Необходимо выбрать Т – 2 –

**ВРЕМЯЗАВ МТЗ В Ф**  
**РЕЛЕ:** \* — — —

Мигает первый курсор ⇒ При нажатии **ВЕЛИЧИНА** ▲ появляется Т.  
Нажать **ЗАПИСЬ + КОД ДОСТУПА** (если запрашивается) ⇒ Подтверждается Т и начинает мигать Т.

**ВРЕМЯЗАВ МТЗ В Ф**  
**РЕЛЕ:** Т \* — —

Нажать **СТРОКА**: начинает мигать второй курсор.

**ВРЕМЯЗАВ МТЗ В Ф**  
**РЕЛЕ:** Т — \* —

Нажать **СТРОКА** для перехода к третьему курсору, который начинает мигать: при нажатии **ВЕЛИЧИНА** ▲ появляется 2. Нажать **ЗАПИСЬ + КОД ДОСТУПА** (если запрашивается) ⇒ Подтверждается 2 и начинает мигать Т.

**ВРЕМЯЗАВ МТЗ В Ф**  
**РЕЛЕ:** Т — 2 \*

Нажать **СТРОКА** 3 раза ⇒ Начинает мигать четвертый курсор.

**ВРЕМЯЗАВ МТЗ В Ф**  
**РЕЛЕ:** Т — 2 —

Нажать **СТРОКА**: выбор Т – 2 – завершен и можно переходить к следующей строке подключенной уставки.

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	28
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

## 4.2 Программирование уставок

### 2: КОНФИГУРАЦИЯ

#### УСТАВКИ СТР. 2 КОНФИГУРАЦИЯ

На этой странице можно ввести параметры реле SMPR для системы, в которой оно будет работать.

##### ВЫБОР ЧАСТОТА:

**50 ГЦ**

ДИАПАЗОН: ..... 50 Hz; 60 ГЦ

Ввести частоту системы.

##### ПАРАМЕТРЫ ТТ ФАЗ ПЕРВИЧН:

**50 А**

ДИАПАЗОН: ..... 5ч5000 А

ШАГ: ..... 5 А

Ввести значение номинального тока первичной обмотки фазового ТТ. Это значение указано на табличке трансформатора. Если на трансформаторе указано иное значение, чем приведенный диапазон, обратиться на фирму ORION ITALIA.

Все три трансформатора тока должны быть одинаковыми.

##### СПОСОБ ВЫЯВЛ.

**033 УТЕЧКА**

ДИАПАЗОН: ..... УТЕЧКА; НУЛЕВАЯ

##### ПОСЛЕДОВ

Сообщение спрашивает, пользуется ли система отдельным ТТ для измерения нулевой последовательности или ТТ сконфигурированы в схему для считывания остаточного тока на землю.

##### ПАРАМЕТРЫ ТНП ПЕРВИЧН:

**50А**

(Если СПОСОБ БЫВЛ.033 = НУЛЕВАЯ ПОСЛЕДОВ)

ДИАПАЗОН: ..... 5ч5000 А

ШАГ: ..... 5 А

Ввести значение номинального тока первичной обмотки ТТ утечки на землю.

##### СХЕМА СОЕДИНЕНИЯ ТН

**ЗВЕЗДА**

ДИАПАЗОН: .....ЗВЕЗДА; ТРЕУГОЛ-ТРЕУГОЛ; ОТКР. ТРЕУГОЛЬНИК

Ввести тип соединения ТН.

##### НОМ. ВТОР. U ТН

**100 В**

ДИАПАЗОН: ..... 55ч254 В

ШАГ: ..... 1 В

Ввести номинальное значение напряжения для вторичной обмотки ТН.

##### НОМ. ПЕРВ. U ТН

**10.00 кВ**

ДИАПАЗОН: ..... 0.10ч69.00 кВ

ШАГ: ..... 0.01; 0.10 кВ

Ввести номинальное значение напряжения для первичной обмотки ТН.

##### САМОДИАГНОСТИКА

**НА ВЫХ3: ДА**

ДИАПАЗОН: ..... НЕТ; ДА

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	29
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

При выборе **ДА** реле Вых3 будет выполнять функцию **САМОДИАГН**: при подаче питания реле переключает выход Вых3, размыкая соответствующий контакт. В случае неисправности реле (загорается светодиод АВТОТЕСТ) или посадки питания Вых 3 возвращается в резервное положение и замыкает свой контакт. При выборе **НЕТ** реле Выход 3 управляется как Вых1, Вых 2 и ВЫКЛ.; следует напомнить, что в отличие от этих последних контакт Вых 3 обычно замкнут.

### **БЛОКИРОВКА (86)**

#### **НА ВЫХ2: НЕТ**

ДИАПАЗОН: ..... НЕТ; ДА  
[ Рис. 1.1 - “ФУНКЦИЯ БЛОКИРОВКИ ЗАМЫКАНИЯ”].

### **БЛОКИРОВКА ВЫКЛ.**

#### **ЗАДЕР: 0.15 сек**

ДИАПАЗОН: ..... 0.05ч1 сек  
ШАГ: ..... 0.01 сек

Ввести задержку срабатывания.

Для подключения функции БЛОКИРОВКА ВЫКЛ. необходимо сконфигурировать один цифровой вход как БЛОКИРОВКА ВЫКЛ (см. УСТАНОВКИ СТРАНИЦА 6 цифровой вход). После получения команды БЛОКИРОВКА ВЫКЛ. Реле запрещает срабатывание в течение максимального времени равного значению, указанному в этой строке; затем, если неисправность все еще присутствует, то реле срабатывает. Пользоваться этой функцией для получения селективности логики между 2 или более реле [Рис. 1.2 – Схема "Селективность логики"]].

### **БЛОКИР. ОТКЛ.**

#### **НА ВЫХ1: НЕТ**

ДИАПАЗОН: ..... НЕТ; ДА

Реле может послать сигнал наличия неисправности на реле выше по линии.

Затем можно получить избирательность логики между 2 или более реле. [Рис. 1.2 - Схема "Селективность логики"]].

### **ОТКЛ. ВЫКЛЮЧ.**

#### **ВРЕМЯ: 100 мс**

(Если "БЛОКИР. ОТКЛ. НА ВЫХ1"= ДА)

ДИАПАЗОН: ..... 10 ÷ 500 мс  
ШАГ: ..... 10 мс

Ввести время, необходимое выключателю для выполнения размыкания. Это время используется в избирательной логики как безопасное время перед срабатыванием реле выше по линии.

### **ТОКОВАЯ НАГРУЗКА**

#### **ПЕРИОД: 15 мин**

ДИАПАЗОН: ..... 5 ÷ 60 мин  
ШАГ: ..... 1 мин

Это сообщение требует от пользователя указать период потребности в ампераже. Это интервал времени, по которому рассчитывается потребность в токе (средний ток по указанному периоду).

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	30
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

**ПРИМ:** отсчет периода может быть начат в любой момент замыканием запрограммированного цифрового входа [→**УСТАНОВКИ СТР. 11:ВХОДЫ ЦИФРОВЫЕ**].

### **ТРЕБ. МОЩНОСТЬ**

**ПЕРИОД: 15 мин**

**ДИАПАЗОН:** .....5 ÷ 60 мин

**ШАГ:**.....1 мин

Это сообщение требует от пользователя указать период потребности в мощности. Это интервал времени, по которому рассчитывается потребность в мощности (средняя мощность по указанному периоду).

**ПРИМ:** отсчет периода может быть начат в любой момент замыканием запрограммированного цифрового входа [→**УСТАНОВКИ СТР. 11:ВХОДЫ ЦИФРОВЫЕ**].

### **Д.К ВЫКЛЮЧАТЕЛЯ**

**РЕЛЕ: ----**

**ДИАПАЗОН:** .....любая комбинация реле **ВЫХ.1, ВЫХ.2 и ВЫХ.3**

Дает возможность выбрать выход, который указывает на несоответствие команды срабатывания, посланной с защитного реле, и сигналом, полученном на входе **ВЫКЛЮЧАТЕЛЯ**) от вспомогательного контакта выключателя или разъединителя.

Эта информация ошибки служит для информирования пользователя о том, что за командой срабатывания не последовало размыкания или что в работе вспомогательного контакта (52а) имеются сбои.

Отключить эту функцию в случае отсутствия соединения между вспомогательным контактом 52а и входом **ВЫКЛЮЧАТЕЛЯ**.

Для отключения функции → выбрать "----".

**ПРИМ.:** Процедура выбора описана на странице 4.2.

### **Д. К. ВЫКЛЮЧАТЕЛЯ**

**ЗАДЕР: 1000 мс**

(Если выбрано любое реле **Д.К ВЫКЛЮЧАТЕЛЯ РЕЛЕ**)

**ДИАПАЗОН:** ..... 10÷2500 мс

**ШАГ:**..... 10 мс

Время, в течение которого вспомогательные контакты выключателя должны сигнализировать о размыкании. Если в течение этого времени не получен правильный ответ, то появляется событие несовпадения выключателя и подключается выбранный контакт.

### **МЕХАНИЧ. СРАБАТ.**

**РЕЛЕ: ----**

**ДИАПАЗОН:** .....Любая комбинация **ВЫКЛ.(Т)** и реле **ВЫХ.1, ВЫХ.2 и ВЫХ.3**

Выбрать реле, которые должны подключиться при достижении максимального числа механических коммутаций, заданного в следующей строке.

**ПРИМ.:** Процедура выбора описана на странице 4.2.

### **МЕХАНИЧ. СРАБАТ.**

**МАКСИМ. : 3000**

(Если выбрано любое реле **МЕХАНИЧ. СРАБАТ. РЕЛЕ**)

**ДИАПАЗОН:** ..... 5÷9995

**ШАГ:**..... 5

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	31
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74



Ввести максимальное число механических коммутаций.

Это значение представляет собой гарантированное число механических коммутаций, выполняемых выключателем, затем событие указывает на необходимость проведения обслуживания.

### **НАКОПЛЕННЫЙ ТОК**

**РЕЛЕ: ----**

**ДИАПАЗОН:**.....Любая комбинация ВЫКЛ.(Т) и реле **ВЫХ.1, ВЫХ.2 и ВЫХ.3**

Дает возможность выбрать выходы, которые сигнализируют о достижении количества накопленных кА, заданных в **НАКОПЛЕННЫЙ ТОК ВЕЛИЧИНА**.

Накопленные кА рассчитываются по каждой из трех фаз и представляют собой сумму значений тока, прерванного выключателем (данные перед срабатыванием) при каждой команде на срабатывание.

В случае разъединителя под током при каждом размыкании понимается номинальный ток разъединителя.

Для отключения функции → выбрать "— — — —".

### **НАКОПЛЕННЫЙ ТОК**

**ВЕЛИЧИНА: 300 кА**

(Если выбрано любое **НАКОПЛЕННЫЙ ТОК РЕЛЕ** и **ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ = СОСТОЯНИЕ ВЫКЛЮЧАТЕЛЯ** )

**ДИАПАЗОН:**.....10 кА ÷ □ 5000 кА

**ШАГ:**.....1 кА

Задать аварийный уровень для накопленных КА.

Эта функция обеспечивает показания по износу контактов выключателя; аварийный сигнал можно использовать для указания на необходимость осмотра.

### **КОНЕЦ СТР**

Последняя строка страницы 2.

Нажать **СТРОКА** или **▲ СТРАНИЦА** для перехода к первой строке страницы 3.

## **4.3 Программир. уставок 3: УСТАВКИ МТЗ**

### **УСТАВКИ СТР. 3.**

#### **УСТАВКИ МТЗ**

На этой **СТРАНИЦЕ** можно задать защиту от фазового тока перегрузки.

#### **ВРЕМЯЗАВ МТЗ В Ф**

**РЕЛЕ: T---**

**ДИАПАЗОН:**..... Любая комбинация ВЫКЛ.(Т) и реле **ВЫХ.1, ВЫХ.2 и ВЫХ.3**

Выбрать, какие выходы следует подключить для времязависимой фазовой защиты от тока перегрузки (ANSI 51).

Для отключения функции → выбрать "— — — —".

**ПРИМ.:** Процедура выбора описана на странице 4.2.

#### **ВРЕМЯЗАВ МТЗ В Ф**

**ПОРОГ: 4% ТТ**

(Если выбрано **ВРЕМЯЗАВ МТЗ В Ф РЕЛЕ**)

**ДИАПАЗОН:** .....4÷300% ТТ

**ШАГ:** .....1% ТТ

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	32
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

Ввести значение срабатывания токов перегрузки в процентах от первичного тока трансформатора. Этот порог определяет уровень тока, при котором реле начинает отсчитывать время для защиты от тока перегрузки в соответствии с заданной кривой защиты.

**Пример:** если ввести значение 50%, то выбранное реле начинает счет времени для срабатывания тогда, когда хотя бы один из фазовых токов достигнет 50% от значения, заданного в строке **ПАРАМЕТРЫ ТТ ФАЗ: ПЕРВИЧН** в **УСТАВКИ СТР. 2 КОНФИГУРАЦИЯ**.

#### **ВИД МТЗ В ФАЗАХ**

##### **ANSI СЛАБ. ЗАВ**

(Если выбрано ВРЕМЯЗАВ МТЗ В Ф РЕЛЕ)

ДИАПАЗОН:.....НЕЗАВИСИМОЕ; ANSI СЛАБ. ЗАВ; ANSI НОРМ. ЗАВ.;  
ANSI СИЛЬН. ЗАВ.; ANSI ЗКСТР. ЗАВ; IAC СЛАБ. ЗАВ;  
IAC НОРМ. ЗАВ.; IAC СИЛЬН. ЗАВ.; IAC ЗКСТР. ЗАВ; IEC СЛАБ. ЗАВ;  
IEC-A НОРМ. ЗАВ.; IEC-B СИЛЬН. ЗВ.; IEC-C ОЧ. СИЛ. ЗАВ

Задать нужную форму кривой для защиты от фазового тока перегрузки.

#### **ВРЕМЯЗАВ МТЗ В Ф**

##### **ЗАДЗР: 1.0 сек**

(Если выбрано ВРЕМЯЗАВ МТЗ В Ф РЕЛЕ и ВИД МТЗ В ФАЗАХ = НЕЗАВИСИМОЕ)

ДИАПАЗОН:.....0.05÷600 сек

ШАГ: .....0.01; 0.1; 1 сек

Ввести значение запаздывания срабатывания защиты от тока перегрузки (ANSI 51).  
Запаздывание служит во избежание ложных срабатываний по причине сильных мгновенных токов, напр., при работе очень мощных устройств.

Если:

ток превышает заданное значение срабатывания на время < заданное время запаздывания,

→ защита не будет срабатывать.

#### **ВИД МТЗ В ФАЗАХ**

##### **МНОЖИТЕЛЬ: 1.0**

(Если выбрано ВРЕМЯЗАВ МТЗ В Ф РЕЛЕ и ВИД МТЗ В ФАЗАХ ≠ НЕЗАВИСИМОЕ)

ДИАПАЗОН:.....0.1.20.0

ШАГ:.....0.1

Задать множитель фазового тока перегрузки для выбора нужной кривой

[→ Приложение А].

#### **ТОК. ОТС. В ФАЗЕ**

##### **РЕЛЕ: Т---**

(Если ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ = СОСТОЯНИЕ ВЫКЛЮЧАТЕЛЯ)

ДИАПАЗОН: ..... Любая комбинация ВЫКЛ.(Т) и реле ВЫХ.1, ВЫХ.2 и ВЫХ.3

(Выкл выбирается всегда)

Выбрать, какие выходы следует подключить токовой отсечкой в фазах (ANSI 50).

**ПРИМ.:** Процедура выбора описана на странице 4.2.

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	33
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

### ТОК. ОТС. В ФАЗЕ

#### ПОРОГ: 40% ТТ

(Если выбрано ТОК. ОТС. В ФАЗЕ РЕЛЕ и ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ = СОСТОЯНИЕ ВЫКЛЮЧАТЕЛЯ)

ДИАПАЗОН: .....4÷1800% от ТТ

ШАГ: .....1; 10% ТТ

Ввести значение срабатывания фазовых токов перегрузки в процентах от первичного тока трансформатора. Этот порог определяет уровень тока, при котором реле начинает отсчитывать время для защиты от тока перегрузки..

**Пример:** если ввести значение 50%, то реле начинает счет времени для срабатывания выбранного выхода тогда, когда хотя бы один из фазовых токов достигнет 50% от значения, заданного в строке **ПАРАМЕТРЫ ТТ ФАЗ: ПЕРВИЧН:**

в .

### ТОК. ОТС. В ФАЗЕ

#### ЗАДЕР: 0 мс

(Если выбрано ТОК. ОТС. В ФАЗЕ РЕЛЕ и ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ = СОСТОЯНИЕ ВЫКЛЮЧАТЕЛЯ)

ДИАПАЗОН: ..... 0÷2000 мс

ШАГ: .....10 мс

Ввести значение запаздывания срабатывания защиты токовой отсечкой в фазах. Запаздывание служит во избежание ложных срабатываний по причине сильных мгновенных токов, напр., при работе очень мощных устройств.

Если:

ток превышает заданное значение срабатывания на время < заданное время запаздывания,  
→ защита не будет срабатывать.

### ТРЕВ. ТП В ФАЗЕ

#### РЕЛЕ: ----

ДИАПАЗОН: ....Любая комбинация ВЫКЛ.(Т) и реле ВЫХ.1, ВЫХ.2 и ВЫХ.3

Выбрать, какие выходы подключаются аварийным сигналом фазового тока перегрузки.

