НТЦ "Механотроника"

27.12.31.000

код продукции при поставке на экспорт

Утвержден ДИВГ.648228.093-00.03 РЭ-ЛУ



БЛОК МИКРОПРОЦЕССОРНЫЙ РЕЛЕЙНОЙ ЗАЩИТЫ БМР3-120-ВВ-01

Руководство по эксплуатации

ДИВГ.648228.093-00.03 РЭ

БФПО-120-ВВ-01_01 от 23.03.2021

Содержание

Лист

5
5
5
5
6
6
7
10
10
10
19
19
23
29
30
36
39
58
62

Литера А Листов 71 Формат А4 Настоящее руководство по эксплуатации (далее - РЭ) предназначено для ознакомления с возможностями, принципами работы, конструкцией и правилами эксплуатации блоков микропроцессорных релейной защиты БМРЗ-120-ВВ-01 (ВВ - вводной выключатель).

Настоящее РЭ распространяется на следующие исполнения БМРЗ-120-ВВ-01, различающиеся номинальным значением напряжения оперативного тока, составом коммуникационных интерфейсов, наличием протокола МЭК 61850, исполнением пульта, и имеющие полное условное наименование (код) в соответствии с таблицей 1.

Таблица 1 - Исполнения БМРЗ-120-ВВ-01

Обозначение	Полное условное наименование (код)	Номинальное напряжение	Состав коммуникационных интерфейсов для связи с АСУ, наличие МЭК 61850				
	\ ,	ие пульта - встроенный					
ДИВГ.648228.093-50	БМР3-120-1-Д- BB-01	Переменное 100 В, постоянное 110 В	Два RS-485, два Ethernet 10/100 BASE-TX				
ДИВГ.648228.093-51	БМР3-120-1-Д- O-BB-01	Переменное 100 В, постоянное 110 В	Два RS-485, два Ethernet 100 BASE-FX				
ДИВГ.648228.093	БМР3-120-2-Д- BB-01	Переменное 220 В, постоянное 220 В	Два RS-485, два Ethernet 10/100 BASE-TX				
ДИВГ.648228.093-01	БМР3-120-2-Д- O-BB-01	Переменное 220 В, постоянное 220 В	Два RS-485, два Ethernet 100 BASE-FX				
ДИВГ.648228.093-02	БМР3-120-4-Д- BB-01	Постоянное 220 B ¹⁾	Два RS-485, два Ethernet 10/100 BASE-TX				
ДИВГ.648228.093-03	БМР3-120-4-Д- O-BB-01	Постоянное 220 B ¹⁾	Два RS-485, два Ethernet 100 BASE-FX				
ДИВГ.648228.193-50	БМР3-120-1-Д- М-ВВ-01	Переменное 100 В, постоянное 110 В	Два RS-485, два Ethernet 10/100 BASE-TX и МЭК 61850 ²⁾				
ДИВГ.648228.193-51	БМР3-120-1-Д- ОМ-ВВ-01	Переменное 100 В, постоянное 110 В	Два RS-485, два Ethernet 100 BASE-FX и МЭК 61850 ²⁾				
ДИВГ.648228.193	БМР3-120-2-Д- М-ВВ-01	Переменное 220 В, постоянное 220 В	Два RS-485, два Ethernet 10/100 BASE-TX и МЭК 61850 ²⁾				
ДИВГ.648228.193-01	БМР3-120-2-Д- ОМ-ВВ-01	Переменное 220 В, постоянное 220 В	Два RS-485, два Ethernet 100 BASE-FX и МЭК 61850 ²⁾				
ДИВГ.648228.193-02	БМР3-120-4-Д- М-ВВ-01	Постоянное 220 В ¹⁾	Два RS-485, два Ethernet 10/100 BASE-TX и МЭК 61850 ²⁾				
ДИВГ.648228.193-03	БМР3-120-4-Д- ОМ-ВВ-01	Постоянное 220 В ¹⁾	Два RS-485, два Ethernet 100 BASE-FX и МЭК 61850 ²⁾				
	Исполнение пульта - вынесенный						
ДИВГ.648228.094-50	БМР3-120-1-П- BB-01	Переменное 100 B, постоянное 110 B	Два RS-485, два Ethernet 10/100 BASE-TX				
ДИВГ.648228.094-51	БМР3-120-1-П- О-ВВ-01	Переменное 100 В, постоянное 110 В	Два RS-485, два Ethernet 100 BASE-FX				

Обозначение	Полное условное наименование (код)	Номинальное напряжение	Состав коммуникационных интерфейсов для связи с ACУ, наличие МЭК 61850
ДИВГ.648228.094	БМР3-120-2-П- BB-01	Переменное 220 В, постоянное 220 В	Два RS-485, два Ethernet 10/100 BASE-TX
ДИВГ.648228.094-01	БМР3-120-2-П- О-ВВ-01	Переменное 220 В, постоянное 220 В	Два RS-485, два Ethernet 100 BASE-FX
ДИВГ.648228.094-02	БМР3-120-4-П- BB-01	Постоянное 220 B ¹⁾	Два RS-485, два Ethernet 10/100 BASE-TX
ДИВГ.648228.094-03	БМР3-120-4-П- О-ВВ-01	Постоянное 220 B ¹⁾	Два RS-485, два Ethernet 100 BASE-FX
ДИВГ.648228.194-50	БМР3-120-1-П- М-ВВ-01	Переменное 100 В, постоянное 110 В	Два RS-485, два Ethernet 10/100 BASE-TX и МЭК 61850 ²⁾
ДИВГ.648228.194-51	БМР3-120-1-П- ОМ-ВВ-01	Переменное 100 В, постоянное 110 В	Два RS-485, два Ethernet 100 BASE-FX и МЭК 61850 ²⁾
ДИВГ.648228.194	БМР3-120-2-П- М-ВВ-01	Переменное 220 В, постоянное 220 В	Два RS-485, два Ethernet 10/100 BASE-TX и МЭК 61850 ²⁾
ДИВГ.648228.194-01	БМР3-120-2-П- ОМ-ВВ-01	Переменное 220 В, постоянное 220 В	Два RS-485, два Ethernet 100 BASE-FX и МЭК 61850 ²⁾
ДИВГ.648228.194-02	БМР3-120-4-П- М-ВВ-01	Постоянное 220 В ¹⁾	Два RS-485, два Ethernet 10/100 BASE-TX и МЭК 61850 ²⁾
ДИВГ.648228.194-03	БМР3-120-4-П- ОМ-ВВ-01	Постоянное 220 B ¹⁾	Два RS-485, два Ethernet 100 BASE-FX и МЭК 61850 ²⁾

 $^{^{1)}}$ При подключении дискретного входа блока этого исполнения следует соблюдать полярность входного сигнала.

В настоящем РЭ приведены следующие приложения:

- приложение А "Схема электрическая подключения";
- приложение Б "Алгоритмы функций защит, автоматики и управления";
- приложение В "Дополнительные элементы схем ПМК";
- приложение Г "Адресация параметров в АСУ".

К работе с БМРЗ-120-ВВ-01 допускается персонал, имеющий допуск не ниже третьей квалификационной группы по электробезопасности.

ВНИМАНИЕ: В БМРЗ-120-ВВ-01 УСТАНОВЛЕНО БАЗОВОЕ ФУНКЦИОНАЛЬНОЕ ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ (БФПО) ВЕРСИЯ 01. ЗАВОДСКИЕ ЗНАЧЕНИЯ УСТАВОК ПРИВЕДЕНЫ В П. 2.5. ПАРАМЕТРЫ НАСТРОЙКИ ПОДЛЕЖАТ ИЗМЕНЕНИЮ ПОТРЕБИТЕЛЕМ ПОД КОНКРЕТНОЕ ЗАЩИЩАЕМОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ!

²⁾ Количество виртуальных входов / выходов - 128 / 40 (GOOSE - сообщение о событии).

При изучении и эксплуатации БМРЗ-120-ВВ-01 необходимо дополнительно руководствоваться следующими документами:

- руководством по эксплуатации "Блок микропроцессорный релейной защиты БМРЗ. Руководство по эксплуатации" ДИВГ.648228.097 РЭ, в котором приведено описание характеристик, общих для семейства БМРЗ;
 - паспортом ДИВГ.648228.092 ПС;
- руководством оператора "Программный комплекс "Конфигуратор МТ". Руководство оператора".

1 Назначение

1.1 Блоки микропроцессорные релейной защиты БМРЗ: ДИВГ.648228.093, ДИВГ.648228.093-01, ДИВГ.648228.093-02, ДИВГ.648228.093-03, ДИВГ.648228.093-50, ДИВГ.648228.093-51, ДИВГ.648228.094, ДИВГ.648228.094-01, ДИВГ.648228.094-02, ДИВГ.648228.094-03, ДИВГ.648228.094-50, ДИВГ.648228.094-51, ДИВГ.648228.193, ДИВГ.648228.193-01, ДИВГ.648228.193-02, ДИВГ.648228.193-03, ДИВГ.648228.193-50, ДИВГ.648228.193-51, ДИВГ.648228.194, ДИВГ.648228.194-01, ДИВГ.648228.194-02, ДИВГ.648228.194-03, ДИВГ.648228.194-50, ДИВГ.648228.194-51 (далее - блок) предназначены для выполнения функций релейной защиты, автоматики, управления и сигнализации присоединений вводных выключателей напряжением 6 - 10 кВ.

2 Технические характеристики

2.1 Оперативное питание

2.1.1 Требования к оперативному питанию приведены в общем руководстве по эксплуатации ДИВГ.648228.097 РЭ.

2.2 Аналоговые входы

2.2.1 Перечень аналоговых входов блока приведен в таблице 2.

Таблица 2 - Аналоговые входы

	Наименование сигнала	Диапазон контролиру- емых значений	Обозначение в функциональных схемах
1	Фазный ток I _A	От 0,25 до 250,00 А	I_A
2	Фазный ток I _B	От 0,25 до 250,00 А	I_{B}
3	Фазный ток $I_{\rm C}$	От 0,25 до 250,00 А	I_{C}
4	Линейное напряжение U _{AB} с шинного трансформатора напряжения (TH)	От 2 до 260 В	$ m U_{AB}$
5	Линейное напряжение U _{BC} с шинного ТН	От 2 до 260 В	U_{BC}
6	Линейное напряжение U_{BC} с TH до выключателя ввода	От 2 до 260 В	$ m U_{BHP}$
7	Напряжение нулевой последовательности с шинного ТН	От 2 до 260 В	$3U_0$

Подробные характеристики аналоговых входов приведены в общем руководстве по эксплуатации ДИВГ.648228.097 РЭ.

Схема подключения аналоговых входов приведена в приложении А.

2.3 Дискретные входы

2.3.1 Перечень дискретных входов базового исполнения блока приведен в таблице 3. Любой дискретный вход блока может быть назначен на свободно назначаемое реле (см. таблицу 4).

Таблица 3 - Дискретные входы

Н	Іаименование сигнала	Функция сигнала	Обозначение цепи во вторичных схемах РЗА
1	ОПЧ [1R]	Реле положения выключателя - от-ключено	3/1, 3/2
2	[Я2] РПВ	Реле положения выключателя - включено	3/3, 3/2
3	[ЯЗ] ОУ Отключить	Оперативное управление выключателем - отключение	3/5, 3/6
4	[Я4] ОУ Включить	Оперативное управление выклю- чателем - включение	3/7, 3/6
5	[Я5] Вход		3/9, 3/10
6	[Я6] Вход	Свободно назначаемый вход	3/11, 3/10
7	[Я7] Вход		3/12, 3/10
8	[Я8] Ав. ШП/Пружина	Контроль готовности выключателя	3/14, 3/15
9	[Я9] Вход	Свободно назначаемый вход	3/17, 3/18
10	[Я10] Вход	Свооодно назначасмый вход	3/20, 3/21

В таблице 3 принято следующее обозначение для дискретных входов X/YY, где X - маркировка соединителя, YY - номер контакта (например, 3/9, 3/10).

Характеристики дискретных входов приведены в общем руководстве по эксплуатации ДИВГ.648228.097 РЭ.

2.4 Дискретные выходы

2.4.1 Перечень дискретных выходов базового исполнения блока приведен в таблице 4.

Таблица 4 - Дискретные выходы

Н	аименование сигнала	Контакт	Функция сигнала	Обозначение цепи во вторичных схемах РЗА
1	[К1] Отключить	Замыкающий	Отключение выключателя	4/1, 4/2
2	[К2] Включить	(нормально	Включение выключателя	4/3, 4/2
3	[К3] Авар. отключение	разомкнутый)	Аварийная сигнализация	4/5, 4/6
4	[К4] Отказ БМРЗ	Размыкающий (нормально замкнутый)	Отказ блока	4/7, 4/6
5	[К5] Вызов	Замыкающий (нормально	Предупредительная сигнализация	4/9, 4/10
6	[К6] Выход	разомкнутый)	Свободно назначаемое реле	4/12, 4/13

БМР3-120-ВВ-01

Н	Наименование сигнала Контакт		Функция сигнала	Обозначение цепи во вторичных схемах РЗА
7	[К7] Выход	Переключаю- щий	C5	4/15, 4/16, 4/17
8	[К8] Выход	Замыкающий	Свободно назначаемое	4/19, 4/20
9	[К9] Выход	(нормально	реле	4/22, 4/23
10	[К10] Выход	разомкнутый)		4/24, 4/23

В таблице 4 принято следующее обозначение для дискретных выходов X/YY, где X - маркировка соединителя, YY - номер контакта (например, 4/9, 4/10).

Характеристики дискретных выходов приведены в общем руководстве по эксплуатации ДИВГ.648228.097 РЭ.

2.5 Характеристики функций блока

- 2.5.1 Уставки защит и автоматики
- 2.5.1.1 Параметры уставок защит и автоматики блока приведены в таблице 5.
- 2.5.1.2 Параметры уставок приведены во вторичных значениях.

Таблица 5 - Уставки защит и автоматики

Функ- ция	Уставка		цская новка	Диапазон	Дискрет- ность	Коэффициент возврата
ции		Пр. 1	Пр. 2		поств	возврата
ТО	TO PT1	3,00 A	3,00 A	Om 1 00 mg 200 00 A		
10	TO PT2	2,50 A	2,50 A	От 1,00 до 200,00 А	0,01 A	0,95 - 0,98
	MT3 PT1	2,00 A	2,00 A	От 0,50 до 200,00 А		
	К	0,050	0,050	От 0,050 до 1,200	0,001	-
	МТЗ зав.хар ¹⁾	1	1	От 1 до 4	1	-
MT3	MT3 PT2	1,50 A	1,50 A	От 0,25 до 200,00 А	0,01 A	0,95 - 0,98
	МТЗ РН Ил	70 B	70 B	От 20 до 80 В	1 D	1,03 - 1,07
	MT3 PH U2	5 B	5 B	От 5 до 20 В	1 B	0,95 - 0,98
	Фмч ²⁾	- 30°	- 30°	От - 90° до + 90°	1°	-
VAATO	УМТЗ РН1 Ивст	20 D	20 D	От 20 до 80 В	1 B	
УМТ3	УМТЗ РН2 Ивст	20 B	20 B	От 20 до 240 В		0.05 0.09
ЛЗШ	ЛЗШ РТ	2,00 A	2,00 A	От 0,50 до 200,00 А	0.01.4	0,95 - 0,98
Дг3	Дг3 РТ	2,50 A	2,50 A	От 0,25 до 200,00 А	0,01 A	
	ЗПП РЧ1 ³⁾	49,0 Гц	49,0 Гц	On 45 O to 50 O Fy	0.1 Γν	
ЗПП	ЗПП РЧ2 ³⁾	48,0 Гц	48,0 Гц	От 45,0 до 50,0 Гц	0,1 Гц	-
	ЗПП РТ	0,50 A	0,50 A	От 0,15 до 1,00 А	0,01 A	0,95 - 0,98
O33	O33 PH	15 B	15 B	От 5 до 20 В	1 B	0,93 - 0,98
	20A DT1	1 00 4	1 00 4	От 0,20 до 0,69 А		0,80 - 0,98
204	3ОФ РТ1	1,00 A	1,00 A	От 0,70 до 20,00 А	0,01 A	0,95 - 0,98
3ОФ	3ОФ РТ2	0,50 A	0,50 A	От 0,10 до 1,00 А		1,03 - 1,07
	ЗОФ К	0,50	0,50	От 0,10 до 1,00	0,01	0,95 - 0,98

		Завод	тская			
Функ-	Уставка		ювка	Диапазон	Дискрет-	Коэффициент
ция		Пр. 1	Пр. 2		ность	возврата
DMII	3MH PH	70 B	70 B	От 20 до 80 В		1.02 1.07
ЗМН	ЗМН РНф	40 B	40 B	От 5 до 80 В	1 B	1,03 - 1,07
3ПН	ЗПН РН	110 B	110 B	От 100 до 200 В		0,95 - 0,98
УРОВ	УРОВ РТ	0,25 A	0,25 A	От 0,25 до 5,00 А	0,01 A	-
	ABP PH1 Uл	90 B	90 B	От 20 до 100 В		1,03 - 1,07
ABP	ABP PH U2	5 B	5 B	От 5 до 20 В	1 B	0,95 - 0,98
Abr	ABP PH2 Uл	200 B	200 B	От 40 до 240 В		1,03 - 1,07
	АВР РЧ	48,0 Гц	48,0 Гц	От 45,0 до 50,0 Гц	0,1 Гц	-
מוום	ВНР РН1 Ил	210 B	210 B	От 40 до 260 В	1 D	0,95 - 0,98
BHP	ВНР РН2 Uл	10 B	10 B	От 2 до 100 В	1 B	1,03 - 1,07
	PABP PH1 Uл	95 B	95 B	От 20 до 99 В		
DADD	PABP PH U2	5 B	5 B	От 5 до 20 В	1 B	0,95 - 0,98
PABP	PABP PH2 Uл	220 B	220 B	От 40 до 240 В		
	РАВР РЧ	49,0 Гц	49,0 Гц	От 45,0 до 50,0 Гц	0,1 Гц	-
Į	Синх. U>	20 B	20 B	От 20 до 99 В		0,95 - 0,98
H3N	Синх. U2<	5 B	5 B	От 5 до 20 В	1 B	1,03 - 1,07
ОНО	Синх. dU	ЭБ	ЭБ	От 5 до 80 В		0,95 - 0,98
Синхронизм	Синх. dF	0,05 Гц	0,05 Гц	От 0,05 до 2,00 Гц	0,01 Гц	
CMF	Синх. Ф	10°	10°	От 5° до 90°	1°	
	Синх. Фпов	0°	$0_{\rm o}$	От - 90° до + 90°	1	
Я	Іном	1,50 A		От 0,50 до 500,00 А	0,01 A	
c rear	Іо.ном	25,	00 A	От 0,50 до 4000,00 А	0,01 A	-
урс	Тек. ресурс 0 % мр ¹⁾		%	От 0 % до 100 %	1 %	
Эес			000	0=0==100000		
F BIK.	КР Іном ¹⁾	50	000	От 0 до 100000	1	
В	КР Іо.ном ¹⁾	1	00	От 0 до 500		

¹⁾ Уставка в АСУ передается в целочисленном формате.
2) Единая уставка для алгоритмов МТЗ, ТО, ЗПП.
3) Для уставок "ЗПП РЧ1", "ЗПП РЧ2" возврат происходит при значении частоты выше уставки на 0,1 Гц.

2.5.2 Уставки по времени

2.5.2.1 Параметры уставок по времени блока приведены в таблице 6.

Таблица 6 - Уставки по времени

Финица	Уставка	Заводская установка Пр. 1 Пр. 2		Пуучуча	Пуусуна стуус сту
Функция	уставка			Диапазон	Дискретность
ТО	ТОТ	0,30 c	0,30 c	От 0,00 до 10,00 с	
10	MT3 T1-1	1,00 c	1,00 c		
MT3	MT3 T1-2	0,00 c	0,00 c	От 0,00 до 60,00 с	
1,113	MT3 T2	9,00 c	9,00 c	От 0,10 до 180,00 с	
УМТ3	УМТЗ Т	0,10 c	0,10 c	От 0,00 до 1,00 с	
ЛЗШ	ЛЗШ Т	0,15 c	0,15 c	От 0,10 до 1,00 с	
ЗПП	ЗПП Т			От 0,00 до 10,00 с	
O33	O33 T	2,00 c	2,00 с	От 0,00 до 20,00 с	
ЗОФ	3ОФ Т	5,00 c	5,00 c	От 0,10 до 20,00 с	
	ЗМН Т	,	,		
ЗМН	ЗМН Тф	1,00 c	1,00 c	От 0,05 до 100,00 с	
ЗПН	ЗПН Т	2,00 c	2,00 c	От 0,00 до 100,00 с	
УРОВ	УРОВ Т	1,00 c	1,00 c	От 0,10 до 2,00 с	
31 OB	ABP T1	0,50 c	0,50 c	От 0,10 до 60,00 с	
	ABP T2	0,03 c	0,03 c	От 0,01 до 60,00 с	
ABP	ABP T3	1,00 c	1,00 c	От 0,10 до 10,00 с	
	ABP T4	0,00 c	0,00 c	От 0,00 до 40,00 с	
	BHP T1	3,00 c	3,00 c	От 1,00 до 60,00 с	0,01 c
BHP	BHP T2	·	,	От 0,10 до 30,00 с	·
	AΠB T1	0,50 c	0,50 c	От 0,30 до 10,00 с	
АПВ	АПВ Т2	2,00 c	2,00 c	От 0,30 до 300,00 с	
	АПВ Т3	12,00 c	12,00 c	От 1,00 до 30,00 с	
G	Твкл. собств. ¹⁾	0,05 c	0,05 c	От 0,00 до 2,00 с	
Синхронизм	СИНХР Т	2,00 c	2,00 c	От 0,05 до 30,00 с	
Осцилло- грамма	Тосц	1,00) c	От 0,10 до 20,00 с	
TH	КЦН Т	1,00 c	1,00 c		
Программа 2	Тпрогр2	0,01	l c	От 0,01 до 10,00 с	
	Откл. Т	0,10 c	0,10 c	От 0,10 до 0,25 с	
Управление	Откл. Тимп	0,25	5 c	От 0,25 до 10,00 с	
	Вкл. Тимп	1,00) c	От 0,23 до 10,00 с	
Диагностика	Неисп. Т1	10,00 c	10,00 c	От 0,10 до 30,00 с	
диагностика	Неисп. Т2	20,00 с	20,00 c	От 0,10 до 30,00 с	
Ресурс выключателя	Тоткл. полн.	0,05 с		От 0,01 до 1,00 с	
1) Уставка в АСУ передается как аналоговая.					

