



УТВЕРЖДЕН  
ДИВГ.70259-01 13 01-ЛУ

## БАЗОВОЕ ФУНКЦИОНАЛЬНОЕ ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ БФПО-101-ПС-01

Описание программы

ДИВГ.70259-01 13 01

Листов 62

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата

2025

Литера А

## АННОТАЦИЯ

Настоящий документ описания программы (далее – ОП) предназначен для ознакомления с основными возможностями и параметрами базового функционального программного обеспечения БФПО-101-ПС-01 ДИВГ.70238-01 (далее – БФПО) в составе блока микропроцессорного релейной защиты БМРЗ (далее – блок).

В настоящем документе приведены следующие приложения:

- приложение А "Элементы функциональных схем";
- приложение Б "Алгоритмы функций защит, автоматики и управления";
- приложение В "Дополнительные пусковые органы схем ПМК";
- приложение Г "Определение направления мощности";
- приложение Д "Рекомендации по проверке функции СНОЗЗ";
- приложение Е "Описание функции определения места повреждения";
- приложение Ж "Расчет остаточного ресурса выключателя".

В настоящем документе применены обозначения и сокращения в соответствии с перечнем обозначений и сокращений.

Настоящее описание программы является объектом охраны в соответствии с международным и российским законодательствами об авторском праве. Любое несанкционированное использование описания программы, включая копирование, тиражирование и распространение, но не ограничиваясь этим, влечет применение к виновному лицу гражданско-правовой ответственности, а также уголовной ответственности в соответствии со статьей 146 УК РФ и административной ответственности в соответствии со статьей 7.12 КоАП РФ.

## СОДЕРЖАНИЕ

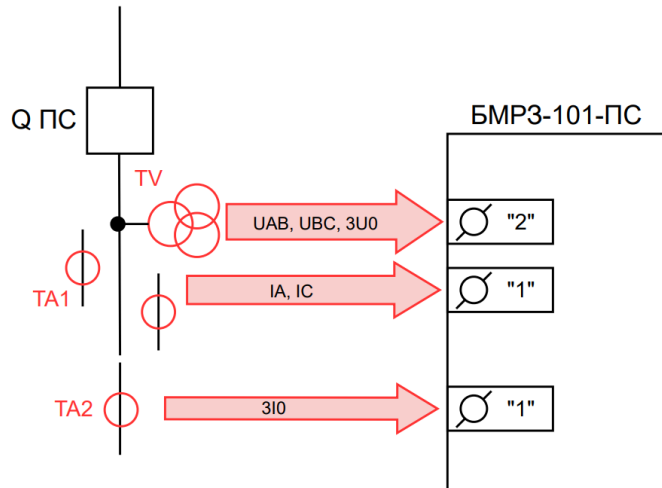
Лист

1 Назначение .....	4
2 Функциональные характеристики .....	5
2.1 Аналоговые входы .....	5
2.2 Дискретные входы и выходы .....	5
2.3 Функциональные возможности блока .....	5
2.4 Параметры уставок функций .....	6
2.5 Входные сигналы АСУ .....	13
2.6 Входные сигналы БФПО .....	14
2.7 Выходные сигналы БФПО .....	16
2.8 Измерение и расчет параметров сети .....	20
2.9 Накопительная информация .....	21
3 Функции .....	23
3.1 Общее описание .....	23
3.2 Токовая отсечка (ТО) .....	23
3.3 Максимальная токовая защита (МТЗ) .....	24
3.4 Ускорение МТЗ (УМТЗ) .....	25
3.5 Защита от однофазных замыканий на землю (ЗОЗЗ) .....	25
3.6 Защита от обрыва фаз и несимметрии нагрузки (ЗОФ) .....	26
3.7 Защита минимального напряжения (ЗМН) .....	26
3.8 Защита от повышения напряжения (ЗПН) .....	27
3.9 Устройство резервирования при отказе выключателя (УРОВ) .....	27
3.10 Автоматическое повторное включение (АПВ) .....	27
3.11 Автоматический сетевой ввод резерва (АВРС) .....	28
3.12 Оперативное управление .....	28
3.13 Включение выключателя .....	29
3.14 Отключение выключателя .....	30
3.15 Функции сигнализации .....	30
3.16 Функции диагностики .....	30
3.17 Вспомогательные функции .....	32
3.18 Осциллографирование аварийных событий .....	34
Приложение А (справочное) Элементы функциональных схем .....	35
Приложение Б (обязательное) Алгоритмы функций защит, автоматики и управления .....	37
Приложение В (обязательное) Дополнительные пусковые органы схем ПМК .....	51
Приложение Г (справочное) Определение направления мощности .....	52
Приложение Д (справочное) Рекомендации по проверке функции СНОЗЗ .....	54
Приложение Е (справочное) Описание функции определения места повреждения .....	57
Приложение Ж (справочное) Расчет остаточного ресурса выключателя .....	59
Перечень обозначений и сокращений .....	61

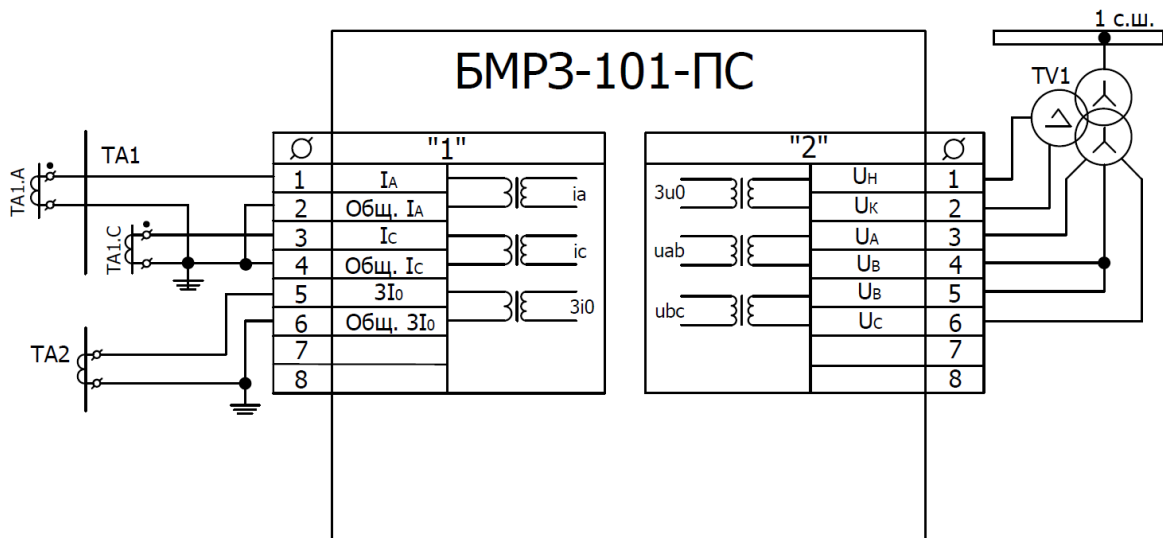
## 1 Назначение

1.1 БФПО-101-ПС-01 предназначено для выполнения функций релейной защиты, автоматики, управления и сигнализации присоединений напряжением 6 – 10 кВ (ПС – пункт секционирования).

Блок с БФПО-101-ПС-01 должен подключаться к измерительным цепям в соответствии с рисунком 1.



а) пункт секционирования;



б) схема подключения вторичных цепей к блоку.

Рисунок 1 – Пример подключения измерительных цепей

**ВНИМАНИЕ: ПАРАМЕТРЫ НАСТРОЙКИ ПОДЛЕЖАТ ИЗМЕНЕНИЮ ПОТРЕБИТЕЛЕМ ПОД КОНКРЕТНОЕ ЗАЩИЩАЕМОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ!**

## 2 Функциональные характеристики

### 2.1 Аналоговые входы

2.1.1 Блок с БФПО-101-ПС-01 осуществляет обработку сигналов токов и напряжений в соответствии с таблицей 1.

Таблица 1 – Аналоговые входы

Вход	Номера контактов	Наименование сигнала	Диапазон контролируемых значений	Обозначение в функциональных схемах
1	1/1,1/2	Ток фазы А	От 0,2 до 200 А	ia
2	1/3,1/4	Ток фазы С	От 0,2 до 200 А	ic
3	1/5,1/6	Ток нулевой последовательности	От 0,005 до 5 А	3i0
4	2/1,2/2	Напряжение нулевой последовательности	От 2 до 260 В	3u0
5	2/3,2/4	Линейное напряжение АВ	От 2 до 260 В	uab
6	2/5,2/6	Линейное напряжение ВС	От 2 до 260 В	ubc

### 2.2 Дискретные входы и выходы

2.2.1 БФПО обеспечивает обработку сигналов 10 дискретных входов. Все дискретные входы являются свободно назначаемыми.

2.2.2 БФПО обеспечивает выдачу сигналов на 10 дискретных выходов. Все дискретные выходы, кроме нормально замкнутого выхода «[К4] Отказ БМРЗ», являются свободно назначаемыми.

2.2.3 Схема электрическая подключения дискретных входов и выходов представлена в руководстве по эксплуатации ДИВГ.648228.123 РЭ.

### 2.3 Функциональные возможности блока

2.3.1 БФПО предусмотрена функциональная возможность оперативного управления выключателем с помощью кнопок лицевой панели "☒", "I" (включить), "O" (отключить) (указано в руководстве по эксплуатации ДИВГ.648228.123 РЭ).

2.3.2 Основные функциональные возможности, реализуемые в БФПО, представлены в таблице 2.

Таблица 2 – Функциональные возможности блока

Наименование функции	Код ANSI
Токовая отсечка (ТО)	50
Максимальная токовая защита (МТЗ)	51

Наименование функции	Код ANSI
МТЗ с пуском по U и с комбинированным пуском	51V
Ускорение МТЗ (УМТЗ)	51HS
Направленная ТО/МТЗ	67
Защита от однофазных замыканий на землю (ЗОЗЗ)	50G/51G
Защита от обрыва фаз и несимметрии нагрузки (ЗОФ)	46BC
Защита минимального напряжения (ЗМН)	27
Защита от повышения напряжения (ЗПН)	59
Устройство резервирования при отказе выключателя (УРОВ)	50BF
Автоматическое повторное включение (АПВ)	79
Автоматическое включение резерва (АВР), автоматический сетевой ввод резерва (АВРС)	83
Управление выключателем	94
Сигнализация	30
Квитирование	86
Контроль цепей напряжения (КЦН)	60VTS
Определение места повреждения (ОМП)	21FL

## 2.4 Параметры уставок функций

2.4.1 Параметры уставок функций защит, автоматики и сигнализации приведены в таблице 3.

Таблица 3 – Параметры уставок

Уставка	Назначение	Диапазон	Дискретность	Тип параметра
<b>Коэффициент трансформации</b>				
Ктр I	Коэффициент трансформации фазных ТТ	1 – 4000	1	Float
Ктр U	Коэффициент трансформации ТН	1 – 400	1	Float
Ктр 3U0	Коэффициент трансформации ТТНП	1 – 4000	1	Float
Ктр 3U0	Коэффициент трансформации доп. обмотки ТН	1 – 800	1	Float
<b>ТО</b>				
ТО.1 S1	Ввод первой ступени ТО	-	-	Ключ
ТО.1 S2	Контроль направления мощности ТО.1: 0 - ненаправленная; 1 - направленная "в линию"; 2 - направленная "в шины"	0 – 2	1	Int
ТО.1 I	Ток срабатывания первой ступени ТО, А	0,5 – 200	0,01	Float
ТО.1 T	Выдержка времени первой ступени ТО, с	0 – 300	0,01	Time
ТО.2 S1	Ввод второй ступени ТО	-	-	Ключ

Уставка	Назначение	Диапазон	Дискретность	Тип параметра
ТО.2 S2	Контроль направления мощности ТО.2: 0 - ненаправленная; 1 - направленная "в линию"; 2 - направленная "в шины"	0 – 2	1	Int
ТО.2 I	Ток срабатывания второй ступени ТО, А	0,5 – 200	0,01	Float
ТО.2 T	Выдержка времени второй ступени ТО, с	0 – 300	0,01	Time
<b>МТЗ</b>				
МТЗ.1 S1	Ввод первой ступени МТЗ	-	-	Ключ
МТЗ.1 S2	Контроль направления мощности МТЗ.1: 0 - ненаправленная; 1 - направленная "в линию"; 2 - направленная "в шины"	0 – 2	1	Int
МТЗ.1 S3	Контроль напряжения МТЗ.1: 0 - нет пуска по U; 1 - пуск по U; 2 - пуск по U или U2	0 – 2	1	Int
МТЗ.1 S4	Ввод зависимой времятоковой характеристики первой ступени МТЗ	-	-	Ключ
МТЗ.1 I	Ток срабатывания первой ступени МТЗ, А	0,5 – 200	0,01	Float
МТЗ.1 T	Выдержка времени первой ступени МТЗ, с	0 – 300	0,01	Time
МТЗ.1 U	Линейное напряжение пуска первой ступени МТЗ, В	3 – 260	1	Float
МТЗ.1 U2	Напряжение обратной последовательности пуска первой ступени МТЗ, В	3 – 100	1	Float
МТЗ.1 Nхар.	Тип характеристики МТЗ.1: 1 - инверсная; 2 - сильно инверсная; 3 - длительно инверсная; 4 - чрезвычайно инверсная	1 – 4	1	Int
МТЗ.1 K	Временной коэффициент обратнoзависимой характеристики	0,05 – 2	0,001	Float
РНМ Фмч	Угол максимальной чувствительности, °	-180 – +180	1	Float
МТЗ.2 S1	Ввод второй ступени МТЗ	-	-	Ключ
МТЗ.2 I	Ток срабатывания второй ступени МТЗ, А	0,5 – 200	0,01	Float
МТЗ.2 T	Выдержка времени второй ступени МТЗ, с	0 – 300	0,01	Time
<b>УМТЗ</b>				
УМТЗ S1	Ввод УМТЗ	-	-	Ключ
УМТЗ T	Выдержка времени ускоренной МТЗ, с	0 – 1	0,01	Time

Уставка	Назначение	Диапазон	Дискретность	Тип параметра
<b>ЗОЗЗ, СНОЗЗ</b>				
ЗОЗЗ.1 S1	Ввод первой ступени ЗОЗЗ	-	-	Ключ
ЗОЗЗ.1 S2	Работа ЗОЗЗ.1: 0 - по ЗУ0; 1 - по ЗЮ; 2 - по ЗУ0 и ЗЮ; 3 - по ЗЮ, ЗУ0 и Р0	0 – 3	1	Int
ЗОЗЗ.1 ЗУ0	Напряжение срабатывания НП первой ступени ЗОЗЗ, В	3 – 260	1	Float
ЗОЗЗ.1 ЗЮ	Ток срабатывания НП первой ступени ЗОЗЗ, А	0,01 – 5	0,01	Float
РНМ <sub>нп</sub> Фмч	Угол максимальной чувствительности РНМ нулевой последовательности, °	-180 – +180	1	Float
РНМ <sub>нп</sub> Фзоны	Угол зоны срабатывания направленной ЗОЗЗ, °	90 – 180	1	Float
ЗОЗЗ.1 Т	Выдержка времени первой ступени ЗОЗЗ, с	0 – 300	0,01	Time
ЗОЗЗ.2 S1	Ввод второй ступени ЗОЗЗ	-	-	Ключ
ЗОЗЗ.2 ЗЮ	Ток срабатывания НП второй ступени ЗОЗЗ, А	0,01 – 5	0,01	Float
ЗОЗЗ.2 Т	Выдержка времени второй ступени ЗОЗЗ, с	0 – 300	0,01	Time
СНОЗЗ S1	Ввод СНОЗЗ	-	-	Ключ
СНОЗЗ S2	Тип нейтрали: [V] комп., резистивно-заземленная; [ ] изолированная	-	-	Ключ
<b>ЗОФ</b>				
ЗОФ S1	Ввод ЗОФ	-	-	Ключ
ЗОФ S2	Работа ЗОФ: [V] по I2/I1; [ ] по I2	-	-	Ключ
ЗОФ I2	Ток срабатывания обратной последовательности ЗОФ, А	0,25 – 20	0,01	Float
ЗОФ К	Отношение токов обратной и прямой последовательностей ЗОФ	0,1 – 1	0,01	Float
ЗОФ Т	Выдержка времени ЗОФ, с	0 – 300	0,01	Time
<b>ЗМН</b>				
ЗМН S1	Ввод ЗМН	-	-	Ключ
ЗМН S2	Работа ЗМН по: [V] по минимальному U; [ ] по максимальному U	-	-	Ключ
ЗМН S3	Ввод блокировки ЗМН по напряжению U2	-	-	Ключ
ЗМН U	Напряжение срабатывания ЗМН, В	3 – 260	1	Float
ЗМН U2	Напряжение блокировки обратной последовательности ЗМН, В	3 – 100	1	Float
ЗМН Т	Выдержка времени ЗМН, с	0 – 300	0,01	Time
<b>ЗПН</b>				
ЗПН S1	Ввод ЗПН	-	-	Ключ
ЗПН U	Напряжение срабатывания ЗПН, В	3 – 260	1	Float

Уставка	Назначение	Диапазон	Дискретность	Тип параметра
ЗПН Т	Выдержка времени ЗПН, с	0 – 300	0,01	Time
<b>УРОВ</b>				
УРОВ S1	Ввод УРОВ	-	-	Ключ
УРОВ S2	Ввод ускорения УРОВ по SF6	-	-	Ключ
УРОВ I	Ток возврата УРОВ, А	0,25 – 5	0,01	Float
УРОВ Т	Выдержка времени УРОВ, с	0,1 – 2	0,01	Time
<b>АПВ</b>				
АПВ S1	Ввод первого цикла АПВ	-	-	Ключ
АПВ S2	Ввод второго цикла АПВ	-	-	Ключ
АПВ Т1ц	Выдержка времени первого цикла АПВ, с	0,1 – 100	0,01	Time
АПВ Т2ц	Выдержка времени второго цикла АПВ, с	0,1 – 300	0,01	Time
АПВ Тгот	Время готовности АПВ, с	1 – 30	0,01	Time
<b>АВРС</b>				
АВРС S1	Ввод сетевого АВР при пропадании напряжения со стороны установки ТН	-	-	Ключ
АВРС S2	Ввод сетевого АВР при пропадании напряжения со смежной стороны	-	-	Ключ
АВРС S4	Ввод однократности срабатывания сетевого АВР до квитирования	-	-	Ключ
АВРС S3	Ввод сетевого АВР при СО выключателя (ПС)	-	-	Ключ
АВРС U>	Контроль наличия напряжения для пуска АВРС, В	3 – 260	1	Float
АВРС U<	Контроль отсутствия напряжения для пуска АВРС, В	3 – 260	1	Float
АВРС Ттн	Выдержка времени сетевого АВР при пропадании напряжения со стороны установки ТН, с	0,1 – 300	0,01	Time
АВРС Тсм	Выдержка времени сетевого АВР при пропадании напряжения со смежной стороны, с	0,1 – 300	0,1	Time
<b>КЦН</b>				
КЦН S1	Ввод контроля цепей напряжения ТН	-	-	Ключ
КЦН Т	Выдержка времени срабатывания КЦН, с	0,1 – 20	0,01	Time
<b>Управление выключателем</b>				
ВЫКЛ S1	Управление выключателем: [V] имп. режим; [ ] с подтверждением от РПО, РПВ	-	-	Ключ
ОУ S1	Ввод блокировки управления выключателем с лицевой панели пульта блока	-	-	Ключ
ОУ S2	Ввод отключения выключателя по дискр. входу без контроля режимов ОУ	-	-	Ключ

Уставка	Назначение	Диапазон	Дискретность	Тип параметра
ОУ S3	Ввод одновременной работы режимов управления по ДС и АСУ	-	-	Ключ
ВКЛ Тимп	Длительность импульса на включение выключателя, с	0,25 – 10	0,01	Time
ОТКЛ Тимп	Длительность импульса на отключение выключателя, с	0,25 – 10	0,01	Time
ОТКЛ Тоткл	Выдержка времени на сброс триггера отключения, с	0,1 – 0,25	0,01	Time
<b>ОМП</b>				
ОМП S1	Ввод ОМП	-	-	Ключ
ОМП Ил.ном	Номинальный ток линии, А	0,05 – 5	0,01	Float
ОМП N лин	Количество однородных участков линии	1 – 8	1	Int
ОМП L(1)	Длина первого участка линии, км	0,01 – 30	0,01	Float
ОМП X1(1)	Уд. реактивное сопротивление прямой последовательности участка 1, Ом/км	0,001 – 10	0,001	Float
ОМП L(2)	Длина второго участка линии, км	0,01 – 30	0,01	Float
ОМП X1(2)	Уд. реактивное сопротивление прямой последовательности участка 2, Ом/км	0,001 – 10	0,001	Float
ОМП L(3)	Длина третьего участка линии, км	0,01 – 30	0,01	Float
ОМП X1(3)	Уд. реактивное сопротивление прямой последовательности участка 3, Ом/км	0,001 – 10	0,001	Float
ОМП L(4)	Длина четвертого участка линии, км	0,01 – 30	0,01	Float
ОМП X1(4)	Уд. реактивное сопротивление прямой последовательности участка 4, Ом/км	0,001 – 10	0,001	Float
ОМП L(5)	Длина пятого участка линии, км	0,01 – 30	0,01	Float
ОМП X1(5)	Уд. реактивное сопротивление прямой последовательности участка 5, Ом/км	0,001 – 10	0,001	Float
ОМП L(6)	Длина шестого участка линии, км	0,01 – 30	0,01	Float
ОМП X1(6)	Уд. реактивное сопротивление прямой последовательности участка 6, Ом/км	0,001 – 10	0,001	Float
ОМП L(7)	Длина седьмого участка линии, км	0,01 – 30	0,01	Float
ОМП X1(7)	Уд. реактивное сопротивление прямой последовательности участка 7, Ом/км	0,001 – 10	0,001	Float
ОМП L(8)	Длина восьмого участка линии, км	0,01 – 30	0,01	Float
ОМП X1(8)	Уд. реактивное сопротивление прямой последовательности участка 8, Ом/км	0,001 – 10	0,001	Float
<b>Диагностика</b>				
ДИАГ S1	Ввод алгоритма диагностики выключателя	-	-	Ключ
ДИАГ S2	Привод выключателя: [V] ЭМ; [ ] пруж.	-	-	Ключ