**ПРИМ.:** Процедура выбора описана на странице 4.2.

### ТРЕВ. – ТП В ФАЗЕ

#### ПОРОГ: 4% ТТ

(Если выбрано ТРЕВ. ТП В ФАЗЕ РЕЛЕ)

ДИАПАЗОН: ..... 4÷300% от ТТ

ШАГ: .....1% от ТТ

Ввести значение аварийного сигнала фазового тока перегрузки в процентах от первичного тока трансформатора. Этот порог определяет уровень тока, при котором реле подключает аварийный сигнал тока перегрузки.

**Пример:** если ввести значение 50%, то реле начинает счет времени для аварийного сигнала, когда хотя бы один из фазовых токов достигнет 50% от значения, заданного в строке **ПАРАМЕТРЫ ТТ ФАЗ: ПЕРВИЧН в .**

### ТРЕВ. – ТП В ФАЗЕ

#### ЗАДЕР: 1.0 сек

Если выбрано ТРЕВ. ТП В ФАЗЕ РЕЛЕ

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	34
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

ДИАПАЗОН: ..... 0.05÷600 сек

ШАГ: .....0.01 / 0.1 / 1 сек

Ввести значение запаздывания аварийного сигнала фазового тока перегрузки.

Запаздывание служит во избежание ложных сигналов по причине сильных мгновенных токов, напр., при работе очень мощных устройств.

Если:

ток превышает заданное значение аварийного сигнала на время < заданное время запаздывания,

→ защита не будет срабатывать.

## **ТОК НЕБАЛАНСА**

**РЕЛЕ: -----**

ДИАПАЗОН: ....Любая комбинация ВЫКЛ.(Т) и реле ВЫХ.1, ВЫХ.2 и ВЫХ.3

Выбрать, какой выход подключается защитой от несимметрии токов.

**ПРИМ.:** Процедура выбора описана на странице 4.2.

## **ТОК НЕБАЛАНСА**

**ПОРОГ: 10%**

(Если выбрано ТОК НЕБАЛАНСА РЕЛЕ)

ДИАПАЗОН: .....1÷99 %

ШАГ: .....1%

Ввести значение несимметрии в амперах. Оно рассчитывается как максимальное отклонение фазовых токов от среднего трехфазного тока, разделенное на средний трехфазный ток.

## **ТОК НЕБАЛАНСА**

**ЗАДЕР: 1.0 сек**

(Если выбрано ТОК НЕБАЛАНСА РЕЛЕ)

ДИАПАЗОН: ..... 0.05÷600 сек

ШАГ: .....0.01; 0.1; 1 сек

Если:

1. максимальная несимметрия токов  $\geq$  задание по ТОК НЕБАЛАНСА,

2. это условие остается в течение запаздывания времени,

запрограммированного в этой уставке,

→ наступает условие несимметрии токов.

## **ФАЗ. МИН. ТОК**

**РЕЛЕ: -----**

ДИАПАЗОН: ..... Любая комбинация ВЫКЛ.(Т) и реле **ВЫХ.1, ВЫХ.2 и ВЫХ.3**

Выбрать, какой выход подключается защитой от понижения фазового тока.

**ПРИМ.:** Процедура выбора описана на странице 4.2.

## **ФАЗ. МИН. ТОК.**

**ПОРОГ: 4% ТТ**

(Если выбрано ФАЗ. МИН. ТОК РЕЛЕ)

ДИАПАЗОН: .....2.100 % от ТТ

ШАГ: .....1% от ТТ

Ввести значение срабатывания по минимальному фазовому току в процентах от значения ТТ.

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	35
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

### **ФАЗ. МИН. ТОК.**

**ЗАДЕР: 1.0 сек**

(Если выбрано ФАЗ. МИН. ТОК РЕЛЕ)

ДИАПАЗОН:..... 0.05.600 сек

ШАГ: .....0.01; 0.1; 1 сек

Если:

фазовый ток  $\leq$  значение уставки ФАЗ. МИН. ТОК. ПОРОГ в течение времени  $<$  ФАЗ. МИН. ТОК. ЗАДЕР,

→ защита не срабатывает.

### **ВРЕМЯЗАВ МТЗ О/П**

**РЕЛЕ: ----**

ДИАПАЗОН:.... Любая комбинация ВЫКЛ.(Т) и реле ВЫХ.1, ВЫХ.2 и ВЫХ.3

Выбрать, какие выходы подключаются времязависимой защитой от тока перегрузки отрицательной последовательности (ANSI 46).

Для отключения функции → выбрать "----".

**ПРИМ.:** Процедура выбора описана на странице 4.2.

### **ВРЕМЯЗАВ МТЗ О/П**

**ПОРОГ: 4% ТТ**

(Если выбрано ВРЕМЯЗАВ МТЗ О/П РЕЛЕ)

ДИАПАЗОН:.....4.300% от ТТ

ШАГ: .....1% от ТТ

Ввести значение срабатывания по току перегрузки отрицательной последовательности в перегрузки в процентах от первичного тока трансформатора. Этот порог определяет обратный ток, при котором реле начинает отсчитывать запаздывание отрицательной последовательности согласно выбранной кривой защиты.

**Пример:** если ввести значение 50%, то реле начинает счет времени запаздывания срабатывания для выбранного реле, когда обратный ток достигнет 50% от значения, заданного в **ПАРАМЕТРЫ ТТ ФАЗ: ПЕРВИЧН** в .

### **КРИВАЯ О/П**

**ANSI СЛАБ. ЗАВ.**

Если выбрано ВРЕМЯЗАВ МТЗ О/П РЕЛЕ

ДИАПАЗОН:.....НЕЗАВИСИМОЕ; ANSI СЛАБ. ЗАВ; ANSI НОРМ. ЗАВ.;

ANSI СИЛЬН. ЗАВ.; ANSI ЗКСТР. ЗАВ; IAC СЛАБ. ЗАВ;

IAC НОРМ. ЗАВ.; IAC СИЛЬН. ЗАВ.; IAC ЗКСТР. ЗАВ; IEC СЛАБ. ЗАВ;

IEC-A НОРМ. ЗАВ.; IEC-B СИЛЬН. ЗВ.; IEC-C ОЧ. СИЛ. ЗАВ

Ввести нужную кривую защиты от тока перегрузки отрицательной последовательности.

### **ВРЕМЯЗАВ МТЗ О/П**

**ЗАДЕР: 1.0 сек**

(Если выбрано ВРЕМЯЗАВ МТЗ О/П РЕЛЕ и ВИД МТЗ В ФАЗАХ = НЕЗАВИСИМОЕ)

ДИАПАЗОН:.....0.05.600 сек

ШАГ: .....0.01; 0.1; 1 сек

Ввести значение запаздывания срабатывания защиты от тока перегрузки отрицательной последовательности. Запаздывание служит во избежание ложных сигналов по причине сильных мгновенных токов, напр., при работе очень мощных устройств.

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	36
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

Если:

ток превышает заданное значение срабатывания на время < заданное время запаздывания,  
→ защита не будет срабатывать.

## **ВИД МТЗ В ФАЗАХ**

### **МНОЖИТЕЛЬ: 1.0**

(Если выбрано ВРЕМЯЗАВ МТЗО/П РЕЛЕ и КРИВАЯ О/П ≠ НЕЗАВИСИМОЕ и)  
ДИАПАЗОН: ..... 0.1÷20.0

ШАГ: .....0.1

Ввести фазового тока перегрузки для выбора нужной кривой.

[→ Приложение А].

## **КОНЕЦ СТР**

Последняя строка страницы 3.

Нажать **СТРОКА** или **▲ СТРАНИЦА** для перехода к первой строке страницы 4.

## 4.4 Программир. уставок 4: УСТАВКИ ОЗЗ

### **УСТАВКИ СТР. 4**

#### **УСТАВКИ ОЗЗ**

На этой СТРАНИЦЕ можно задать защиты от тока утечки на землю.

### **МТЗ НА ЗЕМЛЮ**

#### **РЕЛЕ: Т ---**

ДИАПАЗОН:.... Любая комбинация ВЫКЛ.(Т) и реле ВЫХ.1, ВЫХ.2 и ВЫХ.3

Выбрать, какие выходы подключаются защитой от временного тока утечки на землю (ANSI 51 N/G).

- При выборе "— — —" после нажима клавиши **СТРОКА** появятся следующие две строки ТОК. ОТС. НА ЗЕМЛЮ И ТРЕВ КЗ НА ЗЕМЛ РЕЛЕ.

**ПРИМ.:** Процедура выбора описана на странице 4.2.

### **МТЗ НА ЗЕМЛЮ**

#### **ПОРОГ: 12% ТТ**

(Если выбрано МТЗ НА ЗЕМЛЮ РЕЛЕ)

ДИАПАЗОН: ..... 4÷300% ТТ

ШАГ: ..... 1% ТТ

Ввести значение срабатывания тока утечки на землю. Этот порог определяет уровень тока, при котором реле начинает отсчитывать время расцепления выключателя/разъединителя в соответствии с кривой защиты, заданной в следующей строке: ВИД МТЗ НА ЗЕМЛЮ.

### **ВИД МТЗ НА ЗЕМЛЮ**

#### **ANSI СЛАБ ЗАВ.**

(Если выбрано МТЗ НА ЗЕМЛЮ РЕЛЕ)

ДИАПАЗОН: ..... НЕЗАВИСИМОЕ; ANSI СЛАБ. ЗАВ.; ANSI НОРМ. ЗАВ.;  
ANSI СИЛЬН. ЗАВ.; ANSI ЗКСТР. ЗАВ.; IAC СЛАБ. ЗАВ.;  
IAC НОРМ. ЗАВ.; IAC СИЛЬН. ЗАВ.; IAC ЗКСТР. ЗАВ.; IEC СЛАБ. ЗАВ.;  
IEC-A НОРМ. ЗАВ.; IEC-B СИЛЬН. ЗАВ.; IEC-C ОЧ. СИЛ.  
ЗАВ

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	37
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

Ввести нужную форму кривой для защиты от тока утечки на землю:

- Если выбрано НЕЗАВИСИМОЕ, то после нажима клавиши **СТРОКА** появляется: МТЗ. НА ЗЕМЛЮ ЗАДЕР.

### **МТЗ. НА ЗЕМЛЮ**

#### **ЗАДЕР: 1.0 сек**

(Если МТЗ НА ЗЕМЛЮ РЕЛЕ  $\neq$  “— — — —” и ВИД МТЗ НА ЗЕМЛЮ = НЕЗАВИСИМОЕ)

ДИАПАЗОН: ..... 0.05 ÷ 600 сек

ШАГ: ..... 0.01; 0.1; 1 сек

Ввести значение запаздывания аварийного сигнала заземления. Выход подключается в случае, если значение тока выше “GROUND TIMED O/C PICKUP” длится дольше заданного времени.

### **ВИД МТЗ НА ЗЕМЛЮ**

#### **МНОЖИТЕЛЬ: 1.0**

(Если выбрано МТЗ НА ЗЕМЛЮ РЕЛЕ  $\neq$  “— — — —” и ВИД МТЗ НА ЗЕМЛЮ = НЕЗАВИСИМОЕ)

ДИАПАЗОН: ..... 0.1 ÷ 20.0

ШАГ: ..... 0.1

Задать множитель тока утечки на землю для выбора нужной кривой.

[→ Приложение А]

### **ТОК. ОТС. НА**

#### **ЗЕМЛЮ РЕЛЕ: Т ---**

(Если ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ = СОСТОЯНИЕ ВЫКЛЮЧАТЕЛЯ)

Выбрать, какие выходы подключаются защитой токовой отсечкой от тока утечки на землю (ANSI 51N). Выбрать “— — — —” для отключения защиты.

**ПРИМ.:** Процедура выбора описана на странице 4.2.

### **ТОК. ОТС. НА ЗЕМЛЮ**

#### **ПОРОГ: 120% ТТ**

(Если ТОК. ОТС. НА ЗЕМЛЮ РЕЛЕ  $\neq$  “— — — —” и ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ = СОСТОЯНИЕ ВЫКЛЮЧАТЕЛЯ)

ДИАПАЗОН: ..... 4% ÷ 1800% ТТ

ШАГ: ..... 1%; 10% ТТ

Ввести значение подключения токовой отсечки тока на землю. Этот порог определяет уровень тока, при котором реле начинает отсчет времени для подключения соответствующего выхода.

### **ТОК. ОТС. НА ЗЕМЛЮ**

#### **ЗАДЕР: 0 мс**

(Если ТОК. ОТС. НА ЗЕМЛЮ РЕЛЕ  $\neq$  “— — — —” и ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ = СОСТОЯНИЕ ВЫКЛЮЧАТЕЛЯ)

ДИАПАЗОН: ..... 0 ÷ 2000 мс

ШАГ: ..... 10 мс

Ввести значение запаздывания срабатывания защиты токовой отсечкой от тока утечки на землю.

Если:

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	38
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

ток утечки на землю превышает значение, заданное в “ТОК. ОТС. НА ЗЕМЛЮ ПОРОГ”, на период времени > заданное время запаздывания,  
→ выход будет подключен.

#### **ТРЕВ КЗ НА ЗЕМЛ**

**РЕЛЕ: ----**

**ДИАПАЗОН:** .....

Выбрать, какие выходы следует подключить аварийным сигналом при токе утечки на землю. Выбрать “----” для отключения аварийного сигнала.

**ПРИМ.:** Процедура выбора описана на странице 4.2.

#### **ТРЕВ. КЗ НА ЗЕМЛ**

**ПОРОГ: 12% ТТ**

**ДИАПАЗОН:** ..... 4% ÷ 300% ТТ

**ШАГ:** ..... 1% ТТ

Ввести значение аварийного сигнала тока утечки на землю. Этот порог определяет уровень тока, при котором реле начинает отсчет времени для подключения аварийного сигнала.

#### **ТРЕВ. КЗ НА ЗЕМЛ**

**ЗАДЕР: 1.0 сек**

**ДИАПАЗОН:** ..... 0.05 ÷ 600 сек

**ШАГ:** ..... 0.01; 0.1; 1 сек

Ввести значение запаздывания в подключении аварийного сигнала по току утечки на землю.

Если:

ток утечки на землю превышает значение, заданное в “ТРЕВ КЗ НА ЗЕМЛ РЕЛЕ”, на период времени > заданное время запаздывания,

→ выход подключается.

#### **КОНЕЦ СТР**

Последняя строка страницы 4.

Нажать **СТРОКА** или **▲ СТРАНИЦА** для перехода к первой строке страницы 5.

### **4.5 Программир. уставок 5: ЗАЩИТА НАПРЯЖЕН**

#### **УСТАВКИ СТР. 5**

##### **ЗАЩИТА НАПРЯЖЕН**

На этой странице можно задать защиту от напряжения.

##### **МИН НАПРЯЖЕНИЕ**

**1 РЕЛЕ: -----**

**ДИАПАЗОН:** ...Любая комбинация ВЫКЛ.(Т) и реле ВЫХОД 1, ВЫХОД 2, ВЫХОД 3

Выбрать, какие выходы следует подключить защитой МИН НАПРЯЖЕНИЕ 1.

Выбрать не менее одного реле из ВЫКЛ., ВЫХ.1, ВЫХ.2 и ВЫХ.3 для подключения защиты МИН НАПРЯЖЕНИЕ 1.

**ПРИМ.:** Процедура выбора описана на странице 4.2

##### **МИН НАПРЯЖЕНИЕ 1**

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	39
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74



**ПОРОГ: 95% ТН**

Если "МИН НАПРЯЖЕНИЕ 1 РЕЛЕ"  $\neq$  "----"

ДИАПАЗОН: ..... 15% ÷ 100% ТН

ШАГ: ..... 1% ТН

Ввести значение МИН НАПРЯЖЕНИЕ 1 в процентах от номинального значения ТН для подключения защиты МИН НАПРЯЖЕНИЕ 1.

**МИН НАПРЯЖЕНИЕ 1****ОТПАДАНИЕ: 97% ТН**

(Если "МИН НАПРЯЖЕНИЕ 1 РЕЛЕ"  $\neq$  "----")

ДИАПАЗОН: ..... 15% ÷ 100% ТН

ШАГ: ..... 1% ТН

Ввести значение в процентах, при котором условие неисправности для МИН НАПРЯЖЕНИЕ 1 пропадает.

**МИН НАПРЯЖЕНИЕ 1**

ЗАДЕР: 1.0 сек

(Если "МИН НАПРЯЖЕНИЕ 1 РЕЛЕ"  $\neq$  "----")

ДИАПАЗОН: ..... 0.00 ÷ 600 сек

ШАГ: ..... 0.01; 0.1; 1 сек

Ввести значение запаздывания для срабатывания защиты МИН НАПРЯЖЕНИЕ 1.

Если:

напряжение держится ниже заданного уровня в течение времени  $<$  заданное время

запаздывания срабатывания защиты undervoltage 1

→ защита не будет срабатывать.

**МИН НАПРЯЖЕНИЕ 1****КРИВАЯ: НЕЗАВ**

Если "МИН НАПРЯЖЕНИЕ 1 РЕЛЕ"  $\neq$  "----"

ДИАПАЗОН: ..... НЕЗАВИСИМОЕ; НОРМ.

Ввести нужную форму кривой для защиты МИН НАПРЯЖЕНИЕ 1:

- НЕЗАВИСИМОЕ: кривая с независимым временем; запаздывание срабатывания определено в параметре МИН НАПРЯЖЕНИЕ 1 ЗАДЕР.

