

Прибор для измерений показателей качества и учёта электрической энергии РМ175

Интеллектуальный анализ качества электроэнергии

Руководство по установке и эксплуатации



ОГРАНИЧЕННАЯ ГАРАНТИЯ

Производитель гарантирует качественное функционирование прибора в течение 24 месяцев с момента отправки прибора дистрибьютором, но не более 36 месяцев с даты изготовления. Возврат прибора на завод-изготовитель производится за счёт средств дистрибьютора или производителя.

Производитель не несёт ответственности за любой вред, причинённый при неверном функционировании прибора и за то, подходит ли прибор для того применения, для которого он был приобретён.

Несоответствие настоящему "Руководству" действий персонала при первоначальной установке прибора и работе с ним, а также несоответствие условий эксплуатации прибора, влечёт лишение гарантии.

Ваш прибор может быть вскрыт должным образом только уполномоченным представителем производителя. Комплект должен быть вскрыт только в полностью антистатической среде. Несоблюдение этого может нанести ущерб электронным компонентам и влечёт лишение гарантии.

Изготовление и градуировка вашего прибора проведены с особой тщательностью. Однако данное "Руководство" не имеет возможности предусмотреть все возможные непредвиденные обстоятельства, которые могут возникнуть при установке и эксплуатации прибора, так же, как и все подробности возможных опций и заводских изменений в приборе.

Для получения дополнительной информации по установке, эксплуатации и ремонту данного прибора обращайтесь к производителю или дистрибьютору.

Внимание

Прочитайте инструкции этого "Руководства" перед установкой, и примите во внимание следующее:

- ⇒ **Перед подключением к прибору или отключением от него любых токопроводящих элементов последние должны быть надёжно обесточены. Несоблюдение этого правила может привести к серьёзной травме или смертельному исходу и/или повреждению оборудования.**
- ⇒ **Перед подключением прибора к источнику питания, проверьте наклейки с надписями на обратной стороне прибора для проверки соответствия напряжения питания прибора, входных напряжений и токов.**
- ⇒ **Ни при каких обстоятельствах прибор не должен быть подключён к источнику питания, если он повреждён.**
- ⇒ **Для защиты от возможного возгорания или удара электрическим током не подвергайте прибор воздействию дождя или влаги.**
- ⇒ **Вторичная цепь внешнего трансформатора тока никогда не должна оставаться открытой, когда первичная цепь находится под напряжением. Открытая цепь трансформатора тока может вызвать высокое напряжение, могущее привести к повреждению оборудования, пожару, и даже к серьёзной или смертельной травме. Удостоверьтесь, что схема подключения трансформатора тока безопасна. При необходимости используйте внешние крепления токоведущих проводников чтобы уменьшить механическое напряжение на винты клемм.**

- ⇒ Установка должна осуществляться только квалифицированным персоналом, знакомым с прибором и правилами установки и эксплуатации электрооборудования.
- ⇒ Не вскрывайте прибор ни при каких обстоятельствах, если он подключен к источнику питания.
- ⇒ Не используйте прибор в качестве основной защиты, если отказ устройства может привести к пожару, серьёзной травме, или смертельному исходу. Прибор может быть использован только для дополнительной защиты, если это необходимо.

Внимательно прочтите это руководство перед присоединением измерительного прибора к токонесущим цепям. Во время эксплуатации прибора на его входах присутствуют опасные напряжения. Несоблюдение инструкций может привести к серьёзной или даже смертельной травме или повреждению оборудования.

Все торговые марки являются собственностью их владельцев.

Copyright © 2008-2009 Satec Ltd.

Июль 2009 г.

Оглавление

1	Общая информация	8
2	Установка прибора	14
	2.1 Механическая установка	14
	2.1.1 Монтаж на панель	14
	2.1.2 Установка на DIN – рейку	17
	2.2 Установка удаленного дисплея	18
	2.2.1 Механическая установка	18
	2.2.2 Электрическое соединение	20
	2.3 Электрическое подключение	22
	2.3.1 Типовое подключение прибора	22
	2.3.2 Расположение клемм соединителей и разъемов	23
	2.3.3 Подключение источника питания	23
	2.3.4 Подключение заземления	24
	2.3.5 Схемы электрического подключения	24
	2.4 Подключения входов/выходов	29
	2.4.1 Релейные выходы	29
	2.4.2 Дискретные входы	29
	2.4.3 Аналоговые выходы	30
	2.4.4 Аналоговые входы	30
	2.5 Подключение каналов связи	31
	2.5.1 Подключение COM1 RS-232	31
	2.5.2 Подключение COM1 RS-422/485	32
	2.5.3 Подключение COM1 телефонного модема	33
	2.5.4 Подключение COM1 Ethernet	34
	2.5.5 Подключение COM1 Profibus	34
	2.5.6 Подключение COM2 RS-422/485	35
3	Работа с дисплеем прибора	37
	3.1 Индикаторы и кнопки управления	38
	3.1.1 Диагностика дисплея	38
	3.1.2 Цифровой светодиодный дисплей	38
	3.1.3 Граф тока нагрузки	38
	3.1.4 Индикатор импульсов энергии	38
	3.1.5 Индикаторы активности портов связи	38
	3.1.6 Кнопки управления	39
	3.2 Дисплей данных	39
	3.2.1 Характеристики дисплея	39
	3.2.2 Кнопки управления	40
	3.2.3 Упрощенный сброс регистров	41
	3.2.4 Дисплей общих измерений	42
	3.2.5 Дисплей минимальных и максимальных значений	43
	3.2.6 Дисплей ПКЭ	43
	3.2.7 Дисплей энергий	45
	3.3 Дисплей состояния	46
	3.4 Пользование меню	48
	3.4.1 Кнопки навигации	48
	3.4.2 Выбор меню	48
	3.4.3 Ввод пароля	49
	3.4.4 Выбор меню настроек	49
	3.4.5 Просмотр и изменение элементов настроек	50

3.5	Настройки опций дисплея	51
4	Работа с программой PAS	52
4.1	Установка программы.....	52
4.2	Создание сайта для прибора	52
4.3	Выбор и установка канала связи с прибором	52
4.3.1	Связь через последовательный порт.....	53
4.3.2	Связь через телефонный модем.....	53
4.3.3	Связь через Интернет.....	53
4.4	Задание настроек прибора	54
4.4.1	Задание настроек прибора он-лайн	54
4.4.2	Подготовка настроек прибора офф-лайн	54
4.4.3	Сохранение настроек из прибора в базе данных.....	55
4.4.4	Загрузка настроек в прибор	56
4.5	Проверка версии программы и установок прибора.....	56
4.6	Авторизация.....	56
5	Настройки прибора	58
5.1	Настройки портов связи прибора.....	58
5.1.1	Настройка последовательных портов	58
5.1.2	Задание сетевого адреса Ethernet.....	60
5.2	Общие настройки прибора	62
5.2.1	Базовые настройки	62
5.2.2	Настройка опций прибора.....	64
5.2.3	Настройка дискретных входов.....	67
5.2.4	Настройка релейных выходов	68
5.2.5	Настройка аналоговых входов.....	71
5.2.6	Настройка аналоговых выходов	73
5.2.7	Настройка аналогового расширителя	76
5.2.8	Настройка счётчиков импульсов.....	78
5.2.9	Настройка таймеров	80
5.2.10	Настройка программируемых уставок.....	81
5.2.11	Настройка пароля и контроля доступа.....	87
5.2.12	Установка часов прибора и локальных настроек времени	88
5.2.13	Сброс счетчиков, максимальных значений и файлов	92
5.3	Настройки регистров энергии и тарифов.....	95
5.3.1	Настройка регистров учета энергии	96
5.3.2	Задание суточного профиля тарифов	97
5.3.3	Настройка сезонного календаря	98
5.4	Настройки регистраторов	100
5.4.1	Задание конфигурации памяти прибора	100
5.4.2	Настройка регистратора событий.....	103
5.4.3	Настройка регистратора данных.....	103
5.4.4	Настройка регистратора осциллограмм	107
5.5	Настройки регистраторов ПКЭ ГОСТ 13109-97.....	110
5.5.1	Базовые настройки прибора.....	110
5.5.2	Файлы регистрации ПКЭ ГОСТ 13109-97	110
5.5.3	Установки допустимых значений и опций регистраторов.....	112
5.5.4	Сброс счётчиков статистики ГОСТ 13109-97	112
5.5.5	Настройки регистратора событий ПКЭ ГОСТ 13109-97	112
5.5.6	Настройки пределов гармоник ГОСТ 13109-97.....	115
5.5.7	Расширенные настройки ГОСТ 13109-97	116
5.6	Настройки регистраторов ПКЭ EN 50160.....	119
5.6.1	Базовые настройки прибора.....	119
5.6.2	Файлы регистрации ПКЭ EN 50160.....	119
5.6.3	Допустимые пределы и опции EN 50160	121
5.6.4	Сброс счётчиков статистики EN 50160	121
5.6.5	Настройки регистратора событий ПКЭ EN 50160	121