3 Конфигурирование блока

3.1 Общие принципы

- 3.1.1 Возможности блока позволяют проектным и пусконаладочным организациям на основе логических сигналов типовых и фиксированных функциональных схем защит и автоматики учитывать индивидуальные особенности проекта защищаемого присоединения.
- 3.1.2 Программное обеспечение, созданное предприятием-изготовителем, является базовым функциональным программным обеспечением, в нем реализуются функции защит и автоматики, сигнализации, сервисные функции и функции диагностики блока. Изменение БФПО осуществляется только на предприятии-изготовителе.
- 3.1.3 Состав фиксированных функций защит и автоматики, сигнализации приведен в приложении Б.
- 3.1.4 Дополнительные функциональные схемы, создаваемые для учета индивидуальных особенностей проекта защищаемого присоединения, входят в состав программного модуля конфигурации (далее ПМК). Для создания ПМК следует использовать программный комплекс "Конфигуратор МТ". ПМК включает в себя:
 - уставки защит и автоматики;
 - дополнительные функциональные схемы ПМК (далее схемы ПМК);
 - настройки связи блока с АСУ/ПЭВМ;
 - настройки функций синхронизации времени блока;
 - настройки таблицы подключений блока (рисунок 1);
 - настройки таблицы назначений блока (рисунок 2).
- 3.1.5 Таблица подключений блока позволяет использовать дискретные входы для привязки их к входным сигналам функциональных схем БФПО, перечень которых привелен в п. 3.2.5.
 - 3.1.6 Таблица назначений блока позволяет:
- использовать свободно назначаемые выходные реле для привязки к ним сигналов с дискретных входов блока;
- использовать свободно назначаемые выходные реле для привязки к ним логических сигналов функциональных схем;
 - создавать дополнительные записи для журнала сообщений и журнала аварий;
 - выполнять настройку диодов светоизлучающих (светодиодов);
 - выполнять настройку состава осциллограмм.
- 3.1.7 Выходные сигналы функциональных схем БФПО и схем ПМК могут быть использованы в таблице назначений блока, а также переданы в АСУ. Выходные сигналы функциональных схем БФПО могут быть использованы для создания схем ПМК.
- 3.1.8 Программный комплекс "Конфигуратор МТ" предоставляет возможность установки паролей для разделения на следующие уровни доступа: служба РЗА (изменение уставок, просмотр и управление) и служба АСУ (изменение коммуникационных настроек).

3.2 Реализация

- 3.2.1 Для создания дополнительных функциональных схем, учитывающих особенности проекта защищаемого присоединения, доступны следующие элементы:
 - дискретные входы, перечень которых приведен в таблице 3;
 - кнопки лицевой панели "F1" и "F2";
 - входные сигналы АСУ, перечень которых приведен в таблице 7;
- входные сигналы функциональных схем БФПО, перечень которых приведен в таблице 8;
- выходные сигналы функциональных схем БФПО, перечень которых приведен в таблице 9;

БМР3-120-ВВ-01

ДИВГ.648228.093-00.03 РЭ

- свободно назначаемые дискретные выходы, перечень которых приведен в таблице 4.
- 3.2.2 Назначение дискретных входов в таблице подключений блока производится в виде перекрестной связи между дискретным входом (графа) и входным сигналом функциональных схем БФПО (строка), как это показано на рисунке 1 (пример назначения свободно назначаемого дискретного входа "[Яб] Вход" на входной сигнал функциональных схем БФПО "Квитир. внеш."). Допускается прямое или инверсное подключение дискретного входа.

Рисунок 1 - Таблица подключений блока

3.2.3 Назначение выходных сигналов в таблице назначений блока производится в виде перекрестной связи между сигналом (строка) и назначаемой для него функцией (графа), как это показано на рисунке 2 (пример назначения выходного сигнала "Реле Вызов" на свободно назначаемое реле "[К8] Выход").

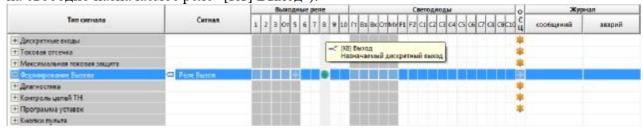


Рисунок 2 - Таблица назначений блока

3.2.4 Входные сигналы АСУ, доступные для использования при создании дополнительных функциональных схем, приведены в таблице 7.

Таблица 7 - Входные сигналы АСУ

На	нименование сигнала Номер рисунка в приложении Б		Функция сигнала
1	АСУ_Включить	Б.15	Включение выключателя
2	АСУ_Отключить	Б.15	Отключение выключателя
3	АСУ_Квитирование	Б.20	Квитирование сигнализации
4	АСУ_Осциллограф	-	Пуск осциллографа
5	АСУ_Программа 1	-	Переключение на первую программу уставок из АСУ
6	АСУ_Программа 2	-	Переключение на вторую программу уставок из АСУ
7	АСУ_Вход 1		
8	АСУ_Вход 2		
9	АСУ_Вход 3	-	Назначаемая команда из АСУ
10	АСУ_Вход 4		
11	АСУ_Вход 5		

БМР3-120-ВВ-01

Наименование сигнала	Номер рисунка в приложении Б	Функция сигнала
12 АСУ_Вход 6		
13 АСУ_Вход 7		
14 АСУ_Вход 8		
15 АСУ_Вход 9		
16 АСУ_Вход 10		
17 АСУ_Вход 11		
18 АСУ_Вход 12		
19 АСУ_Вход 13		
20 АСУ_Вход 14		
21 АСУ_Вход 15		
22 АСУ_Вход 16		
23 АСУ_Вход 17		
24 АСУ_Вход 18	-	Назначаемая команда из АСУ
25 АСУ_Вход 19		
26 АСУ_Вход 20		
27 АСУ_Вход 21		
28 АСУ_Вход 22		
29 АСУ_Вход 23		
30 АСУ_Вход 24		
31 АСУ_Вход 25		
32 АСУ_Вход 26		
33 АСУ_Вход 27		
34 АСУ_Вход 28		
35 АСУ_Вход 29		
36 АСУ_Вход 30		

3.2.5 Входные сигналы функциональных схем БФПО, доступные для использования при создании дополнительных функциональных схем, приведены в таблице 8.

Таблица 8 - Входные сигналы функциональных схем БФПО

Наименование сигнала	Номер рисунка в приложении Б	Функция сигнала
ТО 1 блок.	Б.1	Блокировка токовой отсечки без выдержки времени (TO 1)
ТО 2 блок.	Б.1	Блокировка пуска токовой отсечки с выдержкой времени (TO 2)
МТЗ 1 ст.блок.	Б.2	Блокировка пуска первой ступени максимальной токовой защиты

БМР3-120-ВВ-01

Наименование сигнала	Номер рисунка в приложении Б	Функция сигнала		
МТЗ 2 ст.блок.	Б.2	Блокировка пуска второй ступени максимальной токовой защиты		
УМТЗ блок.	Б.3	Блокировка работы алгоритма ускорения первой ступени максимальной токовой защиты при включении выключателя		
ЛЗШп	Б.3	Подключение датчиков ЛЗШд от нижестоящих защит		
Пуск ЛЗШ	Б.3	Сигнал пуска ЛЗШ		
Дг3	Б.4	Подключение датчика защиты от дуговых замыканий		
ЗПП блок.	Б.5	Блокировка работы защиты от потери питания		
ЗМН блок.	Б.8	Блокировка пуска ЗМН по линейным напряжениям		
ЗМНф блок.	Б.8	Блокировка пуска ЗМН по фазным напряжениям		
ЗПН блок.	Б.9	Блокирование пуска алгоритма защиты от повышения напряжения		
Откл. от УРОВ	Б.10, Б.11, Б.12, Б.18, Б.22	Команда на отключение от срабатывания УРОВ нижестоящих защит		
УРОВ блок.	Б.10	Блокировка работы алгоритма УРОВ		
SF6 блок.упр.	Б.10, Б.17, Б.18, Б.22, Б.23	Ускорение срабатывания УРОВ по снижению давления элегаза		
АПВ от ВнЗ	Б.22, Б.23	Команда пуска АПВ от внешней защиты		
АПВ запрет	Б.11	Запрет работы АПВ		
АВР от ВнЗ	Б.12	Разрешение работы АВР при срабатывании внешних защит на отключение		
АВР запрет	Б.12	Запрет работы АВР		
АВР разрешен	Б.12	Подключение сигнала на разрешение работы АВР от смежного ввода		
ВНР запрет внеш.	Б.13	Запрет работы ВНР		
ОУ	Б.15	Выбор режима (места) управления		
Включение внеш.	Б.17	Команда на включение выключателя		
Включение блок.	Б.17	Блокировка включения выключателя		
Отключение от ВнЗ	Б.18, Б.22	Команда на отключение от внешних защит		
Откл. внешнее	Б.18, Б.21	Сигнал отключения от внешнего устройства		
Квитир. внеш.	Б.20	Квитирование сигнализации внешним сигналом		
Блок. Ав. от.	Б.21	Блокировка выдачи сигнала аварийного отключения		
Вызов польз.	Б.22	Срабатывание алгоритма вызова по внешнему сигналу		
Блок. Вызов	Б.22	Блокировка функции вызова		
SF6 Q 1 ct.	Б.22	Сигнал срабатывания первой ступени снижения давления элегаза		
РПВ 2	Б.23	Подключение сигнала "РПВ" при наличии двух электромагнитов отключения		

Наименование сигнала	Номер рисунка в приложении Б	Функция сигнала
Ав. ТН откл.	Б.24	Подключение сигнала положения автоматического выключателя измерительного трансформатора напряжения
Программа 2	-	Переключение на вторую программу уставок по наличию сигнала / по переднему фронту
Программа 1	-	Переключение на первую программу уставок по переднему фронту
Бл.смены пр.уст.из АСУ	-	Блокировка смены программы уставок из АСУ
Бл.смены пр.уст.по ДС	-	Блокировка смены программы уставок по дискретным сигналам (ДС) (при введенном программном ключе S717)
Пуск осциллографа	-	Сигнал на пуск записи осциллограммы
Сброс максметров	-	Сброс значений максметров

Сигналы, приведенные в таблице 8, на рисунках функциональных схем алгоритмов приложения Б обозначены символом "SIU": SIU ТО 1 блок.

3.2.6 Выходные сигналы функциональных схем БФПО, доступные для использования при создании схем ПМК, в таблице назначений блока, а также для передачи в АСУ, приведены в таблице 9.

Таблица 9 - Выходные сигналы функциональных схем БФПО

11	Номер	Сигнал доступен для использования в			
Наименование сигнала	рисунка в прило- жении Б	АСУ	таблице назначе- ний	схемах ПМК	Функция сигнала
ТО	Б.1	+	+	+	Срабатывание ТО
ТО 2 пуск	Б.1	+	+	+	Пуск ТО второй ступени
МТЗ пуск 1 ст.	Б.2	+	+	+	Пуск МТЗ первой ступени
МТЗ пуск 2 ст.	Б.2	+	+	+	Пуск МТЗ второй ступени
МТЗ сраб. 1 ст.	Б.2	+	+	+	Срабатывание МТЗ первой ступени
МТЗ сраб. 2 ст.	Б.2	+	+	+	Срабатывание МТЗ второй ступени
MT3	Б.2	+	+	+	Срабатывание МТЗ
Пуск МТЗ по U	Б.2	+	+	+	Условие пуска МТЗ по напряжению
УМТЗ пуск	Б.3	+	+	+	Пуск ускоренной МТЗ
УМТЗ сраб.	Б.3	+	+	+	Срабатывание ускоренной МТЗ

	Номер	Сигнал доступен для использования в			
Наименование сигнала	рисунка в прило- жении Б	АСУ	таблице назначе- ний	схемах ПМК	Функция сигнала
Реле ЛЗШд	Б.3	+	+	-	Сигнал на реле ЛЗШд
ЛЗШ сраб.	Б.3	+	+	+	Срабатывание ЛЗШ
ЛЗШ пуск	Б.3	+	+	+	Пуск ЛЗШ
ЛЗШ неиспр.	Б.3	+	+	-	Неисправность датчика ЛЗШ
ДгЗ неиспр.	Б.4	+	+	-	Неисправность датчика ДгЗ
Дг3 сраб.	Б.4	+	+	+	Срабатывание ДгЗ
ДгЗ пуск по I	Б.4	+	+	+	Срабатывание токового пускового органа ДгЗ
ЗПП пуск	Б.5	+	+	+	Пуск ЗПП
ЗПП сраб.	Б.5	+	+	+	Срабатывание ЗПП
ОЗЗ пуск	Б.6	+	+	+	Пуск ОЗЗ
ОЗЗ сраб.	Б.6	+	+	+	Срабатывание ОЗЗ
ЗОФ пуск	Б.7	+	+	+	Пуск ЗОФ
3ОФ сраб.	Б.7	+	+	+	Срабатывание ЗОФ
ЗМН пуск	Б.8	+	+	+	Пуск ЗМН
ЗМН сраб.	Б.8	+	+	+	Срабатывание ЗМН
ЗМНф пуск	Б.8	+	+	+	Пуск ЗМН по фазным напряжениям
ЗМНф сраб.	Б.8	+	+	+	Срабатывание ЗМН по фаз- ным напряжениям
ЗМНф UA<	Б.8	+	+	+	Срабатывание ЗМН по фазе А
ЗМНф UВ<	Б.8	+	+	+	Срабатывание ЗМН по фазе В
3MHф UC<	Б.8	+	+	+	Срабатывание ЗМН по фазе С
ЗПН пуск	Б.9	+	+	+	Пуск ЗПН
ЗПН сраб.	Б.9	+	+	+	Срабатывание ЗПН
УРОВ сраб.	Б.10	+	+	+	Срабатывание УРОВ
Реле УРОВ	Б.10	-	+	-	Сигнал на реле УРОВ
АПВ 1 пуск	Б.11	+	+	+	Пуск первого цикла АПВ
АПВ сраб.	Б.11	+	+	+	Срабатывание АПВ
АПВ 2 пуск	Б.11	+	+	+	Пуск АПВ 2
АПВ введено	Б.11	+	-	-	АПВ введено
АПВ блок.	Б.11	+	-	-	АПВ заблокировано

	Номер		нал доступо		
Наименование	рисунка	ИС	пользовані	ИЯ В П	.
сигнала	в при-	4 037	таблице	схемах	Функция сигнала
	ложе-	АСУ	назначе-	ПМК	
	нии Б		ний		
АВР пуск	Б.12	+	+	+	Пуск АВР
Реле вкл. СВ	Б.12	+	+	-	Сигнал на включение СВ
АВР сраб.	Б.12	+	+	+	Срабатывание АВР
АВР Ивнр<	Б.12	+	+	+	Отсутствие напряжения U _{ВНР}
ВНР блок.	Б.12	+	+	+	Сигнал блокировки ВНР
ВНР пуск	Б.13	+	+	+	Пуск ВНР
ВНР сраб.	Б.13	+	+	+	Срабатывание ВНР
Вкл. по ВНР	Б.13	+	+	+	Включение по ВНР
Реле откл. СВ	Б.13	+	+	-	Сигнал на реле отключения СВ
Реле Разреш. ABP	Б.14	+	+	-	Сигнал на реле разрешения ABP
МУ	Б.15	-	-	_	Сигнализация местного
1V1 <i>y</i>	D.13	+	+	+	управления
Упр. по АСУ	Б.15	+	+	+	Сигнализация управления по
y np. no AC y	D.13		Т.	'	АСУ
Упр. по ДС	Б.15	+	+	+	Сигнализация управления по
эпр. по де	D.13	干	Т	T	дискретным сигналам
Опер. вкл.	Б.15	+	+	+	Оперативное включение вы-
опер. вкл.	D.13	'	'	'	ключателя
Опер. откл.	Б.15	+	+	+	Оперативное отключение вы-
опер. откл.	D.13	'	'	'	ключателя
Наличие синхр.	Б.16	+	+	_	Сигнализация наличия син-
Trushi ine emixp.		'	'		хронизма
Вкл. с синхр.	Б.16	+	+	-	Включение с синхронизмом
Отсутствие	Б.16	+	+	_	Отсутствие синхронизма при
синхр.	D. 10	'			попытке включения
Реле Включить	Б.17	+	+	+	Сигнал на реле включения
Teste Distille in the	D.17	'	ı	'	выключателя
Блок. включения	Б.17	+	+	_	Блокировка включения вы-
Bilok. Biolio lelinii	D.17	'	ı		ключателя
Реле Отключить	Б.18	+	+	+	Сигнал на реле отключения
	D. 10	<u> </u>	'		выключателя
Срабатывание	Б.18	+	+	+	Срабатывание защит на от-
защит			'		ключение
ВНР запрет	Б.18	+	+	+	Запрет ВНР

	Номер		нал доступо		
Наименование	рисунка в при-	ис	спользовані таблице	ия в 	Функция сигнала
сигнала	ложе-	АСУ	назначе-	схемах	Функция сигнала
	нии Б	ACJ	назначс-	ПМК	
			111111		Блокировка оперативного
Блок. опер. вкл.	Б.18	+	+	+	включения
СО	Б.19	+	+	+	СО выключателя
Квитир. сигнал.	Б.20	+	+	+	Квитирование сигнализации
	F 01				Сигнал на реле сигнализации
Реле Авар.откл.	Б.21	+	+	+	аварийного отключения
Реле Вызов	Б.22	+	+		Сигнал на реле сигнализации
		ļ	'		вызова
Вызов ТО	Б.22	+	-	-	
Вызов МТЗ	Б.22	+	-	-	
Вызов	Б.22	+	_	_	
МТЗ сраб.2ст.					
Вызов	Б.22	+	-	-	
УМТЗ сраб.	Б.22	1			
Вызов ДгЗ сраб.	D.22	+	-	-	
Откл. от УРОВ	Б.22	+	-	-	
Вызов					
УРОВ сраб.	Б.22	+	-	-	
Вызов	F 22				
ЛЗШ сраб.	Б.22	+	-	-	
Вызов	Б.22	+			
ЛЗШ неиспр.	D.22		_	_	
Вызов	Б.22	+	_	_	Причина срабатывания вы-
Дг3 неиспр.		'			зывной сигнализации
Вызов ЗОФ сраб.	Б.22	+	-	-	Shibiton chimanisaqiin
Вызов ЗМН сраб.	Б.22	+	-	-	
Вызов	Б.22	+	-	-	
ЗМНф сраб.					
Вызов ЗПН сраб. Вызов СО	Б.22	+	-	-	
	Б.22	+	-	-	
Вызов Неиспр. выкл.	Б.22	+	-	-	
Вызов					
Неиспр. ТН	Б.22	+	-	-	
Вызов	Е 22				
SF6 блок.упр.	Б.22	+	-	-	
Вызов	Б.22	1			
Внеш. защита		+	-	_	
Вызов ОЗЗ сраб.	Б.22	+	-	_	
Вызов ЗПП сраб.	Б.22	+	-	-	
1					

БМР3-120-ВВ-01

Наименование	Номер рисунка		нал доступс спользовани		
сигнала	в при- ложе- нии Б	АСУ	таблице назначе- ний	схемах ПМК	Функция сигнала
Вызов Откл. по АВР	Б.22	+	-	-	
Вызов Неусп. ВНР	Б.22	+	-	-	Причина срабатывания вы-
Вызов Неиспр. Ивнр	Б.22	+	-	-	зывной сигнализации
Вызов пользователя	Б.22	+	-	-	
Неиспр. выкл.	Б.23	+	+	+	Неисправность выключателя
Неиспр. откл.	Б.23	+	+	+	Неисправность выключателя. Выключатель не отключился
Неиспр. вкл.	Б.23	+	+	+	Неисправность выключателя. Выключатель не включился
Реле Отказ БМРЗ	Б.23	+	+	+	Сигнал на реле "Отказ БМРЗ"
Пуск защит и автом.	-	+	-	-	Пуск защит и автоматики
Синхр. от PPS	-	+	-	-	Коррекция времени от внешнего источника PPS
Запрет см.пр. уст. АСУ	-	+	-	-	Смена программы уставок из АСУ запрещена
Неиспр. ТН	Б.24	+	+	+	Срабатывание алгоритма контроля НЦН
Неисп. Ивнр	Б.24	+	+	+	Срабатывание алгоритма контроля неисправности цепей U _{BHP}
Программа уставок 1	-	+	+	-	Действует первая программа уставок
Программа уставок 2	-	+	+	-	Действует вторая программа уставок

3.2.7 Описание функциональных элементов, процесс создания функциональных схем, приведены в руководстве оператора "Программный комплекс "Конфигуратор - МТ" Руководство оператора".