Уставка	Назначение	Диапазон	Дискретность	Тип параметра
ДИАГ S3	Ввод контроля положения выключателя для сигнала Ав.ШП/Пружина	-	-	Ключ
ДИАГ S4	Ввод контроля РПВ 2	-	-	Ключ
ДИАГ Трпо.рпв	Выдержка времени диагностики положения выключателя, с	0,1 – 30	0,01	Time
ДИАГ Тпруж	Выдержка времени диагностики взвода пружины, с	0,1 – 30	0,01	Time
ДИАГ Твкл	Выдержка времени диагностики включения выключателя, с	0,1 – 30	0,01	Time
ДИАГ Тоткл	Выдержка времени диагностики отключения выключателя, с	0,1 – 30	0,01	Time
<b>Настройка вызова</b>				
ВЫЗ ТО.1 сраб.	Ввод ТО.1 сраб. на вызов	-	-	Ключ
ВЫЗ ТО.2 сраб.	Ввод ТО.2 сраб. на вызов	-	-	Ключ
ВЫЗ МТЗ.1 сраб.	Ввод МТЗ.1 сраб. на вызов	-	-	Ключ
ВЫЗ МТЗ.2 сраб.	Ввод МТЗ.2 сраб. на вызов	-	-	Ключ
ВЫЗ УМТЗ сраб.	Ввод УМТЗ сраб. на вызов	-	-	Ключ
ВЫЗ ЗОЗЗ.1 сраб.	Ввод ЗОЗЗ.1 сраб. на вызов	-	-	Ключ
ВЫЗ ЗОЗЗ.2 сраб.	Ввод ЗОЗЗ.2 сраб. на вызов	-	-	Ключ
ВЫЗ СНОЗЗ сраб.	Ввод СНОЗЗ сраб. на вызов	-	-	Ключ
ВЫЗ ЗОФ сраб.	Ввод ЗОФ сраб. на вызов	-	-	Ключ
ВЫЗ ЗМН сраб.	Ввод ЗМН сраб. на вызов	-	-	Ключ
ВЫЗ ЗПН сраб.	Ввод ЗПН сраб. на вызов	-	-	Ключ
ВЫЗ АВРс сраб.	Ввод АВРс сраб. на вызов	-	-	Ключ
ВЫЗ УРОВ сраб.	Ввод УРОВ сраб. на вызов	-	-	Ключ
ВЫЗ УРОВп	Ввод УРОВп на вызов	-	-	Ключ
ВЫЗ СО сраб.	Ввод СО сраб. на вызов	-	-	Ключ
ВЫЗ Неиспр. выкл.	Ввод Неиспр. выкл. на вызов	-	-	Ключ
ВЫЗ Неиспр. ТН	Ввод Неиспр. ТН на вызов	-	-	Ключ
ВЫЗ SF6 блок. упр.	Ввод SF6 блок. упр. на вызов	-	-	Ключ
ВЫЗ SF6 Q 1 ст.	Ввод SF6 Q 1 ст. на вызов	-	-	Ключ
ВЫЗ Ресурс	Ввод Ресурс выключателя на вызов	-	-	Ключ
<b>Осциллограф</b>				
ОСЦ S1	Ввод пуска осциллографа по возврату заблокированных ПО	-	-	Ключ
ОСЦ Тпред	Длительность предыстории, с	0,1 – 1	0,01	Time
ОСЦ Тпост	Длительность поставарийной записи, с	0,1 – 10	0,01	Time

Уставка	Назначение	Диапазон	Дискретность	Тип параметра
ОСЦ Тмакс	Максимальная длительность аварийного режима, с	1 – 30	0,01	Time
ОСЦ Тблок	Задержка на срабатывание блокировки от длительного пуска, с	0,1 – 30	0,01	Time
<b>Ресурс выключателя</b>				
РЕС S1	Ввод сигнализации по низкому остаточному ресурсу выключателя	-	-	Ключ
РЕС нач.зн.	Начальное значение ресурса выключателя, %	0 – 100	1	Float
РЕС сигн.	Критический остаточный ресурс выключателя, %	0 – 99	1	Float
РЕС Iном	Номинальный ток выключателя, А	0,5 – 500	0,01	Float
РЕС Iо.ном	Номинальный ток отключения выключателя, А	0,5 – 4000	0,01	Float
РЕС Тоткл	Полное время отключения выключателя, с	0,01 – 1	0,01	Time
МР	Механический ресурс, циклов ВО	0 – 100000	1	Int
КР Iном	Коммутационный ресурс при номинальном токе, циклов ВО	0 – 100000	1	Int
КР Iо.ном	Коммутационный ресурс при номинальном токе отключения, циклов ВО	0 – 500	1	Int
<b>Прочие уставки</b>				
ФАЗ S1	Ввод контроля "неправильной фазировки"	-	-	Ключ
ПРОГР S1	Переключение программ уставок: 0 - по лог. входу Программа 2; 1 - импульсными командами; 2 - по направлению мощности	0 – 2	1	Int
ПРОГР Твоз	Длительность задержки при переходе на Программу 1, с	0,01 – 10	0,01	Time
<b>Дополнительные уставки</b>				
SA02	Программный ключ SA02	-	-	Ключ
SA01	Программный ключ SA01	-	-	Ключ
SA03	Программный ключ SA03	-	-	Ключ
SA04	Программный ключ SA04	-	-	Ключ
SA05	Программный ключ SA05	-	-	Ключ
SA06	Программный ключ SA06	-	-	Ключ
SA07	Программный ключ SA07	-	-	Ключ
SA08	Программный ключ SA08	-	-	Ключ
SA09	Программный ключ SA09	-	-	Ключ
SA10	Программный ключ SA10	-	-	Ключ
ПО> Iмакс 1	Уставка дополнительного пускового органа, А	0,5 – 200	0,01	Float
ПО> Iмакс 2	Уставка дополнительного пускового органа, А	0,5 – 200	0,01	Float
ПО< Iмакс	Уставка дополнительного пускового органа, А	0,5 – 200	0,01	Float
ПО> I2	Уставка дополнительного пускового органа, А	0,5 – 200	0,01	Float


Уставка	Назначение	Диапазон	Дискретность	Тип параметра
ПО> 3I0	Уставка дополнительного пускового органа, А	0,01 – 5	0,01	Float
ПО> Умакс	Уставка дополнительного пускового органа, В	3 – 260	1	Float
ПО< Умин	Уставка дополнительного пускового органа, В	3 – 260	1	Float
ПО< Умакс	Уставка дополнительного пускового органа, В	3 – 260	1	Float
ПО> U2	Уставка дополнительного пускового органа, В	3 – 260	1	Float
ПО> 3U0	Уставка дополнительного пускового органа, В	3 – 260	1	Float
ПО> F 1	Уставка дополнительного пускового органа, Гц	50 – 55	0,1	Float
ПО> F 2	Уставка дополнительного пускового органа, Гц	50 – 55	0,1	Float
ПО< F 2	Уставка дополнительного пускового органа, Гц	40 – 50	0,1	Float
ПО< F 1	Уставка дополнительного пускового органа, Гц	40 – 50	0,1	Float
ТА01	Выдержка времени ТА01, с	0 – 600	0,01	Time
ТА02	Выдержка времени ТА02, с	0 – 600	0,01	Time
ТА03	Выдержка времени ТА03, с	0 – 600	0,01	Time
ТА04	Выдержка времени ТА04, с	0 – 600	0,01	Time
ТА05	Выдержка времени ТА05, с	0 – 600	0,01	Time
ТА06	Выдержка времени ТА06, с	0 – 600	0,01	Time
ТА07	Выдержка времени ТА07, с	0 – 600	0,01	Time
ТА08	Выдержка времени ТА08, с	0 – 600	0,01	Time
ТА09	Выдержка времени ТА09, с	0 – 600	0,01	Time
ТА10	Выдержка времени ТА10, с	0 – 600	0,01	Time
ТL01	Пользовательская выдержка времени, с/мин	1 – 60000	1	Int
ТL02	Пользовательская выдержка времени, с/мин	1 – 60000	1	Int
ТL03	Пользовательская выдержка времени, с/мин	1 – 60000	1	Int
<b>Телеизмерения</b>				
ТИ S1	Ввод алгоритма фильтрации сигналов для телеизмерений по протоколам АСУ	-	-	Ключ
ТИ Тф	Постоянная времени сглаживающего фильтра, с	0,04 – 5	0,01	Time
ТИ Тдец	Период прореживания (децимация) измеряемых сигналов передаваемых по протоколам АСУ, с	0 – 60	0,01	Time

## 2.5 Входные сигналы АСУ

2.5.1 Входные сигналы АСУ, доступные для использования при создании дополнительных функциональных схем, приведены в таблице 4.

Таблица 4 – Входные сигналы АСУ

Наименование сигнала	Номер рисунка в приложении Б	Функция сигнала
АСУ_Включить	Б.11	Включение выключателя из АСУ
АСУ_Отключить	Б.11	Отключение выключателя из АСУ
АСУ_Квитирование	Б.15	Сигнал на квитирование сигнализации из АСУ
АСУ_Осциллограф	-	Пуск осциллограммы из АСУ
АСУ_Вход 1	-	Назначаемая команда из АСУ
АСУ_Вход 2	-	Назначаемая команда из АСУ
АСУ_Вход 3	-	Назначаемая команда из АСУ
АСУ_Вход 4	-	Назначаемая команда из АСУ
АСУ_Вход 5	-	Назначаемая команда из АСУ
АСУ_Вход 6	-	Назначаемая команда из АСУ
АСУ_Вход 7	-	Назначаемая команда из АСУ
АСУ_Вход 8	-	Назначаемая команда из АСУ
АСУ_Программа 1	-	Переключение на первую программу уставок из АСУ
АСУ_Программа 2	-	Переключение на вторую программу уставок из АСУ

Сигналы, приведенные в таблице 4, на рисунках функциональных схем алгоритмов приложения Б обозначены символом «@»: .

## 2.6 Входные сигналы БФПО

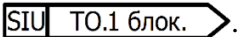
2.6.1 Входные сигналы функциональных схем БФПО, доступные для использования при создании дополнительных функциональных схем, приведены в таблице 5.

Таблица 5 – Входные сигналы функциональных схем БФПО

Наименование сигнала	Номер рисунка в приложении Б	Функция сигнала
АВРС запрет	Б.10	Запрет работы сетевого АВР
АВРС U> см.ст.	Б.10	Контроль наличия напряжения на смежной стороне ПС для пуска сетевого АВР
АВРС U< см.ст.	Б.10	Контроль отсутствия напряжения на смежной стороне ПС для пуска сетевого АВР
АПВ 2ц блок.	Б.09	Блокировка второго цикла АПВ
АПВ пуск	Б.09	Пуск АПВ
АПВ запрет	Б.09	Запрет работы АПВ
Ав. ТН откл.	Б.19	Подключение сигнала положения автоматического выключателя измерительного ТН
Ав.ШП/Пружина	Б.12, Б.18	Готовность привода к включению
Авар. откл. блок.	Б.16	Блокировка выдачи сигнала аварийного отключения
Бл.смены пр.уст.из АСУ	-	Блокировка смены программы уставок из АСУ

Наименование сигнала	Номер рисунка в приложении Б	Функция сигнала
Бл.смены пр.уст.по Р	-	Блокировка смены программы уставок по направлению мощности
Бл.смены пр.уст.по SIU	-	Блокировка смены программы уставок по входным логическим сигналам
Включение блок.	Б.12	Блокировка включения выключателя
Включение внеш.	Б.12	Команда на включение выключателя
Вывод ПОН МТЗ.1	Б.02	Вывод контроля ПОН для МТЗ.1
Вывод РНМ МТЗ.1	Б.02	Вывод контроля РНМ для МТЗ.1
Вывод РНМ ТО.1	Б.01	Вывод контроля РНМ для ТО.1
Вывод РНМ ТО.2	Б.01	Вывод контроля РНМ для ТО.2
Вызов блок.	Б.17	Блокировка функции вызова
Вызов польз.	Б.17	Срабатывание алгоритма вызова по внешнему сигналу
ЗМН блок.	Б.06	Блокировка пуска ЗМН
ЗОЗЗ.1 блок.	Б.04	Блокировка первой ступени ЗОЗЗ
ЗОЗЗ.2 блок.	Б.04	Блокировка второй ступени ЗОЗЗ
ЗОФ блок.	Б.05	Блокировка пуска ЗОФ
ЗПН блок.	Б.07	Блокировка пуска ЗПН
Квитир. внеш.	Б.15	Квитирование сигнализации внешним сигналом
КЦН блок.	Б.19	Блокировка КЦН
МТЗ.1 блок.	Б.02	Блокировка пуска первой ступени МТЗ
МТЗ.2 блок.	Б.02	Блокировка пуска второй ступени МТЗ
ОМП блок.	-	Блокировка ОМП
ОМП пуск	-	Сигнал пуска ОМП от внешних защит
Опер. вкл. блок.	Б.12	Блокировка оперативного включения выключателя
Откл. по защитам	Б.13	Отключение по защитам (выполнен в ПМК)
Откл. от автоматики	Б.13	Отключение от автоматики (выполнен в ПМК)
ОУ	Б.11	Выбор режима (места) управления
ОУ Включить	Б.11	Команда оперативного включения выключателя
ОУ Отключить	Б.11	Команда оперативного отключения выключателя
Программа 1	-	Переключение на первую программу уставок по переднему фронту
Программа 2	-	Переключение на вторую программу уставок по наличию сигнала / по переднему фронту
Пуск осц. 1	-	Сигнал на пуск записи осциллограммы
Пуск осц. 2	-	Сигнал на пуск записи осциллограммы
Пуск осц. 3	-	Сигнал на пуск записи осциллограммы
Пуск осц. 4	-	Сигнал на пуск записи осциллограммы
Пуск осц. 5	-	Сигнал на пуск записи осциллограммы
Пуск осц. 6	-	Сигнал на пуск записи осциллограммы
Пуск осц. 7	-	Сигнал на пуск записи осциллограммы
Пуск осц. 8	-	Сигнал на пуск записи осциллограммы
Пуск осц. 9	-	Сигнал на пуск записи осциллограммы
Пуск осц. 10	-	Сигнал на пуск записи осциллограммы
Пуск осц. 11	-	Сигнал на пуск записи осциллограммы
Пуск осц. 12	-	Сигнал на пуск записи осциллограммы
Пуск осц. 13	-	Сигнал на пуск записи осциллограммы
Пуск осц. 14	-	Сигнал на пуск записи осциллограммы
Пуск осц. 15	-	Сигнал на пуск записи осциллограммы

Наименование сигнала	Номер рисунка в приложении Б	Функция сигнала
Пуск осц. 16	-	Сигнал на пуск записи осциллограммы
РПВ	Б.06, Б.07, Б.09, Б.12, Б.14, Б.16, Б.18	Положение выключателя - включено
РПВ 2	Б.18	Подключение сигнала РПВ при наличии двух электромагнитов отключения
РПО	Б.03, Б.09, Б.10, Б.13, Б.14, Б.16, Б.18	Положение выключателя - отключено
Сброс максметров	-	Сброс значений максметров
Сброс максметров Р и Q	-	Сброс максметров активной и реактивной мощности
Сброс накопителей	-	Сброс значений накопителей
СНОЗЗ блок.	Б.04	Блокировка СНОЗЗ
СО блок.	Б.14	Блокировка функции СО
ТО.1 блок.	Б.01	Блокировка пуска первой ступени ТО
ТО.2 блок.	Б.01	Блокировка пуска второй ступени ТО
УМТЗ блок.	Б.03	Блокировка УМТЗ
УРОВ блок.	Б.08	Блокировка работы алгоритма УРОВ
УРОВ от защ.	Б.08	Пуск УРОВ от защит
Уск. ступени	Б.03	Ускоренные ступени МТЗ (выполнен в ПМК)
УРОВп	Б.08, Б.17	Команда на отключение при срабатывании УРОВ нижестоящих защит
SF6 Q 1 ст.	Б.17	Сигнал срабатывания первой ступени снижения давления элегаза
SF6 блок. упр.	Б.08, Б.12, Б.13, Б.17, Б.18	Ускорение УРОВ по снижению давления элегаза, блокировка управления выключателем

Сигналы, приведенные в таблице 5, на рисунках функциональных схем алгоритмов приложения Б обозначены символом «SIU»: .

## 2.7 Выходные сигналы БФПО

2.7.1 Выходные сигналы функциональных схем БФПО, доступные для использования при создании схем ПМК, в таблице назначений, а также для передачи в АСУ, приведены в таблице 6.

Таблица 6 – Выходные сигналы функциональных схем БФПО

Наименование сигнала	Номер рисунка в приложениях Б и В	Функция сигнала
ТО.1 пуск	Б.01	Пуск 1-ой ступени ТО
ТО.1 сраб.	Б.01	Срабатывание 1-ой ступени ТО
ТО.2 пуск	Б.01	Пуск 2-ой ступени ТО
ТО.2 сраб.	Б.01	Срабатывание 2-ой ступени ТО
МТЗ.1 пуск	Б.02	Пуск 1-ой ступени МТЗ
МТЗ.1 сраб.	Б.02	Срабатывание 1-ой ступени МТЗ
ПОН МТЗ.1	Б.02	Срабатывание пусковых органов напряжения МТЗ.1

Наименование сигнала	Номер рисунка в приложениях Б и В	Функция сигнала
МТЗ.2 пуск	Б.02	Пуск 2-ой ступени МТЗ
МТЗ.2 сраб.	Б.02	Срабатывание 2-ой ступени МТЗ
УМТЗ пуск	Б.03	Пуск УМТЗ
УМТЗ сраб.	Б.03	Срабатывание УМТЗ
ЗОЗЗ.1 пуск	Б.04	Пуск 1-ой ступени ЗОЗЗ
ЗОЗЗ.1 сраб.	Б.04	Срабатывание 1-ой ступени ЗОЗЗ
ЗОЗЗ.2 пуск	Б.04	Пуск 2-ой ступени ЗОЗЗ
ЗОЗЗ.2 сраб.	Б.04	Срабатывание 2-ой ступени ЗОЗЗ
СНОЗЗ сраб.	Б.04	Срабатывание алгоритма СНОЗЗ
ЗОФ пуск	Б.05	Пуск ЗОФ
ЗОФ сраб.	Б.05	Срабатывание ЗОФ
ЗМН пуск	Б.06	Пуск ЗМН
ЗМН сраб.	Б.06	Срабатывание ЗМН
ЗПН пуск	Б.07	Пуск ЗПН
ЗПН сраб.	Б.07	Срабатывание ЗПН
УРОВ пуск	Б.08	Пуск УРОВ
УРОВ сраб.	Б.08	Срабатывание УРОВ
АПВ 1 пуск	Б.09	Пуск 1-го цикла АПВ
АПВ 2 пуск	Б.09	Пуск 2-го цикла АПВ
АПВ сраб.	Б.09	Срабатывание АПВ
АПВ заблок.	Б.09	АПВ заблокировано
АВРС пуск	Б.10	Пуск сетевого АВР
АВРС сраб.	Б.10	Срабатывание сетевого АВР
Запрет АВРС	Б.10	Запрет сетевого АВР
МУ	Б.11	Блок в режиме местного оперативного управления (только с кнопок блока)
Опер. вкл.	Б.11	Команда оперативного включения выключателя
Опер. откл.	Б.11	Команда оперативного отключения выключателя
Упр. по ДС	Б.11	Сигнализация управления выключателем по дискретным сигналам
Упр. по АСУ	Б.11	Сигнализация управления выключателем по каналам АСУ
Реле Включить	Б.12	Сигнал на реле включения выключателя
Включение заблок.	Б.12	Включение заблокировано
Автом. включение	Б.12	Автоматическое включение
БМВ сраб.	Б.12	Срабатывание блокировки от многократных включений
Реле Отключить	Б.13	Сигнал на реле отключения выключателя
Срабатывание защит	Б.13	Срабатывание защит
Отключить	Б.13	-
Автом. откл.	Б.13	Отключение от автоматики
СО сраб.	Б.14	Сигнал о самопроизвольном отключении выключателя
Квитир. сигнал.	Б.15	Сигнал квитирования сигнализации
Реле Авар. откл.	Б.16	Сигнал на реле аварийного отключения
Вызов ТО.1 сраб.	Б.17	Причина срабатывания вызывной сигнализации
Вызов ТО.2 сраб.	Б.17	Причина срабатывания вызывной сигнализации
Вызов МТЗ.1 сраб.	Б.17	Причина срабатывания вызывной сигнализации
Вызов МТЗ.2 сраб.	Б.17	Причина срабатывания вызывной сигнализации
Вызов УМТЗ сраб.	Б.17	Причина срабатывания вызывной сигнализации
Вызов ЗОЗЗ.1 сраб.	Б.17	Причина срабатывания вызывной сигнализации

Наименование сигнала	Номер рисунка в приложениях Б и В	Функция сигнала
Вызов ЗОЗЗ.2 сраб.	Б.17	Причина срабатывания вызывной сигнализации
Вызов СНОЗЗ сраб.	Б.17	Причина срабатывания вызывной сигнализации
Вызов ЗОФ сраб.	Б.17	Причина срабатывания вызывной сигнализации
Вызов ЗМН сраб.	Б.17	Причина срабатывания вызывной сигнализации
Вызов ЗПН сраб.	Б.17	Причина срабатывания вызывной сигнализации
Вызов УРОВ сраб.	Б.17	Причина срабатывания вызывной сигнализации
Вызов УРОВп	Б.17	Причина срабатывания вызывной сигнализации
Вызов СО сраб.	Б.17	Причина срабатывания вызывной сигнализации
Вызов пользователя	Б.17	Причина срабатывания вызывной сигнализации
Вызов Ресурс выкл.	Б.17	Причина срабатывания вызывной сигнализации
Вызов Неиспр. выкл.	Б.17	Причина срабатывания вызывной сигнализации
Вызов SF6 Q 1 ст.	Б.17	Причина срабатывания вызывной сигнализации
Вызов SF6 блок. упр.	Б.17	Причина срабатывания вызывной сигнализации
Вызов Неиспр. ТН	Б.17	Причина срабатывания вызывной сигнализации
Реле Вызов	Б.17	Сигнал на реле вызова
Вызов АВРС сраб.	Б.17	Причина срабатывания вызывной сигнализации
Неиспр. выкл.	Б.18	Сигнал о неисправности выключателя
Неиспр. вкл.	Б.18	Неисправность выключателя: выключатель не включился
Неиспр. откл.	Б.18	Неисправность выключателя: выключатель не отключился
Ресурс выключателя	Б.18	Сигнал низкого остаточного ресурса выключателя
Реле Отказ БМРЗ	Б.18	Сигнал на реле Отказ БМРЗ
Неиспр. ТН пуск	Б.19	Пуск алгоритма контроля неисправности цепей ТН
Неиспр. ТН	Б.19	Срабатывание алгоритма контроля неисправности цепей ТН
"ПО> Iмакс 1" сраб.	В.01	Сигнал срабатывания дополнительного пускового органа
"ПО> I2" сраб.	В.01	Сигнал срабатывания дополнительного пускового органа
"ПО> 3I0" сраб.	В.01	Сигнал срабатывания дополнительного пускового органа
"ПО< Iмакс" сраб.	В.01	Сигнал срабатывания дополнительного пускового органа
"ПО> Iмакс 2" сраб.	В.01	Сигнал срабатывания дополнительного пускового органа
"ПО> 3U0" сраб.	В.01	Сигнал срабатывания дополнительного пускового органа
"ПО> Uмакс" сраб.	В.01	Сигнал срабатывания дополнительного пускового органа
"ПО> U2" сраб.	В.01	Сигнал срабатывания дополнительного пускового органа
"ПО< Uмакс" сраб.	В.01	Сигнал срабатывания дополнительного пускового органа
"ПО< Uмин" сраб.	В.01	Сигнал срабатывания дополнительного пускового органа
"ПО< F 1" сраб.	В.01	Сигнал срабатывания дополнительного пускового органа
"ПО< F 2" сраб.	В.01	Сигнал срабатывания дополнительного пускового органа