5.6.6	Настройки пределов гармоник EN 50160	124
5.6.7	Расширенные настройки EN 50160.....	124
5.7	Настройки протоколов связи.....	127
5.7.1	Настройки протокола Modbus.....	127
5.7.2	Настройки протокола DNP3	128
6	Удалённые операции и контроль	134
6.1	Управление реле.....	134
6.2	Флаги событий	135
6.3	Диагностика прибора.....	135
6.4	Обновление программы прибора	136
7	Мониторинг приборов	139
7.1	Просмотр данных в реальном времени.....	139
7.1.1	Организация наборов данных	139
7.1.2	Опрос приборов	139
7.1.3	Опции монитора данных	140
7.1.4	Регистрация данных в реальном времени	142
7.2	Просмотр минимальных/максимальных значений	142
7.3	Просмотр спектра гармоник в реальном времени	143
7.4	Просмотр осциллограмм в реальном времени.....	144
8	Чтение и сохранение файлов	145
8.1	Сохранение файлов по требованию.....	145
8.2	Использование Диспетчера сохранения файлов.....	145
8.3	Чтение файлов статистики ПКЭ	145
8.4	Просмотр файлов он-лайн.....	146
8.5	Чтение осциллограмм он-лайн по событиям	147
8.6	Экспорт файлов	147
8.6.1	Сохранение файлов в форматах COMTRADE и PQDIF	147
8.6.2	Сохранение файлов в формате Excel.....	147
8.7	Архивирование файлов	147
9	Работа с файлами и отчётами	149
9.1	Операции с файлами	149
9.2	Опции просмотра отчетов.....	149
9.2.1	Настройки отчетов	149
9.2.2	Работа с таблицами	150
9.2.3	Работа с графическими окнами	151
9.3	Просмотр журнала событий	154
9.4	Просмотр журнала событий ПКЭ.....	156
9.5	Просмотр файлов данных.....	159
9.6	Просмотр журнала осциллограмм.....	160
9.6.1	Просмотр формы кривой.....	160
9.6.2	Просмотр графика действующих значений (RMS).....	161
9.6.3	Просмотр графика частоты	161
9.6.4	Просмотр графика спектра гармонических составляющих.....	162
9.6.5	Просмотр таблицы гармонических составляющих.....	164
9.6.6	Опции просмотра осциллограмм	165
9.6.7	Просмотр синхронизированных осциллограмм	166
9.7	Просмотр отчётов статистики ПКЭ ГОСТ 13109-97.....	168
9.7.1	Просмотр отчёта соответствия ПКЭ ГОСТ 13109-97	168
9.7.2	Просмотр он-лайн отчёта ПКЭ ГОСТ 13109-97.....	171
9.8	Просмотр отчётов статистики ПКЭ EN50160.....	172
9.8.1	Просмотр отчёта соответствия ПКЭ EN50160.....	172

9.8.2	Просмотр он-лайн отчёта ПКЭ EN 50160	174
9.8.3	Просмотр отчёта по гармоникам EN 50160	175
Приложение А	Технические спецификации	176
Приложение Б	Параметры для аналогового выхода	183
Приложение В	Триггеры и операции уставок	185
Приложение Г	Параметры для мониторинга и записи	191
Приложение Д	Файл суточного профиля нагрузки	203
Приложение Е	Файлы статистики ПКЭ ГОСТ 13109-97.....	205
Приложение Ж	Файлы статистики ПКЭ EN 50160	213
Приложение З	Оценка ПКЭ по ГОСТ 13109-97	219
	Пределы и погрешности измерений	219
	Методы расчета показателей КЭ	221
	Методы оценки соответствия показателей КЭ	221
	Представление результатов измерений	223
	Пример формы отчета по результатам испытаний	224
Приложение И	Оценка ПКЭ по EN 50160	230
	Введение в EN 50160.....	230
	Техника измерений	231
	Методы оценки соответствия EN 50160	232
Приложение К	Шкалы данных.....	240
Приложение Л	Коды диагностики прибора	241

1 Общая информация



Прибор PM175 является компактным, многофункциональным, трёхфазным измерителем электрических величин и анализатором качества электрической энергии переменного тока, специально разработанным для удовлетворения требований широкого спектра пользователей, от разработчиков электрических панелей до операторов подстанций.

Яркий трёхстрочный дисплей обеспечивает удобное чтение данных. Отделяемый модуль дисплея может легко удаляться на расстояние до 1000 метров от прибора.

Два порта связи и открытые протоколы обеспечивают локальное и удалённое автоматическое чтение данных с прибора и его настройку с использованием прилагаемой программы конфигурирования или пользовательских программ сбора и обработки данных. Прибор имеет различные опции удалённой связи, включая телефонные линии, локальную сеть и Интернет.

Модель для установки на DIN-рейку: RPM075.

Переносной анализатор на базе прибора PM175: EDL175XR.

Характеристики:

- 3 входа напряжения и 3 входа тока, гальваническая изоляция, прямое подключение к линии электроэнергии или через внешние трансформаторы тока и напряжения
- Многофункциональный 3-фазный мультиметр (действующие значения напряжений и токов, мощность, коэффициент мощности, ток нейтрали, несимметрия напряжений и токов, частота)
- Встроенный анализатор спектра гармоник; коэффициент искажения синусоидальности кривой (КИС) напряжения и тока, коэффициент гармонических искажений тока (TDD) и коэффициент гармонических потерь тока (К-фактор), КИС интергармоник напряжения и тока, до 50-й гармоники

- Амплитуды и углы гармонических составляющих напряжения и тока
- Измерение усредненных интервальных значений тока, напряжения, мощности, КИС и TDD
- Измеритель энергии в четырех квадрантах, класс точности 0.2S (IEC62053-22:2003, ГОСТ Р 52323-2005)
- Многотарифная система учета электроэнергии; 8 полностью программируемых тарифных и суммарных регистров энергии и максимальной мощности для коммерческого учета электроэнергии; 8 тарифов, 4 сезона x 4 типа дней, до 8 переключений тарифов в день, легко программируемый сезонный календарь и тарифная схема
- Автоматический суточный профиль нагрузки для энергии и максимальной мощности (общие и тарифные регистры)
- Встроенный логический контроллер, 16 программируемых уставок; программируемые пороги и задержки времени; управление выходными реле; время реакции 1/2 периода
- Журнал событий для регистрации внутренней диагностики, срабатывания программируемых уставок и операций дискретных входов и релейных выходов
- 16 файлов регистрации данных; программируемая запись на периодической основе или по любому внутреннему или внешнему триггеру
- Два журнала регистрации формы кривой (осциллограмм); одновременная запись по 6 каналам (3 напряжения и 3 тока); частота выборки 32, 64 и 128 выборок на период; до 20 периодов перед событием; до 50 секунд непрерывной записи на частоте 32 выборки на период
- Регистратор показателей качества электрической энергии (ПКЭ) по ГОСТ 13109-97 (установившееся отклонение напряжения в режимах наибольшей, наименьшей и суточной нагрузки, искажение синусоидальности кривой напряжения, коэффициент n-ой гармонической составляющей напряжения, несимметрия напряжений по обратной и нулевой последовательности, отклонение частоты, размах изменения напряжения, доза фликера, провалы напряжения, импульсное напряжение, временные перенапряжения), программируемые нормально и предельно допустимые значения и гистерезис; готовые к использованию отчёты испытаний ПКЭ на соответствие ГОСТ 13109-97
- Регистратор показателей качества электрической энергии по EN 50160 (статистика соответствия EN 50160, статистика по гармоническим составляющим напряжения, встроенный анализатор ПКЭ; программируемые уставки и гистерезис; готовые к использованию отчёты)
- Мониторинг формы кривой в реальном времени; одновременная запись по 6 каналам 4-х периодов при частоте выборки 128 точек за период
- Удобный для чтения трёхстрочный (2x4 символа + 1x6 символа) яркий дисплей со светодиодными индикаторами,