- НОРМ. кривая с обратной зависимостью времени, запаздывание срабатывания  $T = D / (1 - V/V_{lev})$  где:

$V$  = измеренное напряжение

$V_{lev}$  = значение срабатывания, заданное в МИН НАПРЯЖЕНИЕ 1

$D$  = время запаздывания, заданное в МИН НАПРЯЖЕНИЕ 1 ЗАДЕР.

**ФАЗЫ СРАБ  $U_{мин 1}$** **КОЛИЧ. : ЛЮБАЯ 1**

(Если "МИН НАПРЯЖЕНИЕ 1 РЕЛЕ"  $\neq$  "----")

ДИАПАЗОН: ..... ЛЮБАЯ 1; ЛЮБАЯ 2; ВСЕ 3

Выбрать мин. количество фаз, на котором должна наступить неисправность для срабатывания защиты МИН НАПРЯЖЕНИЕ 1.

**МИН. УРОВЕНЬ****СРАБ: 0% ТН**

(Если "МИН НАПРЯЖЕНИЕ 1 РЕЛЕ"  $\neq$  "----")

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	40
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

ДИАПАЗОН: .....0% ÷ 100% ТН  
ШАГ: .....1% ТН  
Ввести предельное значение, при котором защита МИН НАПРЯЖЕНИЕ 1 РЕЛЕ отключается.

## **ПЕРЕНАПРЯЖЕНИЕ**

### **1 РЕЛЕ: -----**

ДИАПАЗОН: .....любая комбинация ВЫКЛ.(Т) и реле ВЫХОД 1 ÷ ВЫХОД 3  
Выбрать, какие выходы следует подключить защитой МИН НАПРЯЖЕНИЕ 1 РЕЛЕ.  
Выбрать не менее одного реле из ВЫКЛ., ВЫХ.1, ВЫХ.2 и ВЫХ.3 для подключения защиты МИН НАПРЯЖЕНИЕ 1 РЕЛЕ.

**ПРИМ.:** Процедура выбора описана на странице 4.2

## **ПЕРЕНАПРЯЖЕНИЕ 1**

### **ПОРОГ: 105% ТН**

(Если "ПЕРЕАПРЯЖЕНИЕ 1 РЕЛЕ " ≠ "----")

ДИАПАЗОН: .....15% ÷ 150% ТН

ШАГ: .....1% ТН

Ввести значение МИН НАПРЯЖЕНИЕ 1 РЕЛЕ в процентах от номинального значения ТН для подключения защиты МИН НАПРЯЖЕНИЕ 1 РЕЛЕ.

## **ПЕРЕНАПРЯЖЕНИЕ 1**

### **ОТПАДАНИЕ:103% ТН**

(Если "ПЕРЕАПРЯЖЕНИЕ 1 РЕЛЕ " ≠ "----")

ДИАПАЗОН: .....15% ÷ 150% ТН

ШАГ: .....1% ТН

Ввести значение в процентах, при котором условие неисправности для ПЕРЕНАПРЯЖЕНИЕ 1 РЕЛЕ пропадает.

## **ПЕРЕНАПРЯЖЕНИЕ 1**

### **ЗАДЕР: 1.0 сек**

Если "ПЕРЕАПРЯЖЕНИЕ 1 РЕЛЕ " ≠ "----"

ДИАПАЗОН: ..... 0.00÷600 сек

ШАГ: .....0.01; 0.1; 1 сек

Ввести значение запаздывания для срабатывания защиты ПЕРЕНАПРЯЖЕНИЕ 1 РЕЛЕ.

Если:

напряжение держится выше заданного уровня в течение времени < заданное время запаздывания,

→ защита не будет срабатывать.

## **ФАЗЫ СРАБ U<sub>макс</sub> 1**

### **КОЛИЧ. : ЛЮБАЯ 1**

Если "ПЕРЕАПРЯЖЕНИЕ 1 РЕЛЕ " ≠ "----"

ДИАПАЗОН: ..... ЛЮБАЯ 1; ЛЮБАЯ 2; ВСЕ 3

Выбрать мин. количество фаз, на котором должна наступить неисправность для срабатывания защиты ПЕРЕНАПРЯЖЕНИЕ 1 РЕЛЕ.

## **ЧЕРЕДОВАНИЕ ФАЗ**

### **РЕЛЕ:**

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	41
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

ДИАПАЗОН: .....любая комбинация ВЫКЛ.(Т) и реле ВЫХОД 1 ÷ ВЫХОД 3  
 Выбрать, какие выходы следует подключить защитой ОПРОКИДЫВ ФАЗ.  
 Выбрать не менее одного реле ВЫКЛ., ВЫХ.1, ВЫХ.2 и ВЫХ.3 для подключения защиты  
 ЧЕРЕДОВАНИЕ ФАЗ.  
**ПРИМ.:** Процедура выбора описана на странице 4.2

### ЧЕРЕДОВАНИЕ ФАЗ

**ЗАДЕР: 1.0 сек**

Если "ОПРОКИДЫВ ФАЗ РЕЛЕ" ≠ "----"

ДИАПАЗОН: ..... 0.05÷600 s

ШАГ: .....0.01; 0.1; 1 s

Ввести значение запаздывания для срабатывания защиты ЧЕРЕДОВАНИЯ ФАЗ.

Если:

условие ЧЕРЕДОВАНИЕ ФАЗ держится в течение времени < заданное время  
 запаздывания,

→ защита не будет срабатывать.

### КОНЕЦ СТР

Последняя строка страницы 5.

Нажать СТРОКА или ▲ СТРАНИЦА для перехода к первой строке страницы 6.

## 4.6 Программ. уставок 6: ЗАЩИТА ЧАСТОТА

### УСТАВКИ СТР 6

#### ЗАЩИТА ЧАСТОТА

На этой СТРАНИЦЕ можно задать защиты от понижения и повышения частоты.

#### ЧАСТОТА 1

**РЕЛЕ: -----**

ДИАПАЗОН:..... любая комбинация ВЫКЛ.(Т) и реле ВЫХОД 1 ÷ ВЫХОД 3

Выбрать, какие выходы следует подключить защитой ЧАСТОТА 1.

Выбрать не менее одного реле из ВЫКЛ., ВЫХ.1, ВЫХ.2 и ВЫХ.3 для подключения  
 защиты ЧАСТОТА 1.

**ПРИМ.:** Процедура выбора описана на странице 4.2.

#### ЧАСТОТА 1

**РЕЖИМ: Fмакс+Fмин**

(Если "ЧАСТОТА 1 РЕЛЕ" ≠ "----")

ДИАПАЗОН:.....O/F+U/F; O/F; U/F

Выбрать режим защиты ЧАСТОТА 1.

O/F → ПОВЫШЕНИЕ ЧАСТОТЫ

U/F → ПОНИЖЕНИЕ ЧАСТОТЫ

O/F+U/F → ПОВЫШЕНИЕ ЧАСТОТЫ + ПОНИЖЕНИЕ ЧАСТОТЫ.

#### ЧАСТОТА 1

**ПОРОГ: 1.00 Гц**

(Если "ЧАСТОТА 1 РЕЛЕ" ≠ "----")

ДИАПАЗОН:.....0.05÷9.99 Гц

ШАГ:.....0.01Гц

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	42
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

Ввести абсолютное значение максимального изменения частоты, при выходе за пределы которого подключается защита ЧАСТОТА 1 (повышение частоты 1 или понижение частоты 1).

#### **ЧАСТОТА 1**

**ОТПАДАНИЕ: 0.50 Гц**

(Если “ЧАСТОТА 1 РЕЛЕ”  $\neq$  “----“)

ДИАПАЗОН: ..... 0.01 ÷ 5.00 Гц

ШАГ: ..... 0.01 Гц

Ввести абсолютное значение изменения частоты (по сравнению с номинальной), при которой условие повышения частоты 1 или понижения частоты 1 пропадает.

#### **ЧАСТОТА 1**

**ЗАДЕР: 1.0 сек**

(Если “ЧАСТОТА 1 РЕЛЕ”  $\neq$  “----“)

ДИАПАЗОН: ..... 0.1 ÷ 600 сек

ШАГ: ..... 0.1; 1 сек

Ввести значение запаздывания для срабатывания защиты ЧАСТОТА 1.

Если:

частота отличается от номинального значения, превышая заданное отклонение, в течение времени < заданное время запаздывания для частоты 1,  
→ защита не будет срабатывать.

#### **ЧАСТОТА 2**

**РЕЛЕ:-----**

ДИАПАЗОН: ..... любая комбинация ВЫКЛ.(Т) и реле ВЫХОД 1 ÷ ВЫХОД 3

Выбрать, какие выходы следует подключить защитой ЧАСТОТА 2.

Выбрать не менее одного реле из ВЫКЛ, ВЫХ.1, ВЫХ.2 и ВЫХ.3 для подключения защиты ЧАСТОТА 2.

**ПРИМ.:** Процедура выбора описана на странице 4.2

#### **ЧАСТОТА 2**

**РЕЖИМ: F<sub>макс</sub>+F<sub>мин</sub>**

Если “ЧАСТОТА 2 РЕЛЕ”  $\neq$  “----“

ДИАПАЗОН: ..... O/F+U/F; O/F; U/F

Выбрать режим защиты ЧАСТОТА 2.

O/F → ПОВЫШЕНИЕ ЧАСТОТЫ

U/F → ПОНИЖЕНИЕ ЧАСТОТЫ

O/F+U/F → ПОВЫШЕНИЕ ЧАСТОТЫ + ПОНИЖЕНИЕ ЧАСТОТЫ

#### **ЧАСТОТА 2**

**ПОРОГ: 1.00 Гц**

(Если “ЧАСТОТА 2 РЕЛЕ”  $\neq$  “----“)

ДИАПАЗОН: ..... 0.05 ÷ 9.99 Гц

ШАГ: ..... 0.01 Гц

Ввести абсолютное значение максимального изменения частоты, при выходе за пределы которого подключается защита ЧАСТОТА 2 (повышение частоты 2 или понижение частоты 2).

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	43
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

## ЧАСТОТА 2

### ОТПАДАНИЕ: 0.50 Гц

(Если “ЧАСТОТА 2 РЕЛЕ” ≠ “----“)

ДИАПАЗОН: ..... 0.01 ÷ 5.00 Гц

ШАГ: ..... 0.01 Гц

Ввести абсолютное значение изменения частоты (по сравнению с номинальной), при которой условие повышения частоты 2 или понижения частоты 2 пропадает.

## ЧАСТОТА 2

### ЗАДЕР: 1.0 сек

(Если “ЧАСТОТА 2 РЕЛЕ” ≠ “----“)

ДИАПАЗОН: ..... 0.1 ÷ 600 сек

ШАГ: ..... 0.1; 1 сек

Ввести значение запаздывания для срабатывания защиты ЧАСТОТА 2.

Если:

частота отличается от номинального значения, превышая заданное отклонение,  
в течение времени < заданное время запаздывания для частоты 2,  
→ защита не будет срабатывать.

## КОНЕЦ СТР

Последняя строка страницы 6.

Нажать **СТРОКА** или **▲ СТРАНИЦА** для перехода к первой строке страницы 7.

## 4.7 Программир. уставок 7: ЗАЩИТА МОЩНОСТИ

## УСТАВКИ СТР 7

### ЗАЩИТА МОЩНОСТИ

На этой СТРАНИЦЕ можно задать защиту по питанию.

## ОПЕРЕЖ КОЭФ МОЩН

### РЕЛЕ

ДИАПАЗОН: ..... ВЫКЛ, ВЫХ.1, ВЫХ.2 и ВЫХ.3

Выбрать, какие выходы подключаются защитой при работе с опережающим током.

Выбрать не менее одного реле из ВЫКЛ., ВЫХ.1, ВЫХ.2 и ВЫХ.3 для подключения защиты при работе с опережающим током.

## ОПЕРЕЖ КОЭФ МОЩН

### ПОРОГ: 0.80

Если ОПЕРЕЖ КОЭФ МОЩН РЕЛЕ ≠ “----“

ДИАПАЗОН: ..... 0.00 ÷ 1.00

ШАГ: ..... 0.01

Ввести значение коэффициента мощности, при котором реле начнет отсчет времени для подключения защиты при работе с опережающим током.

## ОПЕРЕЖ КОЭФ МОЩН

### ОТПАДАНИЕ: 0.80

Если ОПЕРЕЖ КОЭФ МОЩН РЕЛЕ ≠ “----“

ДИАПАЗОН: ..... 0.00 ÷ 1.00

ШАГ: ..... 0.01

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	44
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

Ввести значение коэффициента мощности, при котором неисправность по опережающему току пропадает.

### **ОПЕРЕЖ КОЭФ МОЩН**

**ЗАДЕР: 1.0 сек**

(Если ОПЕРЕЖ КОЭФ МОЩН РЕЛЕ  $\neq$  “----“)

ДИАПАЗОН:.....0.5÷650 сек

ШАГ:..... 0.5 s; 1 сек

Ввести значение запаздывания для срабатывания и отключения защиты при работе с опережающим током.

Если:

1) коэффициент мощности держится ниже заданного уровня в течение времени  $<$  заданное время запаздывания срабатывания,

→защита не будет срабатывать

2) после срабатывания, если причина неисправности пропадает, то реле ожидает в течение времени = заданное время и затем возвращается в нормальное состояние,

→ защита не будет срабатывать

### **ОТСТ КОЭФ МОЩН**

РЕЛЕ: -----

ДИАПАЗОН:.....ВЫКЛ, ВЫХ.1, ВЫХ.2 и ВЫХ.3

Выбрать, какие выходы подключаются защитой при работе с отстающим током.

Выбрать не менее одного реле из ВЫКЛ, ВЫХ.1, ВЫХ.2 и ВЫХ.3 для подключения защиты при работе с отстающим током.

### **ОТСТ КОЭФ МОЩН**

**ПОРОГ: 0.80**

(Если “ОТСТ КОЭФ МОЩН РЕЛЕ”  $\neq$  “----“)

ДИАПАЗОН:.....0.00÷1.00

ШАГ:.....0.01

Ввести значение коэффициента мощности, при котором реле начнет отсчет времени для подключения защиты при работе с остающим током.

### **ОТСТ КОЭФ МОЩН**

**ОТПАДАНИЕ: 0.80**

(Если “ОТСТ КОЭФ МОЩН РЕЛЕ”  $\neq$  “----“)

ДИАПАЗОН:.....0.00÷1.00

ШАГ:.....0.01

Ввести значение коэффициента мощности, при котором неисправность по отстающему току пропадает.

### **ОТСТ КОЭФ МОЩН**

**ЗАДЕР: 1.0 сек**

(Если “ОТСТ КОЭФ МОЩН РЕЛЕ”  $\neq$  “----“)

ДИАПАЗОН:.....0.5÷650 сек

ШАГ: ..... 0.5 s; 1 сек

Ввести значение запаздывания для срабатывания и отключения защиты при работе с остающим током.

Если:

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	45
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

- 1) коэффициент мощности держится ниже заданного уровня в течение времени  $<$  заданное время запаздывания срабатывания,  
→ защита не будет срабатывать
- 2) после срабатывания, если причина неисправности пропадает, то реле ожидает в течение времени  $=$  заданное время и затем возвращается в нормальное состояние,  
→ защита не будет срабатывать

## ОБРАТНАЯ МОЩН

**РЕЛЕ: -----**

ДИАПАЗОН:..... любая комбинация ВЫКЛ.(Т) и реле ВЫХОД 1÷ВЫХОД 3

Выбрать, какие выходы подключаются защитой от обратной мощности (отрицательный вольтаж).

Выбрать не менее одного реле из ВЫКЛ, ВЫХ.1, ВЫХ.2 и ВЫХ.3 для подключения защиты от обратной мощности.

**ПРИМ.:** Процедура выбора описана на странице 4.2

## ОБРАТНАЯ МОЩН

**ПОРОГ: 100 кВт**

ДИАПАЗОН:..... 10 kW ÷ 650 MW

ШАГ:..... 10 kW; 0,1 MW; 1 MW

Ввести значение отрицательной активной мощности, при котором срабатывает защита.

## ОБРАТНАЯ МОЩН

**ЗАДЕР: 1.0 сек**

ДИАПАЗОН:..... 0.5÷600 сек

ШАГ:..... 0.5 сек

Если:

1.  $|\text{отрицат. активная мощность}| \geq |\text{ОБРАТНАЯ МОЩН ПОРОГ}|$ ,
2. это условие остается в течение времени запаздывания, заданного для этой уставки,  
→ срабатывает защита от обратной мощности.

## ПРЯМАЯ МОЩН

**РЕЛЕ: -----**

ДИАПАЗОН:..... любая комбинация ВЫКЛ.(Т) и реле ВЫХОД 1. ВЫХОД 3

Выбрать, какие выходы подключаются защитой от прямой мощности (положительный вольтаж).

Выбрать не менее одного реле из ВЫКЛ., ВЫХ.1, ВЫХ.2 и ВЫХ.3 для подключения защиты от прямой мощности.

**ПРИМ.:** Процедура выбора описана на странице 4.2

## ПРЯМАЯ МОЩН

**ПОРОГ: 100 кВт**

ДИАПАЗОН:..... 10 kW ÷ 650 MW

ШАГ:..... 10 kW; 0,1 MW; 1 MW

Ввести значение положительной активной мощности, при котором срабатывает защита.