Наименование сигнала	Номер рисунка в приложениях Б и В	Функция сигнала
"ПО> F 1" сраб.	В.01	Сигнал срабатывания дополнительного пускового органа
"ПО> F 2" сраб.	В.01	Сигнал срабатывания дополнительного пускового органа
АПВ введено	-	АПВ введено (ключ АПВ S1)
Запрет см.пр.уст. АСУ	-	Смена программы уставок из АСУ запрещена
Программа уставок 1	-	Активирована программа уставок 1
Программа уставок 2	-	Активирована программа уставок 2
Режим ТЕСТ	-	Сигнализация работы блока в режиме ТЕСТ
Недост. IA	-	Сигнал о недостоверном значении тока IA
Недост. IB	-	Сигнал о недостоверном значении тока IB
Недост. IC	-	Сигнал о недостоверном значении тока IC
Недост. UAB	-	Сигнал о недостоверном значении напряжения UAB
Недост. UBC	-	Сигнал о недостоверном значении напряжения UBC
Недост. UCA	-	Сигнал о недостоверном значении напряжения UCA
Недост. 3U0	-	Сигнал о недостоверном значении напряжения 3U0
Недост. 3I0	-	Сигнал о недостоверном значении тока 3I0
Недост. I1	-	Сигнал о недостоверном значении тока I1
Недост. U1	-	Сигнал о недостоверном значении напряжения U1
Недост. F	-	Сигнал о недостоверном значении частоты
Недост. P	-	Сигнал о недостоверном значении активной мощности
Недост. IA^UBC	-	Сигнал о недостоверном значении угла между током IA и напряжением UBC
Недост. IB^UCA	-	Сигнал о недостоверном значении угла между током IB и напряжением UCA
Недост. IC^UAB	-	Сигнал о недостоверном значении угла между током IC и напряжением UAB
Недост. 3I0^3U0	-	Сигнал о недостоверном значении угла между током 3I0 и напряжением 3U0
Недост. I2	-	Сигнал о недостоверном значении тока I2
Недост. U2	-	Сигнал о недостоверном значении напряжения U2
Недост. S	-	Сигнал о недостоверном значении полной мощности
Недост. Q	-	Сигнал о недостоверном значении реактивной мощности
Недост. cos	-	Сигнал о недостоверном значении коэффициента мощности
Недост. I2/I1	-	Сигнал о недостоверном значении отношения токов I2/I1
Результат ОМП	-	Результат ОМП
ОМП: недост.	-	Недостоверный результат ОМП
ОМП: повр. фазы А	-	Повреждение фазы А
ОМП: повр. фазы В	-	Повреждение фазы В
ОМП: повр. фазы С	-	Повреждение фазы С

Наименование сигнала	Номер рисунка в приложениях Б и В	Функция сигнала
Ошибка фазировки	-	Сигнализация о неправильном подключении аналоговых цепей
Pa прямое	-	Прямое направление мощности фазы А
Pb прямое	-	Прямое направление мощности фазы В
Pc прямое	-	Прямое направление мощности фазы С
Pa недост.	-	Направление мощности по фазе А недостоверно
Pb недост.	-	Направление мощности по фазе В недостоверно
Pc недост.	-	Направление мощности по фазе С недостоверно
P0 прямое	-	Прямое направление мощности нулевой последовательности

## 2.8 Измерение и расчет параметров сети

2.8.1 Измеряемые и расчетные параметры сети приведены в таблице 7.

Таблица 7 – Параметры сети

Наименование параметра	Описание	Тип
IA, А	Действующее значение тока IA, А	Float
IB, А	Действующее значение тока IB, А	Float
IC, А	Действующее значение тока IC, А	Float
UAB, В	Действующее значение напряжения UAB, В	Float
UBC, В	Действующее значение напряжения UBC, В	Float
UCA, В	Действующее значение напряжения UCA, В	Float
3I0, А	Действующее значение утроенного тока нулевой последовательности, А	Float
3U0, В	Действующее значение утроенного напряжения нулевой последовательности, В	Float
I1, А	Действующее значение тока прямой последовательности, А	Float
I2, А	Действующее значение тока обратной последовательности, А	Float
I2/I1	Отношение действующих значений токов I2 и I1	Float
U1, В	Действующее значение напряжения прямой последовательности, В	Float
U2, В	Действующее значение напряжения обратной последовательности, В	Float
f, Гц	Частота сети, Гц	Float
IA^UBC, гр	Значение угла между векторами UBC и IA, °	Float
IB^UCA, гр	Значение угла между векторами UCA и IB, °	Float
IC^UAB, гр	Значение угла между векторами UAB и IC, °	Float
3I0^3U0, гр	Значение угла между векторами 3I0 и 3U0, °	Float
P, кВт	Активная первичная мощность, кВт	Float
Q, квар	Реактивная первичная мощность, квар	Float
S, кВА	Полная первичная мощность, кВ·А	Float
cos(φ)	Коэффициент мощности	Float

2.8.2 Для отображения параметров в первичных значениях необходимо задать коэффициенты трансформации трансформаторов тока и напряжения.

2.8.3 Измерение частоты производится при значениях одного из линейных напряжений, превышающих 10 В (вторичное значение). Измерение частоты прекращается при значении напряжения прямой последовательности, не превышающем 4,6 В.

## 2.9 Накопительная информация

2.9.1 Отображение накопительной информации происходит на ПЭВМ в программном комплексе "Конфигуратор - МТ" или на дисплее пульта. Состав накопительной информации приведен в таблице 8.

Таблица 8 – Накопительная и прочая информация

Наименование параметра	Описание	Тип
<b>Выключатель</b>		
Тоткл, мс	Время от команды ОТКЛ до подтверждения состояния по РПО, мс	Int
Ресурс, %	Остаточный ресурс выключателя, %	Float
<b>Счетчики</b>		
Пуск ТО.1	Пуск ТО.1	Int
Сраб. ТО.1	Срабатывание ТО.1	Int
Пуск ТО.2	Пуск ТО.2	Int
Сраб. ТО.2	Срабатывание ТО.2	Int
Пуск МТЗ.1	Пуск МТЗ.1	Int
Сраб. МТЗ.1	Срабатывание МТЗ.1	Int
Пуск МТЗ.2	Пуск МТЗ.2	Int
Сраб. МТЗ.2	Срабатывание МТЗ.2	Int
Сраб. УМТЗ	Срабатывание УМТЗ	Int
Пуск ЗОЗЗ.1	Пуск ЗОЗЗ.1	Int
Сраб. ЗОЗЗ.1	Срабатывание ЗОЗЗ.1	Int
Пуск ЗОЗЗ.2	Пуск ЗОЗЗ.2	Int
Сраб. ЗОЗЗ.2	Срабатывание ЗОЗЗ.2	Int
Пуск ЗОФ	Пуск ЗОФ	Int
Сраб. ЗОФ	Срабатывание ЗОФ	Int
Пуск ЗМН	Пуск ЗМН	Int
Сраб. ЗМН	Срабатывание ЗМН	Int
Пуск ЗПН	Пуск ЗПН	Int
Сраб. ЗПН	Срабатывание ЗПН	Int
Сраб. УРОВ	Срабатывание УРОВ	Int
Пуск УРОВ	Пуск УРОВ	Int
Пуск АПВ 1	Пуск АПВ 1	Int
Пуск АПВ 2	Пуск АПВ 2	Int
АПВ 1 усп.	Срабатывание АПВ 1 успешно	Int
АПВ 1 неусп.	Срабатывание АПВ 1 неуспешно	Int
АПВ 2 усп.	Срабатывание АПВ 2 успешно	Int
АПВ 2 неусп.	Срабатывание АПВ 2 неуспешно	Int
Пуск АВРс	Пуск АВРс	Int
Сраб. АВРс	Срабатывание АВРс	Int
Количество откл.	Количество отключений	Int
Моточасы блока	Моточасы	Int

Наименование параметра	Описание	Тип
<b>Максметры</b>		
MAX IA, А	Максимальное значение тока фазы А, А	Float
MAX IB, А	Максимальное значение тока фазы В, А	Float
MAX IC, А	Максимальное значение тока фазы С, А	Float
MAX I1, А	Максимальное значение тока I1, А	Float
MAX I2, А	Максимальное значение тока I2, А	Float
MAX I3I0, А	Максимальное значение тока I3I0, А	Float
MAX  P , кВт	Максимальное значение модуля активной мощности, кВт	Float
MAX  Q , квар	Максимальное значение модуля реактивной мощности, квар	Float

2.9.2 Сброс значений счетчиков осуществляется при подаче логического сигнала "Сброс накопителей", при подаче соответствующей команды с пульта или из программного комплекса "Конфигуратор - МТ". При сбросе последние показания счетчиков заносятся в журнал сообщений.

2.9.3 Сброс значений максметров токов осуществляется при подаче логического сигнала "Сброс максметров", при подаче соответствующей команды с пульта или из программного комплекса "Конфигуратор - МТ". Сброс значений максметров активной и реактивной мощностей осуществляется при подаче логического сигнала "Сброс максметров Р и Q", при подаче соответствующей команды с пульта или из программного комплекса "Конфигуратор - МТ". При сбросе последние показания максметров заносятся в журнал сообщений.

## 3 Функции

### 3.1 Общее описание

3.1.1 В БФПО реализован набор функций защит, автоматики, сигнализации, диагностики и прочих вспомогательных функций. Изменить этот набор и/или логику работы функций возможно только на предприятии-изготовителе.

3.1.2 Связи между функциями и дополнительные функции реализованы в логических схемах ПМК, которые могут быть изменены (удалены, созданы новые) пользователем с помощью программного комплекса "Конфигуратор - МТ".

3.1.3 Функциональные схемы алгоритмов БФПО приведены в приложении Б.

3.1.4 Пользователь может разрабатывать собственные алгоритмы защит, используя базовые логические элементы, пользовательские аналоговые уставки, временные уставки и программные ключи.

3.1.5 В приложении Б на алгоритмах используется ток  $I_B$  и напряжение  $U_{CA}$ . Расчет тока  $I_B$  и напряжения  $U_{CA}$  производится по формулам (1) и (2)

$$I_B = | -\dot{I}_A - \dot{I}_C |, \quad (1)$$

$$U_{CA} = | -\dot{U}_{BC} - \dot{U}_{AB} |, \quad (2)$$

где  $\dot{I}_A, \dot{I}_C$  – комплексные значения токов фазы А и С соответственно, А;

$\dot{U}_{AB}, \dot{U}_{BC}$  – комплексные значения линейных напряжений АВ и ВС соответственно, В.

Отдельно на алгоритмах данный расчет не показан.

### 3.2 Токовая отсечка (ТО)

3.2.1 ТО предназначена для быстрой ликвидации междуфазных коротких замыканий (КЗ).

3.2.2 Двухступенчатая ТО выполняется с контролем трех фазных токов пусковыми органами "ТО.1 I" и "ТО.2 I" ( $K_B = 0,95$ ).

3.2.3 Ступени ТО могут быть введены в действие программными ключами "ТО.1 S1" и "ТО.2 S1" для первой и второй ступеней соответственно. Первая ступень ТО выполнена с выдержкой времени "ТО.1 T", вторая - с выдержкой "ТО.2 T".

3.2.4 Предусмотрена возможность работы первой и второй ступеней ТО с контролем от реле направления мощности (РНМ). Ввод функции определения направления мощности и режим ее работы производится целочисленными программными ключами "ТО.1 S2", "ТО.2 S2" для первой и второй ступеней соответственно. Описание РНМ приведено в приложении Г.

3.2.5 Для вывода РНМ из работы (перевод ступеней ТО в ненаправленный режим) предусмотрены входные логические сигналы БФПО "Вывод РНМ ТО.1", "Вывод РНМ ТО.2". При невозможности определить направление мощности (появление сигнала "недоверность" от РНМ) ТО переводится в ненаправленный режим.

3.2.6 Для блокировки пуска ступеней ТО предусмотрены логические сигналы "ТО.1 блок." и "ТО.2 блок."

### 3.3 Максимальная токовая защита (МТЗ)

3.3.1 МТЗ предназначена для защиты от междуфазных КЗ и перегрузки защищаемого присоединения. Первая ступень имеет независимую или зависимую времятоковую характеристику. Вторая ступень имеет независимую времятоковую характеристику.

3.3.2 Ступени МТЗ могут быть введены в действие программными ключами "МТЗ.1 S1" и "МТЗ.2 S1" для первой и второй ступеней соответственно. Первая ступень МТЗ с независимой времятоковой характеристикой выполнена с выдержкой времени "МТЗ.1 Т", вторая - с выдержкой "МТЗ.2 Т".

3.3.3 МТЗ выполняется с контролем трех фазных токов пусковыми органами "МТЗ.1 I" и "МТЗ.2 I" ( $K_B = 0,95$ ).

3.3.4 Ввод зависимой времятоковой характеристики производится программным ключом "МТЗ.1 S4" (по умолчанию первая ступень МТЗ выполняется независимой). БФПО обеспечивает возможность работы первой ступени с четырьмя типами обратозависимых времятоковых характеристик, приведенных в таблице 9.

Таблица 9 – Тип времятоковой характеристики

Тип характеристики (значение уставки "МТЗ.1 Nхар.")	Наименование	Аналитическая формула
1	Инверсная	$t = \frac{0,14}{\left(\frac{I}{I_{с.з.}}\right)^{0,02} - 1} \cdot K$
2	Сильно инверсная	$t = \frac{13,5}{\frac{I}{I_{с.з.}} - 1} \cdot K$
3	Длительно инверсная	$t = \frac{120}{\frac{I}{I_{с.з.}} - 1} \cdot K$
4	Чрезвычайно инверсная	$t = \frac{80}{\left(\frac{I}{I_{с.з.}}\right)^2 - 1} \cdot K$
<p><math>K</math> – временной коэффициент обратозависимой характеристики (уставка "МТЗ.1 K");  <math>I_{с.з.}</math> – ток срабатывания защиты (уставка "МТЗ.1 I"), А;  <math>I</math> – действующее значение измеряемого тока, А.</p>		

Прямая, параллельная оси времени и проходящая через значение тока  $I_{с.з.}$ , является вертикальной асимптотой для всех обратозависимых времятоковых характеристик. Пуск ступени производится при токах, превышающих  $I_{с.з.}$ . Максимальное расчетное время срабатывания зависимых времятоковых характеристик составляет 180 минут.

Пределы допускаемой абсолютной / относительной основной погрешности по времени срабатывания для ступеней с зависимыми времятоковыми характеристиками для следующих условий: при  $t \leq 1$  с составляют не более 30 мс, при  $t > 1$  с составляют не более 5 %.

3.3.5 Работа первой ступени МТЗ с пуском по напряжению регулируется целочисленным программным ключом "МТЗ.1 S3". Предусмотрен пуск по снижению напряжения и комбинированный пуск. Условием комбинированного пуска первой ступени МТЗ является снижение любого линейного напряжения ниже уставки "МТЗ.1 U" ( $K_v = 1,05$ ) или увеличение напряжения обратной последовательности выше уставки "МТЗ.1 U2" ( $K_v = 0,95$ ). При использовании комбинированного пуска МТЗ по напряжению применять уставки по времени менее 0,1 с не рекомендуется.

3.3.6 Контроль напряжения для комбинированного пуска МТЗ может быть выведен с помощью входного логического сигнала "Вывод ПОН МТЗ.1".

3.3.7 Предусмотрена возможность работы первой ступени МТЗ с контролем от РНМ. Ввод функции контроля от РНМ и режим ее работы производится целочисленным программным ключом "МТЗ.1 S2". Предусмотрен режим пуска при прямом и обратном направлении мощности. Описание РНМ приведено в приложении Г.

3.3.8 Для вывода РНМ из работы (перевод ступеней МТЗ в ненаправленный режим) предусмотрен назначаемый логический сигнал "Вывод РНМ МТЗ.1". При невозможности определить направление мощности (появление сигнала "недоверность" от РНМ) МТЗ переводится в ненаправленный режим.

3.3.9 Для блокировки первой или второй ступеней МТЗ предусмотрены логические сигналы "МТЗ.1 блок." и "МТЗ.2 блок." соответственно.

### **3.4 Ускорение МТЗ (УМТЗ)**

3.4.1 УМТЗ предназначено для ускорения действия токовых ступеней при включении выключателя и коротком замыкании в защищаемой зоне. УМТЗ может быть введено в действие программным ключом "УМТЗ S1".

3.4.2 После исчезновения назначаемого сигнала "РПО" в течение 1 с и при наличии сигнала пуска от ускоряемых ступеней (формируется в ПМК) с выдержкой времени "УМТЗ T" выдается сигнал "УМТЗ сраб.".

3.4.3 Для блокировки работы УМТЗ предусмотрен назначаемый сигнал "УМТЗ блок.".

### **3.5 Защита от однофазных замыканий на землю (ЗОЗЗ)**

3.5.1 ЗОЗЗ предназначена для сигнализации и отключения при однофазных и двойных замыканиях на землю. ЗОЗЗ выполнена двухступенчатой.

3.5.2 Первая ступень ЗОЗЗ вводится программным ключом "ЗОЗЗ.1 S1" может быть выполнена в следующих конфигурациях (конфигурация задается целочисленным программным ключом "ЗОЗЗ.1 S2"):

- с контролем напряжения нулевой последовательности по уставке "ЗОЗЗ.1 3U0" ( $K_v = 0,95$ );
- с контролем тока нулевой последовательности по уставке "ЗОЗЗ.1 3I0" ( $K_v = 0,95$ );
- комбинированная (с контролем напряжения и тока нулевой последовательности);
- с контролем направления мощности нулевой последовательности.

Описание функции определения направления мощности нулевой последовательности приведено в приложении Г.

3.5.3 Первая ступень ЗОЗЗ срабатывает с выдержкой времени "ЗОЗЗ.1 T".

3.5.4 Вторая ступень ЗОЗЗ вводится программным ключом "ЗОЗЗ.2 S1". Ступень срабатывает по уставке "ЗОЗЗ.2 3I0" ( $K_v = 0,95$ ) с выдержкой времени "ЗОЗЗ.2 T".

3.5.5 Для блокировки работы первой и второй ступеней ЗОЗЗ предусмотрены логические сигналы "ЗОЗЗ.1 блок." и "ЗОЗЗ.2 блок." соответственно.

3.5.6 В связи с несовершенством трансформаторов тока нулевой последовательности, а также особенностями переходных процессов существует сложность определения присоединения с однофазным замыканием на землю (ОЗЗ). Широкое распространение получил метод поиска ОЗЗ последовательным отключением/включением присоединений с контролем напряжения нулевой последовательности.

Для минимизации числа переключений реализована функция селектора направления ОЗЗ (СНОЗЗ), работа которой основана на составляющих переходного процесса ОЗЗ в первый момент возникновения пробоя. Функция вводится в действие программным ключом "СНОЗЗ S1". Выбор режима работы в сети с компенсированной (резистивно-заземлённой) или изолированной нейтралью выполняется программным ключом "СНОЗЗ S2".

3.5.7 При выявлении возникновения замыкания на своем присоединении алгоритм СНОЗЗ выдает логический сигнал "СНОЗЗ сраб.", который с помощью таблицы назначений может быть назначен на свободно назначаемый светодиод. Таким образом, персонал, используя уточняющую информацию, при выполнении последовательных отключений/включений может выполнять операции в приоритетном порядке, минимизируя количество отключений технологических потребителей. Рекомендации по проверке функции СНОЗЗ приведены в приложении Д.

3.5.8 Для блокировки работы СНОЗЗ предусмотрен логический сигнал "СНОЗЗ блок.". Сброс работы функции СНОЗЗ происходит при квитировании сигнализации.

### **3.6 Защита от обрыва фаз и несимметрии нагрузки (ЗОФ)**

3.6.1 ЗОФ вводится в действие программным ключом "ЗОФ S1" и выполнена с контролем тока обратной последовательности (уставка "ЗОФ I2",  $K_v = 0,95$ ).

3.6.2 В случае нехватки чувствительности защиты предусмотрена возможность работы с контролем отношения тока обратной последовательности к току прямой последовательности (программный ключ "ЗОФ S2", уставка "ЗОФ К",  $K_v = 0,95$ ).

3.6.3 ЗОФ действует с выдержкой времени "ЗОФ Т".

3.6.4 Для блокировки работы ЗОФ предусмотрен логический сигнал "ЗОФ блок.".

### **3.7 Защита минимального напряжения (ЗМН)**

3.7.1 ЗМН предназначена для сигнализации и отключения при кратковременных и длительных понижениях напряжения.

3.7.2 ЗМН выполнена с контролем трёх линейных напряжений.

3.7.3 ЗМН может быть введена в действие программным ключом "ЗМН S1".

3.7.4 ЗМН может быть реализована с контролем максимального значения линейных напряжений либо с контролем минимального значения линейных напряжений (программный ключ "ЗМН S2").

3.7.5 Блокировка ЗМН по напряжению обратной последовательности вводится программным ключом "ЗМН S3".

3.7.6 ЗМН действует при снижении напряжения ниже уставки "ЗМН U" ( $K_v = 1,05$ ) с выдержкой времени "ЗМН Т".

3.7.7 Для блокировки работы ЗМН предусмотрен назначаемый сигнал "ЗМН блок.".

### **3.8 Защита от повышения напряжения (ЗПН)**

3.8.1 ЗПН предназначена для сигнализации и отключения при длительных повышениях напряжения.

3.8.2 ЗПН выполнена с контролем трёх линейных напряжений и срабатывает только при включенном выключателе.

3.8.3 ЗПН может быть введена в действие программным ключом "ЗПН S1".

3.8.4 ЗПН действует при превышении уставки "ЗПН U" ( $K_v = 0,95$ ) с выдержкой времени "ЗПН T".

3.8.5 Для блокировки работы ЗПН предусмотрен назначаемый сигнал "ЗПН блок".

### **3.9 Устройство резервирования при отказе выключателя (УРОВ)**

3.9.1 Алгоритм УРОВ предназначен для отключения питающих вышестоящих выключателей при отказе выключателя «своего» присоединения. УРОВ вводится программным ключом "УРОВ S1".

3.9.2 Пуск УРОВ от защит своего присоединения осуществляется назначаемым логическим входом "УРОВ от защ." при введенном программном ключе "УРОВ S1". Конфигурирование входа осуществляется в ПМК. Пуск УРОВ от нижестоящих защит осуществляется назначаемым логическим входом "УРОВп".