регулируемое время обновления, опция прокрутки страниц с регулируемым временем экспозиции, автовозврат на страницу по умолчанию

- Графический элемент на светодиодах, отображающий максимальный фазный ток в процентах относительно определённого пользователем тока нагрузки
- Модуль дисплея с 3-проводным интерфейсом RS-485, удаляемый на расстояние до 1000 метров
- Два дискретных входа для мониторинга внешних контактов и подсчёта импульсов от счетчиков энергии, воды и газа в тарифной системе
- 2 релейных выходов для аварийной сигнализации и управления, и для выходных импульсов энергии
- 2 опциональных оптически изолированных аналоговых выходов с внутренним источником питания; опции выходов 0-20мА, 4-20 мА, 0-1 мА, ± 1 мА, 0-5мА и ± 5 мА
- 2 опциональных оптически изолированных аналоговых входа с внутренним источником питания; опции входа 0-20 мА, 4-20 мА, 0-1 мА, и ± 1 мА (0-5 мА и ± 5 мА по заказу)
- Частота сети 50 или 60 Гц
- Опциональный аналоговый расширитель, обеспечивающий дополнительно 2 x 8 аналоговых выходов; опции работы 0-20 мА, 4-20 мА, 0-1 мА, и ± 1 мА (источник питания 50/60 Гц)
- Точные внутренние часы с резервным питанием от батареи
- 1 Мбайт памяти с резервным питанием от батареи для долговременной записи данных и осциллограмм
- Два порта связи, имеющиеся опции:
 - COM1:
 - RS-232/RS-422/RS-485
 - Телефонный модем 56K
 - Ethernet 10/100BaseT, возможна поддержка eXpertPower™
 - PROFIBUS DP
 - COM2:
 - RS-422/RS-485
- Протоколы связи Modbus RTU, Modbus ASCII и Modbus/TCP, DNP3 и DNP3/TCP (начиная с версии программы прибора V25.2.01), Profibus DP (с версии программы V25.2.03)
- Защита паролем установки параметров и сброса с панели прибора и через канал связи. Запись в журнал регистрации событий попыток несанкционированного доступа к прибору

- Возможность обновления версии программы прибора через любой порт связи

Модели прибора:

Прибор PM175 поставляется с одной из двух опций регистратора показателей КЭ:

1. EN 50160 с версией программы 25.2.XX
2. ГОСТ 13109-97 с версией программы 25.10.XX

Программа прибора может время от времени изменяться с добавлением новых опций. Если ваш прибор не имеет нужной вам опции, вы можете обновить программу в приборе, запросив нужную вам версию программы у вашего дистрибьютора.

Измеряемые величины

В следующей таблице приведен список основных величин, измеряемых прибором. Более подробный список с пояснениями вы можете найти в Приложении Г.

Характеристика	Дисплей	Связь	Аналог	Импульс	Триггер
Измерения за 1 период сетевой частоты					
Напряжение по фазам (RMS)		•	•		•
Ток по фазам (RMS)		•	•		•
Активная мощность по фазам, кВт		•			•
Реактивная мощность по фазам, квар		•			•
Полная мощность по фазам, кВА		•			•
Коэффициент мощности по фазам, cos φ		•			•
Активная мощность сети, кВт		•	•		•
Реактивная мощность сети, квар		•	•		•
Полная мощность сети, кВА		•	•		•
Коэффициент мощности сети, cos φ		•	•		•
Частота сети		•	•		•
Ток нейтрали		•	•		•
Коэффициенты несимметрии напряжений и токов		•			•
Усредненные показатели за 1 сек					
Напряжение по фазам (RMS)	•	•	•		•
Ток по фазам (RMS)	•	•	•		•
Активная мощность по фазам, кВт	•	•			•
Реактивная мощность по фазам, квар	•	•			•
Полная мощность по фазам, кВА	•	•			•
Коэффициент мощности по фазам, cos φ	•	•			•
Активная мощность сети, кВт	•	•	•		•
Общая мощность сети, квар	•	•	•		•
Полная мощность сети, кВА	•	•	•		•
Коэффициент мощности сети, cos φ	•	•	•		•
Частота сети	•	•	•		•
Ток нейтрали	•	•	•		•
Коэффициенты несимметрии напряжений и токов	•	•			•
Усредненные интервальные токи и напряжения (на интервале усреднения 1-1800 с)					
Ток и напряжение по фазам		•			•

Характеристика	Дисп-лей	Связь	Ана-лог	Им-пульс	Триг-гер
Максимальный ток и напряжение по фазам	•	•			•
Усредненные интервальные мощности сети (на интервале усреднения 1/2/3/5/10/15/20/30/ 60 мин)					
Аккумулятивная интервальная активная мощность, импорт и экспорт, кВт		•	•		•
Аккумулятивная интервальная реактивная мощность, импорт и экспорт, квар		•	•		•
Аккумулятивная интервальная полная мощность, кВА		•	•		•
Текущая активная мощность, импорт и экспорт, кВт		•			•
Текущая реактивная мощность, импорт и экспорт, квар		•			•
Текущая полная мощность, кВА		•			•
Скользкая интервальная активная мощность, импорт и экспорт, кВт		•			•
Скользкая интервальная реактивная мощность, импорт и экспорт, квар		•			•
Скользкая интервальная полная мощность, кВА		•			•
Прогнозируемая активная мощность на конец интервала, импорт и экспорт, кВт		•			•
Прогнозируемая реактивная мощность на конец интервала, импорт и экспорт, квар		•			•
Прогнозируемая полная мощность на конец интервала, кВА		•			•
Максимальная активная мощность, импорт, кВт	•	•			
Максимальная активная мощность, экспорт, кВт		•			
Максимальная реактивная мощность, импорт, квар	•	•			
Максимальная реактивная мощность, экспорт, квар		•			
Максимальная полная мощность, кВА	•	•			
Общая энергия сети					
Активная энергия сети, импорт и экспорт, кВтч	•	•		•	
Реактивная энергия сети, импорт и экспорт, кварч	•	•		•	
Реактивная энергия сети, нетто, кварч		•			
Полная энергия сети, кВАч	•	•		•	
Энергия по фазам					
Активная энергия по фазам, импорт, кВтч	•	•			
Реактивная энергия по фазам, импорт, кварч		•			
Полная энергия по фазам, кВАч	•	•			
Тарифные регистры энергии и усредненной мощности (суммарные и по тарифам)					
8 регистров энергии (кВтч и кварч, импорт и экспорт, кВАч, 2 импульсных входа для внешних счетчиков)	•	•			
8 регистров максимальной усредненной мощности		•			
8 тарифов, 4 сезона x 4 типа дней		•			•
Гармонические искажения					
Кэфф. искажения синусоидальности (КИС/THD) кривой напряжения и тока по фазам	•	•	•		•
Кэфф. гармонических искажений тока (TDD) по фазам	•	•	•		•
Кэфф. гармонических потерь тока (К-фактор) по фазам	•	•	•		•
Гармонические составляющие напряжений и токов по фазам до 50-й гармоники	•	•			
Углы гармонических составляющих напряжения и тока по фазам до 50-й гармоники		•			