## ПРЯМАЯ МОЩН

**ЗАДЕР: 1.0 сек**

ДИАПАЗОН:..... 0.5 ÷ 600 сек

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	46
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

ШАГ:.....0.5 сек

Если:

1. положит. активная мощность  $\geq$  уставка **ПРЯМАЯ МОЩН**,
  2. это условие остается в течение времени запаздывания, заданного для этой уставки,
- срабатывает защита от избытка положительной прямой мощности.

### **ТОКОВАЯ НАГРУЗКА**

**РЕЛЕ: -----**

ДИАПАЗОН:..... любая комбинация реле ВЫКЛ.(Т), ВЫХОД 1, ВЫХОД 2, ВЫХОД 3

Выбрать, какие выходы подключаются защитой по расходу ампеража.

Выбрать не менее одного реле из ВЫКЛ., ВЫХ.1, ВЫХ.2 и ВЫХ.3 для подключения защиты по расходу ампеража.

**ПРИМ.:** Процедура выбора описана на странице 4.2

### **ТОКОВАЯ НАГРУЗКА**

**ПОРОГ: 100 Амп**

ДИАПАЗОН:.....5 ÷ 5000 А

ШАГ:.....5 А

Ввести значение трехфазового тока для срабатывания реле.

В УСТАВКИ СТР. 2: "КОНФИГУРАЦИЯ" можно определить период времени для расчета расхода тока и электроэнергии.

### **НАГРУЗКА кВт**

**РЕЛЕ: -----**

ДИАПАЗОН:..... любая комбинация реле ВЫКЛ. (Т), ВЫХОД 1, ВЫХОД 2, ВЫХОД 3

Выбрать, какие выходы подключаются защитой по расходу энергии.

Выбрать не менее одного реле из ВЫКЛ., ВЫХ.1, ВЫХ.2 и ВЫХ.3 для подключения защиты по расходу энергии.

**ПРИМ.:** Процедура выбора описана на странице 4.2

### **НАГРУЗКА**

**ПОРОГ: 100 кВт**

ДИАПАЗОН:.....10 kW . 650 кВт

ШАГ: ..... 10 kW; 0,1 MW; 1 кВт

Ввести значение трехфазовой активной мощности для срабатывания реле. В УСТАВКИ СТР. 2 "КОНФИГУРАЦИЯ" можно определить период времени для расчета расхода тока и электроэнергии.

### **НАГРУЗКА кв ар**

**РЕЛЕ: -----**

ДИАПАЗОН:..... любая комбинация реле ВЫКЛ.(Т), ВЫХОД 1, ВЫХОД 2, ВЫХОД 3

**ПРИМ.:** Процедура выбора описана на странице 4.2

### **НАГРУЗКА кв ар**

**ПОРОГ: 1.00 кВАр**

ДИАПАЗОН:..... 10 kVAR . 650 кВАр

ШАГ: ..... 10 kVAR; 0.1 MVAR; 1 кВАр

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	47
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74



Ввести значение трехфазовой реактивной мощности для срабатывания реле. В УСТАВКИ СТР. 2 КОНФИГУРАЦИЯ можно определить период времени для расчета расхода тока ("ТОКОВАЯ НАГРУЗКА ПЕРИОД ") и электроэнергии ("ТРЕБ. МОЩНОСТЬ ПЕРИОД ").

#### **КОНЕЦ СТР**

Последняя строка страницы 7.

Нажать **СТРОКА** или **▲СТРАНИЦА** для перехода к первой строке страницы 8.

#### 4.8 Программир. уставок 8: НЕ РАБОТАЕТ

#### **УСТАВКИ СТР 8**

#### **НЕ ДОСТУПНО**

Эта страница не подключена в модели SMPR. Нажать **▲СТРАНИЦА** для перехода к следующей странице.

#### 4.9 Программир. уставок 9: НЕ РАБОТАЕТ

#### **УСТАВКИ СТР 9**

#### **НЕ ДОСТУПНО**

Эта страница не подключена в модели SMPR. Нажать **▲СТРАНИЦА** для перехода к следующей странице.

#### 4.10 Программир. уставок 10: ВЫХОДНЫЕ РЕЛЕ

#### **УСТАВКИ СТР 10**

#### **ВЫХОДНЫЕ РЕЛЕ**

На этой СТРАНИЦЕ можно задать характеристики выходных контактов реле.

#### **ВЫХОД ВЫКЛ**

#### **РЕЛЕ: ЗАЩЁЛКА**

ДИАПАЗОН:..... ЗАЩЁЛКА; ИМПУЛЬСНОЕ

#### **• ИМПУЛЬСНОЕ режим:**

Если возникает неисправность, при которой данный выход должен возбуждаться, то он возбуждается на время, заданное в **ДЛИТ. ИМП. ВЫКЛЮЧ. ВРЕМЯ**; по истечении указанного времени с выходного реле снимается возбуждение и происходит возврат контакта в нерабочее состояние. Выход выполняет эту операцию каждые 3 секунды в случае, если неисправность не устраняется.

#### **• ЗАЩЕЛКА режим:**

Если возникает неисправность, при которой данный выход должен возбуждаться, то он возбуждается на неопределенное время. Возбуждение с выходного реле пропадает только тогда, когда исчезает неисправность и выполняется СБРОС аппаратуры.

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	48
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

## **ДЛИТ. ИМП. ВЫКЛЮЧ.**

**ВРЕМЯ:** 200 мс

(Если "ВЫХОД ВЫКЛ РЕЛЕ " = ИМПУЛЬСНОЕ)

ДИАПАЗОН:.....0.1.2.0 сек

ШАГ:.....0.1 сек

Ввести запаздывание снятия возбуждения с реле TRIP.

**ВЫХОД 1 РЕЛЕ:**

**ЗАЩЁЛКА**

(Если "БЛОКИР. ОТКЛ. НА ВЫХ1" = НЕТ)

ДИАПАЗОН:.....ЗАЩЁЛКА; ИМПУЛЬСНОЕ

• **ИМПУЛЬСНЫЙ** режим:

Если возникает неисправность, при которой данный выход должен возбуждаться, то он возбуждается на время, заданное в **РЕЛЕ ВЫХ 1 ИМПУЛС ВРЕМЯ**; по истечении указанного времени с выходного реле снимается возбуждение и происходит возврат контакта в нерабочее состояние .

• **ЗАЩЕЛКА** режим:

Если возникает неисправность, при которой данный выход должен возбуждаться, то он возбуждается на неопределенное время. Возбуждение с выходного реле пропадает только тогда, когда исчезает неисправность и выполняется СБРОС аппаратуры.

## **РЕЛЕ ВЫХ 1 ИМПУЛС**

**ВРЕМЯ: 200 мс**

(Если " БЛОКИР. ОТКЛ. НА ВЫХ1" = НЕТ AND ВЫХОД 1 РЕЛЕ = ИМПУЛЬСНОЕ)

ДИАПАЗОН:..... 0.1.2.0 сек

ШАГ:..... 0.1 сек

Ввести запаздывание снятия возбуждения с реле ВЫХОД 1.

**ВЫХОД 2 РЕЛЕ:**

**ЗАЩЁЛКА**

Если "БЛОКИРОВКА НА ВЫХ2 = НЕТ

ДИАПАЗОН:.....ЗАЩЁЛКА; ИМПУЛЬСНОЕ

• **ИМПУЛЬСНЫЙ** режим:

Если возникает неисправность, при которой данный выход должен возбуждаться, то он возбуждается на время, заданное в **РЕЛЕ ВЫХ 2 ИМПУЛС ВРЕМЯ**; по истечении указанного времени с выходного реле снимается возбуждение и происходит возврат контакта в нерабочее состояние .

• **ЗАЩЕЛКА** режим:

Если возникает неисправность, при которой данный выход должен возбуждаться, то он возбуждается на неопределенное время. Возбуждение с выходного реле пропадает только тогда, когда исчезает неисправность и выполняется СБРОС аппаратуры.

## **РЕЛЕ ВЫХ 2 ИМПУЛС**

**ВРЕМЯ: 200 мс**

Если "БЛОКИРОВКА НА ВЫХ2" = НЕТ И ВЫХОД 2 РЕЛЕ = ИМПУЛЬСНОЕ

ДИАПАЗОН:.....0.1÷2.0 сек

ШАГ:.....0.1 сек

Ввести запаздывание снятия возбуждения с реле ВЫХОД 2.

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	49
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

### **ВЫХОД 3 РЕЛЕ:**

#### **ЗАЩЁЛКА**

(Если НЕ РАБОТАЕТ НА ВЫХ3 = ВКЛ.)

ДИАПАЗОН:.....ЗАЩЁЛКА; ИМПУЛЬСНОЕ

#### **• ИМПУЛЬСНЫЙ режим:**

Если возникает неисправность, при которой данный выход должен возбуждаться, то он возбуждается на время, заданное в **РЕЛЕ ВЫХ3 ИМПУЛС ВРЕМЯ**; по истечении указанного времени с выходного реле снимается возбуждение и происходит возврат контакта в нерабочее состояние .

#### **• ЗАЩЕЛКА режим:**

Если возникает неисправность, при которой данный выход должен возбуждаться, то он возбуждается на неопределенное время. Возбуждение с выходного реле пропадает только тогда, когда исчезает неисправность и выполняется СБРОС аппаратуры.

### **РЕЛЕ ВЫХ3 ИМПУЛС**

**ВРЕМЯ: 200 мс**

Если АВТОТЕСТ НА ВЫХОД 3” = NO И “ВЫХОД 3 РЕЛЕ ” = ИМПУЛЬСНЫЙ

ДИАПАЗОН:.....0.1÷2.0

ШАГ:.....0.1 сек

Ввести запаздывание снятия возбуждения с реле ВЫХОД 3.

### **КОНЕЦ СТР**

Последняя строка страницы 10.

Нажать **СТРОКА** или **▲ СТРАНИЦА** для перехода к первой строке страницы 11.

## **4.11 Программир. уставок 11: ВХОДЫ ЦИФРОВЫЕ**

### **УСТАВКИ СТР. 11**

#### **ВХОДЫ ЦИФРОВЫЕ**

На этой СТРАНИЦЕ можно задать цифровые входы.

#### **ВХОД 1 ФУНКЦИЯ**

##### **НЕТ**

ДИАПАЗОН:.....НЕТ; ВЫКЛЮЧАТ. ЗАЗЕМЛ.; ВНЕШНИЙ СБРОС;  
ДИСТАНЦ. ОТКЛ.; БЛОКИРОВКА ВЫКЛ.; АКТИВ. ВЫХОД 1;  
АКТИВ. ВЫХОД 2; АКТИВ. ВЫХОД 3; БЛОКИРОВКА (86);  
ПЕРИОД НОВ НАГР

Выбрать функцию для присваивания ее ВХОДУ 1.

#### **ВХОД 1 АКТИВЕН**

##### **КОГДА: ЗАМКН.**

ДИАПАЗОН: ..... ЗАМКН; РАЗОМКН.

Сконфигурировать цифровой вход INPUT 1:

ЗАМКН → ВХОД 1 подключен, когда контакты замкнуты.

РАЗОМКН. → ВХОД 1 подключен, когда контакты разомкнуты.

#### **ВХОД 2 ФУНКЦИЯ**

##### **ВНЕШНИЙ СБРОС**

ДИАПАЗОН:.....НЕТ; ВЫКЛЮЧАТ. ЗАЗЕМЛ.; ВНЕШНИЙ СБРОС;

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	50
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

ДИСТАНЦ. ОТКЛ.; БЛОКИРОВКА ВЫКЛ.; АКТИВ. ВЫХОД 1;  
АКТИВ. ВЫХОД 2; АКТИВ. ВЫХОД 3; БЛОКИРОВКА (86);  
ПЕРИОД НОВ НАГР

Выбрать функцию для присваивания ее ВХОДУ 2.

#### **ВХОД 2 АКТИВЕН**

##### **КОГДА: ЗАМКН.**

ДИАПАЗОН: ..... ЗАМКН; РАЗОМКН.

Сконфигурировать цифровой вход INPUT 2:

ЗАМКН → ВХОД 2 подключен, когда контакты замкнуты.

РАЗОМКН. → ВХОД 2 подключен, когда контакты разомкнуты.

#### **ВХОД 3 ФУНКЦИЯ**

##### **ВЫКЛЮЧАТ. ЗАЗЕМЛ.**

ДИАПАЗОН: ..... НЕТ; ВЫКЛЮЧАТ. ЗАЗЕМЛ.; ВНЕШНИЙ СБРОС;  
ДИСТАНЦ. ОТКЛ.; БЛОКИРОВКА ВЫКЛ.; АКТИВ. ВЫХОД 1;  
АКТИВ. ВЫХОД 2; АКТИВ. ВЫХОД 3; БЛОКИРОВКА (86);  
ПЕРИОД НОВ НАГР

Выбрать функцию для присваивания ее ВХОДУ 3.

#### **ВХОД 3 АКТИВЕН**

##### **КОГДА: ЗАМКН.**

ДИАПАЗОН: ..... ЗАМКН; РАЗОМКН.

Сконфигурировать цифровой вход ВХОДУ 3:

ЗАМКН → ВХОД 3 подключен, когда контакты замкнуты.

РАЗОМКН. → ВХОД 3 подключен, когда контакты разомкнуты.

#### **КОНЕЦ СТР**

Последняя строка страницы 11.

Нажать **СТРОКА** или **▲ СТРАНИЦА**, для перехода к первой строке страницы 12.

### **4.12 Программир. уставок 12: ЗАПИСЬ СОБЫТИЙ**

#### **УСТАВКИ СТР. 12**

##### **ЗАПИСЬ СОБЫТИЙ**

На этой СТРАНИЦЕ выполняется подключение/отключение записи событий в память в порядке их поступления (FIFO). В память можно записать не более 10 событий; начиная с одиннадцатого, каждое новое записанное событие вытесняет самое старое из всех находящихся на тот момент в памяти.

#### **УСТАВКИ МТЗ**

##### **ЗАПИСЬ: ВКЛ.**

ДИАПАЗОН: ..... ВКЛ.; ОТКЛ.

Подключает/отключает запись в память событий по защите от фазового тока.

#### **УСТАВКИ ОЗЗ**

##### **ЗАПИСЬ: ВКЛ.**

ДИАПАЗОН: ..... ВКЛ.; ОТКЛ.

Подключает/отключает запись в память событий по защите от тока утечки на землю.

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	51
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

### **ЗАЩИТА НАПРЯЖЕН**

**ЗАПИСЬ: ВКЛ.**

ДИАПАЗОН:.....ВКЛ.; ОТКЛ.

Подключает/отключает запись в память событий по защите от напряжения.

### **ЗАЩИТА ЧАСТОТА.**

**ЗАПИСЬ: ВКЛ.**

ДИАПАЗОН:.....ВКЛ.; ОТКЛ.

Подключает/отключает запись в память событий по защите от частоты.

### **ЗАЩИТА МОЩНОСТИ**

**ЗАПИСЬ: ВКЛ.**

ДИАПАЗОН:.....ВКЛ.; ОТКЛ.

Подключает/отключает запись в память событий по защите от мощности.

### **СИСТЕМА**

**ЗАПИСЬ: ВКЛ.**

ДИАПАЗОН:.....ВКЛ.; ОТКЛ.

Подключает/отключает запись в память событий по защите системы.

### **ВЫХОДНЫЕ РЕЛЕ**

**ЗАПИСЬ: ОТКЛ.**

ДИАПАЗОН:.....ВКЛ.; ОТКЛ.

Подключает/отключает запись в память событий по выходным контактам.

### **ВХОДЫ ЦИФРОВЫЕ**

**ЗАПИСЬ: ОТКЛ.**

ДИАПАЗОН:.....ВКЛ.; ОТКЛ.

Подключает/отключает запись в память событий, касающихся: цифровых входов.

### **КОНЕЦ СТР**

Последняя строка страницы 12.

Нажать **СТРОКА** или **▲ СТРАНИЦА**, для перехода к первой строке страницы 13.

## **4.13 Программир. уставок 13: ДАТА И ВРЕМЯ**

### **УСТАВКИ СТР. 13**

#### **ДАТА И ВРЕМЯ**

На этой СТРАНИЦЕ можно задать текущую дату и время.

**Авг 29, 2006**

**16:54:02.10**

Показаны текущая дата и время.

### **УСТ. ДАТА, ВРЕМЯ?**

**НЕТ**

ДИАПАЗОН:.....ДА; НЕТ

Задается вопрос, желательно ли изменить дату и время:

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	52
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

- для подтверждения текущих данных:

1. Нажать **СТРОКА** для перехода к **КОНЕЦ ВВОДА – УСТАВОК**

- для изменения даты и времени:

1. Нажать **▲ ВЕЛИЧИНА** → появляется ДА;

2. Нажать **ЗАПИСЬ** и ввести код доступа (если запрошен)

3. Начать изменение мигающих значений с помощью **▲ ВЕЛИЧИНА** и **▼ ВЕЛИЧИНА**;

4. Нажать **СТРОКА** для перехода к следующим строкам;

5. Нажать **ЗАПИСЬ** по окончанию изменений.

**Авг 29, 2006**

**16:54:02.10**

ДИАПАЗОН:.....JAN÷DEC.

**Авг 29, 2006**

**16:54:02.10**

ДИАПАЗОН:.....1÷31

**Авг 29, 2006**

**16:54:02.10**

ДИАПАЗОН:.....2000÷2099

**Авг 29, 2006**

**16:54:02.10**

ДИАПАЗОН:.....0÷23

**Авг 29, 2006**

**16:54:02.10**

ДИАПАЗОН:.....0÷59

**Авг 29, 2006**

**16:54:02.10**

ДИАПАЗОН:.....0÷59

## **КОНЕЦ СТР**

Последняя строка страницы 13.