4 Описание функций блока

4.1 Функции защиты

- 4.1.1 Токовая отсечка (ТО)
- 4.1.1.1 ТО предназначена для быстрой ликвидации междуфазных коротких замыканий.
- 4.1.1.2 ТО выполняется с контролем трех фазных токов (в соответствии с рисунком 5.1^{1}). Схема подключения аналоговых сигналов приведена на рисунке A.1, в случае установки трансформаторов тока в двух фазах подключение к блоку осуществляется в соответствии с рисунком A.2.
- 4.1.1.3 Ступени ТО могут быть введены в действие программными ключами **S101** и **S102** для первой и второй ступени соответственно.
- 4.1.1.4 Предусмотрена возможность работы первой и второй ступени ТО с контролем от реле направления мощности (РНМ). Ввод РНМ производится программными ключами **S143**, **S145** для первой и второй ступени соответственно. Предусмотрен выбор варианта работы ТО при прямом или обратном направлении мощности. Выбор варианта осуществляется программными ключами **S144**, **S146** для первой и второй ступени соответственно.
- 4.1.1.5 Характеристика РНМ представлена в руководстве по эксплуатации ДИВГ.648228.097 РЭ.
- 4.1.1.6 При междуфазных КЗ вблизи места установки защиты, сопровождающихся значительным снижением напряжения, подводимого к реле (ниже 7 В), РНМ работает "по памяти". В этом случае на реле в течение 200 мс сохраняется фаза напряжения предаварийного режима. По истечении 200 мс состояние РНМ фиксируется. Возврат РНМ осуществляется при восстановлении значения напряжения выше 7 В. Для готовности работы РНМ "по памяти" необходимо наличие на зажимах РНМ напряжения выше 9 В в течение не менее 60 мс.
- 4.1.1.7 При неготовности РНМ работать "по памяти" формируется логический сигнал "недост.", ступени ТО работают в ненаправленном режиме.
- 4.1.1.8 Для блокировки пуска ступеней ТО предусмотрены логические сигналы "ТО 1 блок." и "ТО 2 блок.". Блокировка осуществляется наличием логической единицы.
 - 4.1.2 Максимальная токовая защита (МТЗ)
- 4.1.2.1 МТЗ предназначена для защиты от междуфазных коротких замыканий и перегрузки защищаемого присоединения. Первая ступень имеет независимую или зависимую времятоковую характеристику. Вторая ступень имеет независимую времятоковую характеристику.
- 4.1.2.2 Ступени МТЗ могут быть введены в действие программными ключами **S103** и **S104** для первой и второй ступени соответственно (в соответствии с рисунком Б.2).
- 4.1.2.3 МТЗ выполняется с контролем трех фазных токов. При установке трансформаторов тока в двух фазах подключение к блоку осуществляется в соответствии с рисунком А.2.
- 4.1.2.4 Выбор времятоковой характеристики производится программным ключом **S109** (по умолчанию первая ступень МТЗ выполняется независимой). Блок обеспечивает возможность работы первой ступени с четырьмя типами обратнозависимых времятоковых характеристик:

БМР3-120-ВВ-01 ДИВГ.648228.093-00.03 РЭ

 $^{^{1)}}$ Функциональные схемы алгоритмов приведены в приложении Б (рисунки Б.1 - Б.24).

- "1" инверсной (МЭК 60255-151);
- "2" сильно инверсной (МЭК 60255-151);
- "3" длительно инверсной (МЭК 60255-151);
- "4" чрезвычайно инверсной (МЭК 60255-151).
- 4.1.2.5 Для зависимой характеристики возможен выбор одной из четырёх зависимых времятоковых характеристик. Типы и аналитические зависимости времятоковых характеристик приведены в таблице 10.
- 4.1.2.6 Тип времятоковой характеристики задаётся уставкой в программном комплексе "Конфигуратор МТ" при выборе типа обратнозависимой времятоковой характеристики.

Таблица 10 - Тип времятоковой характеристики

Тип характеристики	Наименование	Аналитическая зависимость
1	Инверсная	$t = \frac{0.14}{\left(\frac{I}{I_{c.3.}}\right)^{0.02} - 1} \cdot K$
2	Сильно инверсная	$t = \frac{13,5}{\frac{I}{I_{c.3.}}} \cdot K$
3	Длительно инверсная	$t = \frac{120}{\frac{I}{I_{c.s.}} - 1} \cdot K$
4	Чрезвычайно инверсная	$t = \frac{80}{\left(\frac{I}{I_{c.s.}}\right)^2 - 1} \cdot K$

Обозначения: K - коэффициент усиления (уставка "K"); I - входной вторичный ток, измеряемый блоком, A; $I_{c.3.}$ - ток срабатывания защиты (уставка "MT3 PT1").

Прямая, параллельная оси времени и проходящая через значение тока $I_{c.3.}$, является вертикальной асимптотой для всех обратнозависимых времятоковых характеристик. Пуск ступени производится при токах, превышающих $I_{c.3.}$ 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 $1,2 \le I/I_{c.3.} \le 20$: при $t \le 1$ с составляют не более \pm 30 мс, при t > 1 с составляют не более 5 %.

- 4.1.2.7 Вторая ступень МТЗ может быть использована с действием на отключение и сигнализацию или с действием только на сигнализацию. Ввод действия второй ступени МТЗ на отключение производится программным ключом **S117**.
- 4.1.2.8 Для первой ступени МТЗ с независимой времятоковой характеристикой может быть введен пуск по напряжению (программный ключ S122 ввод контроля линейного напряжения и программный ключ S123 ввод комбинированного пуска с контролем напряжения обратной последовательности и линейного напряжения). Условием пуска первой ступени МТЗ является снижение любого линейного напряжения ниже уставки "МТЗ РН Uл" или увеличение напряжения обратной последовательности выше уставки "МТЗ РН U2". При использовании комбинированного пуска МТЗ по напряжению применять уставки по времени менее 0,1 с не рекомендуется.

БМР3-120-ВВ-01

- 4.1.2.9 Контроль напряжения для комбинированного пуска МТЗ выводится при неисправности цепей напряжения. Для вывода контроля исправности цепей напряжения необходимо ввести программный ключ **S150**.
- 4.1.2.10 Предусмотрена возможность работы первой ступени МТЗ с контролем от РНМ. Ввод РНМ производится программным ключом **S147**. При использовании направленной МТЗ предусмотрен выбор варианта её работы при прямом или обратном направлении мощности. Выбор варианта осуществляется программным ключом **S148**.
 - 4.1.2.11 Работа РНМ аналогична описанной в п. 4.1.1.
- 4.1.2.12 Для блокировки первой или второй ступени МТЗ предусмотрены логические сигналы "МТЗ 1 ст.блок." и "МТЗ 2 ст блок." соответственно.

4.1.3 Ускорение МТЗ (УМТЗ)

- 4.1.3.1 УМТЗ предназначено для ускорения действия первой ступени МТЗ при включении выключателя и коротком замыкании в защищаемой зоне. УМТЗ может быть введено в действие программным ключом **S106** в соответствии рисунком Б.3.
- 4.1.3.2 После исчезновения сигнала "РПО" в течение 1 с и при пуске первой ступени МТЗ с выдержкой времени "УМТЗ Т" выдается сигнал на отключение выключателя.
- 4.1.3.3 Предусмотрена блокировка УМТЗ (программный ключ **S160**) по наличию напряжений на секции шин и до вводного выключателя.
 - 4.1.3.4 Для блокировки УМТЗ предусмотрен назначаемый сигнал "УМТЗ блок.".

4.1.4 Логическая защита шин (ЛЗШ)

- 4.1.4.1 ЛЗШ предназначена для ускорения действия МТЗ выключателя источника питания при КЗ на шинах присоединения. Ввод в работу ЛЗШ осуществляется программным ключом **S128** (в соответствии с рисунком Б.3).
- 4.1.4.2 Организация ЛЗШ представлена в руководстве по эксплуатации ДИВГ.648228.097 РЭ.
- 4.1.4.3 Подключение датчиков ЛЗШ может быть выполнено при параллельном или последовательном соединении, выбор осуществляется программным ключом **S149**. По умолчанию блок реализует схему с последовательным соединением датчиков ЛЗШ.
- 4.1.4.4 При получении сигнала от датчиков ЛЗШ (пуск МТЗ присоединений, питающих нагрузку) первая ступень МТЗ действует с выдержкой времени, выбранной по условию селективности. При отсутствии сигнала от датчиков ЛЗШ и пуске первой ступени МТЗ срабатывание МТЗ происходит с уставкой по времени "ЛЗШ Т".
- 4.1.4.5 В блоке предусмотрены режимы пуска ЛЗШ от токового пускового органа, задаваемого уставкой "ЛЗШ РТ", или по входному логическому сигналу "Пуск ЛЗШ" при введенном программном ключе **S126**. При введенных программных ключах **S126** и **S127** пуск ЛЗШ осуществляется только по входному логическому сигналу "Пуск ЛЗШ".
- 4.1.4.6 Блок обеспечивает контроль исправности шинки ЛЗШ при наличии сигнала от датчиков ЛЗШ в течение 180 с блок выдает сигнал "Вызов".
- 4.1.4.7 При расчете уставок по времени необходимо учитывать время обработки блоком входных дискретных сигналов. При использовании ЛЗШ не рекомендуется устанавливать значение выдержки первой ступени МТЗ менее 0,1 с.

4.1.5 Дуговая защита (ДгЗ)

4.1.5.1 Блок реализует функцию дуговой защиты (в соответствии с рисунком Б.4). Дуговая защита выполняется с помощью входного логического сигнала "Дг3". Дуговая защита может быть реализована с контролем тока (программный ключ **S130**).

Срабатывание дуговой защиты действует на отключение выключателя.

- 4.1.5.2 Блок выполняет контроль исправности цепи ДгЗ. При длительном, более 2,5 с, наличии назначаемого сигнала "ДгЗ" срабатывает реле "Вызов".
 - 4.1.6 Защита от потери питания (ЗПП)
- 4.1.6.1 ЗПП предназначена для выявления потери питания и отключения при подпитке во внешнюю сеть.
 - 4.1.6.2 ЗПП может быть введена в действие программным ключом **S42**.
- 4.1.6.3 ЗПП выполнена в соответствии с рисунком Б.5. Пуск защиты происходит при условии снижения частоты ниже уставки "ЗПП РЧ1", при значении хотя бы одного из фазных токов выше уставки "ЗПП РТ" и отсутствии прямого направления мощности. ЗПП срабатывает по окончании выдержки времени "ЗПП Т" и действует на отключение и сигнализацию.
- 4.1.6.4 При введенном программном ключе **S400** пуск защиты происходит при условии снижения частоты ниже уставки "ЗПП РЧ2" с контролем включенного положения выключателя.
- 4.1.6.5 В блоке предусмотрен ввод контроля прямого направления мощности (характеристика РНМ аналогична характеристике РНМ алгоритмов ТО и МТЗ) при включении (при условии снижения частоты ниже уставки "ЗПП РЧ1") программным ключом **S401**. Пуск защиты происходит при условии снижения частоты ниже уставки "ЗПП РЧ1" и значениях фазных токов, не превышающих уставку "ЗПП РТ".
- 4.1.6.6 При срабатывании алгоритма контроля неисправности цепей напряжения работа алгоритма ЗПП блокируется.
 - 4.1.6.7 Для блокировки ЗПП предусмотрен назначаемый сигнал "ЗПП блок.".
 - 4.1.7 Защита от однофазных замыканий на землю (ОЗЗ)
- 4.1.7.1~O33 выполнена с контролем напряжения $3U_0$ (в соответствии с рисунком 5.6) и вводится в действие программным ключом $\mathbf{S24}$.
- 4.1.7.2 ОЗЗ действует на отключение и сигнализацию или только на сигнализацию (программный ключ **S21**) с выдержкой времени "ОЗЗ Т".
 - 4.1.8 Защита от обрыва фазы и несимметрии нагрузки (ЗОФ)
- 4.1.8.1 ЗОФ выполнена с контролем тока обратной последовательности. Предусмотрена возможность работы с контролем отношения тока обратной последовательности к току прямой последовательности (программный ключ \$995) (в соответствии с рисунком Б.7). ЗОФ вводится в действие программным ключом \$41.
- $4.1.8.2~30\Phi$ действует на отключение и сигнализацию или только на сигнализацию (программный ключ **S40**) с выдержкой времени " 30Φ T".
 - 4.1.9 Защита минимального напряжения (ЗМН)
- 4.1.9.1 Защита выполнена (в соответствии с рисунком Б.8) с контролем трех линейных напряжений и вводится программным ключом **S70**.
- 4.1.9.2 ЗМН действует на отключение и сигнализацию или только на сигнализацию (программный ключ **S71**) с выдержкой времени "ЗМН Т".
- 4.1.9.3 ЗМН может быть выполнена с контролем включенного выключателя (программный ключ **S76**).
 - 4.1.9.4 Предусмотрена блокировка ЗМН назначаемым сигналом "ЗМН блок.".

- 4.1.10 Защита минимального напряжения по фазным напряжениям (ЗМНф)
- 4.1.10.1 ЗМНф выполнена (в соответствии с рисунком Б.8) с контролем трех фазных напряжений. Расчет фазных напряжений выполняется в соответствии с формулами 1 3

$$U_{A} = \frac{3U_{0}^{\mathbf{k}} \cdot \frac{K_{TP} \, 3U_{0}}{K_{TP} \, U_{BC}} + U_{BC}^{\mathbf{k}} + 2U_{AB}^{\mathbf{k}}}{3}, \tag{1}$$

$$U_{B} = \frac{3U_{0}^{\mathbf{k}} \cdot \frac{K_{TP} 3U_{0}}{K_{TP} U_{BC}} + U_{BC}^{\mathbf{k}} - U_{AB}^{\mathbf{k}}}{3}, \qquad (2)$$

$$U_{C} = \frac{3U_{0}^{\mathbf{k}} \cdot \frac{K_{TP} \, 3U_{0}}{K_{TP} \, U_{BC}} - 2U_{BC}^{\mathbf{k}} - U_{AB}^{\mathbf{k}}}{3}, \qquad (3)$$

где $3\mathcal{B}_0$ - комплексное вторичное значение напряжения нулевой последовательности, B;

 $K_{TP} \, 3U_0$ - коэффициент трансформации трансформатора напряжения $3 \, \mathrm{U}_0$;

 $K_{\mathit{TP}}\,U_{\mathit{BC}}$ - коэффициент трансформации трансформатора напряжения U_{BC} ;

 $U_{BC}^{\&}$ - комплексное вторичное значение линейного напряжения BC, B;

 U_{AB}^{-} - комплексное вторичное значение линейного напряжения AB, B.

- 4.1.10.2 ЗМНф вводится программным ключом **S77** и действует на отключение выключателя и сигнализацию или только на сигнализацию (программный ключ **S78**) с выдержкой времени "ЗМН Тф".
- 4.1.10.3 При срабатывании ЗМНф формируются сигналы, показывающие поврежденную фазу. Сброс сигналов осуществляется квитированием сигнализации при отсутствии пуска ЗМНф.
 - 4.1.10.4 Предусмотрена блокировка ЗМНф назначаемым сигналом "ЗМНф блок.".
- 4.1.10.5 ЗМНф может быть выполнена с контролем включенного выключателя (программный ключ **S76**).
 - 4.1.11 Защита от повышения напряжения (ЗПН)
- 4.1.11.1 Защита выполнена (в соответствии с рисунком Б.9) с контролем трех линейных напряжений и вводится программным ключом **S720**.
- 4.1.11.2 ЗПН действует на отключение и сигнализацию или только на сигнализацию (программный ключ **S722**) с выдержкой времени "ЗПН Т".
 - 4.1.11.3 Предусмотрена блокировка ЗПН назначаемым сигналом "ЗПН блок.".

4.2 Функции автоматики и управления выключателем

4.2.1 Схема подключения блока к различным типам выключателей представлена в руководстве по эксплуатации ДИВГ.648228.097 РЭ.

- 4.2.2 Устройство резервирования при отказе выключателя (УРОВ)
- 4.2.2.1 Блок обеспечивает работу алгоритма устройства резервирования при отказе выключателя присоединения (УРОВ) (в соответствии с рисунком Б.10). УРОВ вводится программным ключом **S44**.
 - 4.2.2.2 Пуск УРОВ происходит:
 - при срабатывании ступеней ТО;
 - при срабатывании ступеней МТЗ, действующих на отключение;
 - по назначаемому сигналу "Откл. от УРОВ" от нижестоящей защиты;
 - по сигналу срабатывания дуговой защиты;
 - по сигналу срабатывания УМТЗ;
 - по сигналу срабатывания ЛЗШ.

Срабатывание УРОВ выполняется с задержкой времени, определяемой уставкой "УРОВ Т". Возврат УРОВ осуществляется по снижению тока ниже уставки "УРОВ РТ".

- 4.2.2.3 В блоке реализована возможность (программный ключ **S451**) выдачи сигнала срабатывания УРОВ без учета выдержки времени "УРОВ Т" по назначаемому сигналу "SF6 блок.упр.". Данный сигнал подключается от внешнего устройства контроля давления элегаза.
- 4.2.2.4 Для блокировки работы алгоритма УРОВ предусмотрен назначаемый сигнал "УРОВ блок.".
- 4.2.2.5 При поступлении назначаемого сигнала "Откл. от УРОВ" выдается команда на отключение выключателя без выдержки времени в соответствии с рисунком Б.18.
 - 4.2.3 Автоматическое повторное включение (АПВ)
- 4.2.3.1 Блок обеспечивает выполнение двукратного АПВ (в соответствии с рисунком Б.11). Первый и второй циклы АПВ могут быть введены в действие программными ключами **S311**, **S31** соответственно.

Время готовности АПВ после включения выключателя определяется временем готовности выключателя к выполнению операции включения и задается уставкой "АПВ Т3".

Пуск АПВ происходит при:

- срабатывании ТО;
- срабатывании МТЗ;
- самопроизвольном отключении (CO) выключателя (программный ключ ${\bf S33}$ введен, программный ключ ${\bf S58}$ выведен);
 - наличии назначаемого сигнала "АПВ от ВнЗ";
 - срабатывании УМТЗ;
 - срабатывании ЛЗШ (программный ключ S35).

АПВ блокируется при:

- обнаружении системой диагностики неисправности выключателя;
- оперативном отключении выключателя;
- срабатывании УРОВ;
- наличии назначаемого сигнала "Откл. от УРОВ";
- наличии назначаемого сигнала "АПВ запрет";
- срабатывании дуговой защиты;
- срабатывании ТО (программный ключ S317);
- срабатывании УМТЗ (программный ключ S318);
- пуске O33 (программный ключ S32 действует только на второй цикл AПВ).
- 4.2.3.2 Время контроля результатов АПВ составляет 120 с после выдачи команды на включение выключателя. Если в течение контрольного времени происходит отключение выключателя, цикл считается неуспешным.

- 4.2.4 Автоматическое включение резерва (АВР)
- 4.2.4.1 Блок обеспечивает автоматическое включение резерва (в соответствии с рисунком Б.12) с выдержкой времени или без выдержки времени.

Функция ABP вводится программным ключом S50.

- 4.2.4.2 При включенном положении выключателя условием пуска ABP с выдержкой времени является:
- уровень напряжений U_{AB} и U_{BC} ниже уставки "ABP PH1 Uл" и уровень напряжения U_{BHP} (программный ключ S57) ниже уставки "ABP PH2 Uл";
 - напряжение U_2 выше уставки "ABP PH U2" (программный ключ S506);
 - снижение частоты ниже уставки "ABP PЧ" (программный ключ **S505**).
- 4.2.4.3 После отработки выдержки времени "ABP T1", при наличии назначаемого сигнала "ABP разрешен" от питающего присоединения соседней секции, выдается команда на отключение выключателя ввода. При появлении дискретного сигнала "РПО" выдается команда на включение секционного выключателя ("Реле вкл. СВ") длительностью 0,8 с.