1 Общая информация

Характеристика	Дисп-лей	Связь	Ана-лог	Им-пульс	Триг-гер
Показатели на основной частоте					
Напряжение и ток основной частоты по фазам		•			
Активная мощность по фазам, кВт	•	•			
Реактивная мощность по фазам, квар		•			
Полная мощность по фазам, кВА		•			
Коэффициент мощности по фазам, cos φ	•	•			
Активная мощность сети, кВт	•	•			
Полная мощность сети, кВА		•			
Коэффициент мощности сети, cos φ	•	•			
Симметричные составляющие					
Напряжение и ток прямой, обратной и нулевой последовательности		•			
Коэфф. несимметрии напряжений и токов по обратной и нулевой последовательности		•			
Усредненные показатели за 10 мин ¹					
Напряжение по фазам (RMS)		•			
Напряжение и ток нулевой последовательности		•			
Коэфф. несимметрии напряжений и токов по обратной последовательности		•			
КИС (THD) напряжений и токов, коэфф. интергармоник напряжений и токов, и TDD токов по фазам		•			
Усредненные показатели за 3 с, 1 мин и 10 мин ²					
Напряжение по фазам (RMS)		•			
Напряжение и ток нулевой последовательности		•			
Напряжение прямой последовательности		•			
Коэфф. несимметрии напряжений и токов по обратной последовательности		•			
Коэфф. несимметрии напряжений по нулевой последовательности		•			
КИС (THD) напряжений и токов и TDD токов по фазам		•			
Минимальные/максимальные значения					
Мин/Макс напряжений и токов по фазам, активной, реактивной и полной мощности и коэффициента мощности сети	•	•			
Мин/Макс частоты сети и ток нейтрали	•	•			
Мин/Макс КИС (THD) напряжений и токов, TDD и К-фактор токов по фазам		•			
Порядок чередования фаз	•				•
Фазные углы напряжения и тока	•	•			
День и время	•	•			•
Счётчики импульсов	•	•			•
Опциональные аналоговые входы/выходы	•	•			•
Дискретные входы	•	•			•
Релейные выходы	•	•			•
Дистанционное управление реле		•			
Программируемые уставки		•			•
Тесты самодиагностики		•			

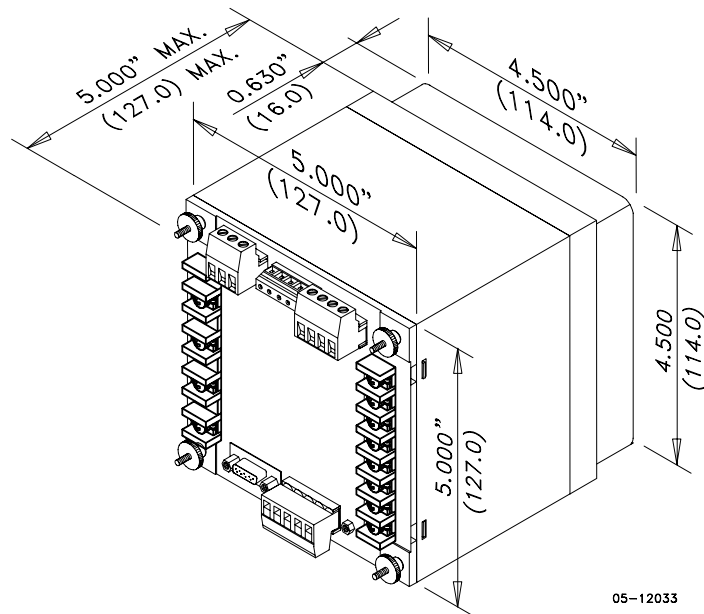
¹ В версиях прибора с опцией ПКЭ EN 50160

² В версиях прибора с опцией ПКЭ ГОСТ 13109-97

2 Установка прибора

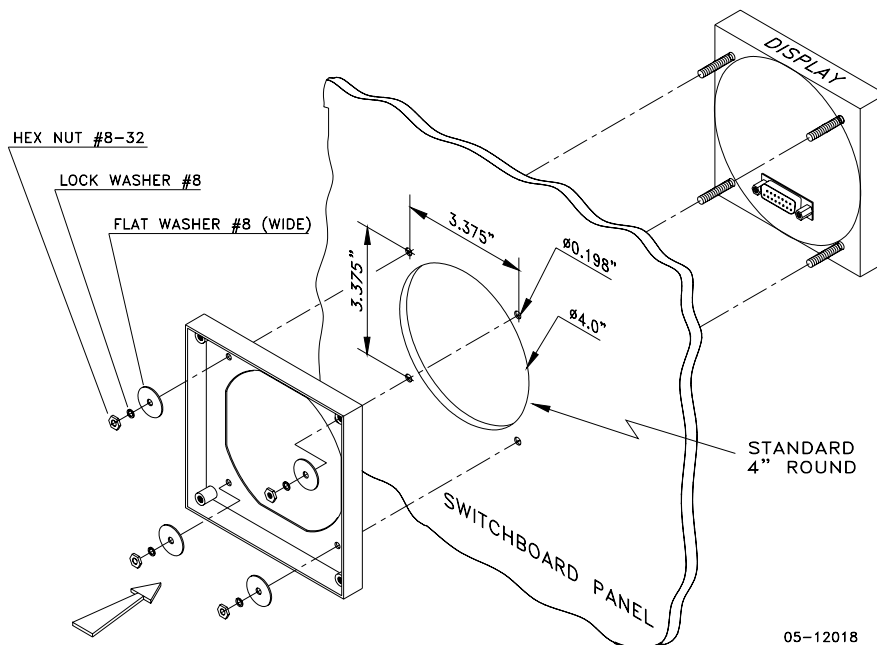
2.1 Механическая установка

2.1.1 Монтаж на панель



05-12033

Рисунок 2-1 Размеры



05-12018

Рисунок 2-2 Шаг 1 (ANSI 4" круглый вырез): монтаж модуля дисплея в отверстие

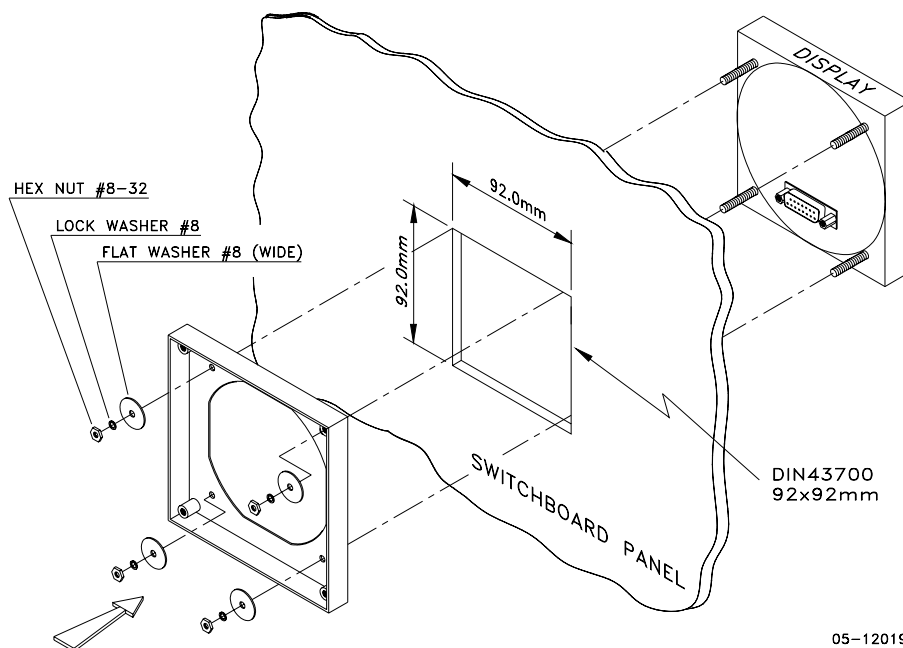


Рисунок 2-3 Шаг 1 (DIN 92x92мм квадратный вырез): монтаж модуля дисплея в отверстие