Нажать **СТРОКА** или **▲ СТРАНИЦА** для перехода к первой строке страницы 14.

## 4.14 Программ. уставок 14: ВЫБ ИНТЕРФ СВЯЗИ

### **УСТАВКИ СТР. 14**

#### **ВЫБ ИНТЕРФ СВЯЗИ**

На этой СТРАНИЦЕ можно задать характеристики для связи между реле SMPR и другими устройствами.

### **MODBUS АДРЕС**

**1**

ДИАПАЗОН:.....1÷247

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	53
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

Присвоить реле собственный индивидуальный адрес для того, чтобы отличать его от других реле, подсоединенных к той же сети связи.

#### **COM1 RS-232**

##### **СК. ПЕРЕД 9600**

ДИАПАЗОН:.....1200; 2400; 4800; 9600; 19200

Выбрать скорость передачи для порта COM1 RS-232.

#### **COM2 RS-485**

##### **СК. ПЕРЕД 9600**

ДИАПАЗОН:.....1200; 2400; 4800; 9600; 19200

Выбрать скорость передачи для порта COM2 RS-485.

#### **COM3 RS-485**

##### **СК. ПЕРЕД 9600**

ДИАПАЗОН:.....1200; 2400; 4800; 9600; 19200

Выбрать скорость передачи для порта COM3 RS-485.

#### **КОНЕЦ СТР**

Последняя строка страницы 14.

Нажать **СТРОКА** или **▲СТРАНИЦА** для перехода к первой строке страницы 15.

### 4.15 Программ. уставок 15: РЕЖИМ КАЛИБРОВКИ

#### **УСТАВКИ СТР 15**

##### **РЕЖИМ КАЛИБРОВКИ**

Эта СТРАНИЦА дает возможность выполнить рабочий тест входов и выходных реле.

ТЕСТИРОВАН. РЕЛЕ

НЕТ

ДИАПАЗОН:.....НЕТ; ВЫКЛ. ВЫХОД 1; ВЫХОД 2; ВЫХОД 3; ВСЕ

Для проверки бесперебойной работы выходных реле выбрать нужный выход с помощью **ВЕЛИЧИНА ▲** и **ВЕЛИЧИНА ▼** и нажать **ЗАПИСЬ**. Для возврата в обычное состояние нажать **СБРОС**.

#### **ВХОД ЦИФРОВОЙ 1**

##### **НЕ АКТИВЕН**

ДИАПАЗОН:.....АКТИВЕН; НЕ АКТИВЕН

Это сообщение позволяет контролировать состояние (НЕ АКТИВЕН или АКТИВЕН) внешнего контакта **ВХОД ЦИФРОВЫЕ 1**.

#### **ВХОД ЦИФРОВОЙ 2**

##### **НЕ АКТИВЕН**

ДИАПАЗОН:.....АКТИВЕН; НЕ АКТИВЕН

Это сообщение позволяет контролировать состояние (НЕ АКТИВЕН или АКТИВЕН) внешнего контакта **ВХОД ЦИФРОВЫЕ 2**.

#### **ВХОД ЦИФРОВОЙ 3**

##### **НЕ АКТИВЕН**

ДИАПАЗОН:.....АКТИВЕН; НЕ АКТИВЕН

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	54
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

Это сообщение позволяет контролировать состояние (НЕ АКТИВЕН или АКТИВЕН) внешнего контакта ВХОД ЦИФРОВЫЕ 3.

**ВХОД ЦИФРОВОЙ 3  
НЕ АКТИВЕН**

ДИАПАЗОН:.....АКТИВЕН; НЕ АКТИВЕН

Это сообщение позволяет контролировать состояние (НЕ АКТИВЕН или АКТИВЕН) внешнего контакта ВХОД ЦИФРОВЫЕ 3.

**UPDATE FIRMWARE ?  
НЕТ**

ДИАПАЗОН: ДА; НЕТ

Выбрав “да”, реле может быть обновлено через вход RS 232. Перед подтверждением “да” читать инструкции по обновлению. Инструкции для каждого обновления будут предоставлены фирмой Orion Italia.

**КОНЕЦ СТР**

Последняя строка страницы 15

**КОНЕЦ ВВОДА  
УСТАВОК**

Последняя строка страницы 15.

5. Меню " ДЕЙСТВУЮЩИЕ ЗНАЧЕНИЯ"

5.1 Действующие значения 1: ЗНАЧЕНИЯ ТОКОВ

**ДЕЙСТВ. ЗНАЧ. 1  
ЗНАЧЕНИЯ ТОКОВ**

На этой СТРАНИЦЕ выдаются действующие значения фазового тока и тока утечки на землю, контролируемые реле SMPR.

**A: 0.00 B: 0.00**

**C: 0.00 Амп**

Показывает действующее значение тока для каждой фазы.

**ТОК УТЕЧКИ**

**0.00 Амп**

Показывает действующее значение тока утечки на землю.

**СРЕДНЕЕ ЗНАЧЕНИЕ**

**0.00 Амп**

Показывает средний ток, рассчитанный по формуле  $I_{avg} = (|I_a| + |I_b| + |I_c|)/3$ .

**A: 00.0 B: 00.0**

**C: 00.0 А %НЕБАЛ**

Показывает несимметрию в % токов Ia, Ib, Ic. Каждое значение рассчитывается делением отклонения от средней величины на среднюю величину.

**ТОК ОБР ПОСЛЕДОВ**

**0.00 Амп**

Показывает действующее значение тока обратной последовательности

**КОНЕЦ СТР**

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	55
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74



Последняя строка страницы 1.

Нажать **СТРОКА** или **▲СТРАНИЦА** для перехода к первой строке страницы 2.

## 5.2 Действующие значения 2: НАПРЯЖ. / ЧАСТОТА

### ДЕЙСТВ. ЗНАЧ. 2

#### НАПРЯЖ. / ЧАСТОТА

На этой СТРАНИЦЕ выдаются значения напряжения и частоты трехфазного фидера, контролируемые реле SMPR.

**AB: 00.0 BC: 00.0**

**CA: 00.0 В**

Показывает действующее значение сетевого напряжения.

**AN: 00.0 BN: 00.0**

**CN: 00.0 В**

(Если СХЕМА СОЕД ТН ЗВЕЗДА)

Показывает действующее значение фазовых напряжений.

#### СРЕДНЕЕ НАПРЯЖ

**0.00 В**

Показывает среднее значение по трем фактическим величинам сетевого напряжения  $V_{avg} = (|V_{AB}| + |V_{BC}| + |V_{CA}|) / 3$ .

#### ЧАСТОТА

**50.0 Гц**

Показывает значение частоты.

#### ПОСЛЕДОВ ФАЗ

##### НЕТ ПОСЛЕДОВ

ДИАПАЗОН: .....A-B-C, A-C-B, НЕТ

A-B-C → прямая последовательность фаз

A-C-B → обратная последовательность фаз

НЕТ → реле не может определить последовательность из-за неправильного включения или из-за слишком низкого напряжения на одной или нескольких фазах.

#### КОНЕЦ СТР

Последняя строка страницы 2.

Нажать **СТРОКА** или **▲СТРАНИЦА** для перехода к первой строке страницы 3.

## 5.3 Действующие значения 3: МОЩНОСТЬ

### ДЕЙСТВ. ЗНАЧ. 3

#### МОЩНОСТЬ

На этой странице выдаются значения по активной, реактивной мощности и коэффициента мощности системы.

#### АКТ МОЩНОСТЬ

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	56
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

**+0 KW**

Показывает активную мощность трех фаз. Реле SMPR информирует по направлению активной мощности согласно следующему:

+ → ПРЯМАЯ

- → ОБРАТНАЯ

**РЕАКТ МОЩНОСТЬ****+0 кВАр**

Показывает реактивную мощность трех фаз. Реле SMPR информирует по направлению реактивной мощности с помощью знака перед значением в kVAR.

+ → ОТСТ

- → ОПЕРЕЖ

**ФИКСИР МОЩНОСТЬ****0 кВА**

Показывает трехфазовую полную мощность.

**КОЗФ МОЩНОСТЬ****0.00**

Показывает трехфазовый коэффициент мощности как режим работы с отстающим или ведущим током.

**A: +0 B: +0****C: +0 кВт**

(Если СХЕМА СОЕД ТН ЗВЕЗДА)

Показывает активную мощность каждой фазы.

**A: +0 B: +0****C: +0 кВАр**

(Если СХЕМА СОЕД ТН ЗВЕЗДА)

Показывает реактивную мощность каждой фазы.

**A: +0 B: +0****C: +0 кВА**

(Если СХЕМА СОЕД ТН ЗВЕЗДА)

Показывает полную мощность каждой фазы.

**КОНЕЦ СТР**

Последняя строка страницы 3.

Нажать **СТРОКА** или **▲ СТРАНИЦА** для перехода к первой строке страницы 4.

**5.4 Действующие значения 4: ЗЭРГИЯ****ДЕЙСТВ. ЗНАЧ. 4****ЭНЕРГИЯ**

На этой странице выдаются значения по активной и реактивной энергии.

**ПОЛОЖ АКТ ЭНЕР****0 кВтч**

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	57
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

Показывает положительную активную энергию в кВт-час, начиная с последнего обнуления показаний по энергии.

#### **ОТРИЦ АКТ ЭНЕР**

**0 кВтч**

Показывает отрицательную активную энергию в кВт-час, начиная с последнего обнуления показаний по энергии.

#### **ПОЛОЖ РЕАКТ ЭНЕР**

**0 кВАрч**

Показывает положительную реактивную энергию в киловольт-ампер реактивных в час, начиная с последнего обнуления показаний по энергии.

#### **ОТРИЦ РЕАКТ ЭНЕР**

**0 кВАрч**

Показывает отрицательную реактивную энергию в киловольт-ампер реактивных в час, начиная с последнего обнуления показаний по энергии.

#### **СБР ПОСЛЕДН ДАН**

##### **ДАТА И ВРЕМЯ**

**ЗАПИСЬ** ..... Mar 9, 2000  
22:01:00.0

Показывает дату и время последнего обнуления данных.

#### **СБРОС ВСЕ ЭНЕР**

##### **ВЕЛИЧИН? НЕТ**

Позволяет обнулить заложенные в память данные по энергии. Выбрать ДА с помощью клавиши **▲ ВЕЛИЧИНА**, нажать **ЗАПИСЬ** и ввести код доступа, если он запрошен.

#### **КОНЕЦ СТР**

Последняя строка страницы 3.

Нажать **СТРОКА** или **▲ СТРАНИЦА** для перехода к первой строке страницы 4.

#### 5.5 Действующие значения 5: НАГРУЗКА

#### **ДЕЙСТВ. ЗНАЧ. 5**

##### **НАГРУЗКА**

На этой странице выдаются измерения расхода и макс. расход по току, активной и реактивной мощности.

#### **ПОСЛЕДН. ТОК.**

##### **НАГР 0.00 Амп**

Показывает расход фазового тока (в Амперах) за последний интервал времени.

→ УСТАВКИ СТР. 2 " КОНФИГУРАЦИЯ " – ТОКОВАЯ НАГРУЗКА ПЕРИОД для определения времени интегрирования для тока.

→ Уставки Стр для конфигурации цифрового входа для начала отсчета времени интегрирования.

#### **ПОСЛЕДН. НАГР кВт**

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	58
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

**0.00 кВт**

Показывает расход активной мощности (в кВт) за последний интервал времени.

→ УСТАВКИ СТР. 2: " КОНФИГУРАЦИЯ " – ТРЕБ. МОЩНОСТЬ ПЕРИОД для определения времени интегрирования для мощности.

→ Уставки Стр для конфигурации цифрового входа для начала отсчета времени интегрирования

**ПОСЛЕДНЯЯ НАГР квар****0.00 кВАр**

Показывает расход реактивной мощности (в киловольт-ампер реактивных) за последний интервал времени.

→ УСТАВКИ СТР. 2: " КОНФИГУРАЦИЯ " – ТРЕБ. МОЩНОСТЬ ПЕРИОД для определения времени интегрирования для мощности

→ УСТАВКИ СТР для конфигурации цифрового входа для начала отсчета времени интегрирования

**МАКС. ТОК. НАГР****0.00 Амп**

Показывает макс. расход ампеража с последнего обнуления данных по расходу  
[→СБРОС МАКС. НАГР. ВЕЛИЧИН]

Нажать ЗАПИСЬ для выдачи даты и времени максимального расхода.

ЗАПИСЬ.....Mar 9, 2000  
22:01:00.0

**МАКС. НАГР. кВт****0 кВт**

Показывает макс. расход мощности с последнего обнуления данных по расходу  
[→СБРОС МАКС. НАГР. ВЕЛИЧИН]

Нажать ЗАПИСЬ для выдачи даты и времени максимального расхода.

ЗАПИСЬ.....Mar 9, 2000  
22:01:00.0

**МАКС. НАГР. квар****0.00 кВАр**

Показывает макс. расход в киловольт-ампер реактивных с последнего обнуления данных по расходу. [→СБРОС МАКС. НАГР. ВЕЛИЧИН]

Нажать ЗАПИСЬ для выдачи даты и времени максимального расхода.

ЗАПИСЬ.....Mar 9, 2000  
22:01:00.0

**СБРОС МАКС. НАГР.****ВЕЛИЧИН? НЕТ**

Позволяет сбросить все данные по макс. расходу.

**КОНЕЦ СТР**

Последняя строка страницы 5.

Нажать **СТРОКА** или **▲ СТРАНИЦА** для перехода к первой строке страницы 6.

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	59
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

## 5.6 Действующие значения 6: СОСТОЯНИЕ SMPR

### ДЕЙСТВ. ЗНАЧ.6

#### СОСТОЯНИЕ SMPR

На этой странице выдае состояние цифровых входов, выходов, выключателя или разъединителя и состояние логической функции БЛОКИРОВКА.

#### АКТ ВЫВОДЫ

---

Показывает активные выходы.

**T** = ВЫКЛ. **1** = **ВЫХ.1**, **2** = **ВЫХ.1.2**, **3** = **ВЫХ.1.3**, – = Неактивный выход

#### БЛОКИРОВКА (86)

##### НЕ АКТИВЕН

Показывает, выполняет ли реле функцию ANSI 86 (БЛОКИРОВКА).

АКТИВЕН → блокировка для предупреждения повторного замыкания.

НЕ АКТИВЕН → реле не запрещает повторное замыкание.

#### ВХОД ЦИФРОВОЙ 1

##### НЕ АКТИВЕН

Показывает состояние цифрового входа 1.

#### ВХОД ЦИФРОВОЙ 2

##### НЕ АКТИВЕН

Показывает состояние цифрового входа 2.

#### ВХОД ЦИФРОВОЙ 3

##### НЕ АКТИВЕН

Показывает состояние цифрового входа 3.

#### КОНЕЦ СТР

Последняя строка страницы 6.

Нажать **СТРОКА** или **▲СТРАНИЦА** для перехода к первой строке страницы 7.

## 5.7 Действующие значения 7: ИНФ. О ПОСЛ. ОТКЛ

### ДЕЙСТВ. ЗНАЧ. 7

#### ИНФ. ПОСЛ. ОТКЛ

На этой СТРАНИЦЕ указаны значения электрических переменных в момент последнего отключения, выполненного реле SMPR; их можно вывести на дисплей сразу же после расцепления.

После отключения по максимальному току перегрузки можно вывести на дисплей фазовые токи и проверить, какая фаза или фазы послужили причиной сбоя.

Данные остаются в памяти даже, если вспомогательное питание реле снимается.

#### ПРИЧ. ПОСЛ. ОТКЛ

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	60
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

## НЕТ ИНФ ОБ ОТКЛ

Указывает причину последнего отключения. Если показано "НЕТ ИНФ ОБ ОТКЛ" значит, отключения не произошло.

ЗАПИСЬ → отображение даты и времени последнего отключения.

**A: 0.00 B: 0.00**

**C: 0.00 Амп**

Показаны значения фазовых токов в момент отключения.

## ТОК УТЕЧКИ

**0.00 Амп**

Показано значение тока утечки на землю в момент отключения.

## ТОК ОБР ПОСЛЕДОВ

**0.00 Амп**

Показано значение тока в момент последнего отключения

**AB: 00.0 BC: 00.0**

**CA: 00.0 В**

Показано значение линейных напряжений в момент отключения.

## ЧАСТОТА

**50.0 Гц**

Показано значение частоты в момент отключения.

## КОЭФ МОЩНОСТИ

**0.00**

Показано значение коэффициента мощности в момент отключения.

## КОНЕЦ СТР

Последняя строка страницы 7.

Нажать **СТРОКА** или **▲СТРАНИЦА** для перехода к первой строке страницы 8.

## 5.8 Действующие значения 8: СОБЫТИЯ

### ДЕЙСТВ. ЗНАЧ. 8

#### СОБЫТИЯ

На этой странице отображаются события. При отключении вспомогательного питания причина, значения электрических переменных по каждому событию и момент неисправности [будущая функция] не будут утеряны.

#### СОБЫТИЕ 10

#### СОБЫТИЯ СТЕРТЫ

Указывает номер события и причину.

**ВЕЛИЧИНА ▲** or **ВЕЛИЧИНА ▼** → отображение самых последних или предыдущих событий.

**ЗАПИСЬ** → отображение даты и часа

## СТРОКА

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	61
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

При каждом нажатии **СТРОКА** появляются, шаг за шагом, следующие сообщения:

**A: 0.00 B: 0.00**

**C: 0.00 Амп**

Показывает действующее значение фазового тока по ранее указанному событию.