Работа АВР блокируется при:

- наличии назначаемого сигнала "АВР запрет";
- срабатывании ТО;
- срабатывании МТЗ на отключение;
- срабатывании УМТЗ;
- срабатывании ЛЗШ;
- срабатывании дуговой защиты;
- выполнении АПВ;
- обнаружении системой диагностики неисправности выключателя;
- наличии логического сигнала "Откл. от УРОВ";
- неисправности в цепях трансформатора напряжения (программный ключ S110).

Предусмотрена возможность выполнения ABP без выдержки времени (если нет условий блокировки ABP) при самопроизвольном отключении выключателя (программный ключ \$58).

- 4.2.4.4 Предусмотрена возможность срабатывания ABP в течение времени "ABP T3" после срабатывания ЗПП и выполнения условий, перечисленных в п. 4.2.4.2, независимо от состояния входа "РПВ" при введенном программном ключе **S504**. Включение CB производится с задержкой по времени "ABP T4". Уставку по времени "ABP T3" необходимо выбирать больше времени снижения напряжения на секции шин плюс время "ABP T4".
- 4.2.4.5 В блоке для выполнения ABP при отключении выключателя по алгоритмам пользователя предусмотрен назначаемый сигнал "ABP от Bh3". ABP по сигналу "ABP от Bh3" выполняется с выдержкой времени "ABP T2".
 - 4.2.5 Автоматическое восстановление схемы нормального режима (ВНР)
- 4.2.5.1 Блок обеспечивает автоматическое восстановление схемы нормального режима (ВНР) после ABP (в соответствии с рисунком Б.13). ВНР выполняется только при подключении к блоку напряжения, снимаемого до выключателя ввода (U_{ВНР}). ВНР может быть введено программными ключами **S50** (ввод ABP) и **S51** (ввод ВНР).
- 4.2.5.2 После восстановления напряжения U_{BHP} и отработки выдержки "ВНР Т1" блок выдает команду на включение вводного выключателя и через 0.5 с формирует команду отключения секционного выключателя ("Реле откл. СВ") длительностью 0.8 с.

При введенном программном ключе **S511** после восстановления напряжения U_{BHP} и отработки выдержки "BHP T1" блок выдает команду отключения секционного выключателя ("Реле откл. СВ") длительностью 0,8 с и через время "BHP T2" команду на включение вводного выключателя при условии отсутствия напряжения на шинах.

БМР3-120-ВВ-01

Блок обеспечивает однократность действия ВНР. Время контроля - 120 с. Если в течение контрольного времени происходит отключение выключателя, ВНР считается неуспешным.

Действие ВНР блокируется в тех же случаях, что и ABP, а также при срабатывании защит ввода (контроль срабатывания ЗПП вводится программным ключом **S43** в соответствии с рисунком Б.18) и при появлении назначаемого сигнала "ВНР запрет внеш.".

4.2.6 Разрешение АВР (РАВР)

4.2.6.1 Блок формирует выходной логический сигнал "Реле Разреш. ABP" (в соответствии с рисунком Б.14), который может быть назначен на свободное выходное реле. Внешними цепями данный сигнал необходимо подключить к блоку смежного ввода на назначаемый сигнал "ABP разрешен". Сигнал "Реле Разреш. ABP" выдается при наличии напряжений U_{AB} и U_{BC} выше уставки "PABP PH1 Uл" и напряжения U_{BHP} (программный ключ \$57) выше уставки "PABP PH2 Uл".

Выдача сигнала "Реле Разреш. АВР" блокируется при:

- наличии напряжения обратной последовательности U_2 (программный ключ ${\bf S501}$) выше уставки "PABP PH U2";
 - пуске O33 (программный ключ **S55**);
 - снижении частоты ниже уставки "PABP PЧ" (программный ключ S59);
 - обнаружении системой диагностики неисправности выключателя.
 - 4.2.7 Функции управления выключателем и другие функции автоматики
- 4.2.7.1 Описание функций управления выключателем, а также рекомендованная схема подключения блока к различным видам выключателей приведены в руководстве по эксплуатации ДИВГ.648228.097 РЭ. Алгоритмы отключения и включения выключателя выполняются в соответствии с рисунками Б.15, Б.16, Б.17, Б.18.

Формирование команд управления выключателем делится на: оперативное управление и управление по срабатыванию защит и автоматики.

4.2.7.2 Оперативное управление выключателем

- 4.2.7.2.1 Формирование команд оперативного управления выключателем выполняется в соответствии с рисунком Б.15.
- 4.2.7.2.2 В блоке предусмотрено три режима управления. 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).
- 4.2.7.2.3 Изменение режима "Местное" "Дистанционное" происходит при нажатии кнопки "МУ" на лицевой панели. Сигнализация активного местного управления осуществляется светодиодом "МУ" на лицевой панели. Местное управление выключателем осуществляется с кнопок "ВКЛ" и "ОТКЛ" на лицевой панели.
- 4.2.7.2.4 При местном управлении формирование команд включения и отключения выключателя возможно только с пульта, команды по дискретным сигналам и по каналам АСУ блокируются.
- 4.2.7.2.5 При введенном программном ключе **S781** режим управления "Местное" блокируется, управление выключателем осуществляется по дискретным сигналам или сигналам АСУ.

БМР3-120-ВВ-01

- 4.2.7.2.6 Дистанционное оперативное управление по дискретным сигналам осуществляется при отсутствии сигнала на логическом входе "ОУ". При этом оперативное управление выключателем осуществляется по сигналам дискретных входов "ОУ Включить", "ОУ Отключить".
- 4.2.7.2.7 При введенном программном ключе **S780** команда отключения по дискретному входу "ОУ Отключить" выполняется вне зависимости от выбранных режимов оперативного управления.
- 4.2.7.2.8 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".

4.2.7.3 Включение выключателя

- 4.2.7.3.1 Алгоритм формирования команды управления включение приведён на рисунке Б.17.
- 4.2.7.3.2 Включение выключателя осуществляется замыканием выходного реле "Включить", контакт которого рекомендуется последовательно соединить с внешним промежуточным реле, управляющим электромагнитом включения.
 - 4.2.7.3.3 Выдача команды включения блокируется при:
 - наличии команды отключения выключателя;
 - обнаружении системой диагностики неисправности выключателя;
- отсутствии или наличии сигнала (программный ключ **S712**) на дискретном входе "Ав. ШП/Пружина";
 - наличии назначаемого сигнала "SF6 блок.упр." (снижение давления элегаза);
 - наличии назначаемого сигнала "Включение блок.".
 - 4.2.7.3.4 Дискретный вход "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).

Программный ключ **S712** предназначен для возможности использования размыкающих контактов положения автоматического выключателя или взведенной пружины.

4.2.7.3.5 Возврат реле осуществляется при появлении сигнала на дискретном входе "РПВ".

В блоке предусмотрена возможность выдачи импульсной команды включения длительностью "Вкл. Тимп". Длительность уставки "Вкл. Тимп" должна быть больше собственного времени включения выключателя, но меньше времени термической стойкости электромагнита включения. Ввод импульсного способа выдачи команды включения производится программным ключом \$710.

- 4.2.7.3.6 Блок обеспечивает контроль синхронизма (КС) между напряжением секции шин и напряжением до вводного выключателя (ко входу U_{BHP} необходимо подключить напряжение U_{BC} TH, устанавливаемого до вводного выключателя) при:
- оперативном включении (PB) (программный ключ ${\bf S631}$) (блокировка КС при PB без напряжений вводится программным ключом ${\bf S634}$);
 - AПВ (программный ключ **S632**);
 - ВНР (программный ключ **S633**).

Для обеспечения синхронизма двух напряжений необходимо выполнение следующих условий:

- напряжения должны превышать уставку "Синх. U>";
- напряжение на сборных шинах U₂ должно быть меньше уставки "Синх. U2<";
- разность действующих значений напряжений должна быть меньше уставки "Синх. dU";
 - разность частот напряжений должна быть меньше уставки "Синх. dF";
 - модуль угла между напряжениями должен быть меньше уставки "Синх. Ф".

Сравнение действующих значений напряжений производится по первичным значениям. При разных коэффициентах трансформации необходимо задать коэффициенты трансформации трансформаторов напряжения. При разных соединениях обмоток ТН необходимо компенсировать поворот фазы уставкой "Синх. Фпов". При определении угла между напряжениями U_{BC} и U_{BHP}, напряжение U_{BHP} поворачивается на угол, равный "Синх. Фпов.", в положительном направлении (против часовой стрелки).

При формировании сигнала "Включение с КС" (рисунок Б.17) на время, определяемое уставкой "СИНХР Т", осуществляется пуск алгоритма КС (рисунок Б.16). Если в течение этого времени настает синхронизм двух напряжений, выдается команда на включение выключателя. В противном случае, работа алгоритма прекращается, в журнале аварий формируется запись "Отсутствие синхронизма при попытке включения".

При вводе отличного от нуля значения уставки "Твкл. собств.", задающей собственное время включения выключателя, активизируется функция улавливания синхронизма. Команда включения выключателя выдается с упреждением момента наступления синхронизма напряжений на время "Твкл. собств.".

Блоком выполняется проверка условия задания уставок "Твкл. собств." и "Синх. dF": произведение значений уставок должно быть меньше единицы, иначе мигает светодиод "ГОТОВ" и система самодиагностики блока формирует сигнал "Ошибка уставок КС".

При использовании ВНР с КС необходимо согласовать уставку "ВНР РН Uл" и уставку "Синхр. U>". При использовании АПВ с КС время включения выключателя может увеличиться на время, определяемое уставкой "СИНХР Т".

4.2.7.4 Отключение выключателя

- 4.2.7.4.1 Алгоритм формирования команды управления отключение приведён на рисунке Б.18.
- 4.2.7.4.2 Отключение выключателя осуществляется замыканием выходного реле "Отключить", контакт которого рекомендуется последовательно соединить с внешним промежуточным реле, управляющим электромагнитом отключения. Реле "Отключить" удерживается во включенном состоянии до исчезновения сигнала на отключение и выполнения команды отключения (наличие сигнала "РПО" в течение времени "Откл. Т").
- 4.2.7.4.3 Выдача команды отключения блокируется при наличии назначаемого сигнала "SF6 блок.упр." (сигнал снижения давления элегаза).
- 4.2.7.4.4 При срабатывании ЗОФ, ОЗЗ, ДгЗ, ТО, действующих на отключение, возможна блокировка оперативного включения (программные ключи **S985**, **S986**, **S987**, **S988** соответственно), сброс блокировки осуществляется квитированием сигнализации.
- 4.2.7.4.5 В блоке предусмотрена возможность выдачи импульсной команды отключения длительностью "Откл. Тимп". Длительность уставки "Откл. Тимп" должна быть больше собственного времени отключения выключателя, но меньше времени термической стойкости электромагнита отключения. Ввод импульсного способа выдачи команды отключения производится программным ключом \$710.
- 4.2.7.4.6 Блок обеспечивает обнаружение самопроизвольного отключения выключателя в соответствии с алгоритмом, приведенным на рисунке Б.19.

БМР3-120-ВВ-01

ДИВГ.648228.093-00.03 РЭ

4.3 Функции сигнализации

- 4.3.1 Квитирование сигнализации производится с пульта нажатием кнопки "КВИТ", по назначаемому сигналу "Квитир. внеш." или подачей соответствующей команды от АСУ или ПЭВМ (в соответствии с рисунком Б.20).
- $4.3.2~\mathrm{B}$ блоке предусмотрено формирование сигналов "Авар. отключение" (в соответствии с рисунком Б.21), "Вызов" (в соответствии с рисунком Б.22), "Отказ БМРЗ" (в соответствии с рисунком Б.23).

Блокировка формирования выходных сигналов "Авар. отключение" и "Вызов" происходит при появлении назначаемых сигналов "Блок. Ав. от." и "Блок. Вызов" соответственно.

- 4.3.3 В блоке предусмотрен вывод срабатывания выходного реле "Вызов" при:
- срабатывании второй ступени MT3 (программный ключ **S800**);
- срабатывании ЗОФ (программный ключ **S801**);
- срабатывании ЗМН (программный ключ **S834**);
- срабатывании ЗПН (программный ключ S835);
- срабатывании ЗМНф (программный ключ **S845**);
- самопроизвольном отключении выключателя (программный ключ S802);
- неисправности выключателя (программный ключ S803);
- неисправности ТН (программный ключ **S804**);
- снижении давления элегаза (программный ключ S805);
- срабатывании O33 (программный ключ **S806**);
- срабатывании ЗПП (программный ключ **S821**);
- отключении по ABP (программный ключ S822);
- неуспешном ВНР (программный ключ **S823**);
- неисправности цепей напряжения U_{BHP} (программный ключ S824).
- 4.3.4 Блок реализует алгоритм контроля цепей ТН (в соответствии с рисунком Б.24). Алгоритм контроля цепей ТН позволяет определять обрывы цепей напряжения. При неисправности цепей ТН через время "КЦН Т" выдается сигнал "Вызов". Ввод контроля цепей ТН производится программным ключом **S711**. Контроль положения автоматического выключателя цепей напряжения осуществляется назначаемым сигналом "Ав. ТН. откл.", при наличии сигнала осуществляется срабатывание алгоритма контроля неисправности ТН без выдержки времени.

При исправных цепях ТН и протекании тока через выключатель в блоке может быть осуществлена диагностика цепей напряжения U_{BHP} . Для ввода диагностики необходимо ввести программный ключ **S721**. Диагностика осуществляется по факту наличия напряжения на шинах и отсутствия напряжения U_{BHP} . При использовании функции КС (программные ключи **S631**, **S632**, **S633**) диагностика осуществляется по факту наличия синхронизма напряжений на шинах и напряжения U_{BHP} .

- 4.3.5 Блок осуществляет контроль цепей положения выключателя, при одинаковом сигнале на дискретных входах "РПО" и "РПВ" с выдержкой времени выдается сигнал неисправности цепей выключателя. При наличии двух электромагнитов отключения предусмотрен назначаемый сигнал "РПВ 2", ввод в действие осуществляется программным ключом \$416.
- 4.3.6 Блок осуществляет контроль выполнения операций включения и отключения, при длительном выполнении операции выдается сигнал неисправности выключателя.

- 4.3.7 Блок осуществляет контроль положения автоматического выключателя цепи питания включения выключателя (зависимый привод) или превышения времени взвода пружины (независимый привод). С выдержкой времени "Неисп. Т2" выдается сигнал неисправности выключателя. Выбор типа привода осуществляется программным ключом S713, по умолчанию осуществляется контроль времени взвода пружины. Программный ключ S712 предназначен для возможности использования размыкающих контактов положения автоматического выключателя или взведенной пружины.
- 4.3.8 При получении назначаемого сигнала "SF6 блок.упр." или при срабатывании алгоритма УРОВ выдается сигнал неисправности выключателя.

4.4 Вспомогательные функции

- 4.4.1 Измерение параметров сети
- 4.4.1.1 Блок обеспечивает измерение или вычисление:
- действующих значений токов фаз I_A, I_B, I_C;
- действующих значений линейных напряжений U_{AB}, U_{BC}, U_{CA} и напряжения U_{BHP};
- углов между действующими значениями фазных токов и линейных напряжений $I_A^U_{BC}$, $I_B^U_{CA}$, $I_C^U_{AB}$;
 - cos ф, активной P, реактивной Q и полной S мощностей;
 - действующих значений напряжения нулевой последовательности $3U_0$;
 - действующих значений напряжения и тока обратной последовательности U2, I2;
 - действующих значений напряжения и тока прямой последовательности U₁, I₁;
 - отношения токов обратной и прямой последовательностей I_2/I_1 ;
 - частоты F.

Для передачи по протоколам информационного обмена согласно ГОСТ Р МЭК 60870-5-101-2006 и ГОСТ Р МЭК 60870-5-104-2004 предусмотрены следующие параметры сети:

- усредненные действующие значения фазных токов " I_A , $A_TИ$ ", " I_B , $A_TИ$ ", " I_C , A_TI ";
- усредненные действующие значения линейных напряжений " U_{AB} , B_{T} И", " U_{BC} , B_{T} И", " U_{CA} , B_{T} И" и напряжения " U_{BHP} , B_{T} И";
- усредненное действующее значение расчетного тока нулевой последовательности " $3I_0$ расч, А ТИ";
- усредненное действующее значение напряжения нулевой последовательности " $3U_0, B_TH$ ";
- усредненные значения мощностей "P, кВт_ТИ", "Q, квар_ТИ" и "S, кВА_ТИ", а также усредненное значение "cos(ф)_ТИ";
- усредненные действующие значения токов прямой и обратной последовательности " I_1 , $A_T I I$ ", " I_2 , $A_T I I$ ".
- 4.4.1.2 Блок отображает действующие значения первой гармонической составляющей напряжений и токов.
- 4.4.1.3 Отображение активной P, реактивной Q и полной S мощностей на дисплее, в программном комплексе "Конфигуратор МТ", в АСУ осуществляется в киловаттах (кВт), киловольт-амперах реактивных (квар) и киловольт-амперах (кВ·А) соответственно.
- 4.4.1.4 Для отображения параметров в первичных значениях необходимо задать коэффициенты трансформации трансформаторов тока и напряжения, диапазоны коэффициентов трансформации приведены в таблице 11.

Таблица 11 - Коэффициенты трансформации

	Наименование параметра Значе					
1	Диапазон коэффициентов трансформации трансформаторов фазных то-					
	ков	1 - 4000				
2	Диапазон коэффициентов трансформации трансформаторов напряже-					
	ния U_{AB} , U_{BC} и U_{BHP}	1 - 400				
3	Диапазон коэффициентов трансформации трансформатора напряже-					
	ния $3U_0$	1 - 1200				
4	Дискретность установки коэффициентов трансформации	1				

- 4.4.1.5 Измерение частоты производится при значениях одного из линейных напряжений U_{BC} , U_{AB} , превышающих 10~B (вторичное значение). При снижении напряжений ниже порога измерения частоты блок автоматически переходит на измерение частоты по каналам тока I_A , I_B , I_C , превышающим 0.5~A (вторичное значение). При восстановлении одного из напряжений U_{BC} , U_{AB} выше 10~B блок автоматически переходит на измерение частоты по каналам напряжения.
- 4.4.1.6 Блок обеспечивает контроль фазировки. При неодинаковой фазировке цепей тока и напряжения мигают зеленый светодиод "ГОТОВ" и желтый светодиод "ВЫЗОВ" на пульте, в журнале сообщений формируется запись с текстом "Неправильная фазировка".
- 4.4.1.7 В блоке реализован набор дополнительных элементов, предназначенных для построения алгоритмов функций защит и автоматики в составе ПМК: набор пусковых органов с регулируемыми уставками, набор уставок по времени и набор программных ключей.

Описание дополнительных элементов приведено в приложении В.

- 4.4.2 Переключение программ уставок
- 4.4.2.1 Блок обеспечивает ввод и хранение двух программ уставок.
- 4.4.2.2 Переключение программ уставок происходит в зависимости от состояния программного ключа **S717**.
- 4.4.2.3 При выведенном программном ключе **S717** переключение программ уставок может производиться по назначаемому сигналу "Программа 2" или по направлению мощности. Переключение программ уставок происходит следующим образом:
- при выведенном программном ключе **S85** по назначаемому сигналу "Программа 2". Переход на вторую программу осуществляется при подаче сигнала, возврат к первой программе происходит с выдержкой времени на возврат "Тпрогр2" при снятии сигнала;
- при введенном программном ключе **S85** по направлению мощности. Переход на вторую программу осуществляется по факту определения блоком обратного направления мощности, возврат к первой программе происходит при смене направления мощности на прямое. При пуске и срабатывании алгоритма контроля цепей ТН смена программ уставок по направлению мощности блокируется.
- 4.4.2.4 При введенном программном ключе **S717** переключение программы уставок осуществляется импульсными командами:
- при отсутствии логического сигнала "Бл.смены пр.уст. по ДС" логическими сигналами "Программа 1" и "Программа 2";
- при отсутствии логического сигнала "Бл.смены пр.уст. из АСУ" командами из АСУ "АСУ_Программа 1" и "АСУ_Программа 2".
 - 4.4.2.5 При пуске защит смена программ уставок блокируется.

4.4.3 Ресурс выключателя

- 4.4.3.1 В блоке реализована функция расчета остаточного ресурса выключателя. Подробное описание функции приведено в руководстве по эксплуатации ДИВГ.648228.097 РЭ.
- 4.4.3.2 При каждом отключении выключателя блок автоматически рассчитывает остаточный ресурс выключателя в процентном отображении, где 100 % это новый выключатель. Отображение текущего ресурса выключателя осуществляется на дисплее пульта во вкладке "Накопитель" или в программном комплексе "Конфигуратор МТ" во вкладке "Накопитель".

4.4.4 Накопительная информация

4.4.4.1 Отображение накопительной информации происходит на ПЭВМ в программном комплексе "Конфигуратор - МТ" или на дисплее пульта.

Состав накопительной информации приведен в таблице 12.