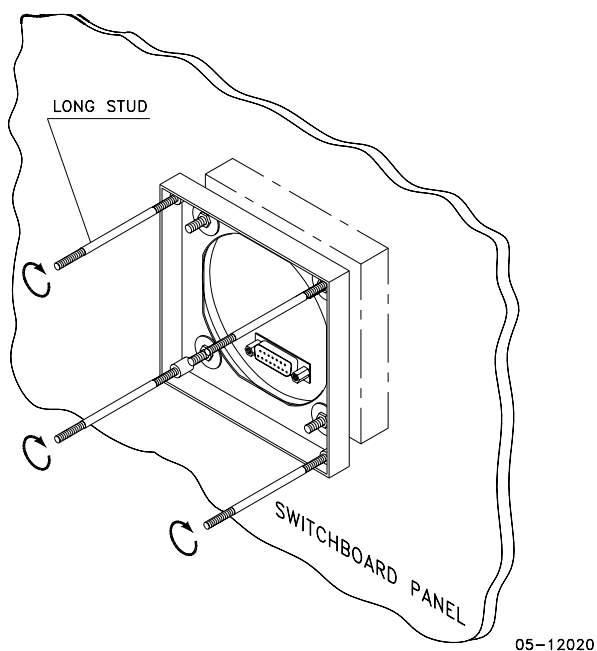


Рисунок 2-4 Шаг 2: собрать четыре направляющих винта

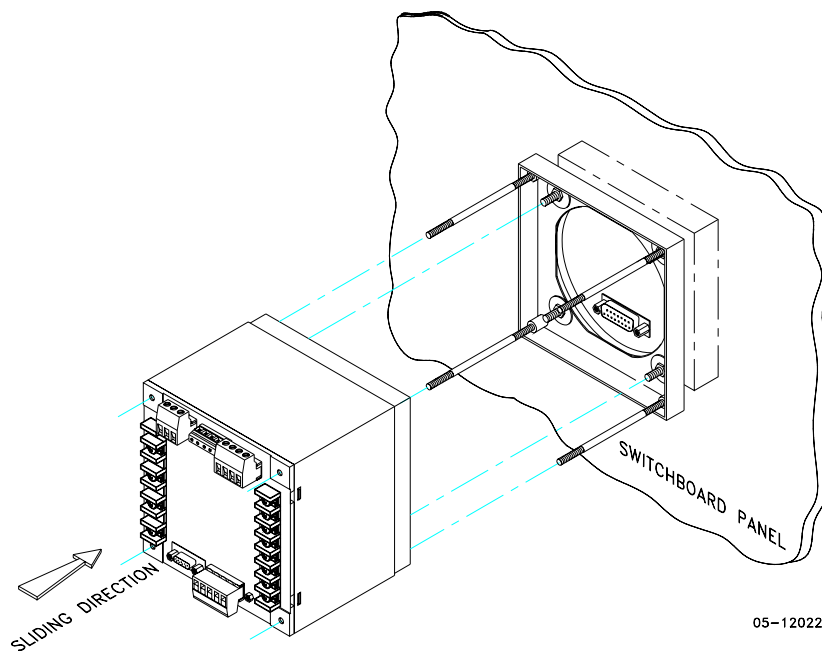


Рисунок 2-5 Шаг 3: сдвинуть и позиционировать прибор на направляющих винтах

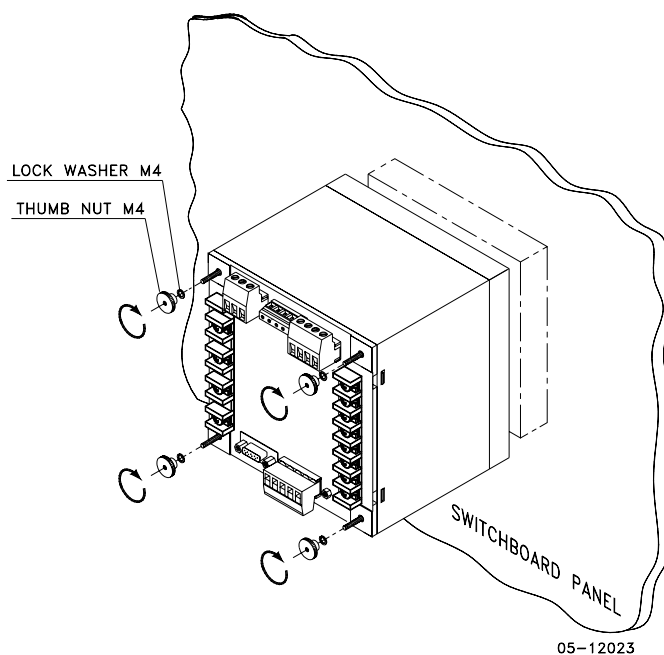
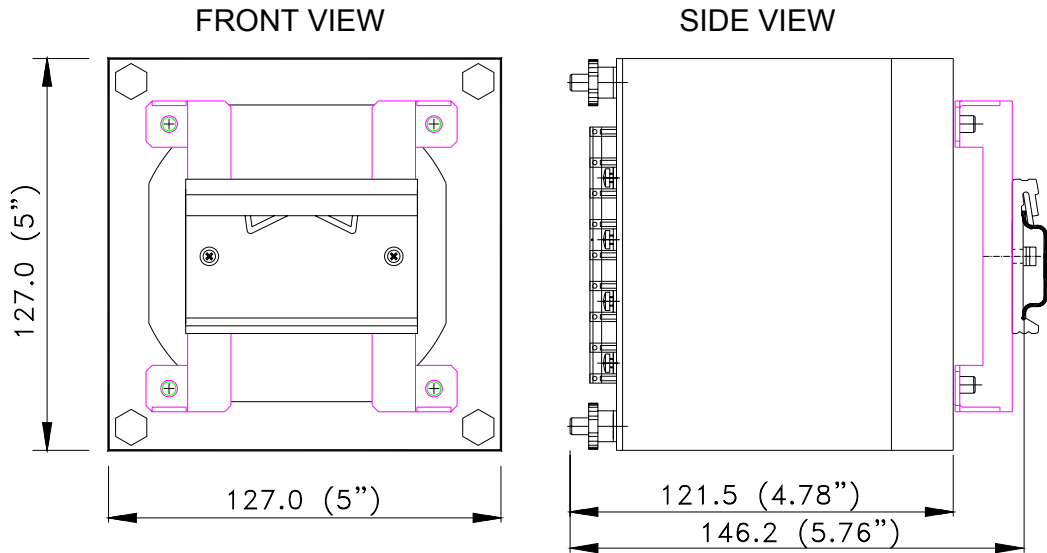


Рисунок 2-6 Шаг 4: зафиксировать прибор с помощью гаек

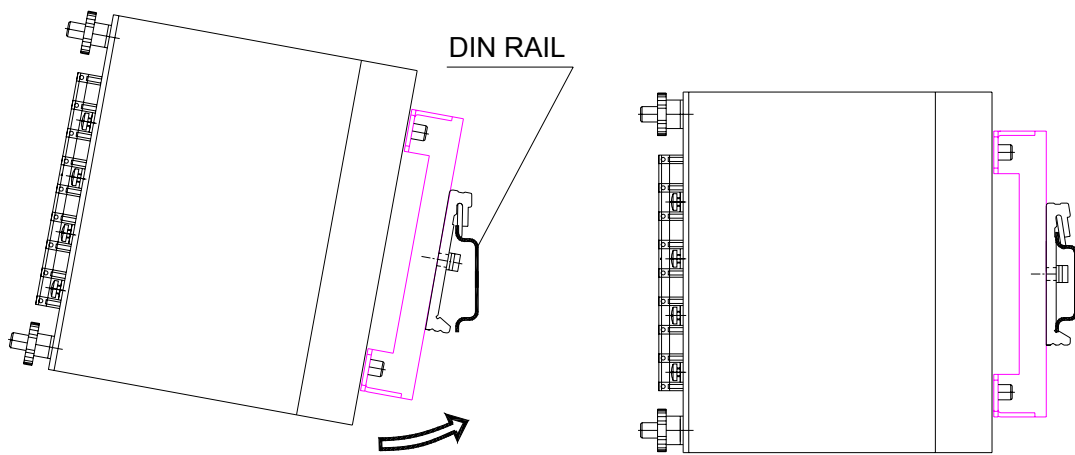
2.1.2 Установка на DIN – рейку

Прибор может быть смонтирован на 35-мм DIN-рейку. Модуль дисплея монтируется отдельно на панели распределительного щита и подключается к прибору через кабель связи (см. [Установка удаленного дисплея](#)).