3.9.3 Срабатывание УРОВ выполняется с выдержкой времени "УРОВ T". Возврат УРОВ осуществляется по снижению тока ниже уставки "УРОВ I" ( $K_v = 1,05$ ).

3.9.4 Выдача сигнала срабатывания УРОВ без учета выдержки времени "УРОВ T" по назначаемому сигналу "SF6 блок. упр." обеспечивается при введенном программном ключе "УРОВ S2". Данный сигнал подключается от внешнего устройства контроля давления элегаза.

3.9.5 Для блокировки работы алгоритма УРОВ предусмотрен входной логический сигнал "УРОВ блок".

### **3.10 Автоматическое повторное включение (АПВ)**

3.10.1 В блоке предусмотрено выполнение двукратного АПВ. Первый и второй циклы АПВ могут быть введены в действие программными ключами "АПВ S1", "АПВ S2" соответственно и срабатывают с выдержками времени "АПВ T1ц", "АПВ T2ц".

3.10.2 Время готовности АПВ после включения выключателя определяется временем готовности выключателя к выполнению операции включения и задается уставкой "АПВ Tгот".

3.10.3 Пуск АПВ осуществляется назначаемым логическим входом "АПВ пуск". Конфигурирование входа осуществляется в ПМК.

3.10.4 АПВ блокируется при следующих условиях:

- обнаружение системой диагностики неисправности выключателя;
- оперативное отключение выключателя;
- наличие назначаемого сигнала "АПВ запрет".

Конфигурирование назначаемого входа "АПВ запрет" для дополнительного блокирования АПВ осуществляется в ПМК. Готовность алгоритма АПВ сбрасывается при оперативном включении выключателя.

3.10.5 Возможна блокировка второго цикла АПВ по назначаемому входу "АПВ 2ц блок".

3.10.6 Время контроля результатов АПВ составляет 120 с после выдачи команды на включение выключателя. Если в течение контрольного времени происходит отключение выключателя, цикл считается неуспешным.

### **3.11 Автоматический сетевой ввод резерва (АВРС)**

3.11.1 В блоке предусмотрена автоматическая подача пунктом секционирования напряжения на отключенную линию (сетевой АВР).

3.11.2 В зависимости от стороны, с которой пропало напряжение, может быть введен АВРС с различными выдержками времени.

3.11.3 Условием пуска АВРС при пропадании напряжения на стороне установки трансформатора напряжения (ТН) является снижение напряжения ниже "АВРС U<" ( $K_v = 1,05$ ) и наличие назначаемого логического сигнала "АВРС U> см.ст.". Данный алгоритм вводится программным ключом "АВРС S1" и действует с выдержкой времени "АВРС T<sub>тн</sub>".

3.11.4 Условием пуска АВРС при пропадании напряжения на смежной стороне является наличие напряжений выше "АВРС U>" ( $K_v = 0,95$ ) и наличие назначаемого логического сигнала "АВРС U< см.ст.". Данный алгоритм вводится программным ключом "АВРС S2" и действует с выдержкой времени "АВРС T<sub>см</sub>".

3.11.5 Пуск АВРС происходит только при отключенном положении выключателя ПС.

3.11.6 Предусмотрена возможность выполнения АВРС без выдержки времени (если нет условий блокировки АВРС) при самопроизвольном отключении (СО) выключателя (программный ключ "АВРС S3").

3.11.7 Функция однократного срабатывания АВРС вводится программным ключом "АВРС S4". Блок обеспечивает запоминание срабатывания АВРС при потере питания, возврат функции производится по сигналу квитирования.

3.11.8 Работа АВРС блокируется при:

- неисправности выключателя;

- наличия назначаемого сигнала "АВРС запрет". Конфигурирование этого сигнала производится в ПМК.

Условия блокировки АВР сбрасываются при появлении напряжений с двух сторон пункта секционирования или по сигналу квитирования.

### **3.12 Оперативное управление**

3.12.1 Предусмотрено три режима управления. По умолчанию управление выключателем (включение и отключение) возможно только в одном режиме управления в один момент времени:

- местное управление кнопками на пульте (МУ);

- дистанционное управление по дискретным сигналам (ДУ-ДС);

- дистанционное управление по сигналам АСУ (ДУ-АСУ).

3.12.2 Изменение режима "Местное" - "Дистанционное" происходит при нажатии кнопки "M/y" на лицевой панели пульта. Сигнализация активного местного управления осуществляется светодиодом "M/y" на лицевой панели пульта. Местное управление выключателем осуществляется с кнопок включения и отключения на лицевой панели пульта.

3.12.3 При местном управлении формирование команд включения и отключения выключателя возможно только с пульта, команды по дискретным сигналам и по каналам АСУ блокируются.

3.12.4 При введенном программном ключе "ОУ S1" режим управления "Местное" блокируется, управление выключателем осуществляется по дискретным сигналам или сигналам АСУ.

3.12.5 Дистанционное оперативное управление по дискретным сигналам осуществляется при отсутствии сигнала на логическом входе "ОУ". При этом оперативное управление выключателем осуществляется по назначаемым сигналам "ОУ Включить", "ОУ Отключить".

3.12.6 При введенном программном ключе "ОУ S2" команда отключения по назначаемому сигналу "ОУ Отключить" выполняется вне зависимости от выбранных режимов оперативного управления.

3.12.7 Дистанционное оперативное управление по сигналам АСУ осуществляется при наличии сигнала на логическом входе "ОУ". При этом оперативное управление выключателем осуществляется по сигналам АСУ "АСУ\_Включить", "АСУ\_Отключить".

3.12.8 При введенном программном ключе "ОУ S3" разрешается управление выключателем как по дискретным сигналам, так и по каналам АСУ.

### **3.13 Включение выключателя**

3.13.1 Для включения выключателя необходимо логический сигнал "Реле Включить" назначить на выходное реле, контакт которого требуется последовательно соединить с внешним промежуточным реле, управляющим электромагнитом включения.

3.13.2 Команда на включение может выдаваться длительно (сброс по появлению назначаемого сигнала "РПВ") или кратковременно (в течение времени "ВКЛ Тимп"). Длительность импульса должна быть больше собственного времени включения выключателя, но меньше времени термической стойкости электромагнита включения. Переключение режимов производится с помощью программного ключа "ВЫКЛ S1".

3.13.3 Включение по команде от внешних устройств может быть выполнено с помощью входного логического сигнала "Включение внеш.". Оперативное включение может быть заблокировано с помощью входного логического сигнала "Опер. вкл. блок."

3.13.4 Выдача команды включения блокируется при следующих условиях:

- наличие команды на отключение выключателя;
- обнаружение системой диагностики неисправности выключателя;
- отсутствие входного логического сигнала "Ав.ШП/Пружина";
- наличие входного логического сигнала "SF6 блок. упр." (снижение давления элегаза);
- наличие входного логического сигнала "Включение блок."

3.13.5 Входной логический сигнал "Ав.ШП/Пружина" предназначен для подключения:

- контакта положения автоматического выключателя питания цепи включения выключателя с зависимым типом привода (электромагнит включения);
- контакта взведенной пружины, в случае применения выключателя с независимым типом привода (включение осуществляется предварительно взведенной пружиной).

3.13.6 При попытке подряд включить, отключить и заново включить выключатель, последняя и следующие команды на включение будут заблокированы с выдачей сигнала о срабатывании блокировки от многократных включений (БМВ) "БМВ срab."

### 3.14 Отключение выключателя

3.14.1 Для отключения выключателя необходимо логический сигнал "Реле Отключить" назначить на выходное реле, контакт которого требуется последовательно соединить с внешним промежуточным реле, управляющим электромагнитом отключения.

3.14.2 Команда на отключение может выдаваться длительно (сброс по факту отсутствия сигналов от защит и автоматики и наличие назначаемого сигнала "РПО" в течение времени "ОТКЛ Тоткл") или кратковременно (в течение времени "ОТКЛ Тимп"). Длительность импульса должна быть больше собственного времени отключения выключателя, но меньше времени термической стойкости электромагнита отключения. Переключение режимов производится с помощью программного ключа "ВЫКЛ S1".

3.14.3 Действие защит (отдельных ступеней защит) и автоматики на отключение выключателя конфигурируется в ПМК.

3.14.4 Выдача команды отключения блокируется при наличии входного логического сигнала "SF6 блок. упр." (сигнал снижения давления элегаза).

3.14.5 В блоке предусмотрена функция обнаружения самопроизвольного отключения выключателя с выдачей сигнала о срабатывании функции "СО сраб.". Для блокировки функции предусмотрен назначаемый сигнал "СО блок."

### 3.15 Функции сигнализации

3.15.1 Квитирование сигнализации производится с пульта нажатием кнопки квитирования, по назначаемому сигналу "Квитир. внеш." или подачей соответствующей команды по каналу от АСУ или ПЭВМ.

3.15.2 Предусмотрен логический сигнал "Реле Вызов" для формирования вызывной (предупредительной) сигнализации. Действие любого сигнала на вызывную сигнализацию может быть выведено соответствующим программным ключом. Блокировка вызывной сигнализации производится назначаемым сигналом "Вызов блок."

3.15.3 Предусмотрен логический сигнал "Реле Авар. откл." для формирования аварийной сигнализации. Сигналы, при действии которых, отключение выключателя не должно приводить к формированию аварийной сигнализации конфигурируются в ПМК.

### 3.16 Функции диагностики

#### 3.16.1 Диагностика выключателя

3.16.1.1 Предусмотрен контроль цепей положения выключателя, контроль готовности привода, контроль времени выполнения команд (программный ключ "ДИАГ S1") и расчет остаточного ресурса выключателя с возможностью сигнализации (программный ключ "РЕС S1").

3.16.1.2 При одинаковых значениях назначаемых сигналов "РПО" и "РПВ" с выдержкой времени "ДИАГ Трпо.рпв" выдается сигнал неисправности цепей выключателя. При наличии двух электромагнитов отключения предусмотрен назначаемый сигнал "РПВ 2", ввод в действие которого осуществляется программным ключом "ДИАГ S4".

3.16.1.3 Контроль положения автоматического выключателя цепи питания включения выключателя (зависимый привод) или превышения времени взвода пружины (независимый привод) осуществляется с выдержкой времени "ДИАГ Тпруж". Выбор типа привода осуществляется программным ключом "ДИАГ S2", по умолчанию осуществляется контроль времени взвода пружины.

Ввод контроля положения выключателя для назначаемого сигнала "Ав.ШП/Пружина" осуществляется программным ключом "ДИАГ S3".

3.16.1.4 Максимальная длительность включения выключателя задается уставкой по времени "ДИАГ Твкл", длительность отключения - уставкой "ДИАГ Тоткл". При наличии выходных сигналов управления выключателем в течение времени "ДИАГ Тоткл" или "ДИАГ Твкл" и отсутствии соответствующих сигналов положения выключателя формируется сигнал неисправности выключателя.

3.16.1.5 Выдается сигнал о неисправности выключателя при наличии входного логического сигнала "SF6 блок. упр." или при срабатывании функции УРОВ.

3.16.1.6 При каждом отключении выключателя автоматически рассчитывается остаточный ресурс выключателя (выраженный в процентах), где 100 % — это значение, соответствующее новому выключателю. Индикация текущего ресурса выключателя осуществляется на дисплее пульта в пункте меню "Накопитель" / "Выключатель" или в программном комплексе "Конфигуратор - МТ" во вкладке "Накопитель" / "Выключатель". Подробное описание функции расчета остаточного ресурса приведено в приложении Ж.

### 3.16.2 Контроль цепей напряжения (КЦН)

3.16.2.1 Функция КЦН обеспечивает контроль и формирование сигналов неисправности цепей напряжения. Ввод функции осуществляется программным ключом "КЦН S1".

3.16.2.2 Признаком неисправности цепей напряжения является наличие напряжения обратной последовательности выше 10 В или снижение трех линейных напряжений ниже 10 В. Для исключения пуска КЦН при наличии короткого замыкания предусмотрена блокировка функции при значении одного из фазных токов более двукратного номинального тока трансформатора тока (ТТ) или при значении приращения за период основной гармоники одного из фазных токов не менее половины предыдущего (на один период назад) значения тока фазы.

3.16.2.3 КЦН срабатывает с выдержкой времени "КЦН Т". При наличии назначаемого сигнала отключенного положения автомата цепей напряжения - "Ав. ТН откл." КЦН срабатывает без выдержки времени.

3.16.2.4 Сброс сигнала неисправности цепей напряжения происходит в следующих случаях:

- при снижении всех фазных токов ниже 4 % номинального тока ТТ;
- при восстановлении напряжения прямой последовательности выше 49 В и снижении напряжения обратной последовательности ниже 5 В;
- по сигналу квитирования при отсутствии признаков срабатывания КЦН.

3.16.2.5 Функция КЦН может быть заблокирована логическим сигналом "КЦН блок".

### 3.16.3 Контроль фазировки

3.16.3.1 Алгоритм контроля неверной фазировки может быть введен программным ключом "ФАЗ S1". Алгоритм срабатывает при различном направлении мощности по фазам трехфазной сети в течение 10 с.

3.16.3.2 Срабатывание алгоритма контроля фазировки приводит к миганию светодиодов "Готов" и "Вызов", формированию записи в журнал сообщений с текстом "Неправильная фазировка".

### 3.16.4 Самодиагностика блока

3.16.4.1 Функции самодиагностики обеспечивает оперативный контроль работоспособности блока с БФПО в течение всего времени работы. Результаты самодиагностики, в соответствии с таблицей 10, отображаются на дисплее лицевой панели пульта и в программном комплексе "Конфигуратор - МТ".

Таблица 10 – Результаты самодиагностики

Наименование параметра самодиагностики	Описание параметра	Тип параметра
Отказ БМРЗ	Отказ блока	Bool
Отказ ПМК	Отказ программного модуля конфигурации	Bool
Ошибка RTC	Ошибка часов реального времени	Int
Ошибка 01	Ошибка функционирования, код 01	Int
Ошибка 08	Ошибка функционирования, код 08	Int
Ошибка 10	Ошибка функционирования, код 10	Int
Блок не откалиброван	Блок не откалиброван	Bool

### 3.17 Вспомогательные функции

#### 3.17.1 Дополнительные пусковые органы

3.17.1.1 В БФПО предусмотрены дополнительные пусковые органы для реализации пользовательских алгоритмов РЗиА.

3.17.1.2 Названия уставок по току и напряжению дополнительных пусковых органов строятся в соответствии с рисунком 2.

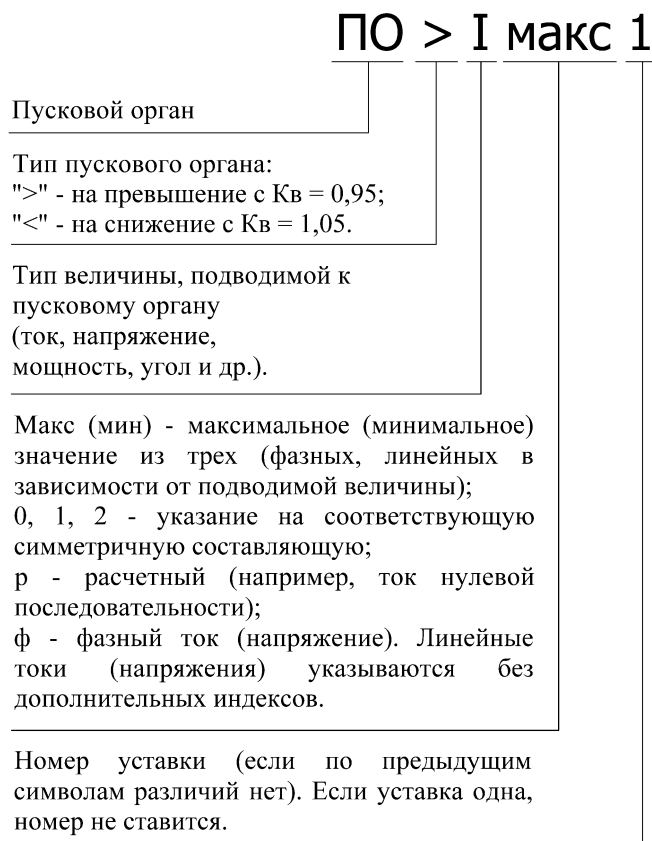


Рисунок 2

3.17.1.3 Названия логических сигналов срабатывания дополнительных пусковых органов строятся в соответствии с рисунком 3.

### "ПО > I ф 1" сраб.А

Название уставки	
Уточняющая информация, если необходимо (например, указание на срабатывание по конкретной фазе).	

Рисунок 3

3.17.1.4 Все дополнительные пусковые органы, доступные для реализации пользовательских алгоритмов РЗиА, приведены в приложении В.

### 3.17.2 Переключение программ уставок

3.17.2.1 БФПО обеспечивает ввод и хранение двух программ уставок.

3.17.2.2 Переключение программ уставок происходит в зависимости от состояния целочисленного программного ключа "ПРОГР S1":

- по назначаемому входному сигналу "Программа 2". Переход на вторую программу осуществляется при подаче сигнала, возврат к первой программе происходит с выдержкой времени на возврат "ПРОГР Твоз" при снятии сигнала;

- импульсными командами с помощью назначаемых сигналов "Программа 1", "Программа 2" и командами из АСУ "АСУ\_Программа 1" и "АСУ\_Программа 2";

- по направлению мощности. Переход на вторую программу осуществляется по факту определения обратного направления мощности, возврат к первой программе происходит при смене направления мощности на прямое.

3.17.2.3 Переключение программ уставок блокируется назначаемыми сигналами в зависимости от того какой именно способ переключения необходимо заблокировать. Предусмотрены назначаемые сигналы "Бл.смены пр.уст.по SIU", "Бл.смены пр.уст.из АСУ", "Бл.смены пр.уст.по Р".

3.17.2.4 Конфигурирование сигналов для блокировки переключения программ уставок производится в ПМК.

### 3.17.3 Телеизмерение

3.17.3.1 Параметры, передаваемые по протоколам информационного обмена, могут передаваться с усреднением и прореживанием. Данный функционал вводится программным ключом "ТИ S1". Усреднение производится с помощью фильтра первого порядка с постоянной времени "ТИ Тф.". Период прореживания (децимации) передаваемых сигналов задается уставкой "ТИ Тдец.". Перечень параметров телеизмерения представлен в таблице 11.

Таблица 11 – Параметры для передачи в АСУ

Параметр	Описание
IA, A_ТИ	Усредненное действующее значение тока IA, A
IB, A_ТИ	Усредненное действующее значение тока IB, A
IC, A_ТИ	Усредненное действующее значение тока IC, A
UAB, B_ТИ	Усредненное действующее значение напряжения UAB, B

Параметр	Описание
UBC, В_ТИ	Усредненное действующее значение напряжения UBC, В
UCA, В_ТИ	Усредненное действующее значение напряжения UCA, В
3I0, А_ТИ	Усредненное действующее значение утроенного тока нулевой последовательности, А
3U0, В_ТИ	Усредненное действующее значение утроенного напряжения нулевой последовательности, В
I1, А_ТИ	Усредненное действующее значение тока прямой последовательности, А
I2, А_ТИ	Усредненное действующее значение тока обратной последовательности, А
P, кВт_ТИ	Усредненное значение активной первичной мощности, кВт
Q, квар_ТИ	Усредненная реактивная первичная мощность, квар
S, кВА_ТИ	Усредненная полная первичная мощность, кВ·А
cos(φ)_ТИ	Усредненное значение коэффициента мощности

### 3.17.4 Определение места повреждения (ОМП)

3.17.4.1 Описание функции определения места повреждения (ОМП) приведено в приложении Е. Функция ОМП может быть введена программным ключом "ОМП S1".

3.17.4.2 При появлении логического сигнала "ОМП пуск" рассчитывается расстояние до места повреждения. Результат расчета отображается в пункте меню "Результат ОМП" дисплея пульта и во вкладке "Результат ОМП" программного комплекса "Конфигуратор - МТ", а также может быть передан в АСУ в качестве накопительной информации.

3.17.4.3 Конфигурирование действие защит на пуск ОМП, а также блокировка ОМП производится в ПМК.

### 3.18 Осциллографирование аварийных событий

3.18.1 Функция осциллографирования обеспечивает регистрацию аналоговых и дискретных трасс (до 250 шт.) в формате COMTRADE 2013. Пусковыми сигналами осциллографа являются:

- изменение состояния назначаемых сигналов "РПО", "РПВ";
- оперативное включение, отключение;
- сигналы на реле включить, отключить.

3.18.2 Пусковые сигналы объединяются по логическому «ИЛИ» в пусковой орган осциллографа, состояние которого характеризует режимы записи осциллограммы: доаварийный, аварийный и поставарийный.

3.18.3 Длительность доаварийного режима задается уставкой "ОСЦ Тпред".

3.18.4 Длительность аварийного режима ограничивается двумя условиями:

- длительностью сработанного состояния пускового органа осциллографа;
- уставкой максимальной длительности аварийного режима "ОСЦ Тмакс".

Если пусковой орган осциллографа находится в сработанном состоянии дольше времени "ОСЦ Тмакс", будет записана следующая осциллограмма с перезапуском таймера.
















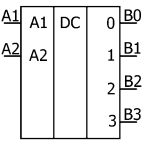
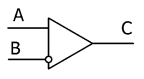
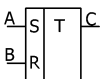
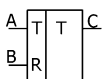
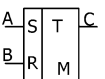

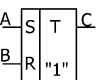

3.18.5 Длительность поставарийного режима задается уставкой "ОСЦ Тпост".