Таблица 12 - Накопительная информация

Функ- ция	Псевдоним накопителя в программном комплексе "Конфигуратор - МТ"	Описание накопителя	
	Сраб. ТО 1	Количество срабатываний первой ступени ТО	
TO	Пуск ТО 2	Количество пусков второй ступени ТО	
	Сраб ТО 2	Количество срабатываний второй ступени ТО	
	Пуск МТЗ 1	Количество пусков первой ступени МТЗ	
MT3	Сраб. МТЗ 1	Количество срабатываний первой ступени МТЗ	
MIIS	Пуск МТЗ 2	Количество пусков второй ступени МТЗ	
	Сраб. МТЗ 2	Количество срабатываний второй ступени МТЗ	
УМТ3	Сраб УМТЗ	Количество срабатываний УМТЗ	
ЛЗШ	Сраб ЛЗШ	Количество срабатываний ЛЗШ	
Дг3	Сраб. ДгЗ	Количество срабатываний дуговой защиты	
эпп	Пуск ЗПП	Количество пусков ЗПП	
ЗПП	Сраб. ЗПП	Количество срабатываний ЗПП	
O33	Пуск ОЗЗ	Количество пусков ОЗЗ	
033	Сраб. ОЗЗ	Количество срабатываний ОЗЗ	
3ОФ	Пуск ЗОФ	Количество пусков ЗОФ	
30Ψ	Сраб. ЗОФ	Количество срабатываний ЗОФ	
	Пуск ЗМН	Количество пусков ЗМН	
ЗМН	Сраб. ЗМН	Количество срабатываний ЗМН	
SMH	Пуск ЗМНф	Количество пусков ЗМНф	
	Сраб. ЗМНф	Количество срабатываний ЗМНф	
ЗПН	Пуск ЗПН	Количество пусков ЗПН	
21111	Сраб. ЗПН	Количество срабатываний ЗПН	

Функ- ция	Псевдоним накопителя в программном комплексе "Конфигуратор - МТ"	Описание накопителя
УРОВ	Сраб УРОВ	Количество срабатываний УРОВ
	Пуск АПВ 1	Количество пусков первого цикла АПВ
	Пуск АПВ 2	Количество пусков второго цикла АПВ
	АПВ 1 неусп.	Количество неуспешных срабатываний первого цикла AПВ
АПВ	АПВ 1 усп.	Количество успешных срабатываний первого цикла АПВ
	АПВ 2 неусп.	Количество неуспешных срабатываний второго цикла АПВ
	АПВ 2 усп.	Количество успешных срабатываний второго цикла АПВ
A DD	Пуск АВР	Количество пусков АВР
ABP	Пуск АВР	Количество срабатываний АВР
	Пуск ВНР	Количество пусков ВНР
BHP	ВНР неусп.	Количество неуспешных срабатываний ВНР
	ВНР усп.	Количество успешных срабатываний ВНР
	Количество откл.	Суммарное количество отключений выключателя
	Тоткл, мс	Длительность последнего отключения выключателя
Прочее	Pecypc, %	Значение остаточного ресурса выключателя
	Моточасы блока	Количество часов, которое блок находился в работе после установки БФПО

4.4.5 Максметры

- 4.4.5.1 Блок обеспечивает фиксацию максимальных зарегистрированных значений токов, представленных в таблице 13.
- 4.4.5.2 Сброс накопленных максметрами значений осуществляется при подаче логического сигнала "Сброс максметров" или при подаче соответствующей команды с пульта или из программного комплекса "Конфигуратор МТ". При сбросе последние показания максметров заносятся в журнал сообщений.

Таблица 13 - Состав фиксируемых величин максметра

	Наименование максметра	Описание параметра
1	MAX IA, A	Максимальное значение тока фазы А, А
2	MAX IB, A	Максимальное значение тока фазы В, А
3	MAX IC, A	Максимальное значение тока фазы С, А
4	MAX I1, A	Максимальное значение тока I ₁ , А
5	MAX I2, A	Максимальное значение тока I ₂ , А

4.4.6 Самодиагностика блока

- 4.4.6.1 В блоке обеспечивается оперативный контроль работоспособности (самодиа-гностика) в течение всего времени работы.
- 4.4.6.2 Результаты самодиагностики блока, в соответствии с таблицей 14, отображаются на дисплее, в программном комплексе "Конфигуратор МТ" или в АСУ.

Таблица 14 - Результаты самодиагностики

Наименование параметра самодиагностики		Описание параметра
1	Отказ БМРЗ	Отказ блока
2	Отказ ПМК	Отказ программного модуля конфигурации
3	Ошибка RTC	Ошибка часов реального времени
4	Ошибка уставок КС	Ошибка задания уставок КС
5	Ошибка 01	Ошибка функционирования, код 01
6	Ошибка 08	Ошибка функционирования, код 08
7	Ошибка 10	Ошибка функционирования, код 10

4.4.7 Осциллографирование аварийных событий

- $4.4.7.1~\mathrm{B}$ состав осциллограммы в БФПО входят семь аналоговых и 40 дискретных сигналов. Состав сигналов приведен в таблице 15 и не подлежит изменению.
- 4.4.7.2 Блок допускает возможность дополнительного осциллографирования 162 логических сигналов. Осциллографирование сигналов назначается при помощи программного комплекса "Конфигуратор МТ".

Для осциллографирования доступны:

- дискретные входы;
- логические входы из таблицы 8;
- логические выходы из таблицы 9, доступные для использования в таблице назначений:
 - логические сигналы, созданные пользователем;
 - кнопки на пульте.

Таблица 15 - Состав сигналов осциллограммы

Псевдоним сигнала в программном комплексе "Конфигуратор - МТ"		Описание
1	I_A	Ток фазы А
2	I_{B}	Ток фазы В
3	$I_{\rm C}$	Ток фазы С
4	$ m U_{AB}$	Линейное напряжение U _{AB}
5	$ m U_{BC}$	Линейное напряжение U _{BC}
6	$3U_0$	Напряжение 3U ₀
7	$ m U_{BHP}$	Напряжение UВНР
8	[Я1] РПО	Дискретный вход (3/1, 3/2)
9	[Я2] РПВ	Дискретный вход (3/3, 3/2)
10	[ЯЗ] ОУ Отключить	Дискретный вход (3/5, 3/6)
11	[Я4] ОУ Включить	Дискретный вход (3/7, 3/6)
12	[Я8] Ав. ШП/Пружина	Дискретный вход (3/14, 3/15)

Псевдоним сигнала в программном комплексе "Конфигуратор - МТ"	Описание
13 Ра прямое	Прамос направление меницести ферм А
14 Рb прямое	Прямое направление мощности фазы А
	Прямое направление мощности фазы В
15 Рс прямое 16 ТО	Прямое направление мощности фазы С
16 TO	Срабатывание токовой отсечки
17 TO 2 nyck	Пуск токовой отсечки с выдержкой времени
18 MT3 пуск 1 ст.	Пуск первой ступени МТЗ
19 MT3 пуск 2 ст.	Пуск второй ступени МТЗ
20 УМТЗ пуск	Пуск УМТЗ
21 ЛЗШ пуск	Пуск ЛЗШ
22 Дг3 сраб.	Срабатывание дуговой защиты
23 ЗПП пуск	Пуск ЗПП
24 О33 пуск	Пуск ОЗЗ
25 ЗОФ пуск	Пуск ЗОФ
26 ЗМН пуск	Пуск ЗМН
27 ЗМНф пуск	Пуск ЗМНф
28 ЗПН пуск	Пуск ЗПН
29 УРОВ сраб.	Срабатывание УРОВ
30 АПВ 1 пуск	Пуск АПВ 1
31 АПВ 2 пуск	Пуск АПВ 2
32 АВР пуск	Пуск АВР
33 АВР сраб.	Срабатывание АВР
34 ВНР пуск	Пуск ВНР
35 Вкл. по ВНР	Команда включения выключателя по ВНР
36 Опер. вкл.	Команда оперативного включения выключателя
37 Опер. откл.	Команда оперативного отключения выключателя
38 Реле Включить	Дискретный выход (4/3, 4/2)
39 Реле Отключить	Дискретный выход (4/1, 4/2)
40 Реле Авар. отключение	Дискретный выход (4/5, 4/6)
41 Реле Вызов	Дискретный выход (4/9, 4/10)
42 Неиспр. выкл.	Неисправность выключателя
43 Неиспр. откл.	Неисправность выключателя при отключении
44 Неиспр. вкл.	Неисправность выключателя при включении
45 Реле Отказ БМР3	Дискретный выход (4/7, 4/6)
46 Неиспр. TH	Неисправность цепей трансформатора напряжения
47 Программа уставок 2	Действует вторая программа уставок

 $4.4.7.3~\mathrm{B}$ блоке предусмотрена возможность блокировать пуск записи осциллограмм по факту пуска 3МН по фазным напряжениям программным ключом **S670** (таблица Б.1, приложение Б).

Приложение А

(обязательное)

Схема электрическая подключения

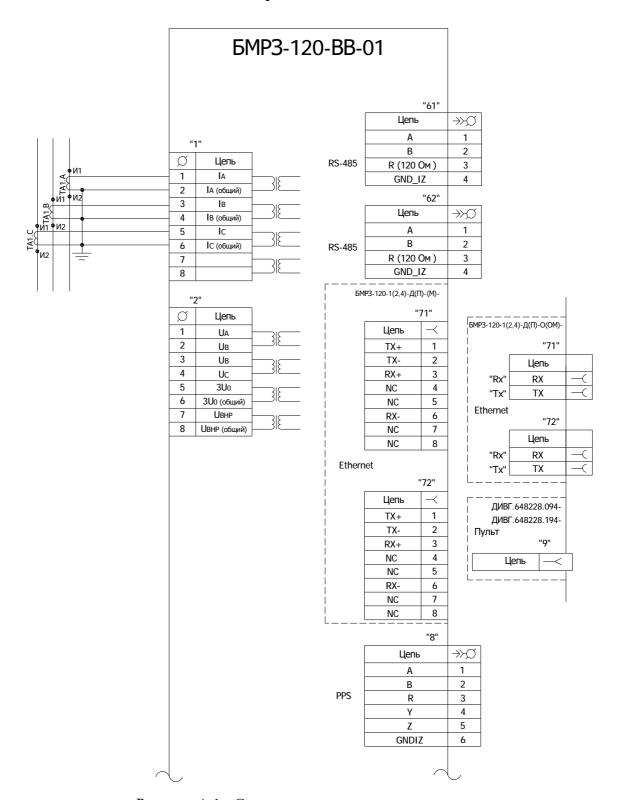


Рисунок А.1 - Схема электрическая подключения

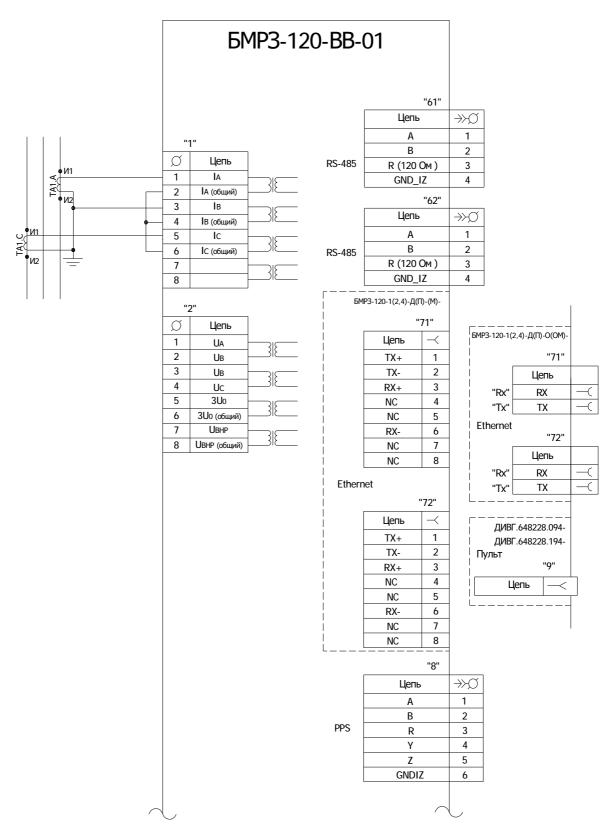


Рисунок А.2 - Схема электрическая подключения

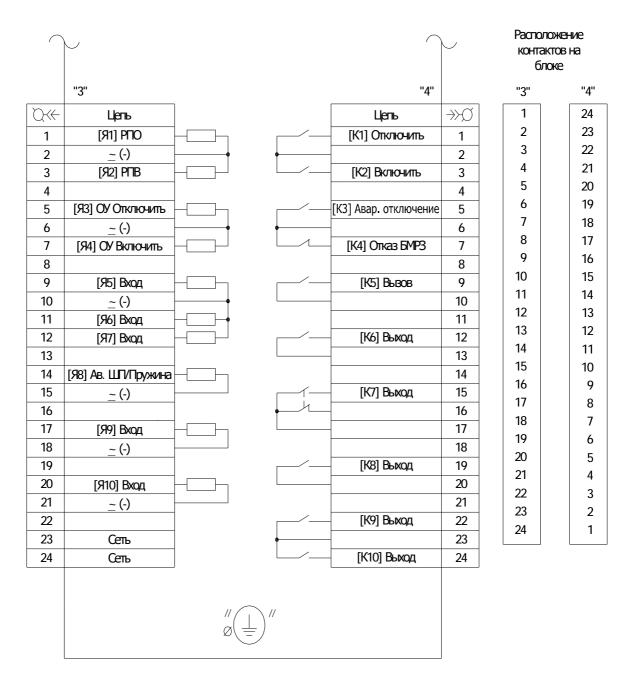


Рисунок А.3 - Схема электрическая подключения БФПО

Приложение Б

(обязательное)

Алгоритмы функций защит, автоматики и управления

В таблице Б.1 указана информация для упрощения работы с функциональными схемами, приведенными на рисунках Б.1 - Б.24.

Таблица Б.1- Программные ключи

Функция		Номер	Обозначе-
		рисунка	ние ключа
	ТО первая ступень введена	Б.1	S101
	ТО первая ступень направленная	Б.1	S143
	ТО первая ступень срабатывание при обратном		
ТО	направлении мощности	Б.1	S144
10	ТО вторая ступень введена	Б.1	S102
	ТО вторая ступень направленная	Б.1	S145
	ТО вторая ступень срабатывание при обратном		
	направлении мощности	Б.1	S146
	МТЗ первая ступень введена	Б.2	S103
	МТЗ первая ступень по напряжению Uл введена	Б.2	S122
	МТЗ первая ступень с комбинированным пуском	Б.2	S123
	Контроль цепей ТН выведен	Б.2	S150
MT3	МТЗ первая ступень направленная	Б.2	S147
IVII3	МТЗ первая ступень срабатывание при обратном		
	направлении мощности	Б.2	S148
	МТЗ первая ступень зависимая	Б.2	S109
	МТЗ вторая ступень введена	Б.2	S104
	МТЗ вторая ступень на отключение	Б.2	S117
УМТ3	Ускорение МТЗ введено	Б.3	S106
y W113	УМТЗ с контролем напряжения	Б.3	S160
	Ввод режима пуска ЛЗШ от собственного токового		
	органа	Б.3	S126
попп	Ввод режима пуска ЛЗШ только по логическому		
ЛЗШ	входу "Пуск ЛЗШ"	Б.3	S127
	ЛЗШ введена	Б.3	S128
	ЛЗШ параллельная	Б.3	S149
Дг3	Дг3 с контролем тока	Б.4	S130
	ЗПП введена	Б.5	S42
ЗПП	ЗПП по частоте F1 введена	Б.5	S401
	ЗПП по частоте F2 введена	Б.5	S400
Onn	ОЗЗ на отключение	Б.6	S21
O33	ОЗЗ по напряжению 3U0	Б.6	S24
	ЗОФ введена	Б.7	S41
ЗОФ	ЗОФ на отключение	Б.7	S40
	3ОФ по I2/I1	Б.7	S995

	Функция	Номер	Обозначе-
		рисунка	ние ключа
	Ввод ЗМН	Б.8	S70
	Ввод ЗМН на отключение	Б.8	S71
3MH	Ввод ЗМН по фазным напряжениям	Б.8	S77
	Ввод ЗМН по фазным напряжениям на отключение	Б.8	S78
	Контроль РПВ для ЗМН введен	Б.8	S76
ЗПН	Ввод ЗПН	Б.9	S720
ЭПП	Ввод ЗПН на отключение	Б.9	S722
УРОВ	УРОВ введено	Б.10	S44
УГОБ	Ускорение УРОВ по сигналу "SF6 блок.упр." введено	Б.10	S451
	АПВ первый цикл введен	Б.11	S311
	АПВ второй цикл введен	Б.11	S31
	СО на АПВ введено	Б.11	S33
ΑПВ	ЛЗШ на АПВ	Б.11	S35
	Блокировка АПВ по напряжению 3U0 введена	Б.11	S32
	Блокировка АПВ по ТО введена	Б.11	S317
	Блокировка АПВ по УМТЗ введена	Б.11	S318
	СО на АВР	Б.11, Б.12	S58
	АВР введено	Б.12, Б.13	S50
ABP	АВР, РАВР контроль напряжения UВНР введен	Б.12, Б.14	S57
ABP	АВР контроль частоты F введен	Б.12	S505
	АВР контроль напряжения U2 введен	Б.12	S506
	АВР контроль ЗПП введен	Б.12	S504
TH	Контроль исправности ТН введен / выведен	Б.12	S110
	ВНР введено	Б.13	S51
BHP	ВНР запрет параллельной работы	Б.13	S511
	Блокировка ВНР при ЗПП	Б.18	S43
	Блокировка РАВР по частоте F> введена	Б.14	S59
PABP	Блокировка РАВР по напряжению U2> введена	Б.14	S501
	Блокировка РАВР по O33 введена	Б.14	S55
	Переключение программы уставок по направлению		
	мощности	_	S85
	Ввод режима переключения программы уставок им-		
-	пульсными командами	_	S717 ¹⁾
	Вывод пуска осциллографа по пуску ЗМН по фазным		
	напряжениям	_	S670
	Отключение без контроля режимов введено	Б.15	S780
	Блокировка управления выключателем с лицевой па-		
	нели пульта введена	Б.15	S781
Прочие	Контроль синхронизма для ручного включения введен	Б.16, Б.17,	
уставки		Б.24	S631
уставки	Контроль синхронизма для АПВ введен	Б.17, Б.24	S632
	Контроль синхронизма для ВНР введен	Б.13, Б.17,	
		Б.24	S633
	поптроль синхронизма для вит введен		S

	Функция	Номер	Обозначе-
	Функция	рисунка	ние ключа
	Блокировка контроля синхронизма при РВ без		
	напряжения	Б.16	S634
	"Ав. ШП/Пружина" по "1"	Б.17, Б.23	S712
	Блокировка оперативного включения по TO, MT3	Б.18	S988
		+	
	Блокировка оперативного включения по ОЗЗ	Б.18	S986
	Блокировка оперативного включения по ЗОФ	Б.18	S985
	Блокировка оперативного включения по Дг3	Б.18	S987
	МТЗ вторая ступень на "Вызов" выведена	Б.22	S800
	ЗОФ на "Вызов" выведена	Б.22	S801
	ЗМН на "Вызов" выведена	Б.22	S834
	ЗМНф на "Вызов" выведена	Б.22	S845
	ЗПН на "Вызов" выведена	Б.22	S835
Прочие	СО на "Вызов" выведено	Б.22	S802
уставки	Неисправность выключателя на "Вызов" выве-		
уставки	дена	Б.22	S803
	Неисправность ТН на "Вызов" выведена	Б.22	S804
	"SF6 блок. упр." на "Вызов" выведена	Б.22	S805
	ОЗЗ на "Вызов" выведена	Б.22	S806
	ЗПП на "Вызов" выведена	Б.22	S821
	Отключение по АВР на "Вызов" выведено	Б.22	S822
	Неуспешное ВНР на "Вызов" выведено	Б.22	S823
	Неисправность UBHP на "Вызов" выведена	Б.22	S824
	"РПВ 2" введено	Б.23	S416
	Тип привода с электромагнитом включения	Б.23	S713
	Импульсный режим управления введен	Б.17, Б.18,	
		Б.23	S710
	Контроль ТН введен	Б.24	S711
	Контроль напряжения UBHP введен	Б.24	S721
1) Не пе	ередается в АСУ.	•	

На рисунках Б.1 - Б.24 принято следующее обозначение:

⁻ для входных аналоговых сигналов X/Y, где X - маркировка соединителя, Y - номер контакта (например, 1/1, 2/1);

⁻ для входных и выходных дискретных сигналов X/УУ, где X - маркировка соединителя, YУ - номер контакта (например, 3/1, 4/2, 3/21, 4/11).