BG0386-1

Рисунок 2-7 Размеры



BG0386-2

Рисунок 2-8 Монтирование на DIN - рейку

2.2 Установка удаленного дисплея

2.2.1 Механическая установка

Стандартные отверстия

(ANSI 4" круглые или DIN 92x92 мм квадратные)

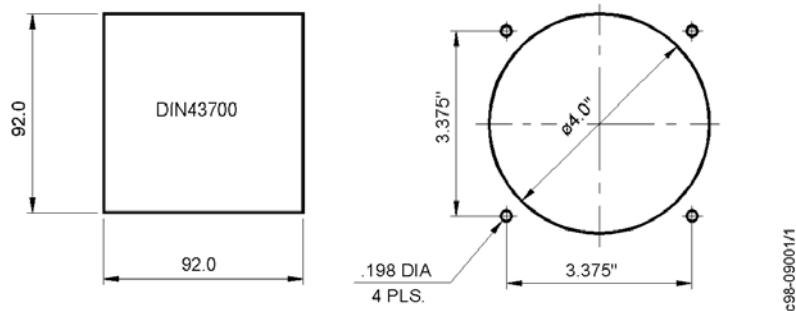
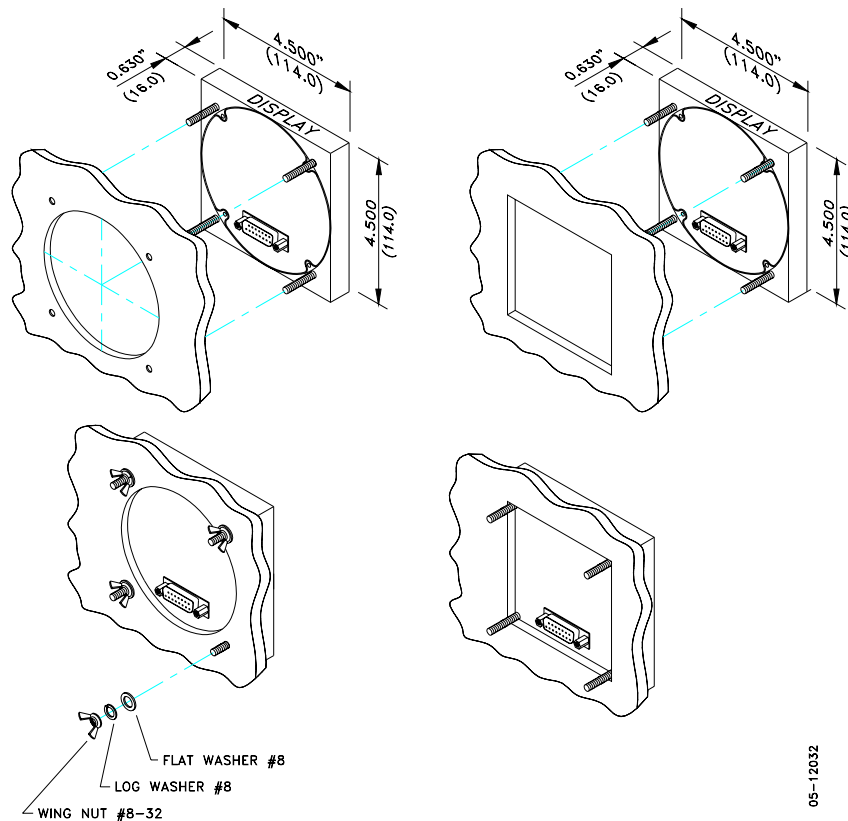


Рисунок 2-9 Размеры отверстий для дисплея



Шаг 1: Вставить модуль дисплея в отверстие.

Шаг 2: Навинтить шайбы и гайки на винты.

Рисунок 2-10 ANSI 4" или DIN 92x92 мм монтаж дисплея

Специальное отверстие

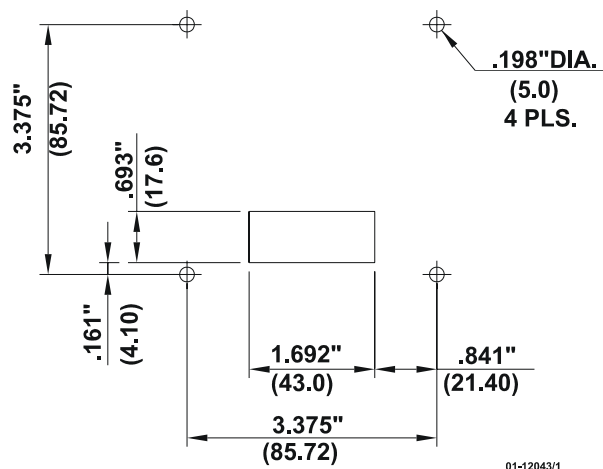


Рисунок 2-11 Размеры выреза на панели

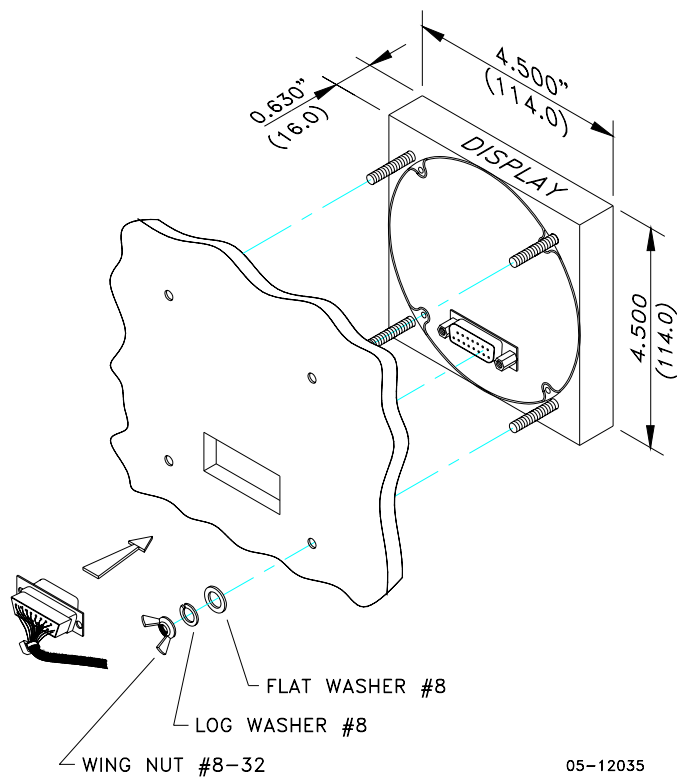


Рисунок 2-12 Монтаж дисплея

2.2.2 Электрическое соединение

Удалённый дисплей соединяется с прибором через 3-проводный или 5-проводный кабель связи, снабжённый двумя 15-контактными разъёмами типа D.

При монтаже на DIN-рейку прибор может быть подключен через порт RS-485.

На расстояниях до 3 м дисплей может получать питание через кабель связи прямо от прибора. Соедините контакты разъёмов 1 и 8 на обеих сторонах, как показано на Рисунке 2-13.