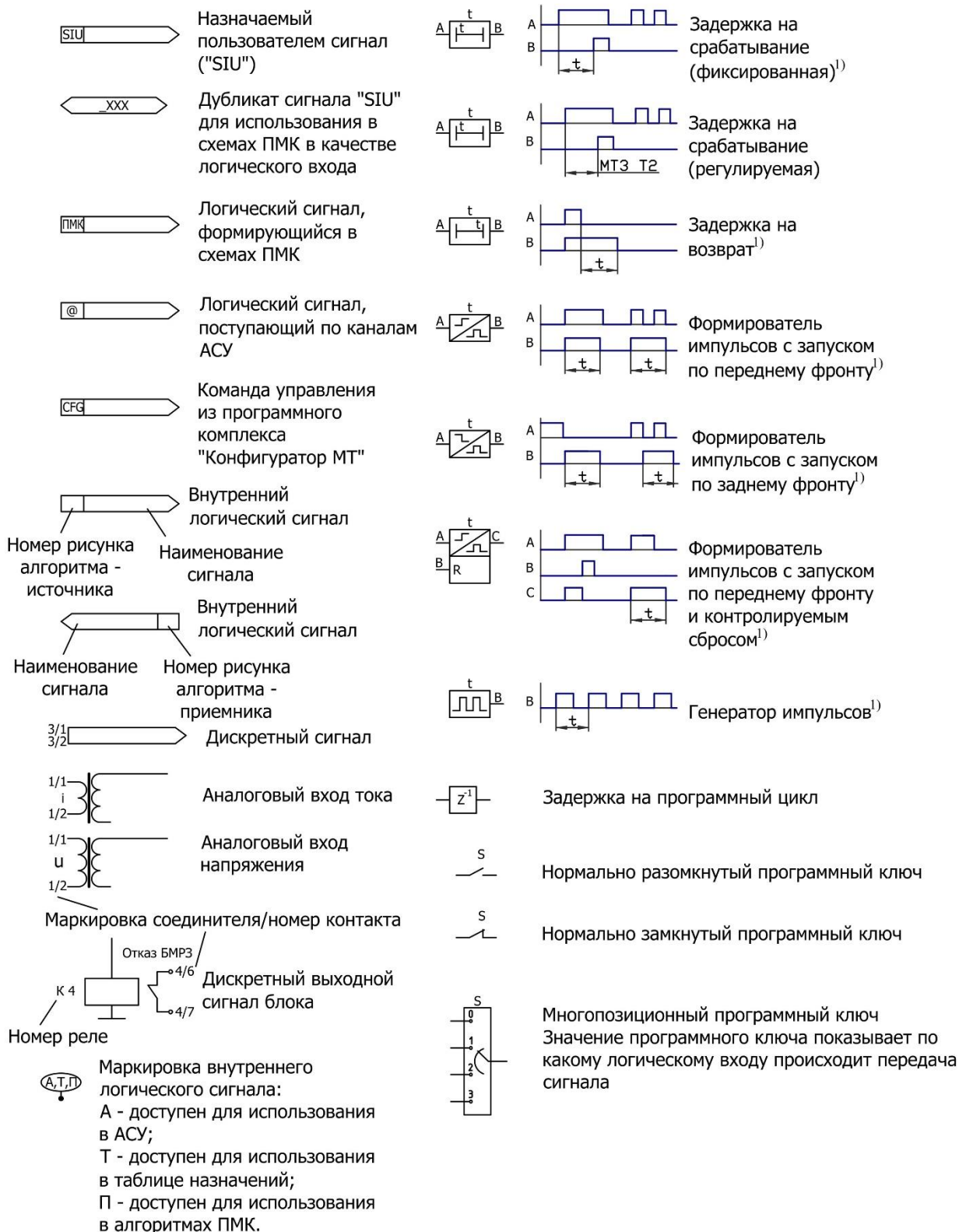
3.18.6 Предусмотрена блокировка от длительного пуска, задаваемая уставкой "ОСЦ Тблок", которая выводит длительно сработанный пусковой сигнал из условия формирования пускового органа осциллографа.

3.18.7 При введенном программном ключе "ОСЦ S1" возврат пускового сигнала при сработанной блокировке от длительного пуска является условием пуска осциллографа.

## Приложение А (справочное) Элементы функциональных схем

На функциональных схемах алгоритмов защит и автоматики, приведенных в приложениях Б и В, применяются следующие условные обозначения.

	Максимальный пороговый элемент с гистерезисом (сравнение с уставкой)		Логическое "ИЛИ"	<table border="1" style="font-size: 8px;"> <tr><td>A</td><td>B</td><td>C</td></tr> <tr><td>0</td><td>0</td><td>0</td></tr> <tr><td>0</td><td>0</td><td>1</td></tr> <tr><td>0</td><td>1</td><td>1</td></tr> <tr><td>1</td><td>0</td><td>1</td></tr> <tr><td>1</td><td>1</td><td>1</td></tr> </table>	A	B	C	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	0	1	1	1	1													
A	B	C																																	
0	0	0																																	
0	0	1																																	
0	1	1																																	
1	0	1																																	
1	1	1																																	
	Минимальный пороговый элемент с гистерезисом (сравнение с уставкой)		Логическое "И"	<table border="1" style="font-size: 8px;"> <tr><td>A</td><td>B</td><td>C</td></tr> <tr><td>0</td><td>0</td><td>0</td></tr> <tr><td>0</td><td>1</td><td>0</td></tr> <tr><td>1</td><td>0</td><td>0</td></tr> <tr><td>1</td><td>1</td><td>0</td></tr> </table>	A	B	C	0	0	0	0	1	0	1	0	0	1	1	0																
A	B	C																																	
0	0	0																																	
0	1	0																																	
1	0	0																																	
1	1	0																																	
	Фильтр напряжения обратной последовательности		Логическое "НЕ-И"	<table border="1" style="font-size: 8px;"> <tr><td>A</td><td>B</td><td>C</td></tr> <tr><td>0</td><td>0</td><td>0</td></tr> <tr><td>0</td><td>1</td><td>0</td></tr> <tr><td>1</td><td>0</td><td>1</td></tr> <tr><td>1</td><td>1</td><td>1</td></tr> </table>	A	B	C	0	0	0	0	1	0	1	0	1	1	1	1																
A	B	C																																	
0	0	0																																	
0	1	0																																	
1	0	1																																	
1	1	1																																	
	Фильтр тока обратной последовательности		Логическое "И-НЕ"	<table border="1" style="font-size: 8px;"> <tr><td>A</td><td>B</td><td>C</td></tr> <tr><td>0</td><td>0</td><td>1</td></tr> <tr><td>0</td><td>1</td><td>1</td></tr> <tr><td>1</td><td>0</td><td>1</td></tr> <tr><td>1</td><td>1</td><td>0</td></tr> </table>	A	B	C	0	0	1	0	1	1	1	0	1	1	1	0																
A	B	C																																	
0	0	1																																	
0	1	1																																	
1	0	1																																	
1	1	0																																	
	Орган измерения частоты		Логическое "НЕ"	<table border="1" style="font-size: 8px;"> <tr><td>A</td><td>C</td></tr> <tr><td>0</td><td>1</td></tr> <tr><td>1</td><td>0</td></tr> </table>	A	C	0	1	1	0																									
A	C																																		
0	1																																		
1	0																																		
	Орган прямого направления мощности		Выбор максимального значения	<table border="1" style="font-size: 8px;"> <tr><td>A</td><td>C</td></tr> <tr><td>0</td><td>1</td></tr> <tr><td>1</td><td>0</td></tr> </table>	A	C	0	1	1	0																									
A	C																																		
0	1																																		
1	0																																		
	Выбор минимального значения		Исключающее "ИЛИ"	<table border="1" style="font-size: 8px;"> <tr><td>A</td><td>B</td><td>C</td></tr> <tr><td>0</td><td>0</td><td>0</td></tr> <tr><td>0</td><td>1</td><td>1</td></tr> <tr><td>1</td><td>0</td><td>1</td></tr> <tr><td>1</td><td>1</td><td>0</td></tr> </table>	A	B	C	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	1	0																
A	B	C																																	
0	0	0																																	
0	1	1																																	
1	0	1																																	
1	1	0																																	
	Селектор направления ОЗЗ		Дешифратор	<table border="1" style="font-size: 8px;"> <tr><td>A1</td><td>A2</td><td>B0</td><td>B1</td><td>B2</td><td>B3</td></tr> <tr><td>0</td><td>0</td><td>1</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td></tr> <tr><td>0</td><td>1</td><td>0</td><td>1</td><td>0</td><td>0</td></tr> <tr><td>1</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>1</td><td>0</td></tr> <tr><td>1</td><td>1</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>1</td></tr> </table>	A1	A2	B0	B1	B2	B3	0	0	1	0	0	0	0	1	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	1	1	0	0	0	1	
A1	A2	B0	B1	B2	B3																														
0	0	1	0	0	0																														
0	1	0	1	0	0																														
1	0	0	0	1	0																														
1	1	0	0	0	1																														
	Логическое "НЕ-И" вход А - аналоговый вход В - логический выход С - аналоговый	<table border="1" style="font-size: 8px;"> <tr><td>A</td><td>B</td><td>C</td></tr> <tr><td>0</td><td>0</td><td>0</td></tr> <tr><td>0</td><td>1</td><td>0</td></tr> <tr><td>1</td><td>0</td><td>1</td></tr> <tr><td>1</td><td>1</td><td>0</td></tr> </table>	A	B	C	0	0	0	0	1	0	1	0	1	1	1	0																		
A	B	C																																	
0	0	0																																	
0	1	0																																	
1	0	1																																	
1	1	0																																	
	Триггер * - предыдущее состояние	<table border="1" style="font-size: 8px;"> <tr><td>A</td><td>B</td><td>C</td></tr> <tr><td>0</td><td>0</td><td>*</td></tr> <tr><td>0</td><td>1</td><td>0</td></tr> <tr><td>1</td><td>0</td><td>1</td></tr> <tr><td>1</td><td>1</td><td>0</td></tr> </table>	A	B	C	0	0	*	0	1	0	1	0	1	1	1	0		Т-Триггер * - предыдущее состояние X - инверсия предыдущего состояния	<table border="1" style="font-size: 8px;"> <tr><td>A</td><td>B</td><td>C</td></tr> <tr><td>0</td><td>0</td><td>*</td></tr> <tr><td>0</td><td>1</td><td>0</td></tr> <tr><td>1</td><td>0</td><td>X</td></tr> <tr><td>1</td><td>1</td><td>0</td></tr> </table>	A	B	C	0	0	*	0	1	0	1	0	X	1	1	0
A	B	C																																	
0	0	*																																	
0	1	0																																	
1	0	1																																	
1	1	0																																	
A	B	C																																	
0	0	*																																	
0	1	0																																	
1	0	X																																	
1	1	0																																	
	Триггер * - предыдущее состояние	<table border="1" style="font-size: 8px;"> <tr><td>A</td><td>B</td><td>C</td></tr> <tr><td>0</td><td>0</td><td>*</td></tr> <tr><td>0</td><td>1</td><td>0</td></tr> <tr><td>1</td><td>0</td><td>1</td></tr> <tr><td>1</td><td>1</td><td>0</td></tr> </table>	A	B	C	0	0	*	0	1	0	1	0	1	1	1	0		Т-Триггер * - предыдущее состояние X - инверсия предыдущего состояния	<table border="1" style="font-size: 8px;"> <tr><td>A</td><td>B</td><td>C</td></tr> <tr><td>0</td><td>0</td><td>*</td></tr> <tr><td>0</td><td>1</td><td>0</td></tr> <tr><td>1</td><td>0</td><td>X</td></tr> <tr><td>1</td><td>1</td><td>0</td></tr> </table>	A	B	C	0	0	*	0	1	0	1	0	X	1	1	0
A	B	C																																	
0	0	*																																	
0	1	0																																	
1	0	1																																	
1	1	0																																	
A	B	C																																	
0	0	*																																	
0	1	0																																	
1	0	X																																	
1	1	0																																	
М - сохраняет состояние после исчезновения питания																																			
	Триггер * - предыдущее состояние	<table border="1" style="font-size: 8px;"> <tr><td>A</td><td>B</td><td>C</td></tr> <tr><td>0</td><td>0</td><td>*</td></tr> <tr><td>0</td><td>1</td><td>0</td></tr> <tr><td>1</td><td>0</td><td>1</td></tr> <tr><td>1</td><td>1</td><td>0</td></tr> </table>	A	B	C	0	0	*	0	1	0	1	0	1	1	1	0		Т-Триггер * - предыдущее состояние X - инверсия предыдущего состояния	<table border="1" style="font-size: 8px;"> <tr><td>A</td><td>B</td><td>C</td></tr> <tr><td>0</td><td>0</td><td>*</td></tr> <tr><td>0</td><td>1</td><td>0</td></tr> <tr><td>1</td><td>0</td><td>X</td></tr> <tr><td>1</td><td>1</td><td>0</td></tr> </table>	A	B	C	0	0	*	0	1	0	1	0	X	1	1	0
A	B	C																																	
0	0	*																																	
0	1	0																																	
1	0	1																																	
1	1	0																																	
A	B	C																																	
0	0	*																																	
0	1	0																																	
1	0	X																																	
1	1	0																																	
"1" - при первом включении блока на выходе "1"; - сохраняет состояние после исчезновения питания																																			



<sup>1)</sup> Если время  $t$  не указано, то значение задержки (длительность импульса) принимается равным 5 мс.

## Приложение Б

(обязательное)

### Алгоритмы функций защит, автоматики и управления

В приложении Б приведены следующие функциональные схемы алгоритмов:

- функциональная схема алгоритма ТО (рисунок Б.01);
- функциональная схема алгоритма МТЗ (рисунок Б.02);
- функциональная схема алгоритма УМТЗ (рисунок Б.03);
- функциональная схема алгоритма ЗОЗЗ (рисунок Б.04);
- функциональная схема алгоритма ЗОФ (рисунок Б.05);
- функциональная схема алгоритма ЗМН (рисунок Б.06);
- функциональная схема алгоритма ЗПН (рисунок Б.07);
- функциональная схема алгоритма УРОВ (рисунок Б.08);
- функциональная схема алгоритма АПВ (рисунок Б.09);
- функциональная схема алгоритма АВР (рисунок Б.10);
- функциональная схема алгоритма формирования команд оперативного управления (рисунок Б.11);
- функциональная схема алгоритма управления выключателем – включение (рисунок Б.12);
- функциональная схема алгоритма управления выключателем – отключение (рисунок Б.13);
- функциональная схема алгоритма обнаружения самопроизвольного отключения выключателя (рисунок Б.14);
- функциональная схема алгоритма квитирования (рисунок Б.15);
- функциональная схема алгоритма сигнализации аварийного отключения (рисунок Б.16);
- функциональная схема алгоритма вызова (рисунок Б.17);
- функциональная схема алгоритма диагностики (рисунок Б.18);
- функциональная схема алгоритма контроля цепей напряжения (рисунок Б.19).