**ТОК УТЕЧКИ**

**0.00 Амп**

Показывает действующее значение тока утечки на землю по ранее указанному событию.

**ТОК ОБР ПОСЛЕДОВ**

**0.00 Амп**

Показывает действующее значение тока обратной последовательности по ранее указанному событию .

**AB: 00.0 BC: 00.0**

**CA: 00.0 В**

Показывает действующее значение напряжения по ранее указанному событию.

**ЧАСТОТА**

**50.0 Гц**

Показывает действующее значение частоты по ранее указанному событию.

**КОЭФ МОЩНОСТИ**

**0.00**

Показывает действующее значение коэффициента мощности по ранее указанному событию.

**СТЕР. ВСЕ СОБЫТИЯ**

**НЕТ**

Подтвердить удаление событий.

ДА → удаление событий

СТРОКА → события не удаляются

ЗАПИСЬ → для подтверждения выбора

**КОНЕЦ СТР**

Последняя строка страницы 8.

Нажать **СТРОКА** или **▲ СТРАНИЦА** для перехода к первой строке страницы 9.

## 5.9 Действующ значения 9: ИНФ ДЛЯ ТЕХ ОБСЛ

**ДЕЙСТВ. ЗНАЧ. 9**

**ИНФ ДЛЯ ТЕХ ОБСЛ**

Эта СТРАНИЦА показывает:

1. количество выполненных отключений (срабатывание защит) и размыканий
2. количество накопленного ампеража по каждой фазе, эти данные закладываются в память для управления обслуживанием.

**СЧЕТЧИК АВ ОТКЛ.**

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	62
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

0

Указывает количество отключений, вызванных срабатыванием защит.

### **НАКОПЛЕННЫЙ ТОК**

#### **Ф. А 0 кА**

Указывает ампераж, накопленный на фазе А во время отключений, выполненных реле SMPR.

Общая величина, полученная сложением значения, измеренного в момент отключения, с ранее накопленным значением, свидетельствует об износе выключающего устройства.

### **НАКОПЛЕННЫЙ ТОК**

#### **Ф. В 0 кА**

Указывает ампераж, накопленный на фазе В во время отключений, выполненных реле SMPR.

Общая величина, полученная сложением значения, измеренного в момент отключения, с ранее накопленным значением, свидетельствует об износе выключающего устройства.

### **НАКОПЛЕННЫЙ ТОК**

#### **Ф. С 0 кА**

Указывает ампераж, накопленный на фазе С во время отключений, выполненных реле SMPR.

Общая величина, полученная сложением значения, измеренного в момент отключения, с ранее накопленным значением, свидетельствует об износе выключающего устройства.

### **ОТКЛ ОТ ФАЗЫ. МТЗ**

0

Указывает, сколько раз выключатель или разъединитель, контролируемый реле SMPR, отключался срабатыванием защиты по причине: → фазовый ток перегрузки.

### **ОТКЛ ОТ ОЗЗ**

0

Указывает, сколько раз выключатель или разъединитель, контролируемый реле SMPR, отключался срабатыванием защиты по причине ⇒ защита от тока утечки на землю.

### **СЧЕТЧИК ОТКЛ.**

0

Указывает количество размыканий, выполненных выключателем или разъединителем.

### **ИНФ ДЛЯ ТЕХ ОБСЛ**

#### **ОЧИСТИТЬ? НЕТ**

Позволяет удалить накопившиеся данные.

Пользоваться клавишей ВЕЛИЧИНА ▲ или ВЕЛИЧИНА ▼ для выбора ответов: ДА или НЕТ и нажать ЗАПИСЬ для подтверждения выбора.

#### **КОНЕЦ СТР**

Последняя строка страницы 9.

Нажать СТРОКА или ▲ СТРАНИЦА для перехода к первой строке страницы 10.

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	63
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74



## 6. Автоматический режим работы

### 6.1 Условие автоматического режима работы

При включении реле SMPR или через 5 минут после последней операции, выполненной с передней клавиатуры, реле начинает циклически выдавать следующую информацию:

- ток каждой фазы
- ток на землю
- напряжения линии
- частота
- коэффициент мощности
- причина последнего срабатывания.

При подаче питания на реле SMPR появляется следующее сообщение:

#### **ЭЛТЕХНИКА РЕЛЕ SMPR**

затем появляются следующие сообщения:

**A: 0.00 B: 0.00**

**C: 0.00 Амп**

*Показывает истинный действующий ток на фазе A, фазе B, фазе C.*

#### **ТОК УТЕЧКИ**

**Амп**

*Показывает истинный действующий ток на землю.*

**AB: 00.0 BC: 00.0**

**CA: 00.0 В**

*Показывает линейное напряжение.*

Если наступила неисправность, вызвавшая срабатывание защитного реле с отключением аппаратуры из-за падения напряжения, то при возврате питания реле включается и при этом мигает светодиод ВЫКЛ.

Эта сигнализация не свидетельствует о том, что контакт ВЫКЛ. активный, но означает, что произошло отключение аппаратуры вследствие неисправности.

Нажать СБРОС для отключения сигнализации

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	64
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

## 7. Запись событий

Для вывода на дисплей последних 10 событий нажать ДЕЙСТВ. ЗНАЧ. и выбрать страницу СОБЫТИЯ [→Действ. Знач. 8: СОБЫТИЯ].

### 7.1 Определение события и регистрация

Реле SMPR оснащено устройством регистрации событий, в которое записываются следующие данные:

- срабатывание защиты или аварийного сигнала по фазовому току перегрузки,
- срабатывание защиты или аварийного сигнала по максимальному току на землю,
- изменение состояния выходного контакта,
- изменение состояния цифрового входа,
- состояние системы (состояние выключателя, сигнал несоответствия, достижение предела механических коммутаций или ампеража, команды дистанционного отключения, блокировка срабатывания и прочие события, не вошедшие в предыдущие группы), которые генерируются при работе реле.

События записываются в буферную память в порядке их поступления (логика FIFO). Можно записать не более 10 событий, после чего каждое новое записанное событие вытесняет из памяти самое старое.

### 7.2 Формат событий

Каждое событие характеризуется величиной параметров линии в момент события.

Регистрируются следующие параметры:

- описание события,
- все три фазовых тока,
- ток на землю,
- ток отрицательной последовательности,
- линейные напряжения
- частота
- коэффициент мощности
- дата и время события.

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	65
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

## 8. Поиск и устранение неисправностей

<b>НЕИСПРАВНОСТЬ</b>	<b>МЕРЫ ПО УСТРАНЕНИЮ</b>	<b>СПРАВОЧНЫЕ ССЫЛКИ</b>
Дисплей не включается.	1. Проверить питание на вспомогательных клеммах. 2. Проверить, что напряжение питания соответствует указанному на паспортной табличке (на обратной стороне реле).	Схема соединений
Дисплей подключается, но на нем не появляется никаких сообщений.	1. Проверить, что напряжение питания соответствует указанному на паспортной табличке (на обратной стороне реле).	Схема соединений
На дисплее не показан фазовый ток.	1. Проверить, что подключено снятие показаний тока. 2. Проверить соединение фазового ТТ.	Действующие величины 1 Схема соединений
Ошибочное отображение показаний по фазовому току.	1. Измерить ток, поступающий на клеммы реле SMPR, амперметрическими клещами. 2. Проверить, что первичный ток на ТТ правильно введен и заложен в память в Уставки Страница 2	Страница 2 Уставок
Ток утечки на землю не появляется на дисплее.	1. Проверить, что в данный момент вызвана нужная СТРАНИЦА ДЕЙСТВУЮЩИХ ВЕЛИЧИН. 2. Проверить, что первичный ток ТТ утечки на землю правильно введен в случае НУЛЕВОЙ ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНОСТИ в Уставки 2 и проверить заземляющие соединения ТТ. 3. Проверить правильность соединения ТТ в соответствии с вводом "Residual" в случае задания ОСТАТОЧН. в Уставках 2.	Действующие величины 1  Страница 2 Уставок Схема соединений  Страница 2 Уставок Схема соединений
Ошибочные показания по напряжению или последовательности фаз.	1. Проверить настройки в “УСТАВКИ СТР. 2 – КОНФИГУРАЦИЯ” [→ Глава 4]: используемые ТН, тип соединения и частоту системы. 2. Измерить напряжения на входных клеммах Va, Vb, Vc и Vn.	

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	66
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

## 9. Гарантийные обязательства

АО «ПО Элтехника» гарантирует соответствие МБРЗ SMPR заявленным характеристикам при соблюдении потребителем условий транспортирования, хранения, монтажа и эксплуатации, установленных настоящими РЭ;

– гарантийный срок эксплуатации МБРЗ SMPR – 1 год со дня ввода в эксплуатацию, но не более 1,5 лет с момента отгрузки потребителю.

Срок службы МБРЗ SMPR до списание не менее 12 лет.

Гарантийные обязательства прекращаются:

– по истечении 1,5-летнего гарантийного срока эксплуатации или эксплуатации и хранения;

– при нарушении условий и правил хранения, транспортирования, установки или эксплуатации МБРЗ SMPR.

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	67
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

## ПРИЛОЖЕНИЕ А

### ТАБЛИЦЫ И КРИВЫЕ ТОКО-ВРЕМЕННОЙ ХАРАКТЕРИСТИКИ

В этом приложении показаны 3 типа кривых и их формы.

#### КРИВЫЕ ANSI

Moderately inverse	Слабая зависимость
Normally inverse	Нормальная зависимость
Very inverse	Сильная зависимость
Extremely inverse	Экстра зависимость

#### КРИВЫЕ IAC

IAC Short time IAC	Слабая зависимость
IAC Normally inverse IAC	Нормальная зависимость
IAC Very inverse IAC	Сильная зависимость
IAC Extremely inverse IAC	Экстра зависимость

#### КРИВЫЕ IEC/BS 142

IEC Short time	IEC Слабая зависимость
IEC-A (Normally inverse)	IEC-A (Нормальная зависимость)
IEC-B (Very inverse)	IEC-B (Сильная зависимость)
IEC-C (Extremely inverse)	IEC-C Очень сильная зависимость

#### Пояснения для графиков кривых

Multiple of pickup current [per unit]	Множитель тока отключения [в усл. един.]
Time [s]	Время [сек]

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	68
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

# КРИВЫЕ ANS

$$T = M^* \left( A + \frac{B}{\left( \frac{I}{I_{pu}} - C \right)} + \frac{D}{\left( \frac{I}{I_{pu}} - C \right)^2} + \frac{E}{\left( \frac{I}{I_{pu}} - C \right)^3} \right)$$

ANSI КОНСТАНТЫ КРИВОЙ	A	B	C	D	E	ВРЕМЯ ОТКЛЮЧЕНИЯ (СЕК)	T
Слабая зависимость	0.1735	0.6791	0.8	-0.08	0.1271	УСТАВКА МНОЖИТЕЛЯ КРИВОЙ	M
Нормальная зависимость	0.0274	2.2614	0.3	-4.19	9.1272	ВХОДНОЙ ТОК	I
Сильная зависимость	0.0615	0.7989	0.34	-0.284	4.0505	УСТАВКА ТОКА СРАБАТЫВАНИЯ	I <sub>pu</sub>
Экстра зависимость	0.0399	0.2294	0.5	3.0094	0.7222		

МНОЖ.	I/I <sub>pu</sub>												
(M)	1.0	1.5	2	3	4	5	6	7	8	9	10	15	20
<b>ANSI - MODERATELY INVERSE СЛАБАЯ ЗАВИСИМОСТЬ</b>													
0.5	8.728	0.675	0.379	0.239	0.191	0.166	0.151	0.141	0.133	0.128	0.123	0.110	0.104
0.8	13.965	1.081	0.606	0.382	0.305	0.266	0.242	0.225	0.213	0.204	0.197	0.177	0.167
1	17.457	1.351	0.757	0.478	0.382	0.332	0.302	0.281	0.267	0.255	0.247	0.221	0.209
1.2	20.948	1.621	0.909	0.573	0.458	0.399	0.362	0.338	0.320	0.306	0.296	0.265	0.250
1.5	26.185	2.026	1.136	0.716	0.573	0.499	0.453	0.422	0.400	0.383	0.370	0.331	0.313
2	34.913	2.702	1.515	0.955	0.764	0.665	0.604	0.563	0.533	0.511	0.493	0.442	0.417
3	52.370	4.053	2.272	1.433	1.145	0.997	0.906	0.844	0.800	0.766	0.740	0.663	0.626
4	69.826	5.404	3.030	1.910	1.527	1.329	1.208	1.126	1.066	1.021	0.986	0.884	0.835
6	104.74	8.106	4.544	2.866	2.291	1.994	1.812	1.689	1.600	1.532	1.479	1.326	1.252
8	139.65	10.807	6.059	3.821	3.054	2.659	2.416	2.252	2.133	2.043	1.972	1.768	1.669
10	174.57	13.509	7.574	4.776	3.818	3.324	3.020	2.815	2.666	2.554	2.465	2.210	2.087
15	261.85	20.264	11.361	7.164	5.727	4.986	4.531	4.222	3.999	3.830	3.698	3.315	3.130
20	349.13	27.019	15.148	9.552	7.636	6.647	6.041	5.630	5.332	5.107	4.931	4.419	4.173
<b>ANSI - NORMALLY INVERSE НОРМАЛЬНАЯ ЗАВИСИМОСТЬ</b>													
0.5	10.659	2.142	0.883	0.377	0.256	0.203	0.172	0.151	0.135	0.123	0.113	0.082	0.066
0.8	17.054	3.427	1.412	0.603	0.410	0.325	0.276	0.242	0.216	0.197	0.181	0.132	0.106
1	21.317	4.284	1.766	0.754	0.513	0.407	0.344	0.302	0.270	0.246	0.226	0.165	0.133
1.2	25.580	5.141	2.119	0.905	0.615	0.488	0.413	0.362	0.324	0.295	0.271	0.198	0.159
1.5	31.976	6.426	2.648	1.131	0.769	0.610	0.517	0.453	0.406	0.369	0.339	0.247	0.199
2	42.634	8.568	3.531	1.508	1.025	0.814	0.689	0.604	0.541	0.492	0.452	0.329	0.265
3	63.951	12.853	5.297	2.262	1.538	1.220	1.033	0.906	0.811	0.738	0.678	0.494	0.398
4	85.268	17.137	7.062	3.016	2.051	1.627	1.378	1.208	1.082	0.983	0.904	0.659	0.530
6	127.90	25.705	10.594	4.524	3.076	2.441	2.067	1.812	1.622	1.475	1.356	0.988	0.796
8	170.54	34.274	14.125	6.031	4.102	3.254	2.756	2.415	2.163	1.967	1.808	1.318	1.061
10	213.17	42.842	17.656	7.539	5.127	4.068	3.445	3.019	2.704	2.458	2.260	1.647	1.326
15	319.76	64.263	26.484	11.309	7.691	6.102	5.167	4.529	4.056	3.688	3.390	2.471	1.989
20	426.34	85.684	35.312	15.078	10.254	8.136	6.889	6.039	5.408	4.917	4.520	3.294	2.652
<b>ANSI - VERY INVERSE СИЛЬНАЯ ЗАВИСИМОСТЬ</b>													
0.5	7.354	1.567	0.663	0.268	0.171	0.130	0.108	0.094	0.085	0.078	0.073	0.058	0.051
0.8	11.767	2.507	1.060	0.430	0.273	0.208	0.173	0.151	0.136	0.125	0.117	0.093	0.082
1	14.709	3.134	1.325	0.537	0.341	0.260	0.216	0.189	0.170	0.156	0.146	0.116	0.102
1.2	17.651	3.761	1.590	0.644	0.409	0.312	0.259	0.227	0.204	0.187	0.175	0.139	0.122
1.5	22.063	4.701	1.988	0.805	0.512	0.390	0.324	0.283	0.255	0.234	0.218	0.174	0.153
2	29.418	6.268	2.650	1.074	0.682	0.520	0.432	0.378	0.340	0.312	0.291	0.232	0.204
3	44.127	9.402	3.976	1.611	1.024	0.780	0.648	0.566	0.510	0.469	0.437	0.348	0.306
4	58.835	12.537	5.301	2.148	1.365	1.040	0.864	0.755	0.680	0.625	0.583	0.464	0.408
6	88.253	18.805	7.951	3.221	2.047	1.559	1.297	1.133	1.020	0.937	0.874	0.696	0.612
8	117.67	25.073	10.602	4.295	2.730	2.079	1.729	1.510	1.360	1.250	1.165	0.928	0.815
10	147.09	31.341	13.252	5.369	3.412	2.599	2.161	1.888	1.700	1.562	1.457	1.160	1.019
15	220.63	47.012	19.878	8.054	5.118	3.898	3.242	2.831	2.550	2.343	2.185	1.739	1.529
20	294.18	62.683	26.504	10.738	6.824	5.198	4.322	3.775	3.399	3.124	2.913	2.319	2.039
<b>ANSI - EXTREMELY INVERSE ЭКСТРА ЗАВИСИМОСТЬ</b>													
0.5	9.157	2.000	0.872	0.330	0.184	0.124	0.093	0.075	0.063	0.055	0.049	0.035	0.030
0.8	14.651	3.201	1.395	0.528	0.294	0.198	0.148	0.119	0.101	0.088	0.079	0.056	0.048
1	18.314	4.001	1.744	0.659	0.368	0.247	0.185	0.149	0.126	0.110	0.098	0.070	0.060
1.2	21.977	4.801	2.093	0.791	0.442	0.297	0.223	0.179	0.151	0.132	0.118	0.084	0.072
1.5	27.471	6.001	2.616	0.989	0.552	0.371	0.278	0.224	0.189	0.165	0.147	0.105	0.090
2	36.628	8.002	3.489	1.319	0.736	0.495	0.371	0.298	0.251	0.219	0.196	0.141	0.119
3	54.942	12.003	5.233	1.978	1.104	0.742	0.556	0.447	0.377	0.329	0.295	0.211	0.179
4	73.256	16.004	6.977	2.638	1.472	0.990	0.742	0.596	0.503	0.439	0.393	0.281	0.239
6	109.88	24.005	10.466	3.956	2.208	1.484	1.113	0.894	0.754	0.658	0.589	0.422	0.358
8	146.51	32.007	13.955	5.275	2.944	1.979	1.483	1.192	1.006	0.878	0.786	0.562	0.477
10	183.14	40.009	17.443	6.594	3.680	2.474	1.854	1.491	1.257	1.097	0.982	0.703	0.597
15	274.71	60.014	26.165	9.891	5.519	3.711	2.782	2.236	1.885	1.646	1.474	1.054	0.895
20	366.28	80.018	34.887	13.188	7.359	4.948	3.709	2.981	2.514	2.194	1.965	1.405	1.194