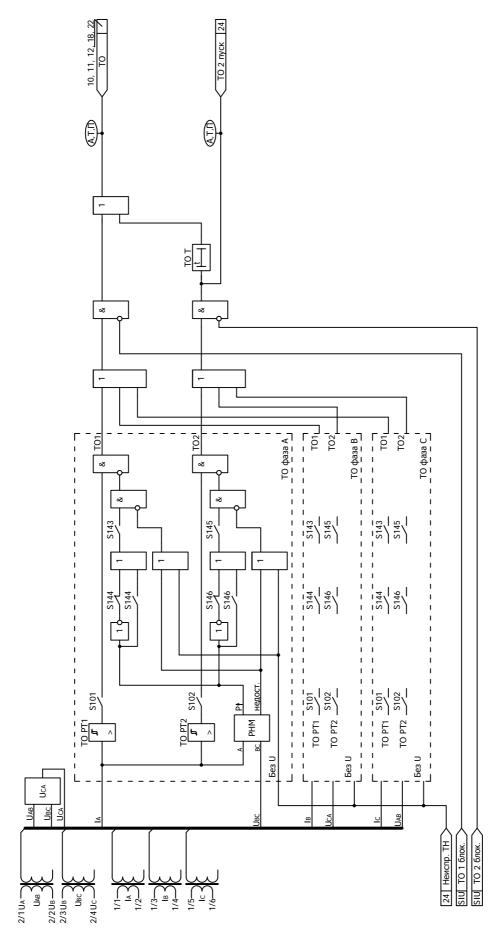
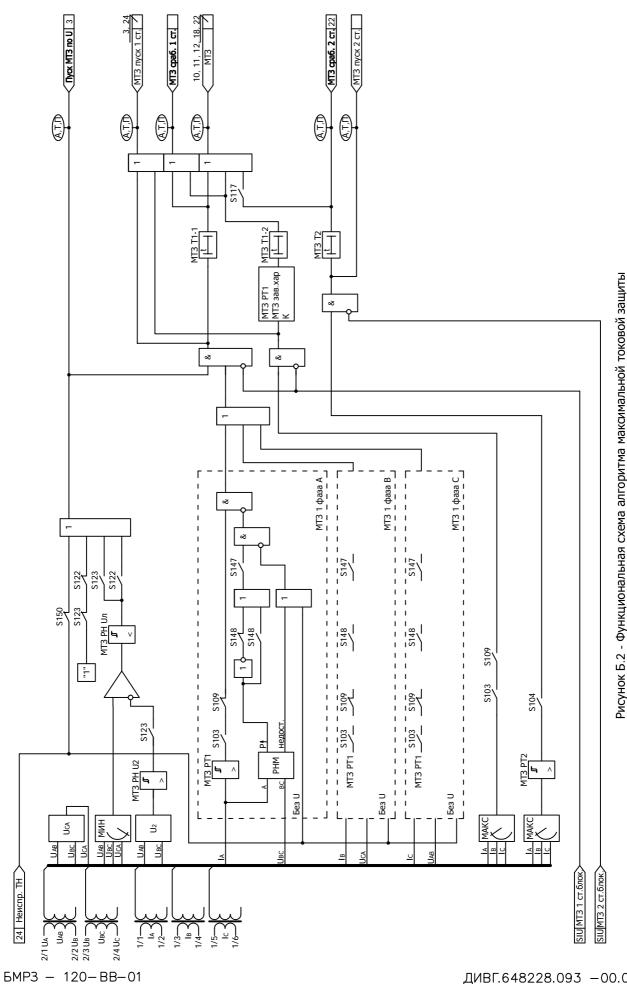
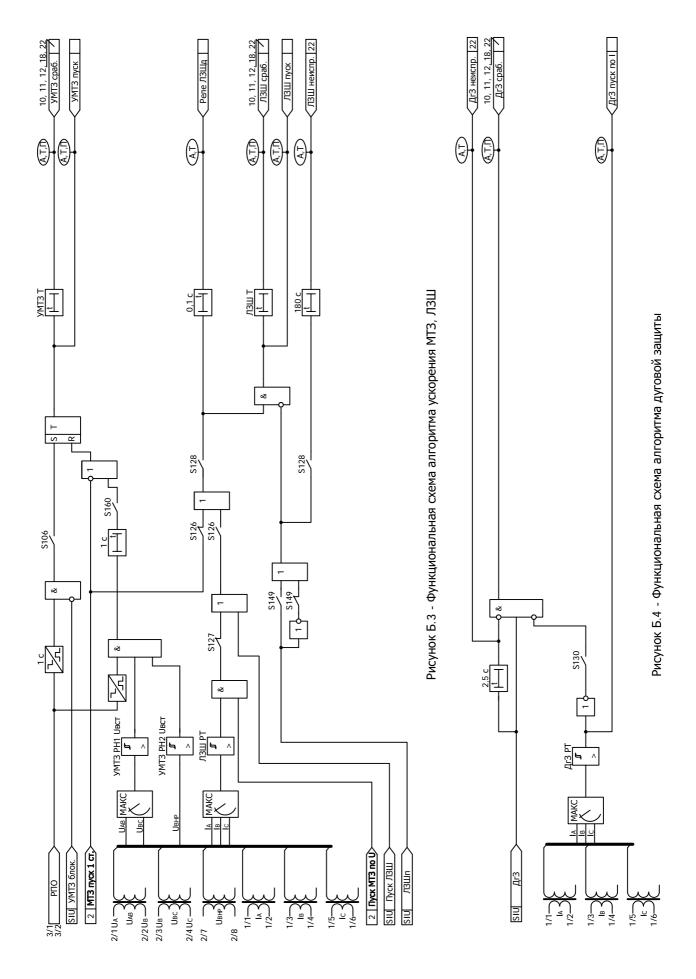
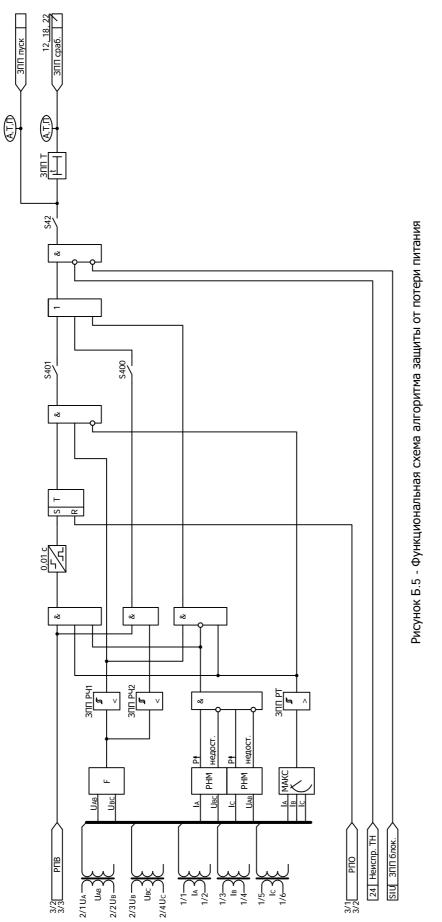


Рисунок Б.1 - Функциональная схема алгоритма токовой отсечки



ДИВГ.648228.093 -00.03 РЭ 43





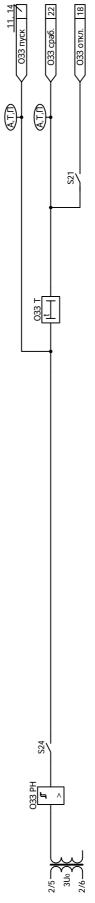
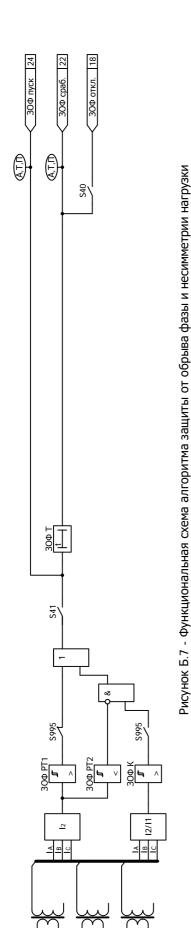


Рисунок Б.6 - Функциональная схема алгоритма защиты от однофазных замыканий на землю



ЗМНф откл. 18 ЗМНФ пуск 878 **S71** K THT T **S77** 9ZS HE V ٩ \$ 20 Квитир. сигнал, SIU ЗМНф блок.

Рисунок Б.8 - Функциональная схема алгоритма защиты минимального напряжения

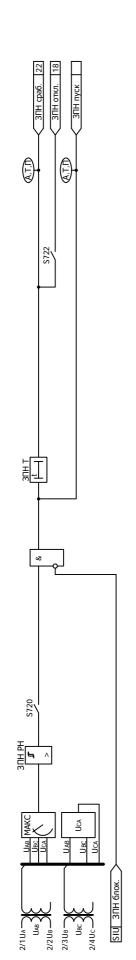


Рисунок Б.9 - Функциональная схема алгоритма защиты от повышения напряжения

THE STATE OF THE S ∞ **S44** S451 SIU OTKJI. OT YPOB SIU SF6 блок.упр. 3 | YMT3 cpa6. SIU УРОВ блок. 4 | Ar3 cpa6. 3 ЛЗШ сраб. 읻

Рисунок Б.10 - Функциональная схема алгоритма устройства резервирования при отказе выключателя

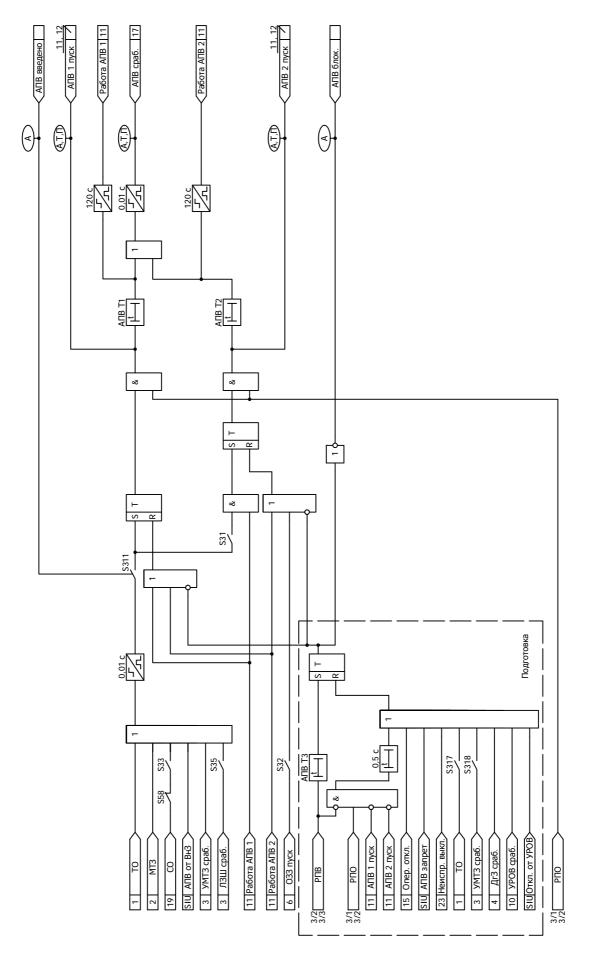
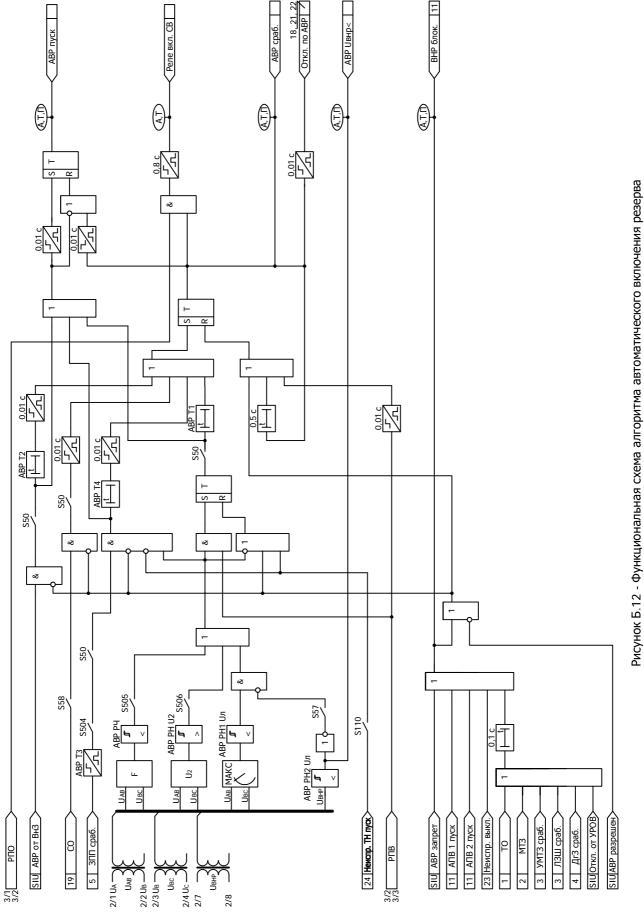
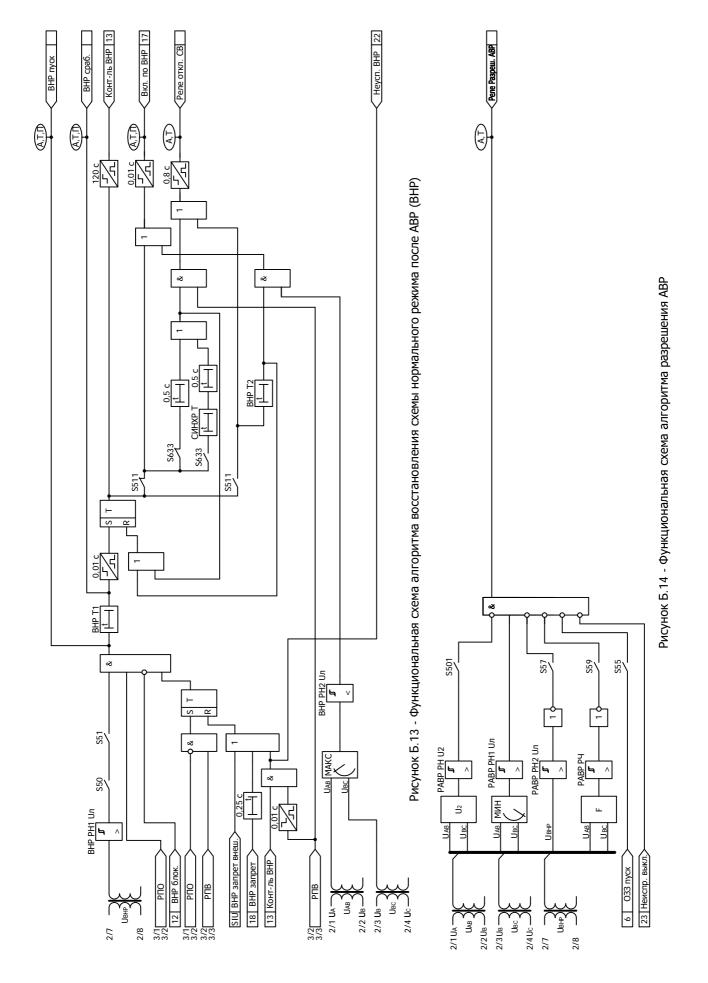


Рисунок Б.11 - Функциональная схема алгоритма автоматического повторного включения





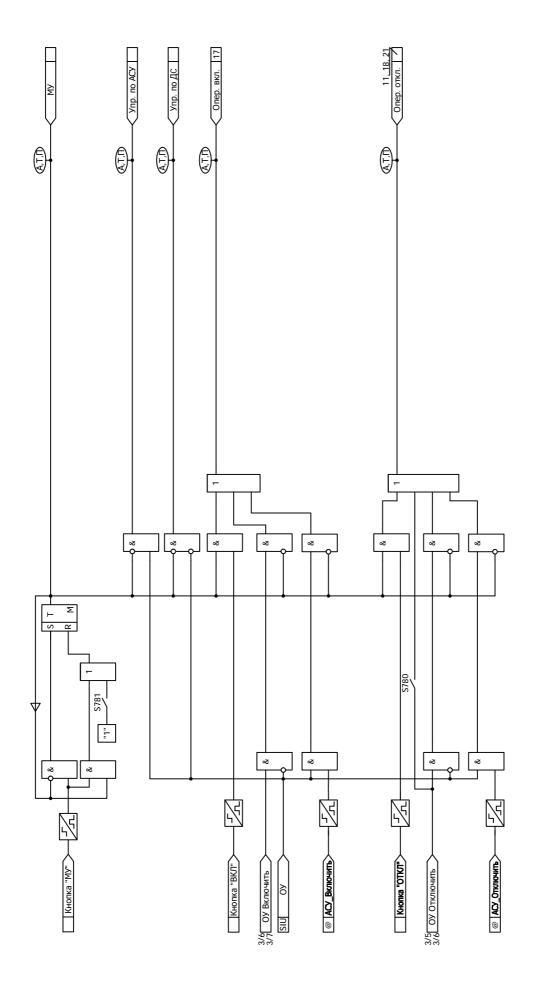
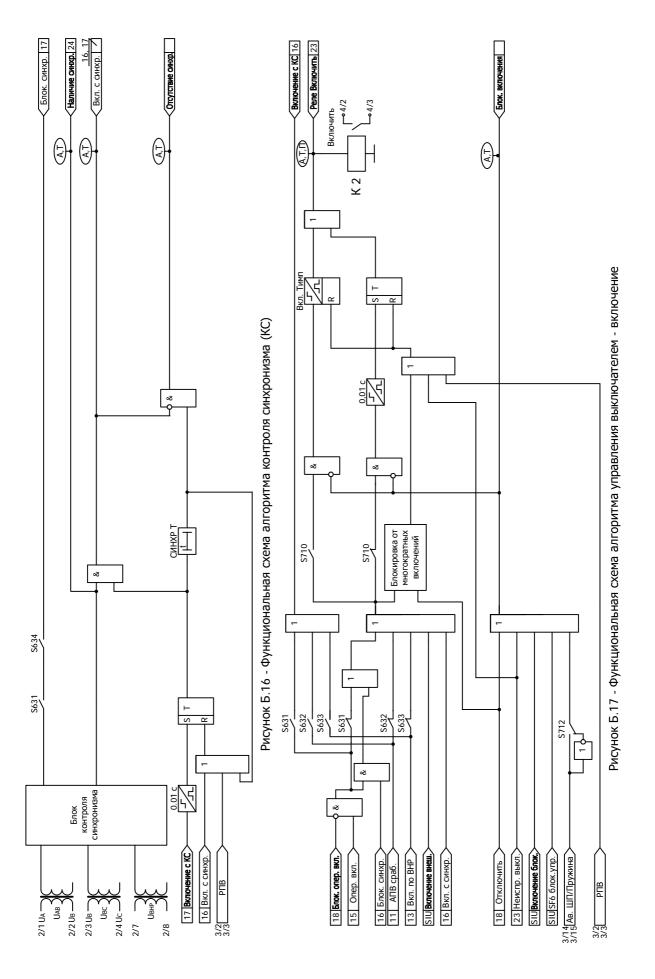
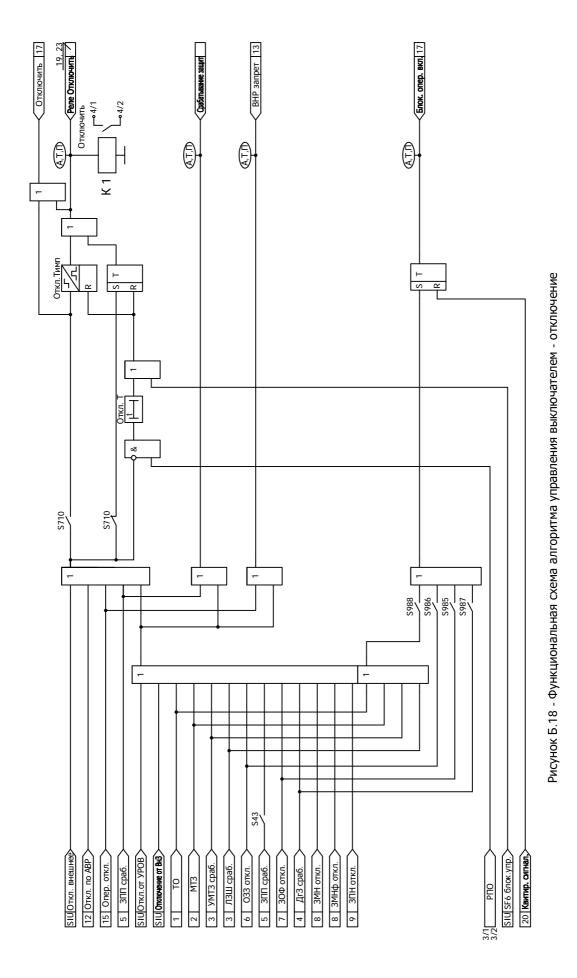


Рисунок Б.15 - Функциональная схема алгоритма формирования команд оперативного управления выключателем





БМР3 - 120-BB-01

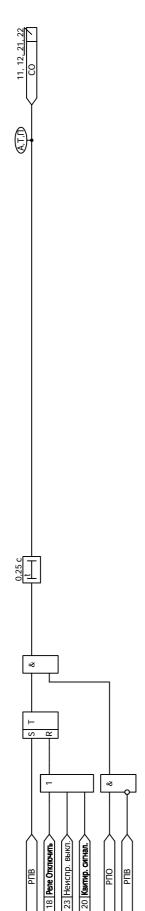


Рисунок Б.19 - Функциональная схема алгоритма обнаружения самопроизвольного отключения выключателя



