

Краткие характеристики устройства автоматики ДГР «Бреслер-0117.060.2»		
1	Система автоматической настройки и управления должны быть совместима с указанным типом ДГР	Да
2	Исполнение шкафа	Напольный или навесной
3	Материал изготовления шкафа автоматики ДГР	Нержавеяка
4	Степень защиты шкафа	IP65
5	Шкаф оснащён обогревом, освещением и вспомогательными цепями	Да
6	Шкаф оснащён кнопками управления, режимными ключами, измерительными ключами, сигнальными лампами и измерительными приборами	Да
7	Управление терминалом	Местное и дистанционное
8	Диапазон рабочих температур	от -25°C до +45°C
9	Реализуемые функции: - автоматическая настройка ДГР на заданный режим компенсации, в т. ч. при изменениях конфигурации сети; - возможность согласованного управления несколькими реакторами, в том числе комбинацией ступенчатых и плавнорегулируемых, на разных секциях шин при включении и отключении секционных выключателей; - возможность дистанционного управления без отключения от сети; - хранение журнала событий и осциллограмм однофазного замыкания на землю в памяти; - наличие функции регистрации событий (минимальный набор регистрируемых параметров: ток ДГР, напряжение 3U0, фазные напряжения, дата и время возникновения замыкания) в целях обеспечения оценки работоспособности системы компенсации, а также наличия дополнительной информации при расследовании причин технологических нарушений. - свободно-программируемая логика	Да Да Да Да Да Да
10	Подключение к АСУ ТП: - возможность подключения к системам АСУ ТП - интерфейс подключения к системам АСУ ТП на основе стандартных протоколов обмена, принятых для промышленных локально-вычислительных сетей - поддержка МЭК 61850 или МЭК 60870-5-104 - поддержка Modbus RTU	Да Да Да Да
11	Требования к человеко-машинному интерфейсу: - наличие местного пульта управления устройством; - программное обеспечение и описание к нему должны быть на русском языке; - возможность вывода на экран системы управления и монитор оператора состояния реактора и компенсируемой сети в режиме реального времени (параметры настройки и текущего режима работы реактора, напряжение на нейтрали), вывода на монитор оператора осциллограмм напряжений и тока реактора при однофазном замыкании на землю и пр.; - возможность записи сохраненных осциллограмм в формате COMTRADE	Да Да Да Да
12	Требования к питанию: - номинальное напряжение переменного тока, В - допустимые длительные отклонения напряжения, %	110 или 220 -20 ... +10
13	Система автоматической настройки и управления должна сохранять работоспособность при разных режимах эксплуатации сети и видах однофазного замыкания на землю, в т. ч. замыканиях через высокое переходное сопротивление, а также в сетях с низкой добротностью контура нулевой последовательности	Да
14	В эксплуатационной документации должны быть приведены указания по настройке системы управления	Да
15	Погрешность определения емкостного тока до момента замыкания, %, не более	1
16	Количество реакторов, управляемых одним терминалом, штук	2

17	Номинальный ток, А	1 или 5
18	Номинальное фазное напряжение, В	100/ $\sqrt{3}$
19	Диапазон измерения добротности КНП	2-100
20	Диапазон измерения расстройки (регулирования)	-400...+85
21	Количество светодиодных индикаторов, штук	32
22	Наличие световой и звуковой сигнализации при ОЗЗ в сети 10 кВ	Да
23	Гарантийный срок	5 лет со дня ввода терминала в эксплуатацию, но не более 6 лет со дня отгрузки его потребителю