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	69
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

# КРИВЫЕ IAC

$$T = M * \left( A + \frac{B}{\left( \frac{I}{I_{pu}} - C \right)} + \frac{D}{\left( \frac{I}{I_{pu}} - C \right)^2} + \frac{E}{\left( \frac{I}{I_{pu}} - C \right)^3} \right)$$

IAS КОНСТАНТЫ КРИВОЙ	A	B	C	D	E	ВРЕМЯ ОТКЛЮЧЕНИЯ (СЕК)	T
Слабая зависимость	0.0428	0.0609	0.62	-0.001	0.0221	УСТАВКА МНОЖИТЕЛЯ КРИВОЙ	M
Нормальная зависимость	0.2078	0.863	0.8	-0.418	0.1947	ВХОДНОЙ ТОК	I
Сильная зависимость	0.09	0.7955	0.1	-1.289	7.9586	УСТАВКА ТОКА СРАБАТЫВАНИЯ	Ipu
Экстра зависимость	0.004	0.638	0.62	1.787	0.246		

МНОЖ.	I/Ipu												
(M)	1.0	1.5	2	3	4	5	6	7	8	9	10	15	20
<b>IAS SHORT INVERSE СЛАБАЯ ЗАВИСИМОСТЬ</b>													
0.5	0.299	0.072	0.047	0.035	0.031	0.028	0.027	0.026	0.026	0.025	0.025	0.024	0.023
0.8	0.479	0.115	0.076	0.056	0.049	0.046	0.043	0.042	0.041	0.040	0.039	0.038	0.037
1	0.599	0.143	0.095	0.070	0.061	0.057	0.054	0.052	0.051	0.050	0.049	0.047	0.046
1.2	0.719	0.172	0.114	0.084	0.074	0.068	0.065	0.063	0.061	0.060	0.059	0.056	0.055
1.5	0.898	0.215	0.142	0.105	0.092	0.085	0.081	0.079	0.077	0.075	0.074	0.071	0.069
2	1.198	0.286	0.190	0.140	0.123	0.114	0.108	0.105	0.102	0.100	0.099	0.094	0.092
3	1.797	0.429	0.284	0.210	0.184	0.171	0.163	0.157	0.153	0.150	0.148	0.141	0.138
4	2.396	0.573	0.379	0.279	0.245	0.228	0.217	0.210	0.204	0.200	0.197	0.188	0.184
6	3.593	0.859	0.569	0.419	0.368	0.341	0.325	0.314	0.307	0.301	0.296	0.282	0.276
8	4.791	1.145	0.759	0.559	0.490	0.455	0.434	0.419	0.409	0.401	0.394	0.376	0.368
10	5.989	1.431	0.948	0.699	0.613	0.569	0.542	0.524	0.511	0.501	0.493	0.470	0.459
15	8.983	2.147	1.422	1.048	0.920	0.854	0.813	0.786	0.766	0.751	0.740	0.706	0.689
20	11.978	2.863	1.896	1.397	1.226	1.138	1.085	1.048	1.022	1.002	0.986	0.941	0.919
<b>IAS NORMALLY INVERSE НОРМАЛЬНАЯ ЗАВИСИМОСТЬ</b>													
0.5	9.205	0.578	0.375	0.266	0.221	0.196	0.180	0.168	0.160	0.154	0.148	0.133	0.126
0.8	14.728	0.924	0.599	0.426	0.354	0.314	0.288	0.270	0.256	0.246	0.238	0.213	0.201
1	18.410	1.155	0.749	0.532	0.443	0.392	0.360	0.337	0.320	0.307	0.297	0.267	0.252
1.2	22.092	1.386	0.899	0.638	0.531	0.471	0.432	0.404	0.384	0.369	0.356	0.320	0.302
1.5	27.615	1.733	1.124	0.798	0.664	0.588	0.540	0.505	0.480	0.461	0.445	0.400	0.377
2	36.821	2.310	1.499	1.064	0.885	0.784	0.719	0.674	0.640	0.614	0.594	0.533	0.503
3	55.231	3.466	2.248	1.596	1.328	1.177	1.079	1.011	0.960	0.922	0.891	0.800	0.755
4	73.641	4.621	2.997	2.128	1.770	1.569	1.439	1.348	1.280	1.229	1.188	1.066	1.007
6	110.46	6.931	4.496	3.192	2.656	2.353	2.158	2.022	1.921	1.843	1.781	1.599	1.510
8	147.28	9.242	5.995	4.256	3.541	3.138	2.878	2.695	2.561	2.457	2.375	2.133	2.013
10	184.10	11.552	7.494	5.320	4.426	3.922	3.597	3.369	3.201	3.072	2.969	2.666	2.516
15	276.15	17.329	11.240	7.980	6.639	5.883	5.395	5.054	4.802	4.608	4.454	3.999	3.775
20	368.21	23.105	14.987	10.640	8.852	7.844	7.194	6.739	6.402	6.144	5.938	5.331	5.033
<b>IAS VERY INVERSE СИЛЬНАЯ ЗАВИСИМОСТЬ</b>													
0.5	5.150	1.451	0.656	0.269	0.172	0.133	0.113	0.101	0.093	0.087	0.083	0.070	0.064
0.8	8.240	2.321	1.050	0.430	0.275	0.213	0.181	0.162	0.149	0.140	0.132	0.112	0.102
1	10.300	2.901	1.312	0.537	0.343	0.266	0.227	0.202	0.186	0.174	0.165	0.140	0.128
1.2	12.360	3.481	1.574	0.645	0.412	0.320	0.272	0.243	0.223	0.209	0.198	0.168	0.153
1.5	15.450	4.352	1.968	0.806	0.515	0.399	0.340	0.304	0.279	0.262	0.248	0.210	0.192
2	20.601	5.802	2.624	1.075	0.687	0.533	0.453	0.405	0.372	0.349	0.331	0.280	0.255
3	30.901	8.704	3.936	1.612	1.030	0.799	0.680	0.607	0.559	0.523	0.496	0.420	0.383
4	41.201	11.605	5.248	2.150	1.374	1.065	0.906	0.810	0.745	0.698	0.662	0.560	0.511
6	61.802	17.407	7.872	3.225	2.061	1.598	1.359	1.215	1.117	1.046	0.992	0.840	0.766
8	82.402	23.209	10.497	4.299	2.747	2.131	1.813	1.620	1.490	1.395	1.323	1.120	1.022
10	103.00	29.012	13.121	5.374	3.434	2.663	2.266	2.025	1.862	1.744	1.654	1.400	1.277
15	154.50	43.518	19.681	8.061	5.151	3.995	3.398	3.037	2.793	2.616	2.481	2.100	1.916
20	206.01	58.024	26.241	10.748	6.869	5.327	4.531	4.049	3.724	3.488	3.308	2.800	2.555
<b>IAS EXTREMELY INVERSE ЭКСТРА ЗАВИСИМОСТЬ</b>													
0.5	9.271	1.699	0.749	0.303	0.178	0.123	0.093	0.074	0.062	0.053	0.046	0.029	0.021
0.8	14.833	2.718	1.199	0.485	0.284	0.197	0.149	0.119	0.099	0.085	0.074	0.046	0.033
1	18.541	3.398	1.498	0.606	0.356	0.246	0.186	0.149	0.124	0.106	0.093	0.057	0.042
1.2	22.250	4.077	1.798	0.727	0.427	0.295	0.223	0.179	0.149	0.127	0.111	0.069	0.050
1.5	27.812	5.096	2.247	0.909	0.533	0.369	0.279	0.223	0.186	0.159	0.139	0.086	0.063
2	37.083	6.795	2.997	1.212	0.711	0.491	0.372	0.298	0.248	0.212	0.185	0.114	0.083
3	55.624	10.193	4.495	1.817	1.067	0.737	0.558	0.447	0.372	0.318	0.278	0.171	0.125
4	74.166	13.590	5.993	2.423	1.422	0.983	0.744	0.595	0.495	0.424	0.371	0.228	0.167
6	111.25	20.385	8.990	3.635	2.133	1.474	1.115	0.893	0.743	0.636	0.556	0.343	0.250
8	148.33	27.181	11.986	4.846	2.844	1.966	1.487	1.191	0.991	0.848	0.741	0.457	0.334
10	185.41	33.976	14.983	6.058	3.555	2.457	1.859	1.488	1.239	1.060	0.926	0.571	0.417
15	278.12	50.964	22.474	9.087	5.333	3.686	2.789	2.233	1.858	1.590	1.389	0.856	0.626
20	370.83	67.952	29.966	12.116	7.111	4.915	3.718	2.977	2.477	2.120	1.853	1.142	0.834

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	70
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74



# КРИВЫЕ ИЕС

$$T = \frac{M}{10} * \left( \frac{K}{\left( \frac{I}{I_{pu}} \right)^k - 1} \right)$$

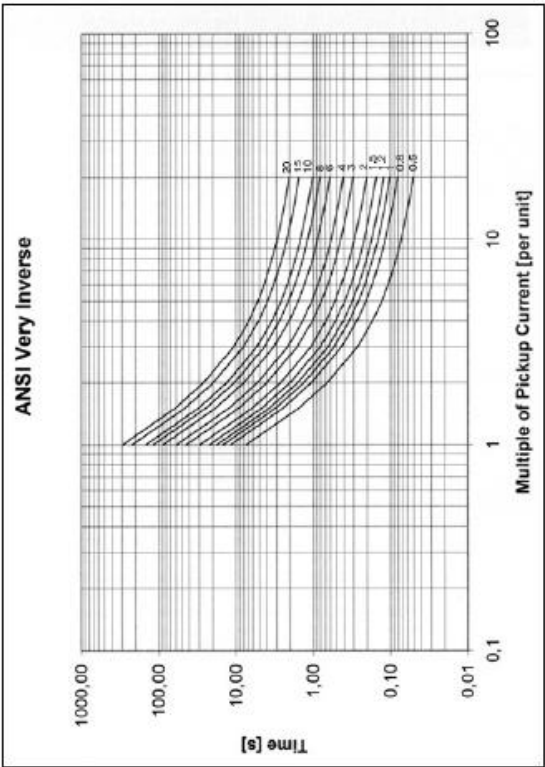
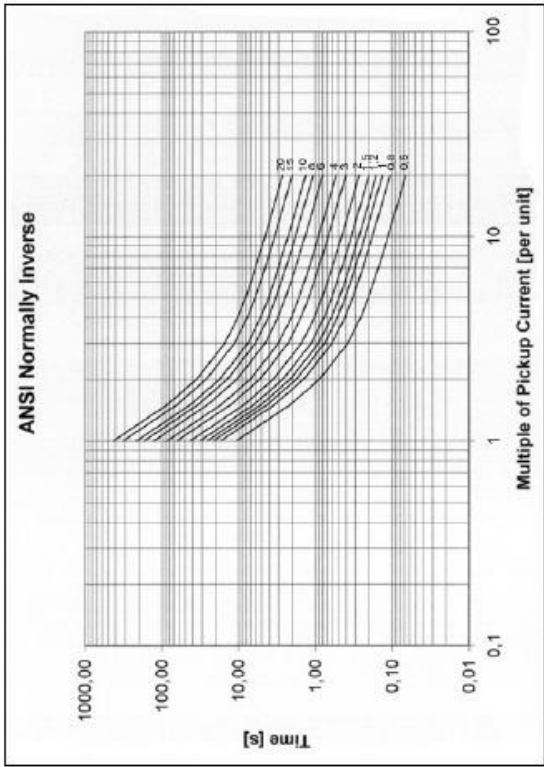
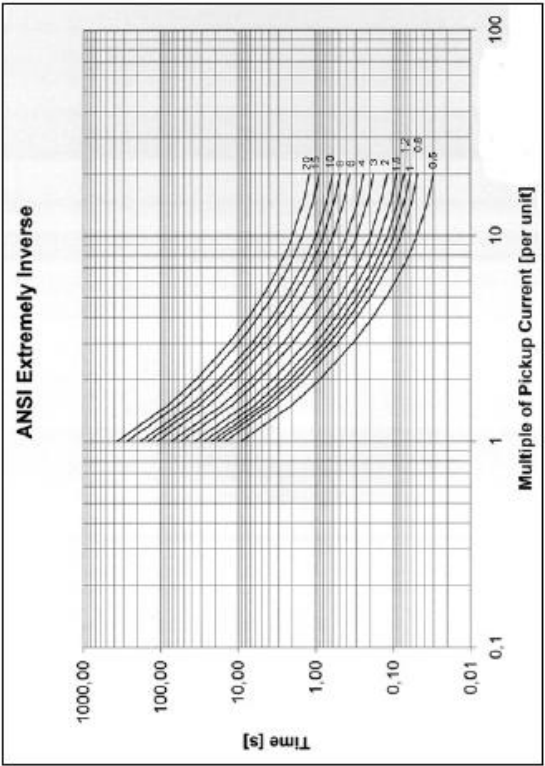
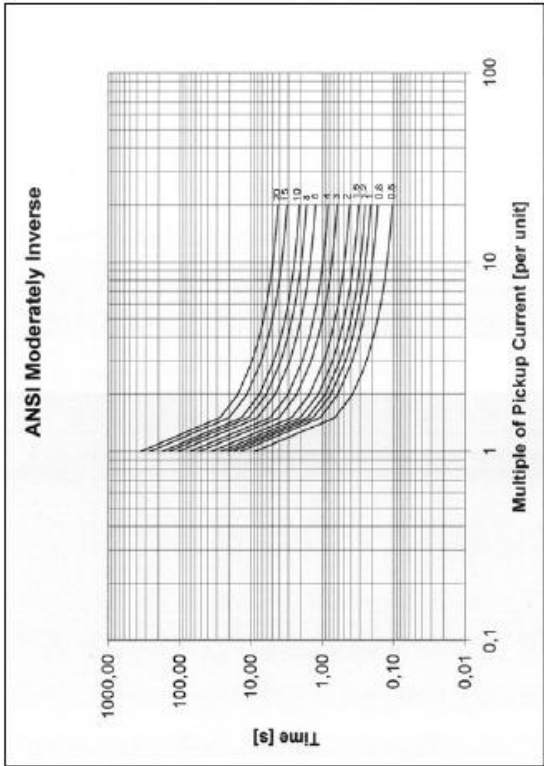
ИЕС КОНСТАНТЫ КРИВОЙ	K	E
Слабая зависимость	0.05	0.04
Кривая А	0.14	0.02
Кривая В	13.5	1
Кривая С	80	2