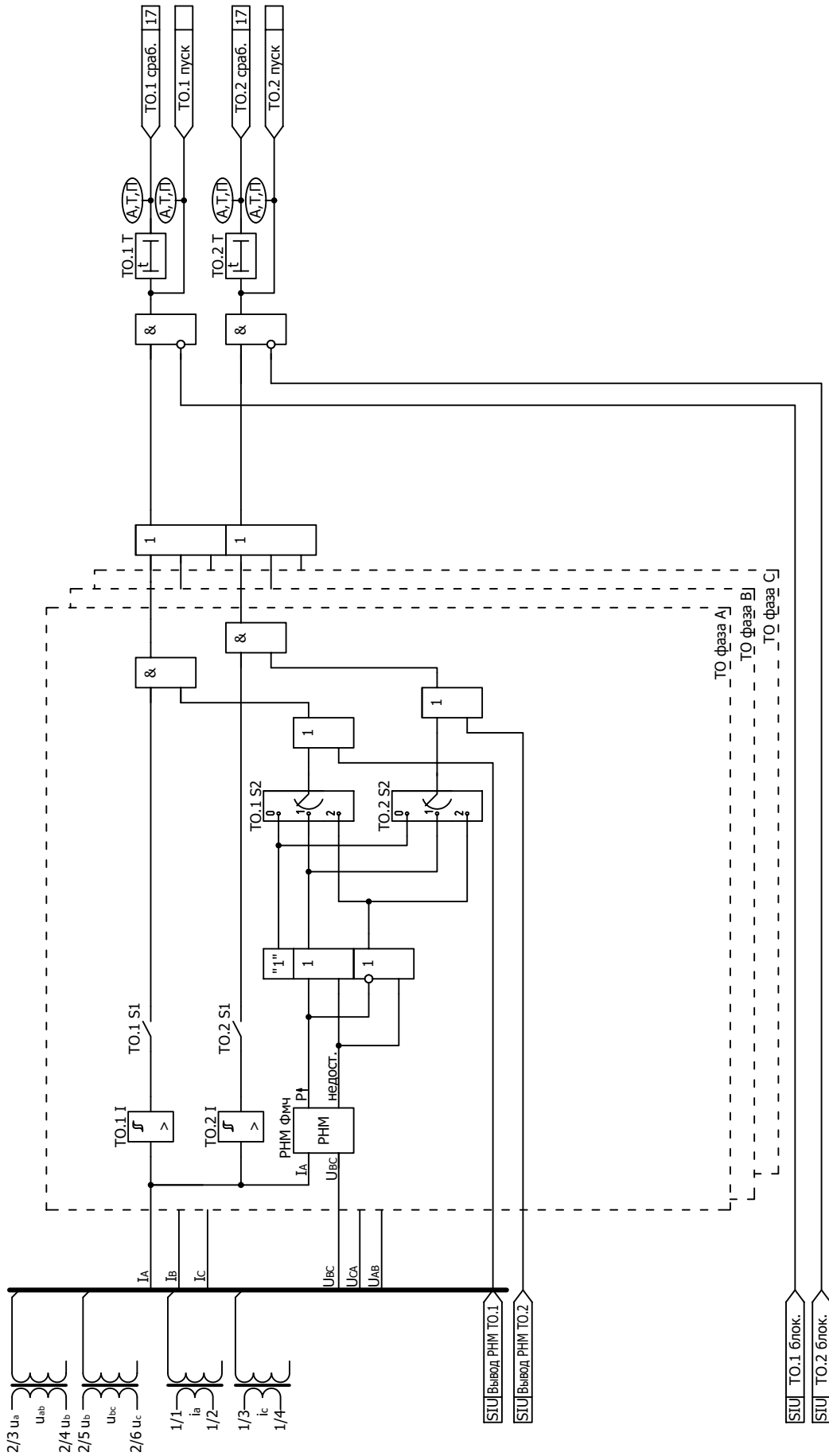


Рисунок Б.01 - Функциональная схема алгоритма ТО

ДИВГ.70259-01 13 01

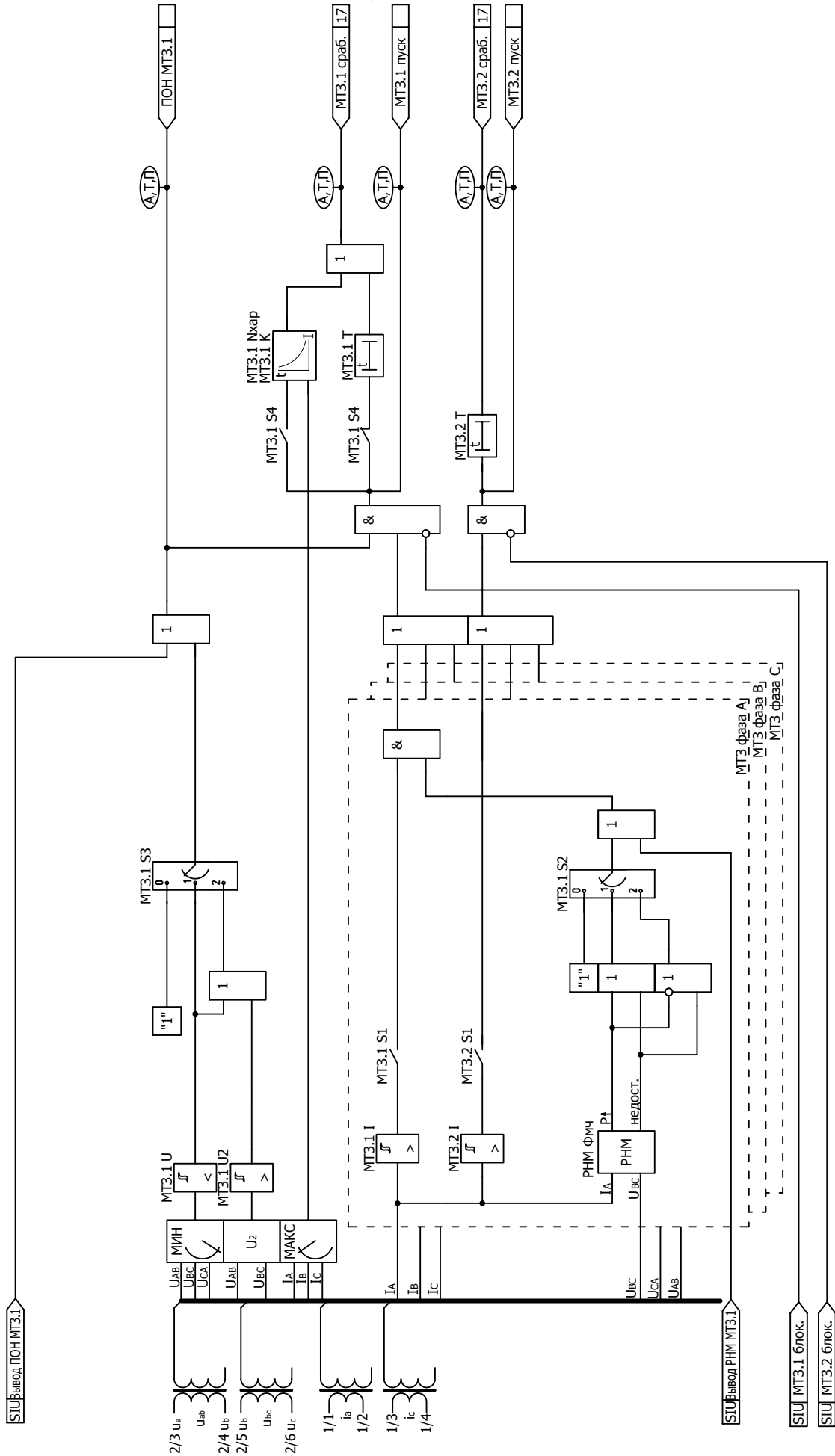


Рисунок Б.02 - Функциональная схема алгоритма МТЗ

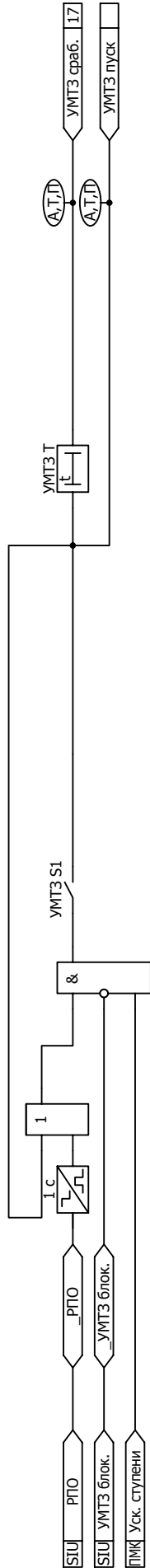


Рисунок Б.03 - Функциональная схема алгоритма УМТЗ

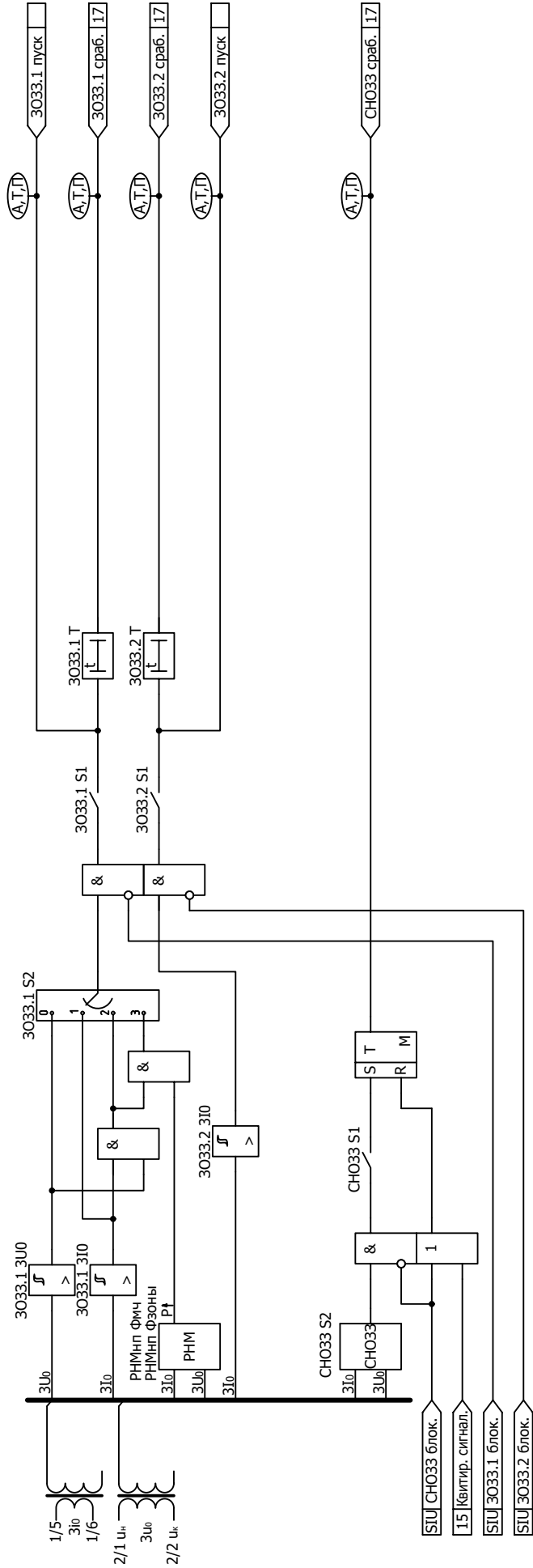


Рисунок Б.04 - Функциональная схема алгоритма 3033

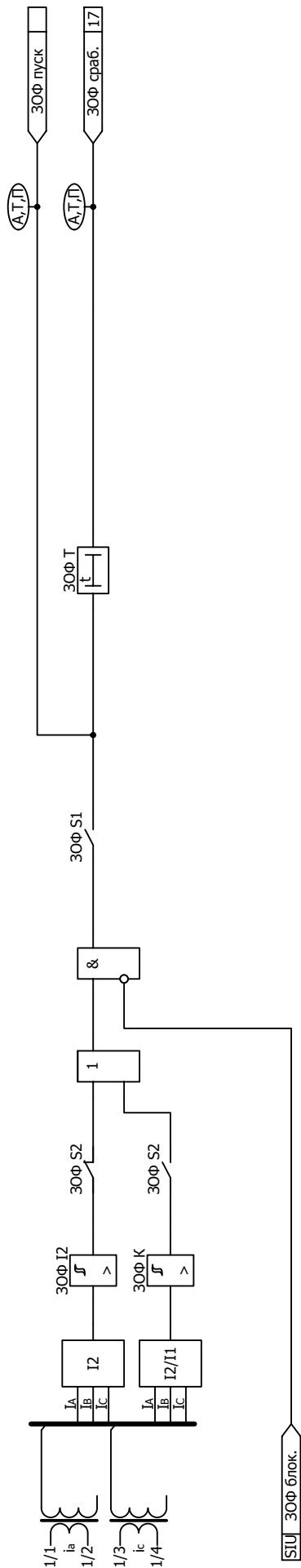


Рисунок Б.05 - Функциональная схема алгоритма 30Ф

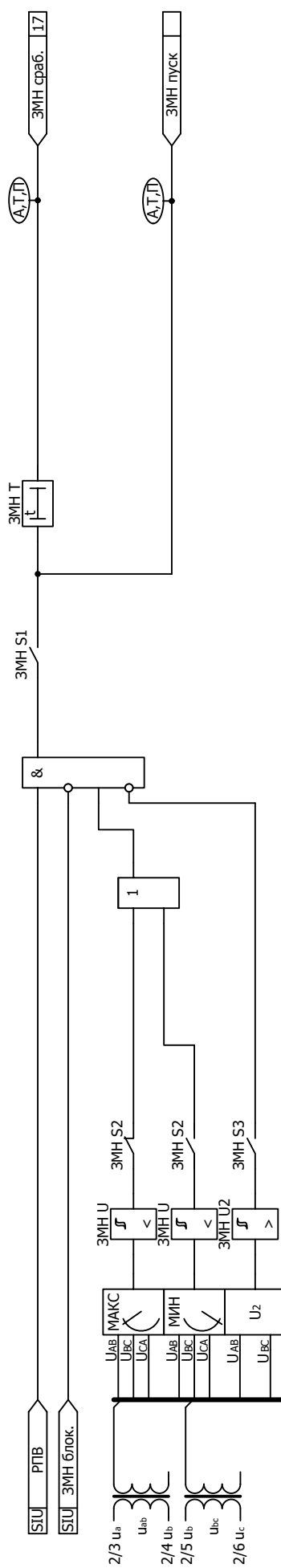


Рисунок Б.06 - Функциональная схема алгоритма 3МН

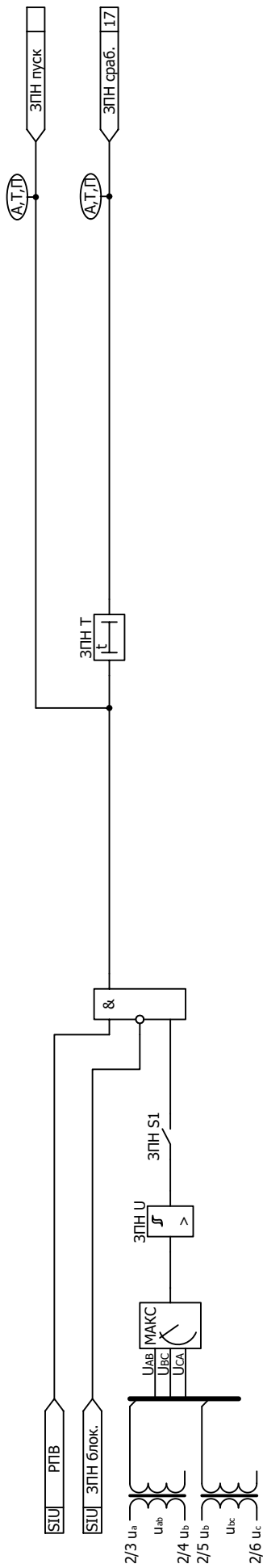


Рисунок Б.07 - Функциональная схема алгоритма ЗПН

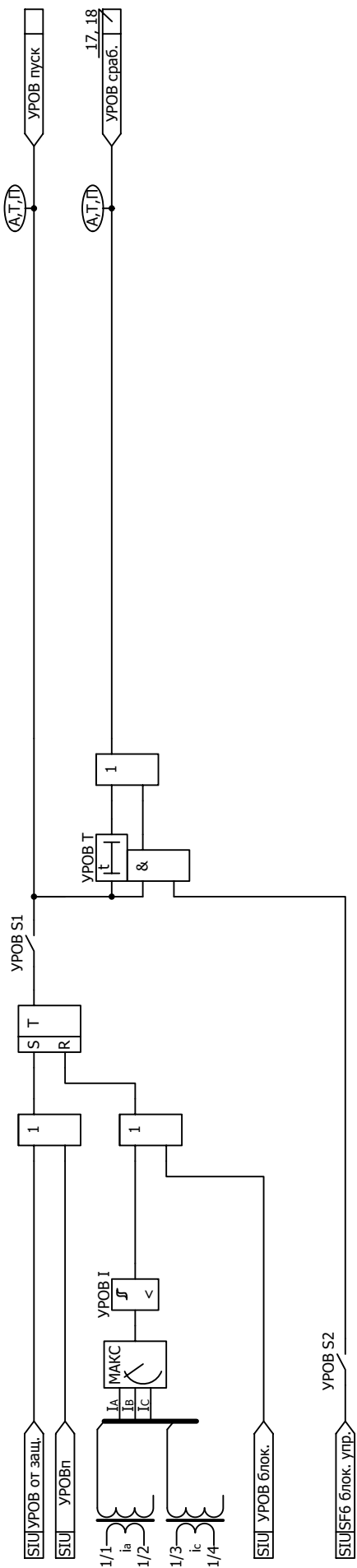


Рисунок Б.08 - Функциональная схема алгоритма УРОВ

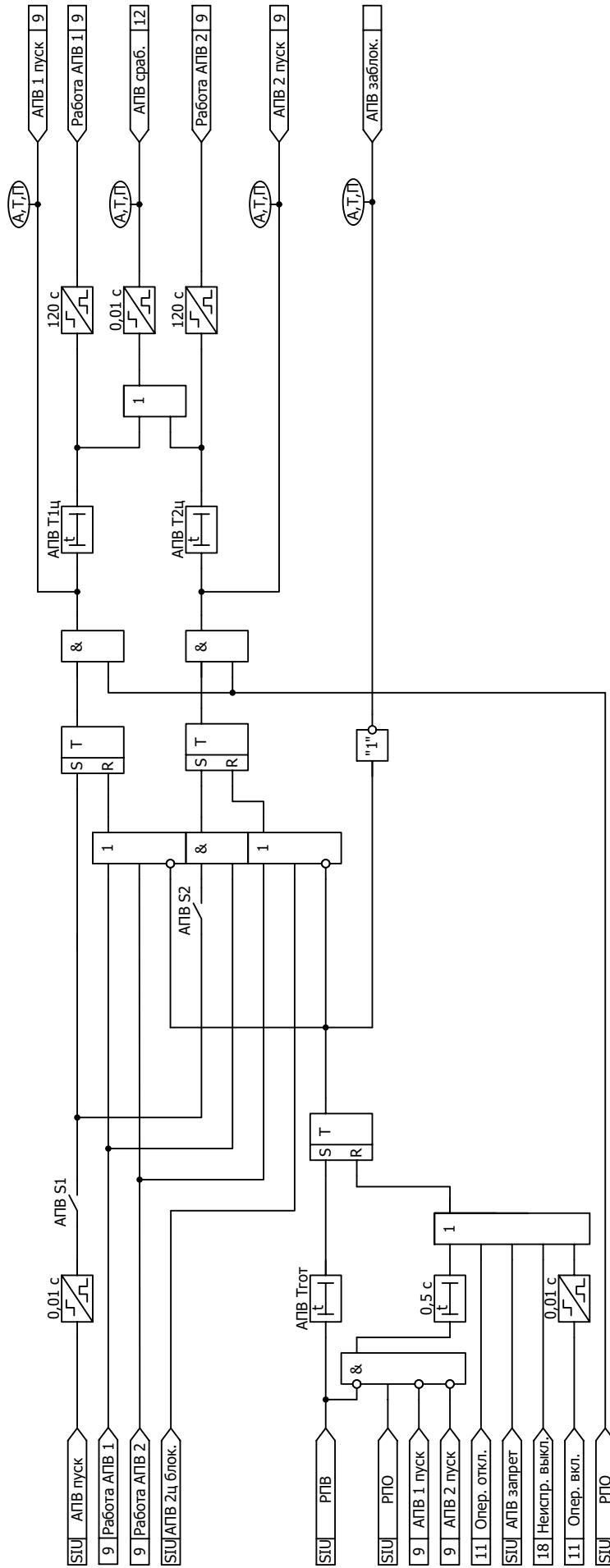


Рисунок Б.09 - Функциональная схема алгоритма АПВ

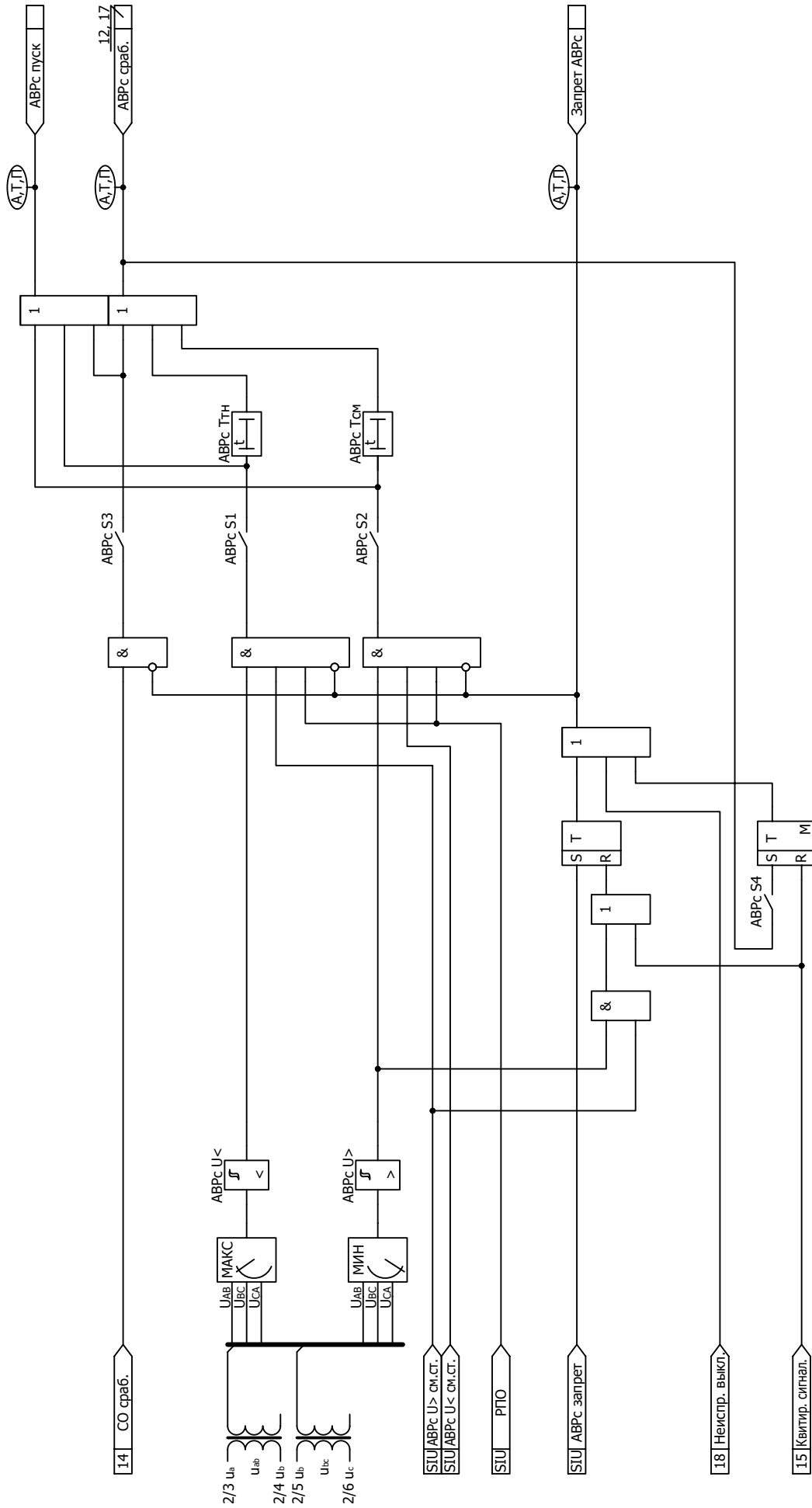


Рисунок Б.10 - Функциональная схема алгоритма АВРС

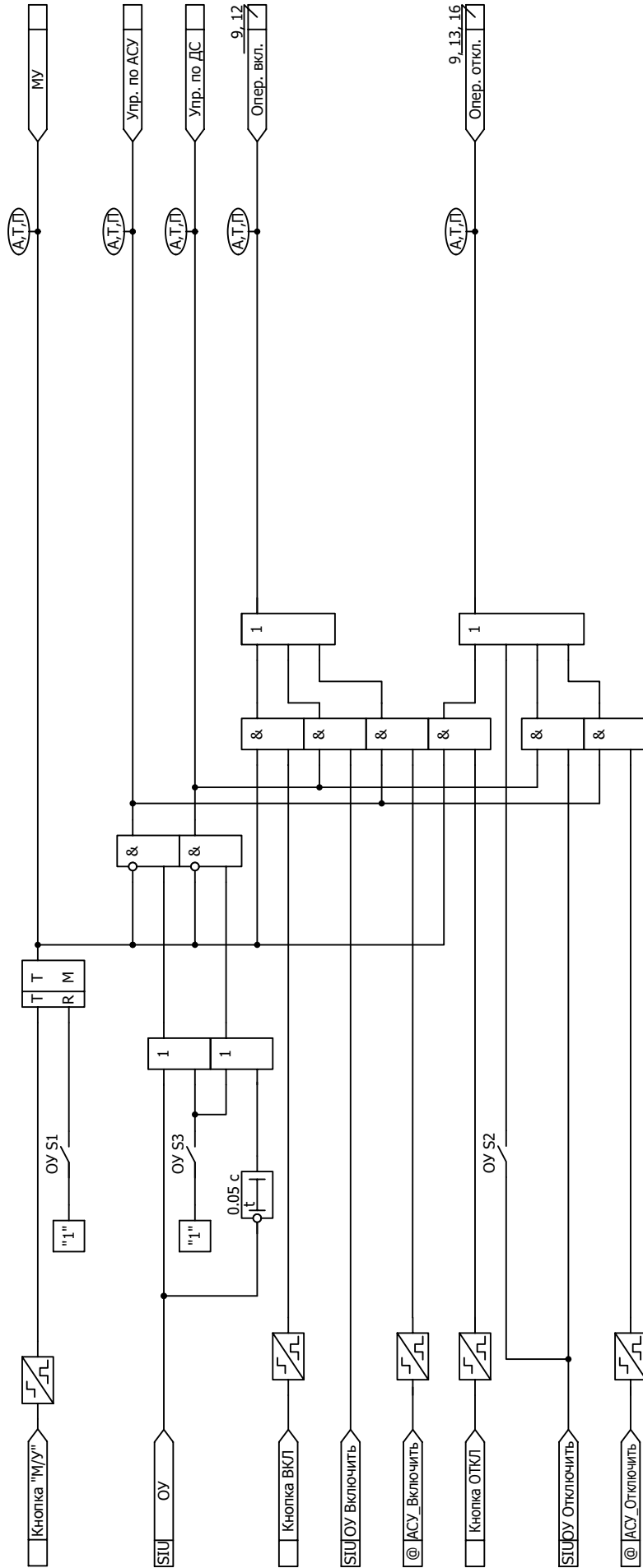


Рисунок Б.11 - Функциональная схема алгоритма формирования команд оперативного управления

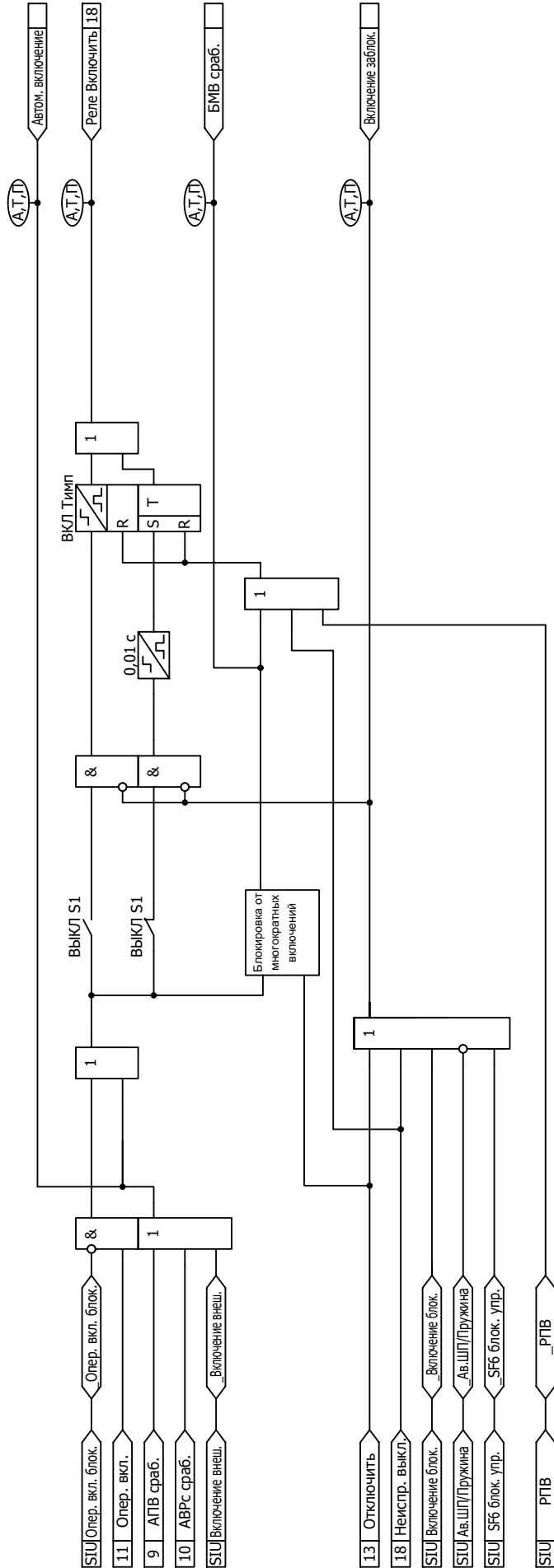


Рисунок Б.12 - Функциональная схема алгоритма управления выключателем - включение

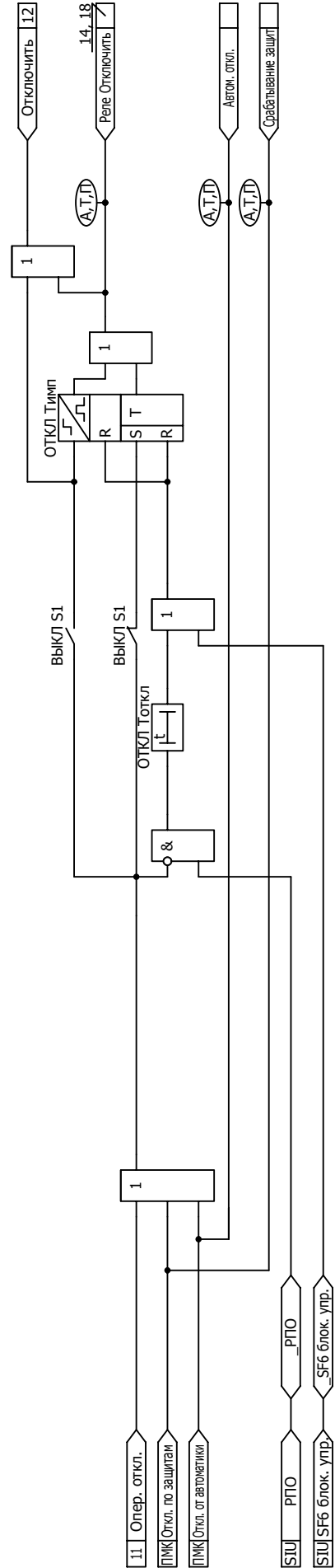


Рисунок Б.13 - Функциональная схема алгоритма управления выключателем - отключение