Рисунок Б.20 - Функциональная схема алгоритма квитирования

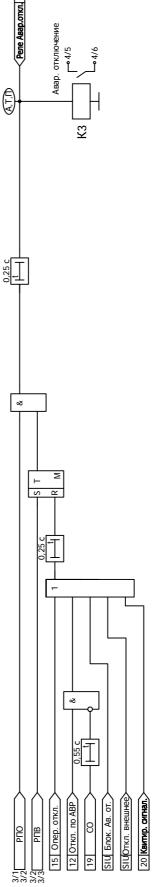


Рисунок Б.21 - Функциональная схема алгоритма сигнализации аварийного отключения

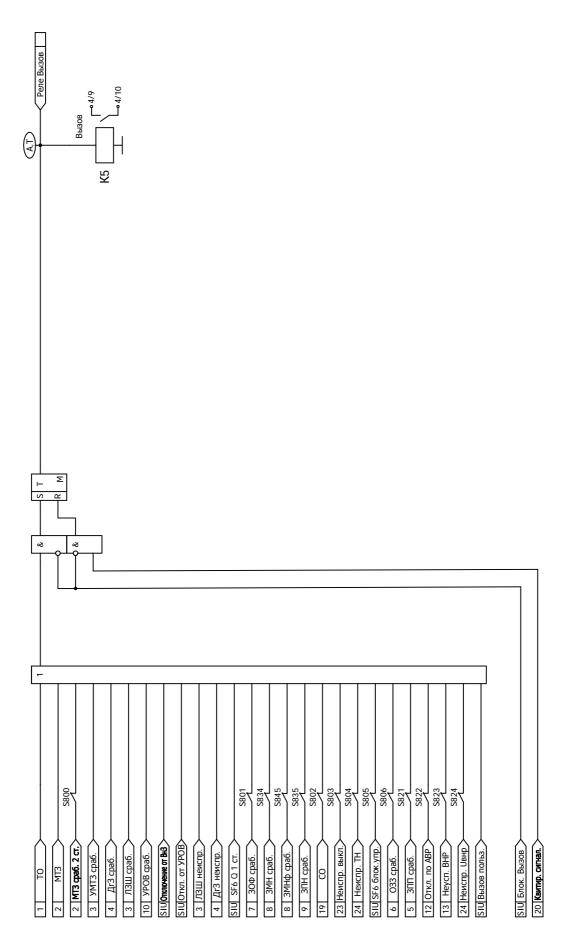


Рисунок Б.22 - Функциональная схема алгоритма вызова

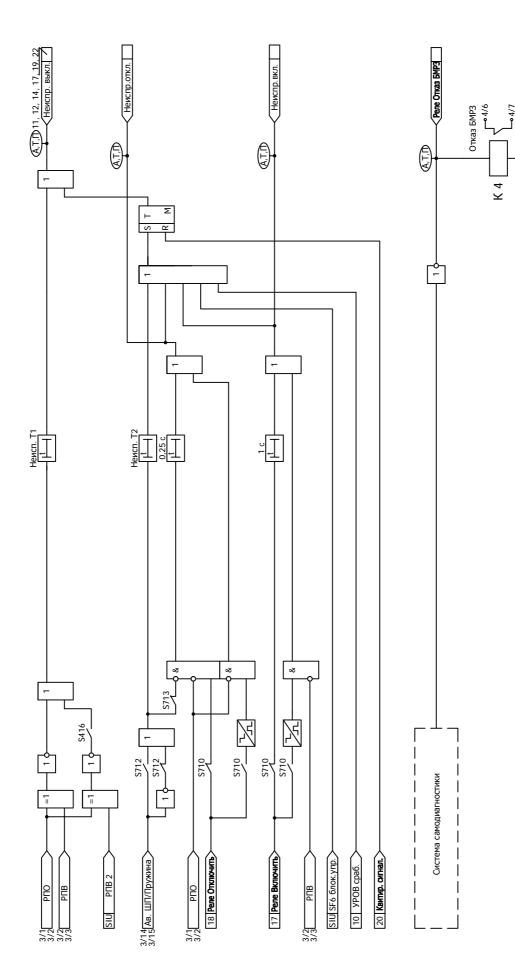


Рисунок Б.23 - Функциональная схема алгоритма диагностики

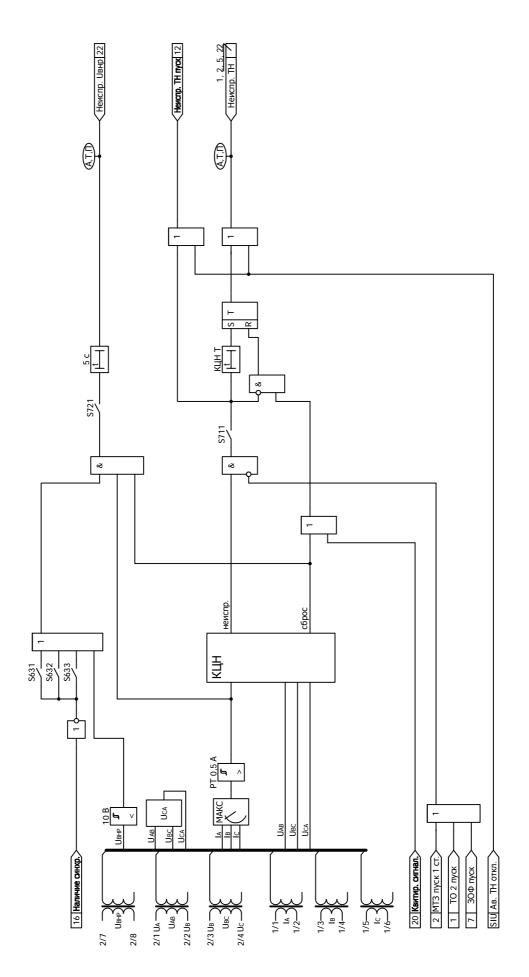


Рисунок Б.24 - Функциональная схема алгоритма контроля цепей измерительного трансформатора напряжения

Приложение В

(обязательное)

Дополнительные элементы схем ПМК

- В.1 В блоке реализован набор дополнительных элементов, предназначенных для построения функций защит и автоматики в составе ПМК.
 - В.2 Дополнительные пусковые органы (ПО)
- В.2.1 В блоке реализован набор дополнительных пусковых органов (в соответствии с рисунком В.1).
- В.2.2 Сигналы срабатывания дополнительных пусковых органов функциональных схем БФПО, доступные для использования при создании схем ПМК, в таблице назначений блока, а также для передачи в АСУ, приведены в таблице В.1.

Таблица В.1 - Дополнительные пусковые органы

Наименование		Сигнал доступен для использования в			
	Наименование сигнала	АСУ	таблице назначе- ний	схемах ПМК	Функция сигнала
1	ПО МАКС РТ1	+	+	+	
2	ПО МАКС РТ2	+	+	+	
3	ПО МИН РТ	+	+	+	
4	ПО МАКС РТ 12	+	+	+	
5	ПО МАКС РН	+	+	+	Сигналы срабатывания до-
6	ПО МИН РН2	+	+	+	полнительных пусковых
7	ПО МИН РН1	+	+	+	органов
8	ПО МАКС РН U2	+	+	+	
9	ПО МАКС РН 3U0	+	+	+	
10	ПО МАКС РН Ивнр	+	+	+	
11	ПО МИН РН Ивнр	+	+	+	

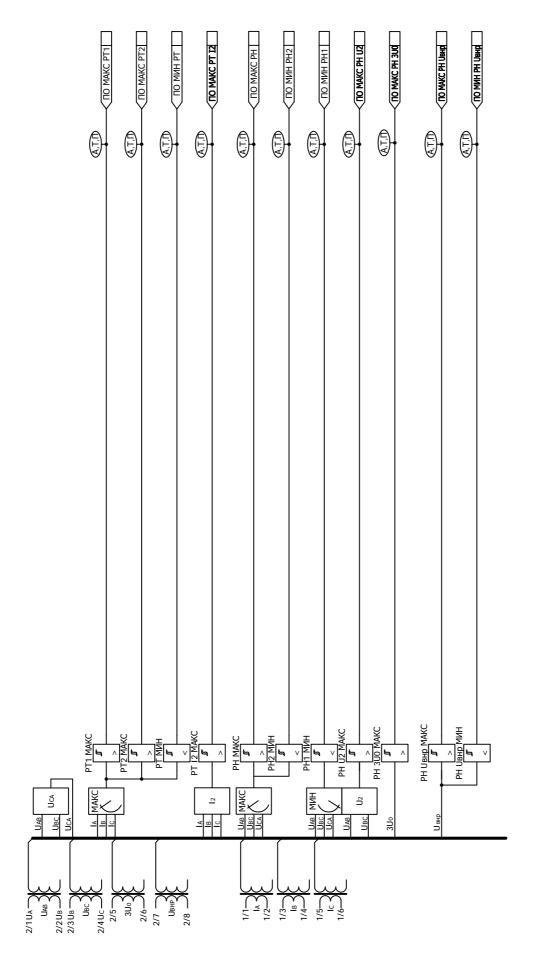


Рисунок В.1 - Функциональная схема алгоритма дополнительных пусковых органов

- В.2.3 Параметры уставок дополнительных пусковых органов приведены в таблице В.2.
 - В.2.4 Параметры уставок приведены во вторичных значениях.
- В.2.5 Заводская установка уставок дополнительных пусковых органов одинакова для всех программ.
- В.2.6 Уставки дополнительных пусковых органов могут быть использованы для передачи в АСУ.

Таблица В.2 - Уставки защит и автоматики

	Уставка	Заводская установка	Диапазон	Дискрет- ность	Коэффициент возврата
1	PT1 MAKC	1,00 A	От 0,25 до 200,00 А		0,95 - 0,98
2	PT2 MAKC	1,00 A	О1 0,23 до 200,00 А	0.01.4	0,93 - 0,98
3	РТ МИН	0,25 A	От 0,25 до 5,00 А	0,01 A	1,03 - 1,07
4	PT I2 MAKC	1,00 A	От 0,25 до 200,00 А		0,95 - 0,98
5	РН МАКС	95 B	От 2 до 120 В		0,93 - 0,98
6	РН1 МИН	20 B	От 2 до 100 В		1,03 - 1,07
7	РН2 МИН	20 B	От 2 до 100 в		1,05 - 1,07
8	PH U2 MAKC	5 B	Om 5, ro 20 D	1 B	
9	PH 3U0 MAKC	эв	От 5 до 20 В		0,95 - 0,98
10	РН Ивнр МАКС	200 B	От 10 до 240 В		
11	РН Ивнр МИН	100 B	ОТ 10 до 2 4 0 Б		1,03 - 1,07

- В.3 Дополнительные уставки по времени
- В.3.1 Параметры дополнительных уставок по времени приведены в таблице В.3.
- В.3.2 Заводская установка дополнительных уставок по времени одинакова для всех программ и приведена в таблице В.3.
- В.3.3 Дополнительные уставки по времени могут быть использованы для передачи в АСУ.

Таблица В.3 - Уставки по времени

	Уставка	Заводская установка	Диапазон	Дискретность
1	TA01			
2	TA02			
3	TA03			
4	TA04		От 0,00 до 600,00 с	
5	TA05	1.00 -		0.01 -
6	TA06	1,00 c		0,01 c
7	TA07			
8	TA08			
9	TA09			
10	TA10			

В.4 Дополнительные длительные уставки по времени

- В.4.1 Параметры дополнительных длительных уставок по времени приведены в таблице В.4. Уставки могут задаваться в секундах или в минутах по выбору.
- В.4.2 Заводская установка дополнительных уставок по времени одинакова для всех программ.
- В.4.3 Дополнительные уставки по времени могут быть использованы для передачи в АСУ.

Таблица В.4 - Длительные уставки по времени

	Уставка Заводская установка		Диапазон	Дискретность
1	TL01			
2	TL02	10 с (мин)	От 1 до 60000 с (мин)	1 с (мин)
3	TL03			

В.5 Дополнительные программные ключи

- В.5.1 Дополнительные программные ключи приведены в таблице В.5.
- В.5.2 Дополнительные программные ключи могут быть использованы для передачи в АСУ.

Таблица В.5 - Программные ключи

	Функция	Обозначение ключа
1	Дополнительный ключ 01	SA01
2	Дополнительный ключ 02	SA02
3	Дополнительный ключ 03	SA03
4	Дополнительный ключ 04	SA04
5	Дополнительный ключ 05	SA05
6	Дополнительный ключ 06	SA06
7	Дополнительный ключ 07	SA07
8	Дополнительный ключ 08	SA08
9	Дополнительный ключ 09	SA09
10	Дополнительный ключ 10	SA10

Приложение Г

(обязательное)

Адресация параметров в АСУ

- Г.1 Протоколы информационного обмена согласно ГОСТ Р МЭК 60870-5-101-2006 и ГОСТ Р МЭК 60870-5-104-2004
- Γ .1.1 Перечень параметров, доступных для передачи в АСУ по протоколам информационного обмена согласно ГОСТ Р МЭК 60870-5-101-2006 и ГОСТ Р МЭК 60870-5-104-2004, а также порядок адресации этих параметров приведены в таблице Γ .1.

Настройка протоколов информационного обмена осуществляется в программном комплексе "Конфигуратор - МТ".

Г.1.2 Описание возможностей блока при подключении к АСУ содержится в руководстве по эксплуатации ДИВГ.648228.097 РЭ.

Таблица Г.1 - Адресация параметров в протоколах информационного обмена согласно ГОСТ Р МЭК 60870-5-101-2006 и ГОСТ Р МЭК 60870-5-104-2004

Наименование группы параметров в программном комплексе "Конфигуратор - МТ"	Диапазон доступных адресов ¹⁾	Параметры для передачи
Входные дискретные сигналы	1 - 127	Все дискретные входы из таблицы 3
Двухэлементная информация	129 - 255	Все дискретные входы из таблицы 3 Выходные сигналы функциональных схем БФПО, приведенные в таблице 9
Выходные дискретные сигналы	257 - 383	Выходные сигналы функциональных схем ПМК Все дискретные выходы из таблицы 4
Служебные дискретные сигналы	385 - 511	Все дискретные входы из таблицы 3 Выходные сигналы функциональных схем БФПО, приведенные в таблице 9 Выходные сигналы функциональных схем ПМК
Входные аналоговые сигналы ²⁾	513 - 639	Все параметры из п. 4.4.1.1
Расчётные аналоговые сигналы ²⁾	641 - 767	Все параметры из п. 4.4.1.1
Одиночные события релейной защиты	769 - 895	Выходные сигналы функциональных схем БФПО, приведенные в таблице 9 Выходные сигналы функциональных схем ПМК
Накопительная информа- ция	897 - 1023	Все параметры из таблицы 12
Самодиагностика блока	1153 - 1279	Все параметры из таблицы 14
Телеуправление	1281 - 1407	Все входные сигналы АСУ из таблицы 7

Наименование группы параметров в программном комплексе "Конфигуратор - МТ"	Диапазон доступных адресов ¹⁾	Параметры для передачи	
Уставки аналоговые	1409 - 1535	Все уставки из таблицы 5, за исключением целочисленных	
Уставки временные	1537 - 1663	Все уставки из таблицы 6	
Уставки ключи	1665 - 1791	Все программные ключи из таблицы Б.1	
Уставки целочисленные	1793 - 1919	Целочисленные уставки из таблицы 5	
Уставки коэффициенты трансформации ³⁾	1921	Коэффициент трансформации трансформатора тока (вход I _A)	
	1922	Коэффициент трансформации трансформатора тока (вход I_B)	
	1923	Коэффициент трансформации трансформатора тока (вход $I_{\rm C}$)	
	1924	Коэффициент трансформации трансформатора напряжения (вход U_{AB})	
	1925	Коэффициент трансформации трансформатора напряжения (вход U_{BC})	
	1926	Коэффициент трансформации трансформатора напряжения (вход $3U_0$)	
	1927	Коэффициент трансформации трансформатора напряжения (вход U_{BHP})	
Работа устройств защиты	2179	Выходной сигнал "Срабатывание защит"4)	

¹⁾ Адресация внутри группы должна начинаться с минимально возможного адреса и не должна содержать пустых мест. Порядок следования параметров в группе произвольный.

Примечание - Дополнительно для передачи могут быть использованы все элементы из приложения В.

Г.2 Протоколы информационного обмена MODBUS-RTU и MODBUS-TCP

 Γ .2.1 Перечень параметров, доступных для передачи в ACУ по протоколам информационного обмена MODBUS-RTU и MODBUS-TCP, а также порядок адресации этих параметров приведены в таблице Γ .2.

Настройка протоколов информационного обмена осуществляется в программном комплексе "Конфигуратор - МТ".

²⁾ Могут передаваться как первичные, так и вторичные значения величин.

³⁾ Коэффициенты трансформации имеют фиксированную заводскую адресацию и обязательны для передачи в АСУ.

⁴⁾ Приложение Б, рисунок Б.18.

Таблица Г.2 - Адресация параметров в протоколах информационного обмена MODBUS-RTU и MODBUS-TCP

Наименование группы параметров в программном комплексе "Конфигуратор - МТ"	Диапазон доступных адресов ¹⁾	Параметры для передачи		
Дискретные входы		Все дискретные входы из таблицы 3		
(Discrete Inputs)		Выходные сигналы функциональных схем БФПО,		
	1 - 535	приведенные в таблице 9		
		Выходные сигналы функциональных схем ПМК		
		Все дискретные выходы из таблицы 4		
Битовые сигналы	1 - 535	Все входные сигналы АСУ из таблицы 7		
(Coils)	1 - 333	Все программные ключи из таблицы Б.1		
Входные регистры		Все параметры из п. 4.4.1.1 ²⁾		
(Input Registers)	1 - 535	Все параметры из таблицы 12		
		Все параметры из таблицы 14		
Регистры хранения	1 - 528	Все уставки из таблицы 5		
(Holding Registers) ³⁾	1 - 326	Все уставки из таблицы 6		
	65528	Коэффициент трансформации трансформатора		
	03328	тока (вход I _A)		
	65529	Коэффициент трансформации трансформатора		
	03327	тока (вход I_B)		
	65530	Коэффициент трансформации трансформатора тока (вход $I_{\rm C}$)		
	65531	Коэффициент трансформации трансформатора напряжения (вход U_{AB})		
	65532	Коэффициент трансформации трансформатора напряжения (вход U_{BC})		
	65533	Коэффициент трансформации трансформатора напряжения (вход 3U ₀)		
	65534	Коэффициент трансформации трансформатора напряжения (вход U _{BHP})		

¹⁾ Порядок следования параметров в группе произвольный.

Примечание - Дополнительно для передачи могут быть использованы все элементы из приложения В.

Г.З Протокол информационного обмена согласно ГОСТ Р МЭК 60870-5-103-2005

 Γ .3.1 Перечень параметров, доступных для передачи в АСУ по протоколу информационного обмена согласно ГОСТ Р МЭК 60870-5-103-2005, а также порядок адресации параметров приведены в таблице Γ .3.

Настройка протокола информационного обмена осуществляется в программном комплексе "Конфигуратор - МТ". Для передачи сигналов, согласно протоколу, необходимо задать соответствие между описаниями сигналов ГОСТ Р МЭК 60870-5-103-2005 и выходными сигналами БФПО, ПМК. В графе "Выходные сигналы БФПО, ПМК" таблицы Γ .3 приведены рекомендуемые выходные сигналы БФПО.

БМР3-120-ВВ-01

²⁾ Могут передаваться как первичные, так и вторичные значения величин.

³⁾ Коэффициенты трансформации имеют фиксированную заводскую адресацию и обязательны для передачи в АСУ.