ВРЕМЯ ОТКЛЮЧЕНИЯ (СЕК) T  
 УСТАВКА МНОЖИТЕЛЯ КРИВОЙ M  
 ВХОДНОЙ ТОК I  
 УСТАВКА ТОКА СРАБАТЫВАНИЯ I<sub>pu</sub>

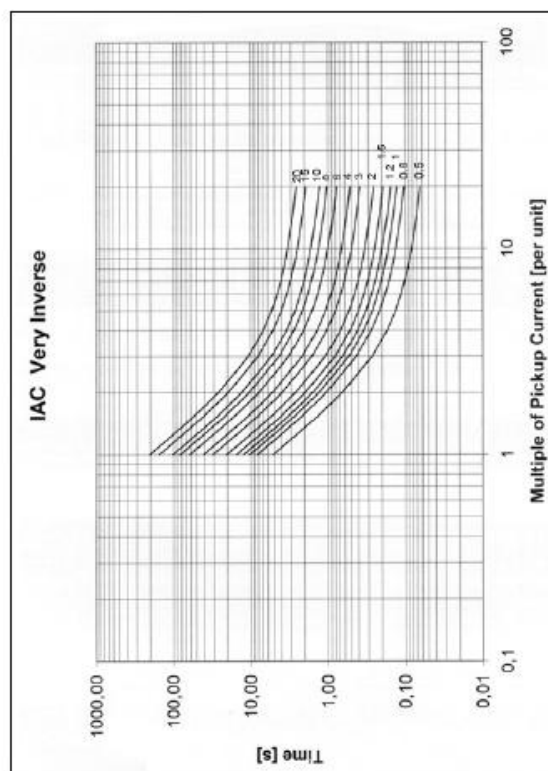
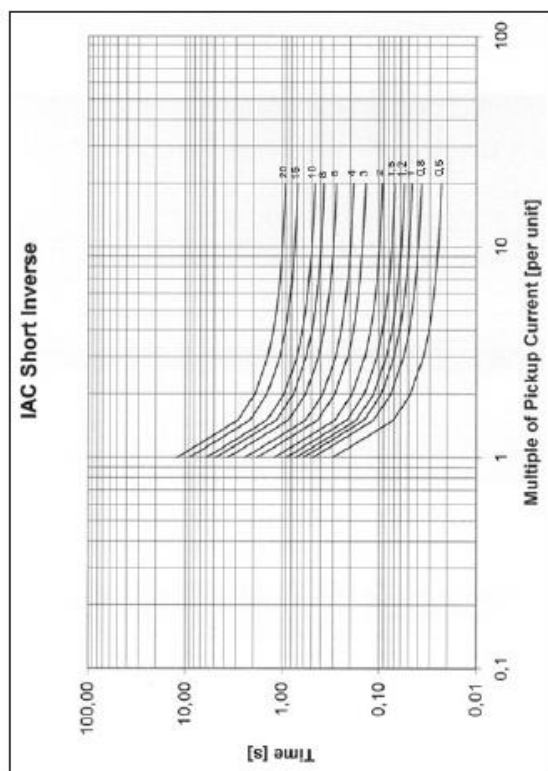
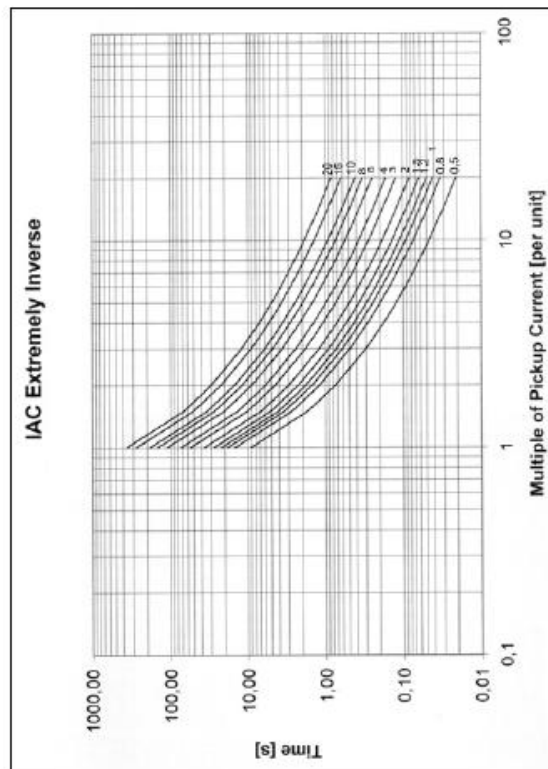
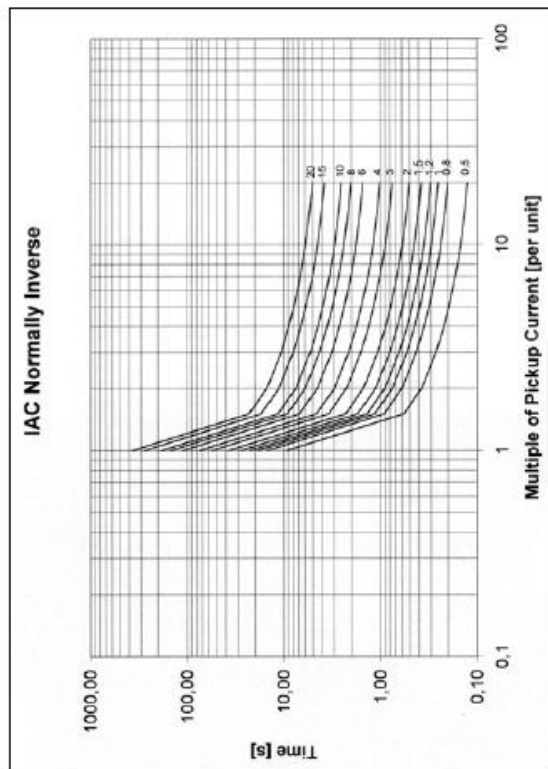
МНОЖ.	I/I <sub>pu</sub>												
(M)	1.1	1.5	2	3	4	5	6	7	8	9	10	15	20
ИЕС SHORT TIME СЛАБАЯ ЗАВИСИМОСТЬ													
0.5	0.655	0.153	0.089	0.056	0.044	0.038	0.034	0.031	0.029	0.027	0.026	0.022	0.020
0.8	1.047	0.245	0.142	0.089	0.070	0.060	0.054	0.049	0.046	0.044	0.041	0.035	0.031
1	1.309	0.306	0.178	0.111	0.088	0.075	0.067	0.062	0.058	0.054	0.052	0.044	0.039
1.2	1.571	0.367	0.213	0.134	0.105	0.090	0.081	0.074	0.069	0.065	0.062	0.052	0.047
1.5	1.964	0.459	0.267	0.167	0.132	0.113	0.101	0.093	0.086	0.082	0.078	0.066	0.059
2	2.618	0.612	0.356	0.223	0.175	0.150	0.135	0.124	0.115	0.109	0.104	0.087	0.079
3	3.927	0.917	0.534	0.334	0.263	0.226	0.202	0.185	0.173	0.163	0.155	0.131	0.118
4	5.236	1.223	0.711	0.445	0.351	0.301	0.269	0.247	0.231	0.218	0.207	0.175	0.157
6	7.854	1.835	1.067	0.668	0.526	0.451	0.404	0.371	0.346	0.327	0.311	0.262	0.236
8	10.472	2.446	1.423	0.890	0.702	0.602	0.538	0.494	0.461	0.435	0.415	0.350	0.314
10	13.090	3.058	1.778	1.113	0.877	0.752	0.673	0.618	0.576	0.544	0.518	0.437	0.393
15	19.635	4.587	2.668	1.669	1.315	1.128	1.009	0.927	0.865	0.816	0.777	0.656	0.589
20	26.180	6.116	3.557	2.226	1.754	1.504	1.346	1.235	1.153	1.089	1.037	0.874	0.786
ИЕС CURVE A (NORMALLY INVERSE НОРМАЛЬНАЯ ЗАВИСИМОСТЬ)													
0.5	3.669	0.860	0.501	0.315	0.249	0.214	0.192	0.176	0.165	0.156	0.149	0.126	0.113
0.8	5.870	1.376	0.802	0.504	0.398	0.342	0.307	0.282	0.264	0.249	0.238	0.201	0.181
1	7.337	1.719	1.003	0.630	0.498	0.428	0.384	0.353	0.330	0.312	0.297	0.252	0.227
1.2	8.805	2.063	1.203	0.756	0.598	0.514	0.460	0.423	0.396	0.374	0.356	0.302	0.272
1.5	11.006	2.579	1.504	0.945	0.747	0.642	0.576	0.529	0.495	0.467	0.446	0.377	0.340
2	14.675	3.439	2.006	1.260	0.996	0.856	0.767	0.706	0.659	0.623	0.594	0.503	0.453
3	22.012	5.158	3.009	1.891	1.494	1.284	1.151	1.058	0.989	0.935	0.891	0.755	0.680
4	29.350	6.878	4.012	2.521	1.992	1.712	1.535	1.411	1.319	1.247	1.188	1.006	0.907
6	44.025	10.317	6.017	3.781	2.988	2.568	2.302	2.117	1.978	1.870	1.782	1.509	1.360
8	58.700	13.755	8.023	5.042	3.984	3.424	3.070	2.822	2.637	2.493	2.376	2.012	1.814
10	73.374	17.194	10.029	6.302	4.980	4.280	3.837	3.528	3.297	3.116	2.971	2.516	2.267
15	110.06	25.791	15.044	9.453	7.470	6.420	5.756	5.292	4.945	4.675	4.456	3.773	3.401
20	146.75	34.388	20.058	12.604	9.960	8.559	7.674	7.055	6.594	6.233	5.941	5.031	4.535
ИЕС CURVE B (VERY INVERSE СИЛЬНАЯ ЗАВИСИМОСТЬ)													
0.5	6.750	1.350	0.675	0.338	0.225	0.169	0.135	0.113	0.096	0.084	0.075	0.048	0.036
0.8	10.800	2.160	1.080	0.540	0.360	0.270	0.216	0.180	0.154	0.135	0.120	0.077	0.057
1	13.500	2.700	1.350	0.675	0.450	0.338	0.270	0.225	0.193	0.169	0.150	0.096	0.071
1.2	16.200	3.240	1.620	0.810	0.540	0.405	0.324	0.270	0.231	0.203	0.180	0.116	0.085
1.5	20.250	4.050	2.025	1.013	0.675	0.506	0.405	0.338	0.289	0.253	0.225	0.145	0.107
2	27.000	5.400	2.700	1.350	0.900	0.675	0.540	0.450	0.386	0.338	0.300	0.193	0.142
3	40.500	8.100	4.050	2.025	1.350	1.013	0.810	0.675	0.579	0.506	0.450	0.289	0.213
4	54.000	10.800	5.400	2.700	1.800	1.350	1.080	0.900	0.771	0.675	0.600	0.386	0.284
6	81.000	16.200	8.100	4.050	2.700	2.025	1.620	1.350	1.157	1.013	0.900	0.579	0.426
8	108.00	21.600	10.800	5.400	3.600	2.700	2.160	1.800	1.543	1.350	1.200	0.771	0.568
10	135.00	27.000	13.500	6.750	4.500	3.375	2.700	2.250	1.929	1.688	1.500	0.964	0.711
15	202.50	40.500	20.250	10.125	6.750	5.063	4.050	3.375	2.893	2.531	2.250	1.446	1.066
20	270.00	54.000	27.000	13.500	9.000	6.750	5.400	4.500	3.857	3.375	3.000	1.929	1.421
ИЕС CURVE C (EXTREMELY INVERSE ОЧЕНЬ СИЛЬНАЯ ЗАВИСИМОСТЬ)													
0.5	19.048	3.200	1.333	0.500	0.267	0.167	0.114	0.083	0.063	0.050	0.040	0.018	0.010
0.8	30.476	5.120	2.133	0.800	0.427	0.267	0.183	0.133	0.102	0.080	0.065	0.029	0.016
1	38.095	6.400	2.667	1.000	0.533	0.333	0.229	0.167	0.127	0.100	0.081	0.036	0.020
1.2	45.714	7.680	3.200	1.200	0.640	0.400	0.274	0.200	0.152	0.120	0.097	0.043	0.024
1.5	57.143	9.600	4.000	1.500	0.800	0.500	0.343	0.250	0.190	0.150	0.121	0.054	0.030
2	76.190	12.800	5.333	2.000	1.067	0.667	0.457	0.333	0.254	0.200	0.162	0.071	0.040
3	114.29	19.200	8.000	3.000	1.600	1.000	0.686	0.500	0.381	0.300	0.242	0.107	0.060
4	152.38	25.600	10.667	4.000	2.133	1.333	0.914	0.667	0.508	0.400	0.323	0.143	0.080
6	228.57	38.400	16.000	6.000	3.200	2.000	1.371	1.000	0.762	0.600	0.485	0.214	0.120
8	304.76	51.200	21.333	8.000	4.267	2.667	1.829	1.333	1.016	0.800	0.646	0.286	0.160
10	380.95	64.000	26.667	10.000	5.333	3.333	2.286	1.667	1.270	1.000	0.808	0.357	0.201
15	571.43	96.000	40.000	15.000	8.000	5.000	3.429	2.500	1.905	1.500	1.212	0.536	0.301
20	761.90	128.00	53.333	20.000	10.667	6.667	4.571	3.333	2.540	2.000	1.616	0.714	0.401

Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	71
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74

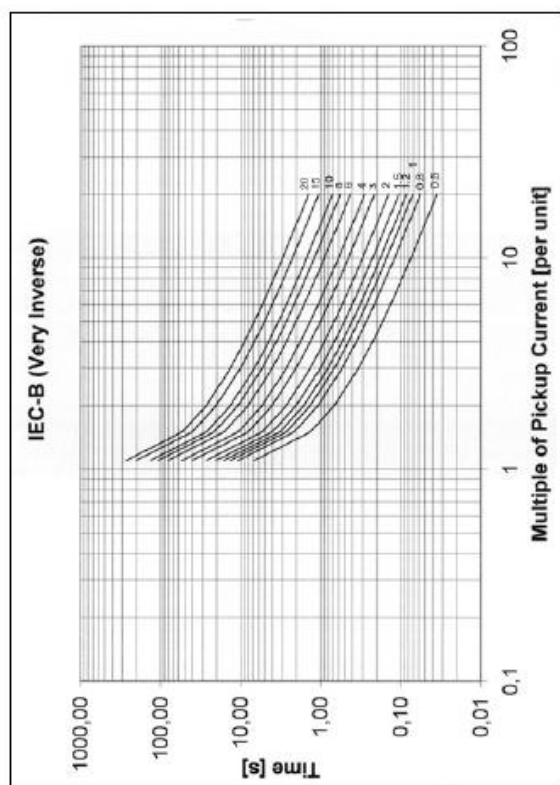
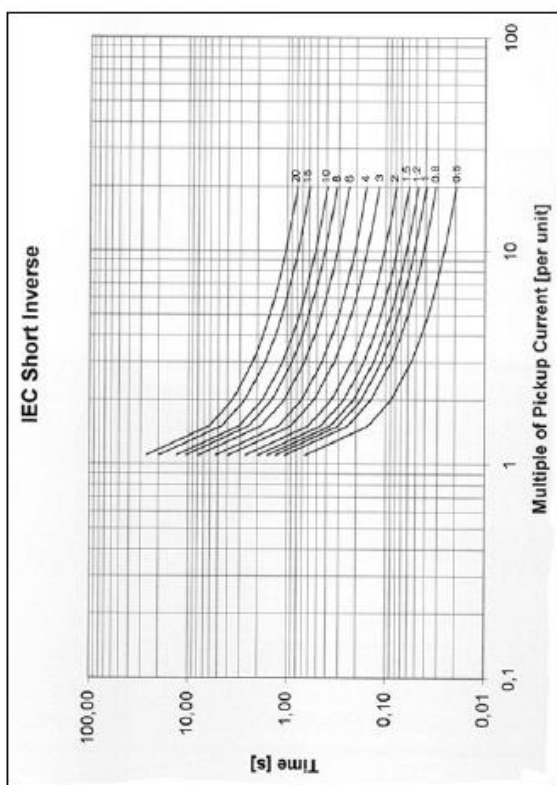
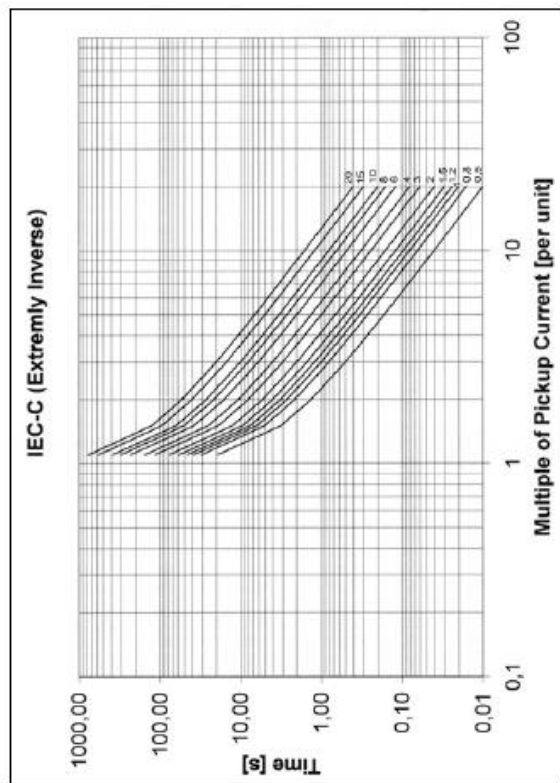
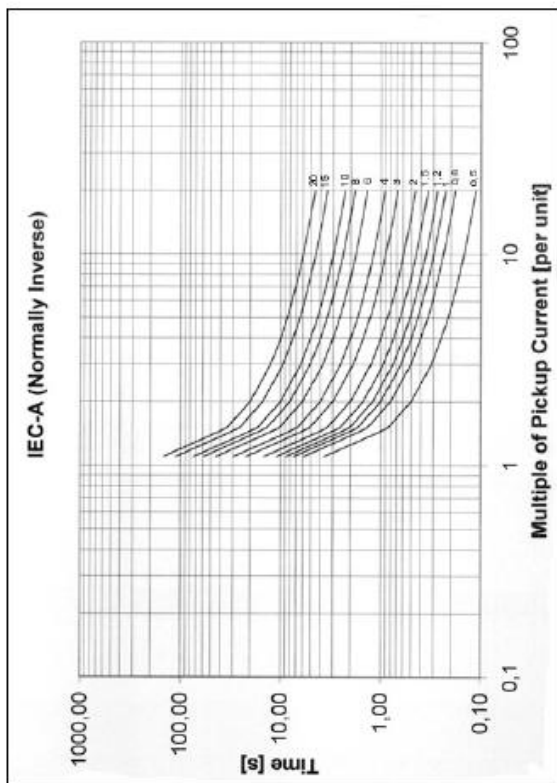




Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	72
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74



Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	73
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74



Изменения	Номер/дата	Версия 1 от 12.12.2014 г.	Лист	74
РЭ ЭТ 2.18-2014			Листов	74