На расстояниях свыше 3 м, следует использовать питание от отдельного источника 12В постоянного тока (может быть использован стандартный адаптер 12В AC/DC). Соедините положительный провод с контактом 1 и отрицательный провод с контактом 8, как показано на рисунке 2-14.

Контакт	Сигнал
1	+12В
5	RS-485 + (плюс)
7	RS-485 - (минус)
8	GND
15	Chassis ground

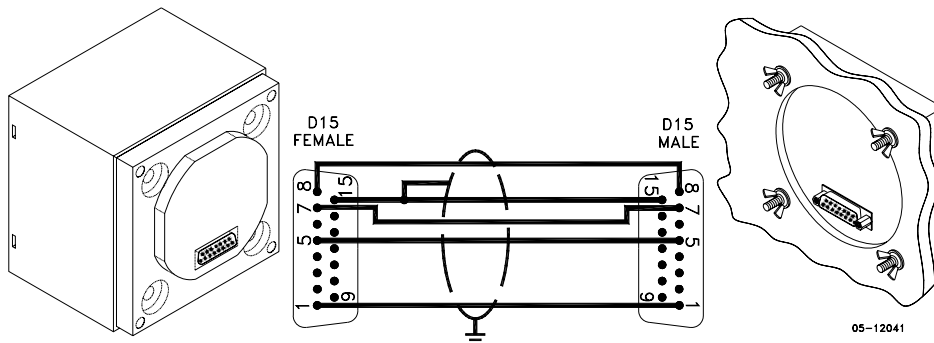


Figure 2-13 Удалённое подключение дисплея с собственным питанием

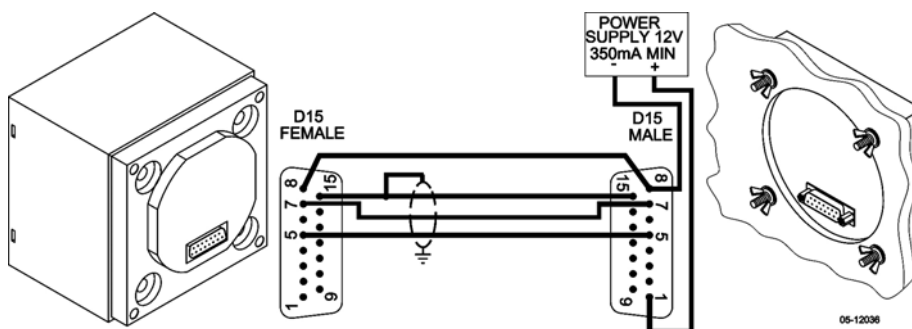


Figure 2-14 Удалённое подключение дисплея с питанием от источника питания 12 В DC

При необходимости, удалённый дисплей может быть подключён к одному из конвенциональных портов связи COM1 или COM2

через трёхпроводный соединительный кабель RS-485 с использованием отдельного источника питания 12 В DC как показано на Рисунке 2-14.

В этом случае, установки порта связи прибора должны быть следующие: протокол Modbus RTU, интерфейс RS-485, скорость 19200 бит/с, формат данных 8-бит без бита четности. Диаграммы подключения и расположение контактов на разъемах портов показаны в разделе [Подключение каналов связи](#).

2.3 Электрическое подключение

Перед подключением удостоверьтесь, что все источники питания выключены. Несоблюдение этого условия может привести к серьёзной или даже смертельной травме и повреждению оборудования