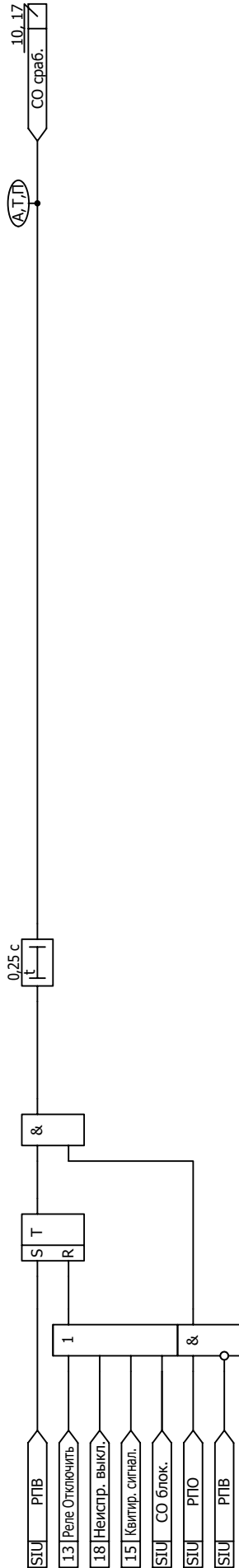


Рисунок Б.14 - Функциональная схема алгоритма обнаружения саморазвольного отключения выключателя

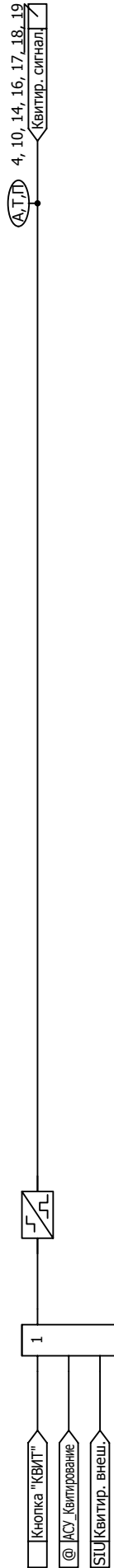


Рисунок Б.15 - Функциональная схема алгоритма квитирования

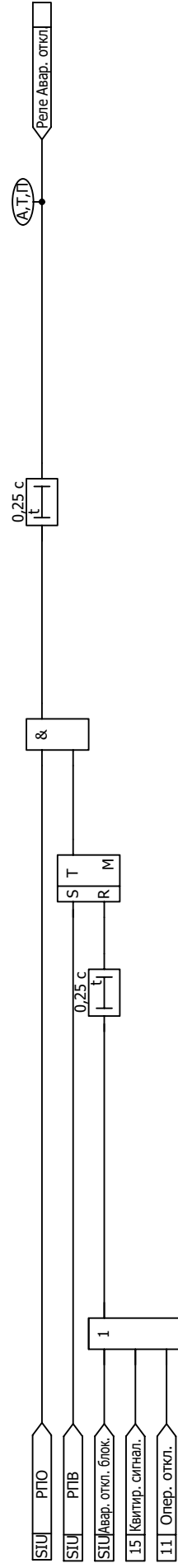


Рисунок Б.16 - Функциональная схема алгоритма сигнализации аварийного отключения

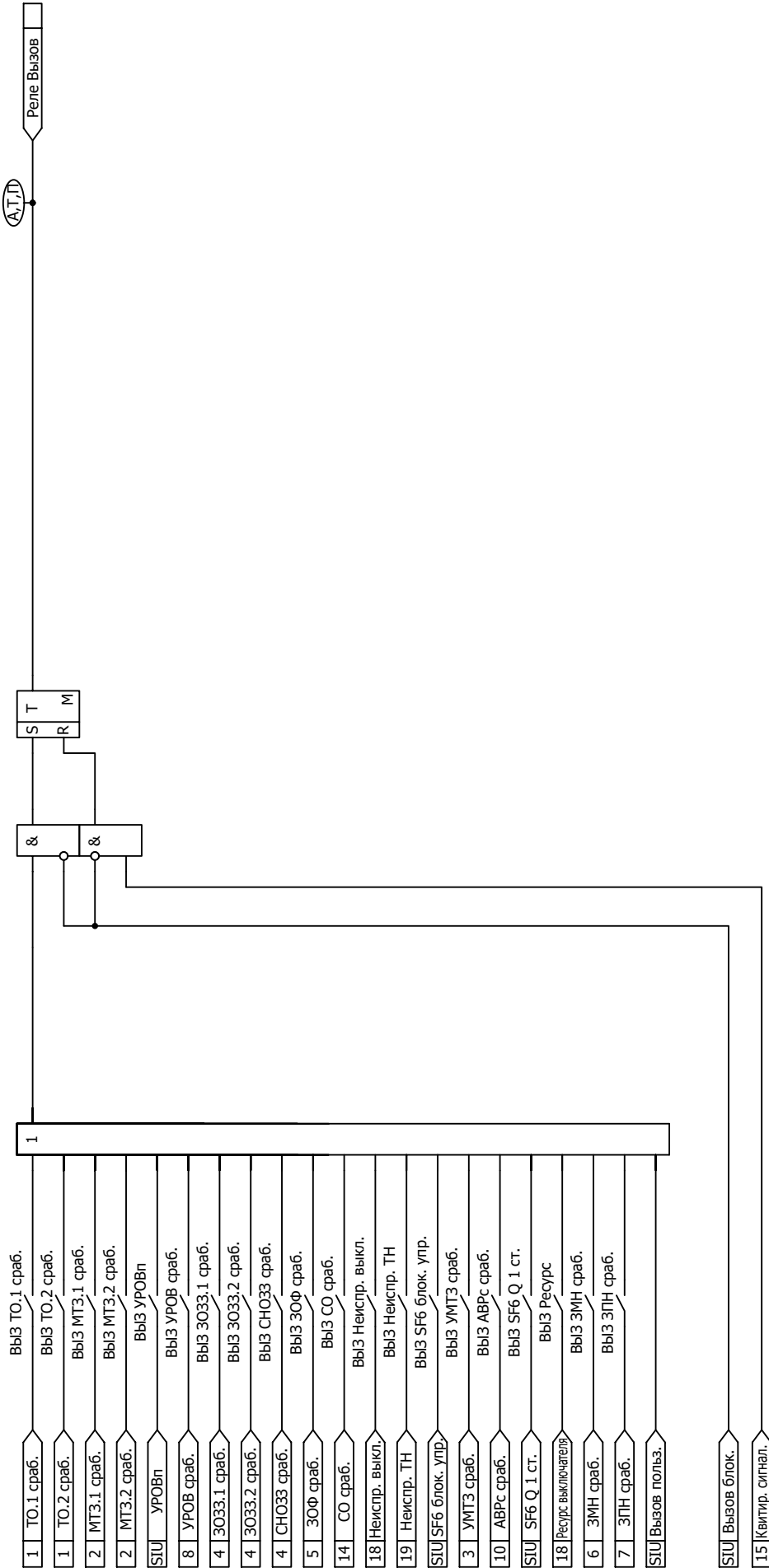


Рисунок Б.17 - Функциональная схема алгоритма вызова

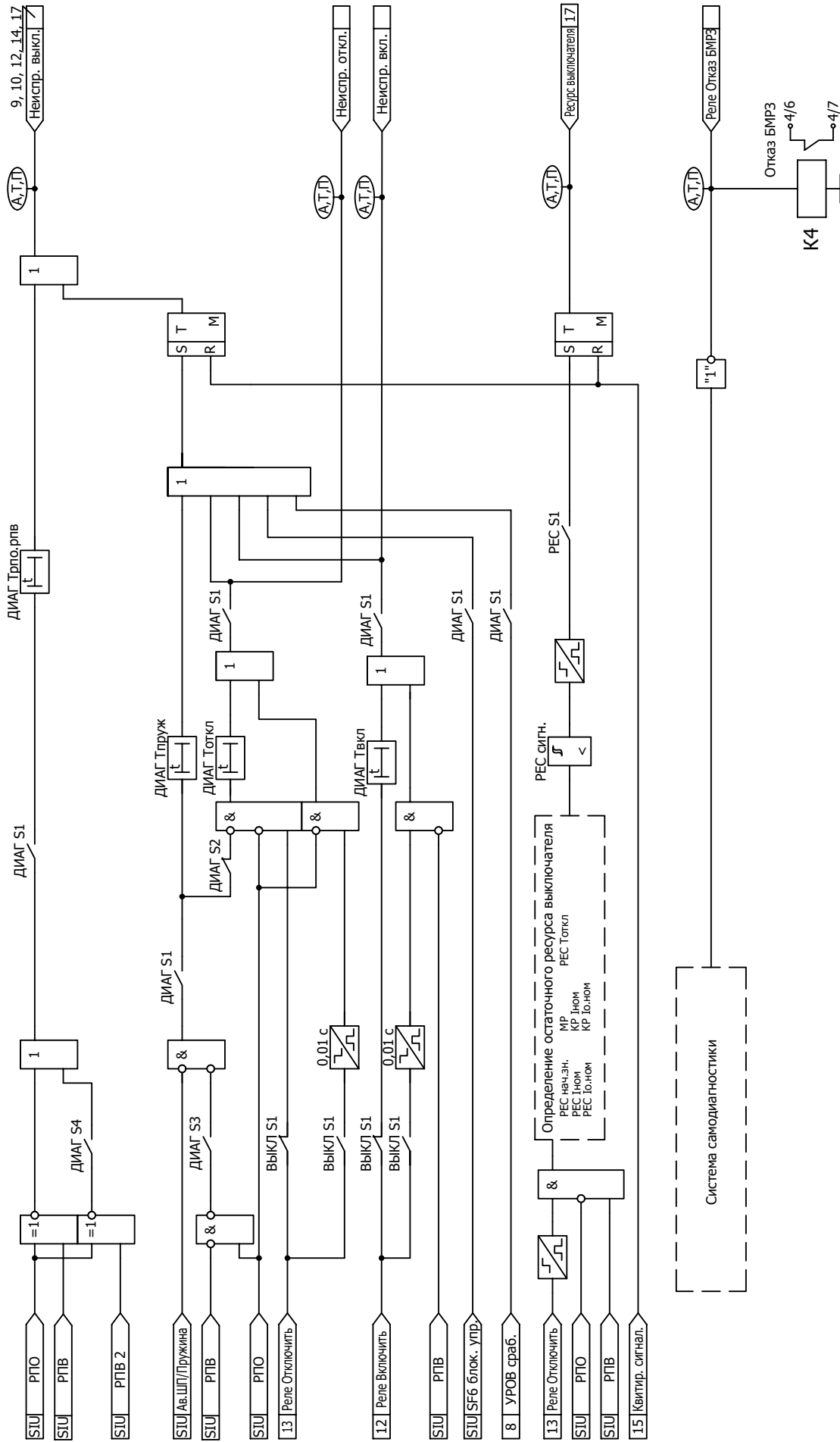


Рисунок Б.18 - Функциональная схема алгоритма диагностики

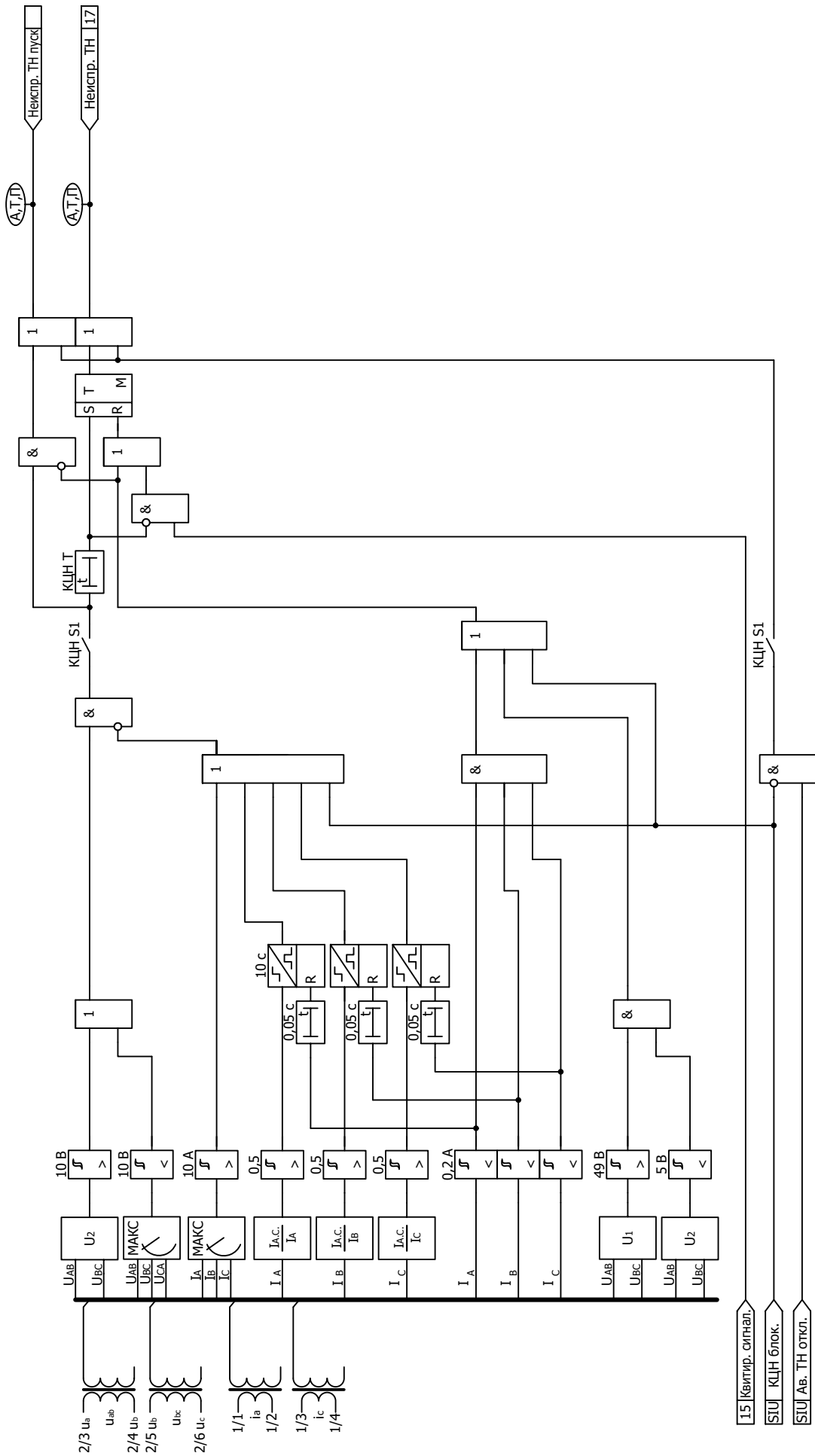


Рисунок Б.19 - Функциональная схема алгоритма контроля цепей напряжения

**Приложение В**  
(обязательное)

**Дополнительные пусковые органы схем ПМК**

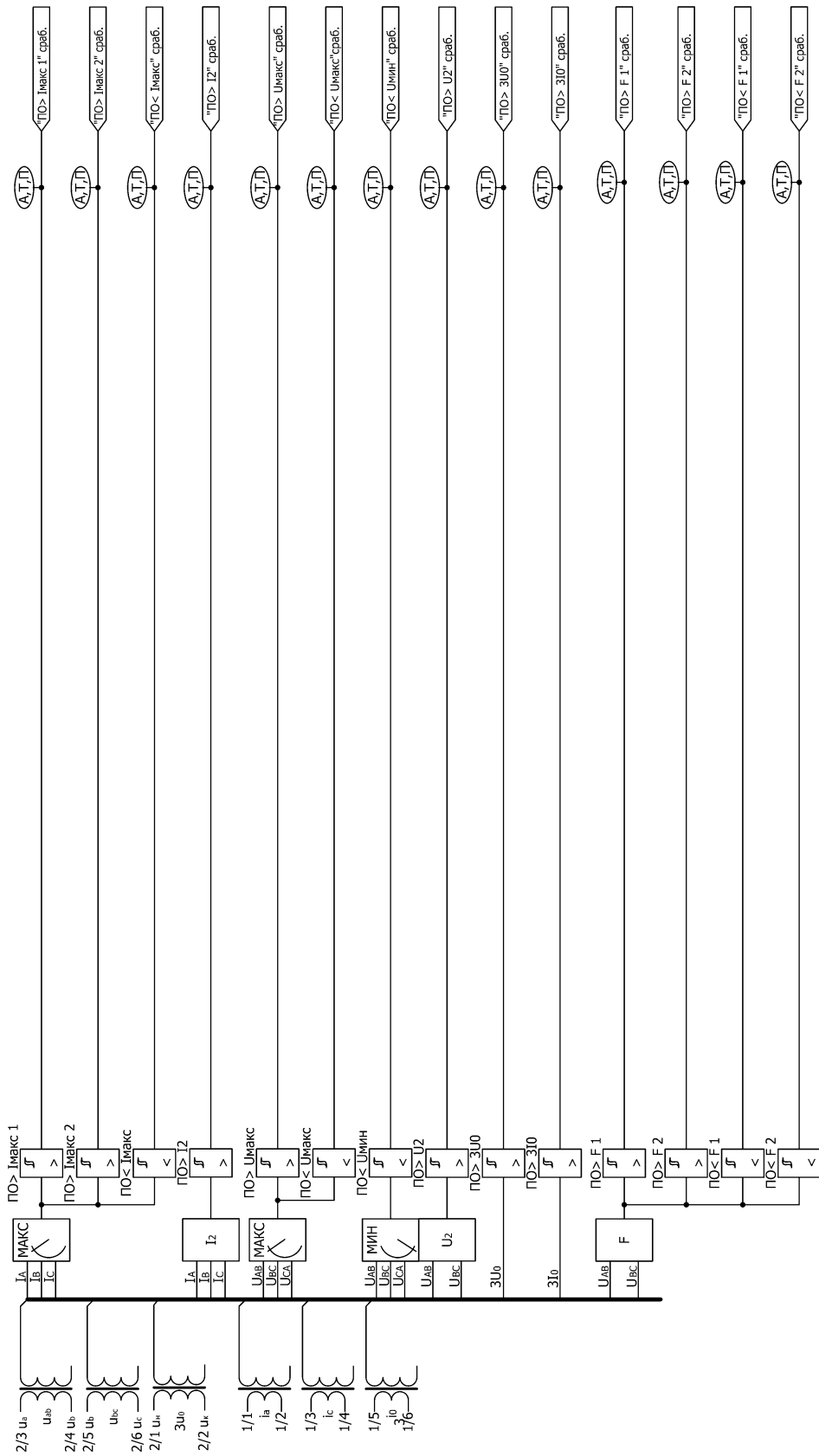


Рисунок В.01 - Функциональная схема алгоритма дополнительных пусковых органов

## Приложение Г (справочное)

### Определение направления мощности

Г.1 При использовании направленной защиты определение направления мощности реализовано с помощью РНМ в соответствии с угловой диаграммой, приведенной на рисунках Г.1 – Г.2.

Направление мощности (направление мощности нулевой последовательности) определяется уставкой угла "РНМ Фмч" ("РНМнп Фмч"), выбираемой из диапазона от минус  $180^\circ$  до плюс  $180^\circ$ .

Г.2 При междуфазных коротких замыканиях вблизи места установки защиты, сопровождающихся значительным снижением напряжения, РНМ (по фазным токам и линейным напряжениям) работает "по памяти". В этом случае при снижении действующего значения напряжения ниже 7 В в течение 200 мс РНМ сохраняет фазу напряжения предаварийного режима. По истечении 200 мс направление мощности фиксируется. При восстановлении значения напряжения выше 7 В РНМ возвращается к нормальной работе. Для готовности работы РНМ "по памяти" необходимо наличие напряжения выше 9 В в течение не менее 60 мс.

При неготовности функции ОНМ работать "по памяти" формируется логический сигнал недоверности.

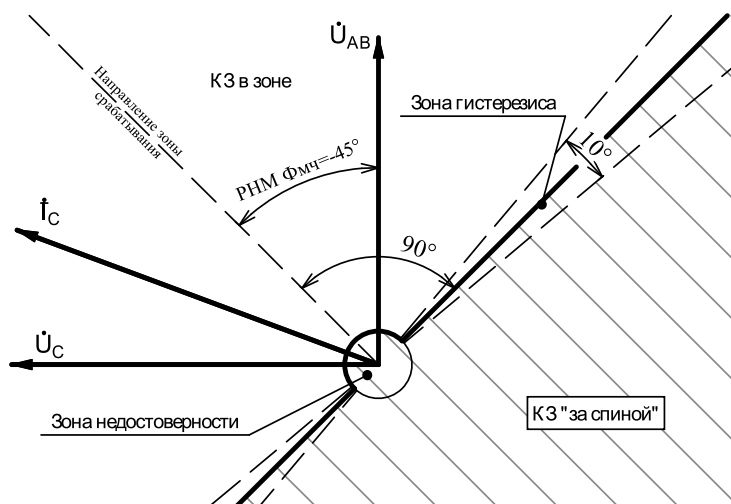


Рисунок Г.1 - Диаграмма направленности РНМ, включенного на ток  $I_C$  и напряжение  $U_{AB}$

Определение направления мощности осуществляется по значению фазового угла между током  $I_A$  ( $I_B$ ,  $I_C$ ) и напряжением  $U_{BC}$  ( $U_{CA}$ ,  $U_{AB}$ ) отдельно для каждой пары сигналов. Неправильная фазировка пар входных сигналов  $I_A$ ,  $U_{BC}$ ,  $I_B$ ,  $U_{CA}$  и  $I_C$ ,  $U_{AB}$  обнаруживается системой самодиагностики.

Г.3 Характеристика РНМ нулевой последовательности (РНМ НП) представлена на рисунке Г.2. РНМ НП работает по значению фазового угла между током  $3I_0$  и напряжением  $3U_0$ . Уставкой "РНМнп Фзоны" задается сектор срабатывания.

При работе ЗОЗЗ с контролем направления мощности нулевой последовательности для сетей с изолированной нейтралью рекомендуемое значение уставки "РНМнп Фмч" =  $90^\circ$ , с заземлением через высокоомный резистор - "РНМнп Фмч" =  $135^\circ$ , с заземлением через низкоомный резистор - "РНМнп Фмч" =  $180^\circ$ , с компенсированной нейтралью - "РНМнп Фмч" от минус  $160^\circ$  до минус  $180^\circ$  (только при обосновании расчетом уставок).