Таблица Г.3 - Адресация параметров в протоколе информационного обмена согласно ГОСТ Р МЭК 60870-5-103-2005

GIN	Описание сигнала со- гласно ГОСТ Р МЭК 60870-5-103-2005	ASDU	GI	FUN	INF	Выходные сигналы БФПО, ПМК			
0x0100	х0100 Параметры сети								
0x0101	Ток фазы В	3.1	-	128	144	"IB, A"			
0x0102	Ток фазы В	3.2	-	128	145	"IB, A"			
0x0103	Напряжение А-В	3.2	-	128	145	"UAB, B"			
0x0104	Ток фазы В	3.3	_	128	146	"IB, A"			
0x0105	Напряжение А-В	3.3	-	128	146	"UAB, B"			
0x0106	Активная мощность Р	3.3	-	128	146	"Р, кВт"			
0x0107	Реактивная мощность Q	3.3	-	128	146	"Q, квар"			
0x0108	Ток нейтрали In	3.4	-	128	147	-			
0x0109	Напряжение нейтрали Ven	3.4	-	128	147	"3U0, B"			
0x010A	Ток фазы А	9	-	128	148	"IA, A"			
0x010B	Ток фазы В	9	-	128	148	"IB, A"			
0x010C	Ток фазы С	9	-	128	148	"IC, A"			
0x010D	Напряжение А-Е	9	-	128	148	-			
0x010E	Напряжение В-Е	9	-	128	148	-			
0x010F	Напряжение С-Е	9	-	128	148	-			
0x0110	Активная мощность Р	9	-	128	148	"Р, кВт"			
0x0111	Реактивная мощность Q	9	-	128	148	"Q, квар"			
0x0112	Частота f	9	-	128	148	"F, Γц"			
0x0200	Состояние								
Сигнализ	ация состояний в направлени	ии контро	ЯПС						
0x0201	АПВ активно	1	+	160	16	"АПВ введено"			
0x0202	Светодиоды выключены	1	-	160	19	"Квитир. сигнал."			
0x0203	Местная установка пара- метров	1	+	160	22	"МУ"			
0x0204	Характеристика 1	1	+	128	23	"Программа уставок 1"			
0x0205	Характеристика 2	1	+	128	24	"Программа уставок 2"			
0x0206	Характеристика 3	1	+	128	25	-			
0x0207	Характеристика 4	1	+	128	26	-			
0x0208	Вспомогательный вход 1	1	+	160	27	-			
0x0209	Вспомогательный вход 2	1	+	160	28	-			
0x020A	Вспомогательный вход 3	1	+	160	29	-			
0x020B	Вспомогательный вход 4	1	+	160	30	-			
	Контрольная информация в направлении контроля								
0x020C	Контроль измерений тока	1	+	160	32	-			

GIN	Описание сигнала со- гласно ГОСТ Р МЭК 60870-5-103-2005	ASDU	GI	FUN	INF	Выходные сигналы БФПО, ПМК
0x020D	Контроль измерений напряжения	1	+	160	33	"Неиспр. ТН"
0x020E	Контроль последовательности фаз	1	+	160	35	-
0x020F	Контроль цепи отключения	1	+	160	36	"Неиспр. выкл."
0x0210	Работа резервной токовой защиты	1	+	128	37	"МТЗ пуск 1 ст."
0x0211	Повреждение предохранителя трансформатора напряжения	1	+	160	38	"Неиспр. ТН"
0x0212	Функционирование телезащиты нарушено	1	+	160	39	-
0x0213	Групповое предупреждение	1	+	160	46	"Реле Вызов"
0x0214	Групповой аварийный сигнал	1	+	160	47	"Реле Авар. откл."
Сигнализ	вация о замыкании на землю і	в направл	пении	контрол	R	
0x0215	Замыкание на землю фазы А	1	+	160	48	-
0x0216	Замыкание на землю фазы В	1	+	160	49	-
0x0217	Замыкание на землю фазы С	1	+	160	50	-
0x0218	Замыкание на землю на линии (впереди)	1	+	160	51	-
0x0219	Замыкание на землю на шинах (позади)	1	+	160	52	-
Сигнализ	вация о повреждениях в напра	авлении і	контро	ЯП		
0x021A	Запуск защиты, фаза А	2	+	160	64	-
0x021B	Запуск защиты, фаза В	2	+	160	65	-
0x021C	Запуск защиты, фаза С	2	+	160	66	-
0x021D	Запуск защиты, нулевая последовательность	2	+	160	67	-
0x021E	Общее отключение	2	-	128	68	"Срабатывание защит"
0x021F	Отключение фазы А	2	-	160	69	-
0x0220	Отключение фазы В	2	-	160	70	-
0x0221	Отключение фазы С	2	-	160	71	-
0x0222	Отключение резервной защитой I>>	2	-	128	72	"ТО"
0x0223	Повреждение на линии	2	-	160	74	"МТЗ сраб. 1 ст.",
0x0224	Повреждение на шинах	2	-	128	75	"MT3 сраб. 2 ст.", "TO" ¹⁾
0x0225	Передача сигнала телеза- щиты	2	-	160	76	-
0x0226	Прием сигнала телезащиты	2	-	160	77	-

GIN	Описание сигнала со- гласно ГОСТ Р МЭК 60870-5-103-2005	ASDU	GI	FUN	INF	Выходные сигналы БФПО, ПМК
0x0227	Зона 1	2	_	128	78	-
0x0228	Зона 2	2	-	128	79	-
0x0229	Зона 3	2	_	128	80	_
0x022A	Зона 4	2	_	128	81	_
0x022B	Зона 5	2	_	128	82	_
0x022C	Зона 6	2	_	128	83	_
0x022D	Общий запуск	2	+	160	84	"Пуск защит и автом."
0x022E	Отказ выключателя	2	_	160	85	"УРОВ сраб."
0x022F	Отключение I>	2	_	160	90	"МТЗ сраб. 1 ст."
0x0230	Отключение I>>	2	_	160	91	"ТО"
0x0230 $0x0231$	Отключение In>	2	_	160	92	10
0x0231 $0x0232$	Отключение In>>	2	_	160	93	
	J		-		93	-
Сигнализ	вация о работе АПВ в направ.	пении ког	троля	<u>I</u>	1	I
0x0233	Выключатель включен	1		160	120	"АПВ сраб."
UXU233	при помощи АПВ	1	-	100	128	
	Выключатель включен					
0.0224	при помощи АПВ с за-	1		1.60	120	-
0x0234	держкой	1	-	160	129	"4470.5"
0x0235	АПВ заблокировано	1	+	160	130	"АПВ блок."
0x0300	Дискретные входы и выход	Ы				
	ые входы		ı	1		Τ=
0x0301-	Частный диапазон	1	@ ²⁾	@	@	Все дискретные входы из таб-
0x0380		-				лицы 3
	ые выходы		ı	1		
0x0381-	Частный диапазон	1	@	@	@	Все дискретные выходы из таб-
0x03FF						лицы 4
0x0400	Выходные сигналы БФПО,	ПМК			r	
0x0401- 0x04C0	Частный диапазон	1	@	@	@	Выходные сигналы функциональных схем БФПО, приведенные в таблице 9. Выходные сигналы функциональных схем ПМК
0x04C1- 0x04FF	Частный диапазон	2	@	@	@	Выходные сигналы функциональных схем БФПО, приведенные в таблице 9. Выходные сигналы функциональных схем ПМК
0x0500	Телеуправление		1	ı		
0x0501	АПВ	20	-	160	16	-
0-0500	Выключение светодиодов	20	-	160	19	"АСУ_Квитирование"
0x0502	1 A					"АСУ_Программа 1"
	Активизировать характе-	20				T (XX 2 TIDOLDANINA I
0x0502 0x0503	Активизировать характеристику 1	20	-	128	23	
		20	-	128	23	"АСУ_Программа 2"

0x0506 Активизировать характеристику 4 20 - 128 26 - 0x0507- 0x052D Частный диапазон 20 - @ Все входные сигналы АСУ и таблицы 7 0x0600 Самодиагностика блока 0x0601- 0x0620 Частный диапазон 1 @ "Реле Отказ БМРЗ", "Отказ ПМК" 0x0A00 Программные ключи - - - - Все программные ключи из таблиц Б.1 и В.5 0x0B01 Программные ключи (продолжение) - - - - Все программные ключи из таблиц Б.1 и В.5 0x0C00 Уставки защит и автоматики -		Выходные сигналы БФП ПМК	INF	FUN	GI	ASDU	Описание сигнала со- гласно ГОСТ Р МЭК 60870-5-103-2005	GIN	
0x052D Частный диапазон 20 - — — — — — — — Таблицы 7 0x0600 Самодиагностика блока —		-	26	128	-	20		0x0506	
0x0601- 0x0620 Частный диапазон 1 @ @ "Реле Отказ БМРЗ", "От- каз ПМК" 0x0A00 Программные ключи - <td>СУ из</td> <td></td> <td>@</td> <td>@</td> <td>1</td> <td>20</td> <td>Частный диапазон</td> <td></td>	СУ из		@	@	1	20	Частный диапазон		
0x0620 Частный диапазон 1 Ф Ф каз ПМК" 0x0A00 Программные ключи Все программные ключи из таблиц Б.1 и В.5 0x0A01- 0x0AFF Частный диапазон - - - - - Все программные ключи из таблиц Б.1 и В.5 0x0B00 Программные ключи (продолжение) -							Самодиагностика блока	0x0600	
0x0A01- 0x0AFF Частный диапазон - <td< td=""><td><u>'</u>-</td><td></td><td>@</td><td>@</td><td>@</td><td>1</td><td>Частный диапазон</td><td></td></td<>	<u>'</u> -		@	@	@	1	Частный диапазон		
0x0AFF Частный диапазон - - - - - таблиц Б.1 и В.5 0x0B00 Программные ключи (продолжение) -							Программные ключи	0x0A00	
0x0B01- 0x0BFF Частный диапазон - <td< td=""><td>и из</td><td></td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>Частный диапазон</td><td></td></td<>	и из		-	-	-	-	Частный диапазон		
0x0BFF Частный диапазон -						олжение)	Программные ключи (прод	0x0B00	
0x0C01- 0x0CFF Частный диапазон - - - - - - за исключением целочисленных	и из		-	-	-	-	Частный диапазон		
0x0C01- 0x0CFF Частный диапазон за исключением целочислен- ных									
0х0D00 Уставки по времени		за исключением целочисле	-	-	-	-	Частный диапазон		
							Уставки по времени	0x0D00	
0x0D01- 0x0DFF Частный диапазон - - - - Bce уставки из таблиц 6 и В.	и В.3	Все уставки из таблиц 6 и 1	-	-	-	-	•		
0х0Е00 Целочисленные уставки защит и автоматики				ки	омати	цит и авт	Целочисленные уставки заг	0x0E00	
0x0E01- 0x0EFF Частный диапазон - - - - - - - лиц 5 и В.4	из таб-		-	1	-	ı			
0x0F00 Коэффициент трансформации ³⁾						ии ³⁾	Коэффициент трансформац	0x0F00	
0x0F01 Частный диапазон - - - - Ктр IA		Ктр IA	-	-	-			0x0F01	
0x0F02 Частный диапазон Ктр IB		•	-	-	-	-			
0x0F03 Частный диапазон - - - - Ктр IC		1	-	-	-	-			
0x0F04 Частный диапазон Не используется			-	-	-	-	* *		
0x0F05 Частный диапазон - - - - Ктр UAB		•	-	-	-	-			
0x0F06 Частный диапазон - - - - Ктр UBC			-	-	-	-			
0x0F07 Частный диапазон - - - - Ктр 3U0		•	-	-	-	-			
0x0F08 Частный диапазон - - - - Ктр Ивнр			_	-	-	-	Частный диапазон	0x0F08	

¹⁾ Задается в соответствии с настройками защит.

Г.4 Протокол информационного обмена согласно ГОСТ Р МЭК 61850

Г.4.1 Перечень и адресация основных параметров, доступных для передачи по протоколу информационного обмена согласно ГОСТ Р МЭК 61850 ч. 6, 7-1, 7-2, 7-3, 7-4 (редакция 2), МЭК 61850-8-1-2011 сообщениями ММЅ и сообщениями GOOSE, приведены в таблице Г.4. Полный состав и структура передаваемой информации приведены в файле ICD, входящем в состав БФПО.

Уставки защит и автоматики, уставки по времени и программные ключи представлены:

- в логических узлах "TCTR", "TVTR" - коэффициенты трансформации трансформаторов тока и трансформаторов напряжения, соответственно;

БМР3-120-ВВ-01

ДИВГ.648228.093-00.03 РЭ

^{2) @ -} параметр настраивается в программном комплексе "Конфигуратор - МТ".

³⁾ Коэффициенты трансформации имеют фиксированную заводскую адресацию и обязательны для передачи в АСУ.

- в логических узлах с префиксом "Set_" уставки функций защит и автоматики;
- в логическом узле "User_GAPC1" уставки дополнительных элементов, приведенные в приложении В.

Измеряемые величины передаются во вторичных значениях. Значения активной, реактивной и полной мощностей передаются в первичных значениях в единицах, указанных в настоящем РЭ.

Значения уставок по времени передаются в миллисекундах (кроме длительных уставок по времени TL01, TL02, TL03). Значения остальных уставок передаются в единицах, указанных в настоящем РЭ.

Для назначаемых сигналов и команд АСУ логического узла "User_GAPC1" в программном комплексе "Конфигуратор - МТ" может быть задано соответствие сигналам БФПО и ПМК.

Для передачи и приема сигналов сообщениями GOOSE в блоке предусмотрены назначаемые виртуальные входы и назначаемые виртуальные выходы. Назначение входных и выходных сигналов БФПО и ПМК на виртуальные входы и выходы осуществляется в программном комплексе "Конфигуратор - МТ".

Таблица Г.4 - Адресация основных параметров в протоколе информационного обмена согласно ГОСТ Р МЭК 61850

A THE TOTAL THE THE TIME TO TH								
Адрес FCDA	Тип	Параметр						
Функции защит, автоматики и сигнализации								
LD0/LLN0/Health/stVal	ENUMERATED	Неиспр./отказ БМРЗ						
LD0/LLN0/LocKey/stVal	BOOLEAN	МУ						
LD0/LPHD1/PhyHealth/stVal	ENUMERATED	Неиспр./отказ БМРЗ						
LD0/CALH1/GrWrn/stVal	BOOLEAN	Вызов						
LD0/CALH1/GrAlm/stVal	BOOLEAN	Авар. откл.						
LD0/CALH1/AlmReset	SP Control	Команда квитирования						
LD0/RDRE1/RcdStr/stVal	BOOLEAN	Работа осциллографа						
LD0/RDRE1/RcdMade/stVal	BOOLEAN	Наличие новых осциллограмм						
LD0/RDRE1/RcdTrg	SP Control	Команда пуска осциллографа						
LD0/AB_TVTR1/EEHealth/stVal	ENUMERATED	Неисправность ТН 1						
LD0/BC_TVTR1/EEHealth/stVal	ENUMERATED	Неисправность ТН 1						
LD0/VNR_TVTR1/EEHealth/stVal	ENUMERATED	Неисправность ТН 2						
LD0/PTRC1/Tr/general	BOOLEAN	Срабатывание защит						
LD0/SARC1/Health/stVal	ENUMERATED	Неисправность дуговой защиты						
LD0/SARC1/FADet/stVal	BOOLEAN	Срабатывание дуговой защиты						
LD0/SARC1/FACntRs/stVal	INT32	Количество срабатываний дуговой за-						
		щиты						
Функции авто	оматики управлені	ия выключателем						
LD0/Q1_CSWI1/Mod/stVal	ENUMERATED	Разрешение управления выключателем						
LD0/Q1_CSWI1/Pos/stVal	CODEDENUM	Положение выключателя						
LD0/Q1_CSWI1/Pos	DP Control	Команда управления положением вы-						
		ключателя						
LD0/Q1_CSWI1/OpOpn/general	BOOLEAN	Сигнал отключения выключателя						
LD0/Q1_CSWI1/OpCls/general	BOOLEAN	Сигнал включения выключателя						
LD0/Q1_XCBR1/EEHealth/stVal	ENUMERATED	Неисправность выключателя						
LD0/Q1_XCBR1/Pos/stVal	CODEDENUM	Положение выключателя						
LD0/Q1_XCBR1/OpCnt/stVal	INT32	Количество отключений						

Адрес FCDA	Тип	Параметр
LD0/Q1_XCBR1/BlkOpn/stVal	BOOLEAN	Блокирование отключения выклю-
		чателя
LD0/Q1_XCBR1/BlkCls/stVal	BOOLEAN	Блокирование включения выключа-
		теля
LD0/Q1_SCBR1/MechHealth/stVal	ENUMERATED	Неисправность выключателя
LD0/Q1_SCBR1/AccAbr/mag/f	FLOAT32	Износ выключателя, %
LD0/Q1_SCBR1/RctTmOpn/mag/f	FLOAT32	Длительность отключения, мс
LD0/Q1_CILO1/EnaOpn/stVal	BOOLEAN	Разрешение отключения выключа- теля
LD0/Q1_CILO1/EnaCls/stVal	BOOLEAN	Разрешение включения выключателя
LD0/Q1_SIMG1/InsAlm/stVal	BOOLEAN	Сигнализация снижения давления
_		элегаза выключателя
LD0/Q1_SIMG1/InsBlk/stVal	BOOLEAN	Блокирование операций выключа-
		теля по снижению давления элегаза
LD0/Q1_RBRF1/OpEx/general	BOOLEAN	Срабатывание УРОВ
LD0/Q1_RBRF1/OpCntRs/stVal	INT32	Количество срабатываний УРОВ
LD0/Q1_RREC1/OpCls/general	BOOLEAN	Срабатывание АПВ
LD0/Q1_RREC1/AutoRecSt/stVal	ENUMERATED	Состояние функции АПВ
LD0/Q1_RREC1/Op1Cnt/stVal	INT32	Количество пусков первого цикла АПВ
LD0/Q1_RREC1/Op2Cnt/stVal	INT32	Количество пусков второго цикла АПВ
LD0/Q1_RREC1/Op1SuccCnt/stVal	INT32	Количество успешных срабатываний первого цикла АПВ
LD0/Q1_RREC1/Op2SuccCnt/stVal	INT32	Количество успешных срабатываний второго цикла АПВ
LD0/Q1_RREC1/Op1FailCnt/stVal	INT32	Количество неуспешных срабатываний первого цикла АПВ
LD0/Q1_RREC1/Op2FailCnt/stVal	INT32	Количество неуспешных срабатыва-
ED 0/Q1_IddD01/Op21 unon(st var	11132	ний второго цикла АПВ
Изменя	<u>немые параметры (</u>	1
LD0/MT_MMXU1/Hz/mag/f	FLOAT32	Частота, Гц
LD0/MT MMXU1/A/phsA/cVal/mag/f	FLOAT32	Ia, A
LD0/MT_MMXU1/A/phsA/cVal/ang/f	FLOAT32	Угол Іа, градус
LD0/MT_MMXU1/A/phsB/cVal/mag/f	FLOAT32	ІЬ, А
LD0/MT_MMXU1/A/phsB/cVal/ang/f	FLOAT32	Угол ІЬ, градус
LD0/MT_MMXU1/A/phsC/cVal/mag/f	FLOAT32	Іс, А
LD0/MT_MMXU1/A/phsC/cVal/mag/f	FLOAT32	Угол Іс, градус
		Vron ic, градус Uab, B
LD0/MT_MMXU1/PPV/phsAB/cVal/mag/ f	FLOAT32	,
LD0/MT_MMXU1/PPV/phsAB/cVal/ang/f	FLOAT32	Угол Uab, градус
LD0/MT_MMXU1/PPV/phsBC/cVal/mag/f	FLOAT32	Ubc, B
LD0/MT_MMXU1/PPV/phsBC/cVal/ang/f	FLOAT32	Угол Ubc, градус
LD0/MT_MMXU1/PPV/phsCA/cVal/mag/ f	FLOAT32	Uca, B
LD0/MT_MMXU1/PPV/phsCA/cVal/ang/f	FLOAT32	Угол Uca, градус

Адрес FCDA	Тип	Параметр
LD0/MT_MMXU1/PPV2/phsBC/cVal/mag/f	FLOAT32	Ивнр , В
LD0/MT_MMXU1/PPV2/phsBC/cVal/ang/f	FLOAT32	Угол Ивнр, градус
LD0/MT_MMXU1/PNV/res/cVal/mag/f	FLOAT32	3U0, B
LD0/MT_MMXU1/PNV/res/cVal/ang/f	FLOAT32	Угол 3U0, градус
LD0/Pwr_MMXU1/TotW/mag/f	FLOAT32	Р, кВт
LD0/Pwr_MMXU1/TotVAr/mag/f	FLOAT32	Q, квар
LD0/Pwr_MMXU1/TotVA/mag/f	FLOAT32	S, κB·A
LD0/Pwr_MMXU1/TotPF/mag/f	FLOAT32	$\cos(\Phi)$
LD0/Seq_MSQI1/SeqA/c1/cVal/mag/f	FLOAT32	I1, A
LD0/Seq_MSQI1/SeqA/c1/cVal/ang/f	FLOAT32	Угол I1, градус
LD0/Seq_MSQI1/SeqA/c2/cVal/mag/f	FLOAT32	I2, A
LD0/Seq_MSQI1/SeqA/c2/cVal/ang/f	FLOAT32	Угол I2, градус
LD0/Seq_MSQI1/SeqA/c3/cVal/mag/f	FLOAT32	310расч, А
LD0/Seq_MSQI1/SeqA/c3/cVal/ang/f	FLOAT32	Угол 3І0расч, градус
LD0/Seq_MSQI1/SeqV/c1/cVal/mag/f	FLOAT32	U1, B
LD0/Seq_MSQI1/SeqV/c1/cVal/ang/f	FLOAT32	Угол U1, градус
LD0/Seq_MSQI1/SeqV/c2/cVal/mag/f	FLOAT32	U2, B
LD0/Seq_MSQI1/SeqV/c2/cVal/ang/f	FLOAT32	Угол U2, градус
LD0/Seq_MSQI1/SeqV/c3/cVal/mag/f	FLOAT32	3U0, B
LD0/Seq_MSQI1/SeqV/c3/cVal/ang/f	FLOAT32	Угол 3U0, градус

				Лист регі	истрации из	менений			
Изм.		Номера листов (страниц)		Всего листов (страниц) в документе	Номер документа	Входящий номер сопроводительного до-	Подпись	Дата	
	изме- ненных	замененных	новых	аннули- рованных	документе		кумента и дата		