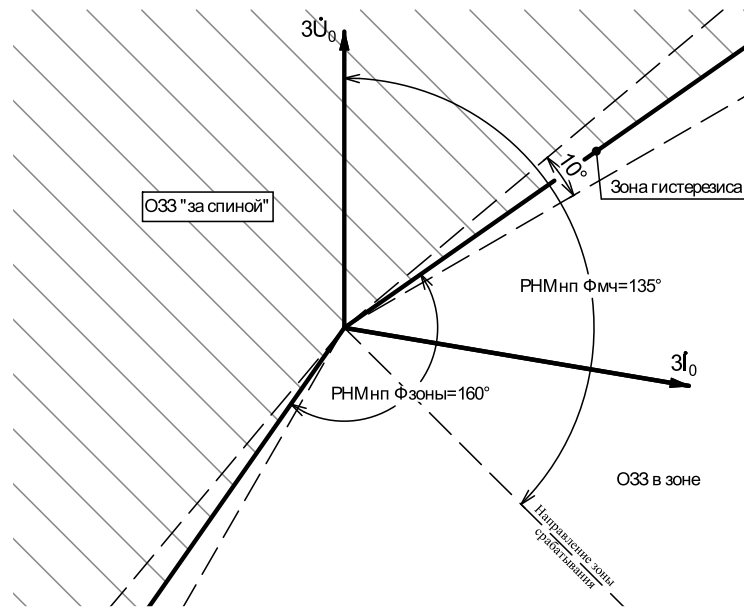


Рисунок Г.2 – Диаграмма направленности РНМ, включенного на ток и напряжение нулевой последовательности для сетей с изолированной нейтралью

## Приложение Д

(справочное)

### Рекомендации по проверке функции СНОЗЗ

#### Д.1 Назначение

Д.1.1 В сетях с изолированной нейтралью в связи с несовершенством трансформаторов тока нулевой последовательности, а также особенностями переходных процессов существует сложность определения присоединения с однофазным замыканием на землю.

Широкое распространение получил метод поиска ОЗЗ последовательным отключением/включением присоединений с контролем напряжения нулевой последовательности. Для минимизации числа переключений необходимо определить присоединение, на котором наличие повреждения наиболее вероятно. Для этого реализован селектор направления ОЗЗ (СНОЗЗ).

При выявлении возникновения однофазного замыкания на своем присоединении СНОЗЗ может выдавать сигнал на светодиод на лицевой панели. Таким образом, персонал, используя рекомендованную уточняющую информацию, при выполнении последовательных отключений/включений может выполнять операции в приоритетном порядке, минимизируя количество отключений ответственных технологических потребителей.

#### Д.2 Принцип действия

Д.2.1 СНОЗЗ работает на начальном участке переходного процесса. Пуск алгоритма осуществляется по скачкообразному увеличению напряжения  $3U_0$ . Срабатывание происходит при превышении напряжением нулевой последовательности  $3U_0$  заданной уставки с оценкой динамики изменения направления мощности нулевой последовательности ( $P_0$ ).

Д.2.2 На рисунке Д.1 показан пример схемы защищаемой сети. Процессы, происходящие при внутреннем и внешнем замыканиях, отличаются направлением мощности нулевой последовательности в момент замыкания. Это наглядно демонстрируется на рисунках Д.2 и Д.3.

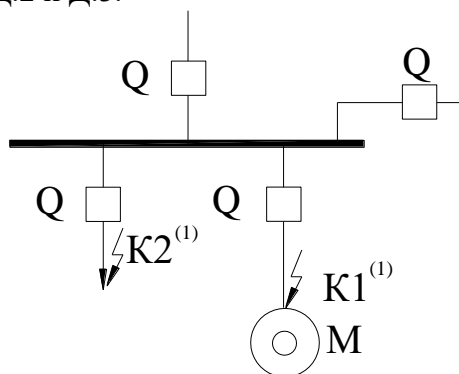


Рисунок Д.1 - Схема сети с изолированной нейтралью 6 - 10 кВ

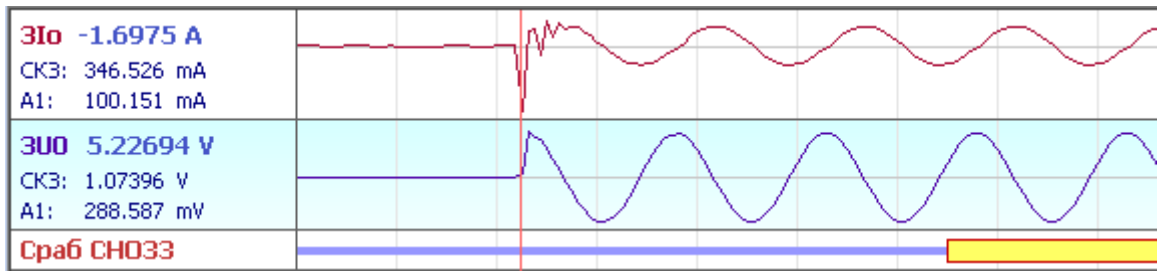


Рисунок Д.2 - Осциллограмма при внутреннем замыкании в точке К1

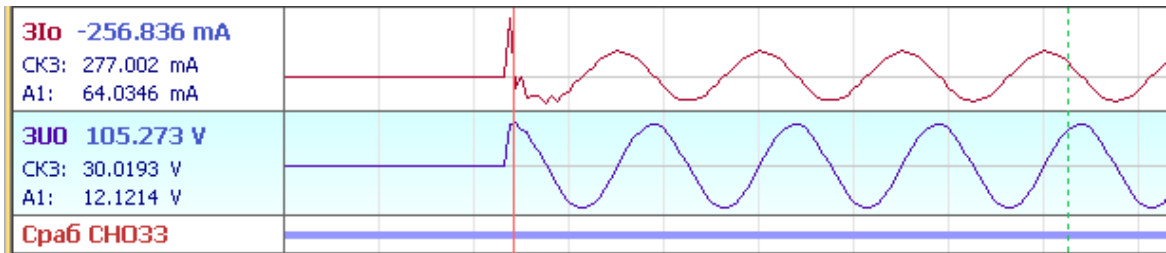


Рисунок Д.3 - Осциллограмма при внешнем замыкании в точке К2

Очень важно при производстве пуско-наладочных работ соблюдать правильное подключение как трансформатора тока нулевой последовательности, так и трансформатора напряжения. Это необходимо для правильного определения направления однофазного замыкания.

### Д.3 Расчет уставок

Д.3.1 Выбор уставок рекомендуется осуществлять на основании СТО ДИВГ-046-2017 "Терминалы релейной защиты синхронных и асинхронных электродвигателей 6 - 10 кВ. Расчет уставок. Методические указания" (поставляется по отдельному запросу).

### Д.4 Ввод уставок

Д.4.1 Ввести уставки в соответствии с таблицей Д.1.

Таблица Д.1 – Уставки функции СНОЗЗ

Уставка	Комментарий
ЗОЗЗ 3U0	Напряжение срабатывания НП ЗОЗЗ
СНОЗЗ S1	Ввод СНОЗЗ
СНОЗЗ S2	Тип нейтрали: [V] комп., резистивно-заземленная; [ ] изолированная

Д.5 Проверка срабатывания функции СНОЗЗ при однофазном замыкании в зоне срабатывания функции

Д.5.1 Выполнить квитирование сигнализации.

Д.5.2 Подать на вход "3I0" ток с действующим значением 1 А.

Д.5.3 Подать на вход "3U0" напряжение с действующим значением не менее 1,2·"ЗОЗЗ 3U0" с углом между током 3I<sub>0</sub> и напряжением 3U<sub>0</sub>, равным 125° (175°, программный ключ "СНОЗЗ S2" введён).

Д.5.4 Контроль срабатывания СНОЗЗ выполнять по наличию сигнала "СНОЗЗ сраб."

Д.6 Проверка несрабатывания функции СНОЗЗ при однофазном замыкании вне зоны срабатывания функции

Д.6.1 Выполнить квитирование сигнализации.

Д.6.2 Подать на аналоговый вход "3I0" ток с действующим значением 1 А.

Д.6.3 Подать на аналоговый вход "3U0" напряжение с действующим значением не менее  $1,2 \cdot "3OЗЗ 3U0"$  с углом между током 3I<sub>0</sub> и напряжением 3U<sub>0</sub>, равным уставке 305° (355°, программный ключ "СНОЗЗ S2" введён).

Д.6.4 Контроль несрабатывания СНОЗЗ выполнять по отсутствию сигнала "СНОЗЗ сраб."

## Приложение Е

(справочное)

### Описание функции определения места повреждения

Е.1 Функция определения места повреждения (ОМП) предназначена для работы в системах электроснабжения с изолированной или заземленной нейтралью с односторонним или двухсторонним питанием.

Функция ОМП обеспечивает:

- определение вида повреждения;
- определение расстояния до места повреждения при коротких замыканиях на воздушных и кабельных линиях без ответвлений, состоящих из восьми однородных участков (не более);
- определение расстояния до места повреждения при междуфазных КЗ в сетях с любым режимом нейтрали;
- определение расстояния до места повреждения при однофазных КЗ на землю в сетях с глухозаземленной нейтралью, с учетом влияния тока нулевой последовательности, сопротивления нулевой последовательности отпаечных трансформаторов, тока нулевой последовательности параллельной линии;
- определение расстояний при перемежающихся и/или переходящих КЗ при помощи встроенного алгоритма анализа достоверности результата (ААД);
- определение расстояний при кратковременных замыканиях с длительностью аварийного процесса не менее 0,04 с.

Функция ОМП нечувствительна к активному переходному сопротивлению КЗ, что обеспечивает корректное определение расстояния до места повреждения при не металлических КЗ.

Е.2 Функция ОМП начинает свою работу при подаче сигнала на назначаемый вход "Пуск ОМП" или подачей соответствующей команды по каналу АСУ.

При повторном пуске функции ОМП осуществляется сброс предыдущего расчетного значения.

В ходе работы функция осуществляет автоматический выбор поврежденных фаз и вычисление расстояния до места повреждения.

Вычисление расстояния для междуфазных замыканий производится по формуле (Е.1)

$$L_{\text{ОМП}} = L_p + \frac{\text{Im}(\dot{U}_k / \dot{i})}{X_k}, \quad (\text{Е.1})$$

где  $L_p$  – расстояние до начала участка линии  $k$ , км;

$\dot{U}_k$  – вектор напряжения контура КЗ в начале участка линии  $k$ , В;

$\dot{i}$  – вектор тока контура КЗ, А;

$X_k$  – удельное реактивное сопротивление прямой последовательности участка линии  $k$ , Ом/км.

Вычисление расстояния для междуфазных замыканий производится по формуле (Е.2)

$$L_{\text{ОМП}} = L_p + \frac{\text{Im}(\dot{U}_k / \dot{i}_{\text{пол}})}{\text{Im}\left(\underline{Z}_{1k} \cdot \frac{\dot{i}_k + \underline{K}_{CK} \cdot \dot{i}_{0k} + \underline{K}_{MK} \cdot \dot{i}_{\text{оп}}}{\dot{i}_{\text{пол}}}\right)}, \quad (\text{Е.2})$$

где  $L_p$  – расстояние до начала участка линии  $k$ , км;

$\dot{U}_k$  – вектор напряжения контура КЗ в начале участка линии  $k$ , В;

$\dot{i}_{\text{пол}}$  – вектор тока поляризации, равный вектору тока нулевой последовательности, А;

$\underline{Z}_{1k}$  – удельное полное комплексное сопротивление прямой последовательности участка линии  $k$ , Ом/км;

$\underline{I}_k$  – вектор тока контура КЗ на участке линии  $k$ , А;

$\underline{K}_{Ck}$  – комплексный коэффициент компенсации по току нулевой последовательности участка линии  $k$ , определяемый по заданным  $\underline{Z}_{1k}$  и  $\underline{Z}_{0k}$ ;

$\underline{Z}_{0k}$  – удельное полное комплексное сопротивление нулевой последовательности участка линии  $k$ , Ом/км;

$\underline{I}_{0k}$  – вектор тока нулевой последовательности на участке линии  $k$ , А;

$\underline{K}_{Mk}$  – комплексный коэффициент взаимоиנדукции с параллельной линией на участке линии  $k$ , определяемый по заданным  $\underline{Z}_{1k}$  и  $\underline{Z}_{Mk}$ ;

$\underline{Z}_{Mk}$  – удельное полное комплексное сопротивление взаимоиנדукции участка  $k$  с параллельной линией, Ом/км;

$\underline{I}_{0п}$  – вектор тока нулевой последовательности параллельной линии, А.

При работе функции ОМП для расчета напряжения в начале каждого участка линии используется метод "мысленного переноса измерительного прибора".

Встроенный ААД осуществляет статистический анализ параметров измеренных напряжений и токов и формирует сигнал разрешения. По сигналу разрешения от ААД осуществляется запоминание результата ОМП, полученного в текущем программном цикле, и сброс предыдущего значения, как менее достоверного. Если ААД не формирует сигнал разрешения, то результат расчета игнорируется и сохраняется значение, вычисленное ранее.

Расчет расстояния и оценка его достоверности осуществляются каждые 5 мс.

### Е.3 Параметры линии

Е.3.1 Точность вычисления расстояния до места КЗ существенно зависит от точности задания параметров защищаемой линии. Для повышения точности задания параметров неоднородной линии последняя разбивается на участки. Рекомендуется указывать длину участка с максимально возможной точностью.

Под участком линии понимается часть линии, на которой параметры (удельное реактивное сопротивление прямой последовательности) можно считать неизменными.

Количество участков должно составлять не более восьми.

Для работы алгоритма ОМП необходимо задать:

- количество участков "ОМП Nлин";
- длину каждого участка, "ОМП L(1)" – "ОМП L(8)", км;
- удельное реактивное сопротивление прямой последовательности участков линии "ОМП X1(1)" – "ОМП X1(8)", Ом/км, в первичных значениях сопротивления;
- коэффициенты трансформации трансформаторов тока и напряжения.

Е.3.2 Полученный результат ОМП может быть просмотрен с пульта, при помощи программного комплекса "Конфигуратор - МТ" или через каналы АСУ. Последний полученный результат ОМП фиксируется в пункте меню "Результат ОМП".

## Приложение Ж

(справочное)

### Расчет остаточного ресурса выключателя

#### Ж.1 Область применения и основные характеристики

Ж.1.1 В БФПО реализована функция расчета остаточного ресурса элегазовых и вакуумных выключателей при коммутациях с наличием тока в фазах. При каждом отключении ресурс выключателя снижается на значение, зависящее от значения отключаемого тока.

Ж.1.2 Отображение текущего ресурса выключателя осуществляется на дисплее пульта, в программном комплексе "Конфигуратор - МТ" и по каналам АСУ.

Ж.1.3 При замене выключателя присоединения, а также при проведении пуско-наладочных работ, предусмотрена возможность задания актуального значения текущего ресурса.

#### Ж.2 Уставки

Ж.2.1 Уставки по току функции расчета остаточного ресурса выключателя задаются во вторичных значениях.

Ж.2.2 Значение коммутационного ресурса задается в циклах включения – отключения (ВО).

#### Ж.3 Работа функции

Ж.3.1 Расчет остаточного ресурса выполняется в случае выполнения функции отключения выключателя. Расчет производят для максимального значения тока отключения ( $I_{\text{макс}}$ ). Максимальное значение тока отключения  $I_{\text{макс}}$  определяют на интервале времени, заданном уставкой "РЕС Тоткл", начиная от момента выдачи команды на отключение выключателя.

Ж.3.2 При токе отключения в диапазоне от нуля до номинального тока выключателя коммутационный ресурс (КР) рассчитывается по формуле (Ж.1)

$$\text{КР} = \text{МР} \cdot \left( \frac{\text{КР } I_{\text{НОМ}}}{\text{МР}} \right)^{\frac{I_{\text{макс}}}{\text{РЕС } I_{\text{НОМ}}}}, \quad (\text{Ж.1})$$

где МР – механический ресурс;

КР  $I_{\text{НОМ}}$  – коммутационный ресурс при номинальном токе;

$I_{\text{макс}}$  – максимальный ток при данном отключении, А;

РЕС  $I_{\text{НОМ}}$  – номинальный ток выключателя (вторичный), А.

При отсутствии информации о механическом ресурсе КР рассчитывается по формуле (Ж.2)

$$\text{КР} = \text{КР } I_{\text{НОМ}}. \quad (\text{Ж.2})$$

За один цикл включения – отключения значение ресурса уменьшается на величину отношения  $100/\text{КР}$ .

Ж.3.3 При токе отключения в диапазоне от номинального тока выключателя до номинального тока отключения выключателя коммутационный ресурс рассчитывают по формуле (Ж.3).

$$КР = КР_{I_{o.ном}} \cdot \left( \frac{КР_{I_{ном}}}{КР_{I_{o.ном}}} \right)^{\frac{\lg(РЭС_{I_{o.ном}}/I_{макс})}{\lg(РЭС_{I_{o.ном}}/РЭС_{I_{ном}})}}, \quad (Ж.3)$$

где  $КР_{I_{o.ном}}$  – коммутационный ресурс при номинальном токе отключения;  
 $РЭС_{I_{o.ном}}$  – номинальный ток отключения, А.

За один цикл включения – отключения значение ресурса уменьшается на величину отношения  $100/КР$ .

При токе отключения, превышающем номинальный ток отключения выключателя, расчетный остаточный коммутационный ресурс снижается до нуля, выключатель считается выработавшим свой ресурс.

Ж.3.4 На рисунке Ж.1 представлен пример зависимости коммутационного ресурса от максимального тока отключения при следующих входных параметрах:

$МР = 60\ 000$  отключений;

$КР_{I_{ном}} = 50\ 000$  отключений;

$КР_{I_{o.ном}} = 100$  отключений;

$РЭС_{I_{ном}} = 1000$  А;

$РЭС_{I_{o.ном}} = 20\ 000$  А.

Пунктиром показана зависимость при отсутствии данных о механическом ресурсе.

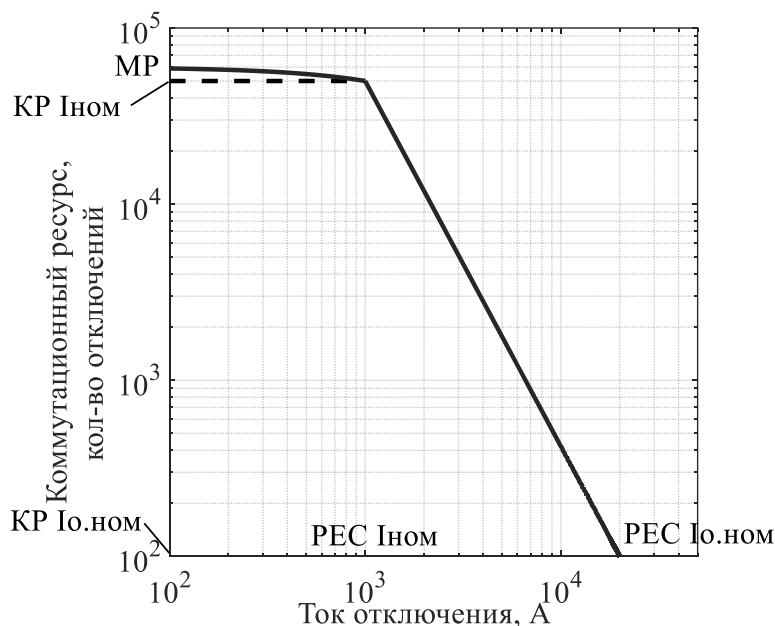


Рисунок Ж.1 – Зависимость КР выключателя от тока отключения

Ж.3.5 После коммутации остаточный коммутационный ресурс снижается на значение израсходованного ресурса.

## Перечень обозначений и сокращений

<b>А</b>	ААД -	Алгоритм анализа достоверности результата
	Ав. -	Авария
	АВР -	Автоматическое включение резерва
	АВРС -	Автоматический сетевой ввод резерва
	Автом. -	Автоматическое
	АПВ -	Автоматическое повторное включение
	АСУ -	Автоматизированная система управления
<b>Б</b>	Блок., бл. -	Блокировка
	БМВ -	Блокировка от многократных включений
	БМРЗ -	Блок микропроцессорный релейной защиты
	БФПО -	Базовое функциональное программное обеспечение
<b>В</b>	Внеш. -	Внешнее
	ВО -	Включение - отключение
	Выкл. -	Выключатель
<b>Д</b>	Дискр. -	Дискретный
	Доп. -	Дополнительная
	ДС -	Дискретный сигнал
	ДУ-АСУ -	Дистанционное управление по сигналам АСУ
	ДУ-ДС	Дистанционное управление по дискретным сигналам
<b>З</b>	ЗМН -	Защита минимального напряжения
	ЗОЗЗ -	Защита от однофазных замыканий на землю
	ЗОФ -	Защита от обрыва фаз и несимметрии нагрузки
	ЗПН -	Защита от повышения напряжения
<b>И</b>	Имп. режим -	Импульсный режим
<b>К</b>	КЗ -	Короткое замыкание
	Комп. -	Компенсированная
	КЦН -	Контроль цепей напряжения
<b>Л</b>	Лог. вход -	Логический вход
<b>М</b>	МТЗ -	Максимальная токовая защита
	МУ -	Местное управление
<b>Н</b>	Неиспр. -	Неисправность
	НП -	Нулевая последовательность
<b>О</b>	ОЗЗ -	Однофазное замыкание на землю
	ОМП -	Определение места повреждения
	ОНМ -	Определение направления мощности
	ОП -	Описание программы
	ОУ -	Оперативное управление

<b>П</b>	ПМК -	Программный модуль конфигурации
	ПО -	Пусковой орган
	ПОН -	Пусковой орган напряжения
	Пруж. -	Пружина
	ПС -	Пункт секционирования
	ПЭВМ -	Персональная электронно-вычислительная машина
<b>Р</b>	РЗиА -	Релейная защита и автоматика
	РНМ -	Реле направления мощности
	РНМ НП -	Реле направления мощности нулевой последовательности
	РПВ -	Реле положения включено
	РПО -	Реле положения отключено
	РЭ -	Руководство по эксплуатации
<b>С</b>	с/мин	Секунды или минуты
	СНОЗЗ -	Селектор направления однофазного замыкания на землю
	СО -	Самопроизвольное отключение
	Сраб. -	Срабатывание
	С.ш. -	Секция шин
<b>Т</b>	ТН -	Трансформатор напряжения
	ТО -	Токовая отсечка
	ТТ -	Трансформатор тока
	ТТНП -	Трансформатор тока нулевой последовательности
<b>У</b>	Уд. -	Удельное
	УМТЗ -	Ускорение максимальной токовой защиты
	Упр. -	Управление
	УРОВ -	Устройство резервирования при отказе выключателя
<b>Ч</b>	ЧАПВ -	Автоматическое повторное включение по частоте
<b>Ш</b>	ШП -	Шинка питания
<b>Э</b>	ЭМ -	Электромагнит