2.3.1 Типовое подключение прибора

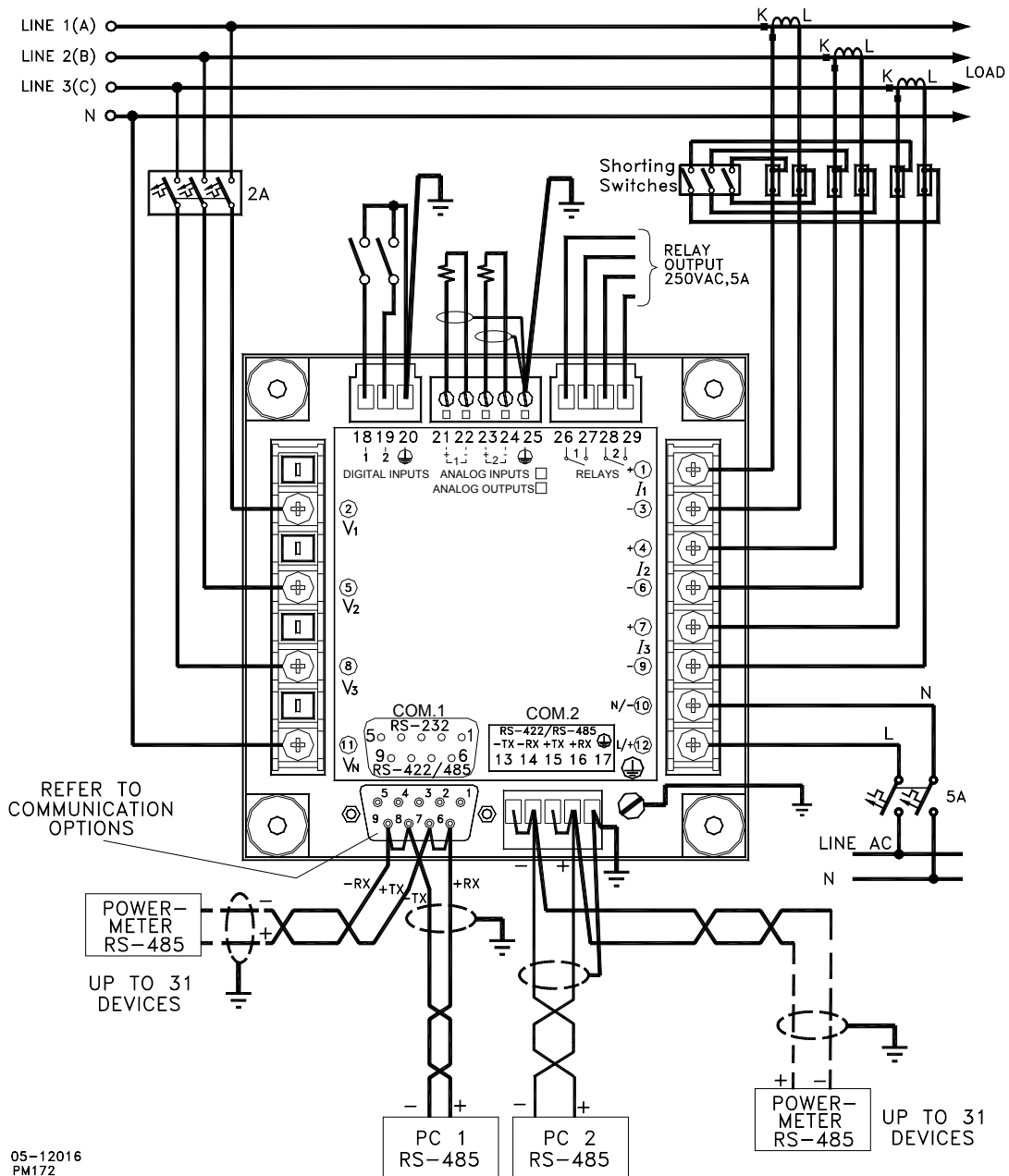


Рисунок 2-15 Типовое подключение прибора

2.3.2 Расположение клемм соединителей и разъемов

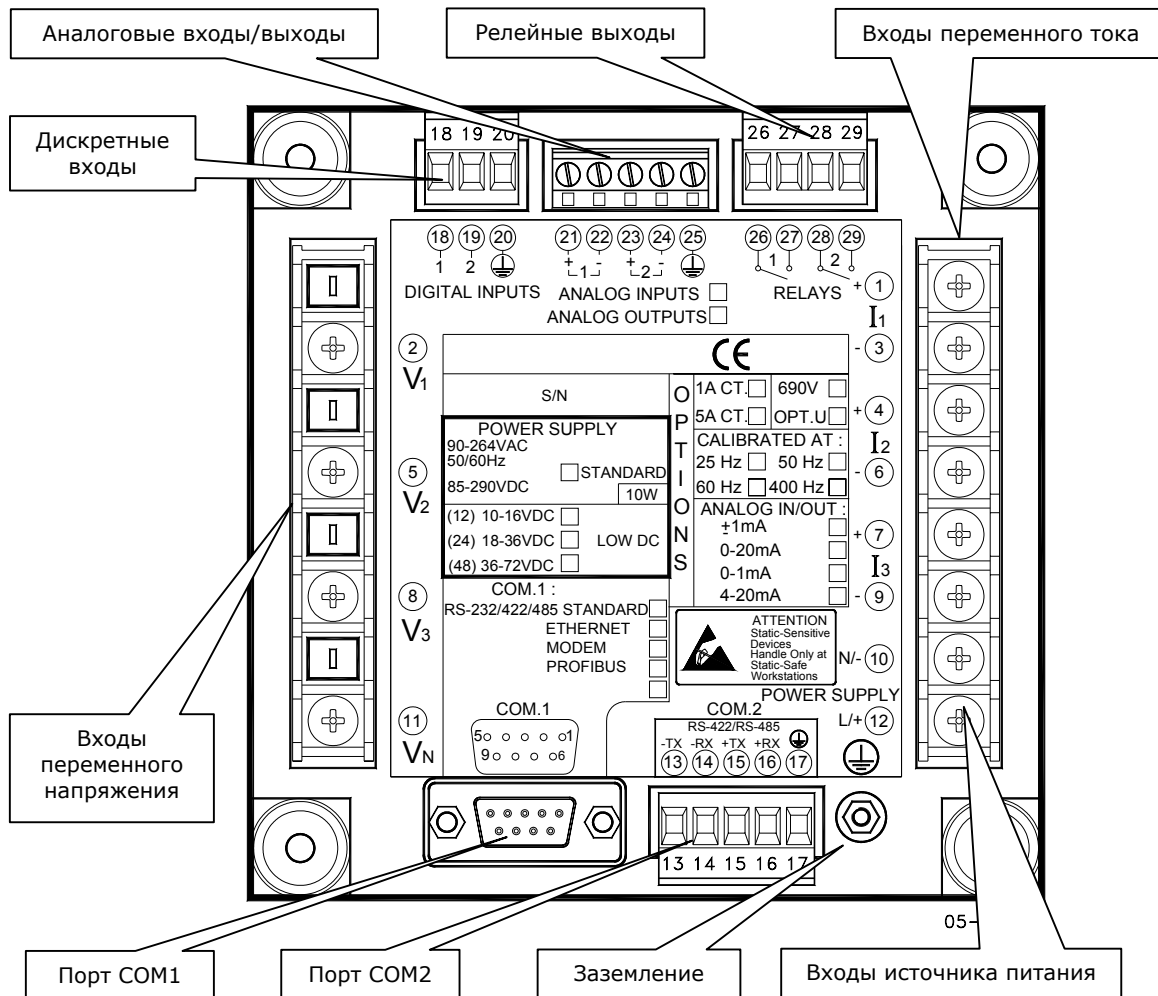


Рисунок 2-16 Соединители – вид сзади

2.3.3 Подключение источника питания

Перед подключением вашего прибора к источнику питания, проверьте наклейку с надписью на задней стороне прибора, чтобы удостовериться, что он оборудован подходящим источником питания

Питание прибора может осуществляться от отдельного источника питания или от измеряемого напряжения, если оно той же величины, что питающее напряжение.

Для источника питания переменного тока: подсоедините линейный провод к клемме 12, и провод нейтрали к клемме 10 соединительной колодки.

Для источника питания постоянного тока: подсоедините провод «плюс» к клемме 12, и провод «минус» - к клемме 10 соединительной колодки.

2.3.4 Подключение заземления

Заземляющий вывод прибора должен быть подключен к заземлению распределительного устройства с использованием отдельного провода сечением больше 2мм²/14 AWG.

2.3.5 Схемы электрического подключения

См. "Технические спецификации" в Приложении А относительно параметров входных величин сети переменного тока.

Прибор допускает следующие схемы подключения к трехфазной сети переменного тока:

Схема электрического подключения (см. Базовые настройки прибора в Главе 5)	Код настройки	Рисунок
3-проводное прямое соединение с использованием 2 трансформаторов тока (2 элемента)	3dir2	2-17
4-проводное соединение звездой, использующее 3 трансформатора тока (3 элемента)	4Ln3 или 4LL3	2-18
4-проводное соединение звездой, использующее 3 трансформатора напряжения и 3 трансформатора тока (3 элемента)	4Ln3 или 4LL3	2-19
Трёхпроводное соединение открытым треугольником, использующее 2 трансформатора напряжения и 2 трансформатора тока (2 элемента)	3OP2	2-20
Четырёхпроводное соединение звездой, использующее 2 трансформатора напряжения и 3 трансформатора тока (2½ элемента)	3Ln3 или 3LL3	2-21
Трёхпроводное соединение открытым треугольником, использующее 2 трансформатора напряжения и 3 трансформатора тока (2½ элемента)	3OP3	2-22
Четырёхпроводное прямое соединение треугольником, использующее 3 трансформатора тока (3 элемента)	4Ln3 или 4LL3	2-23
Трёхпроводное соединение разорванным треугольником (Broken Delta), использующее 2 трансформатора напряжения и 3 трансформатора тока	3bLn3 или 3bLL3	2-24

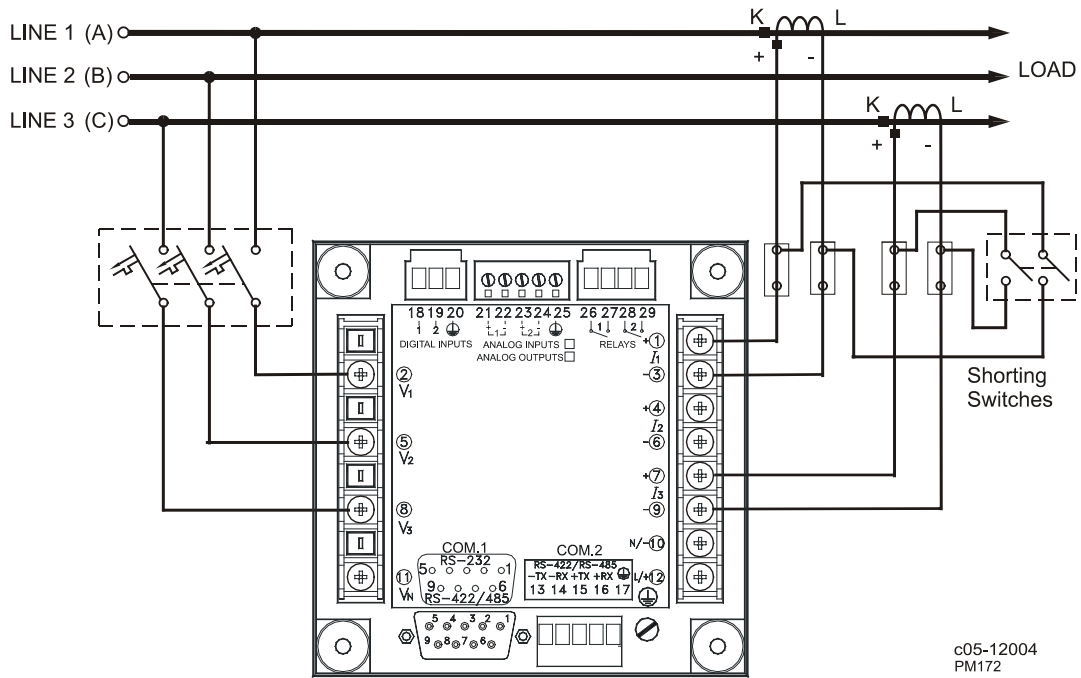


Рисунок 2-17 3-проводное прямое соединение с использованием 2 трансформаторов тока (2 элемента).

Режим подключения = 3dir2

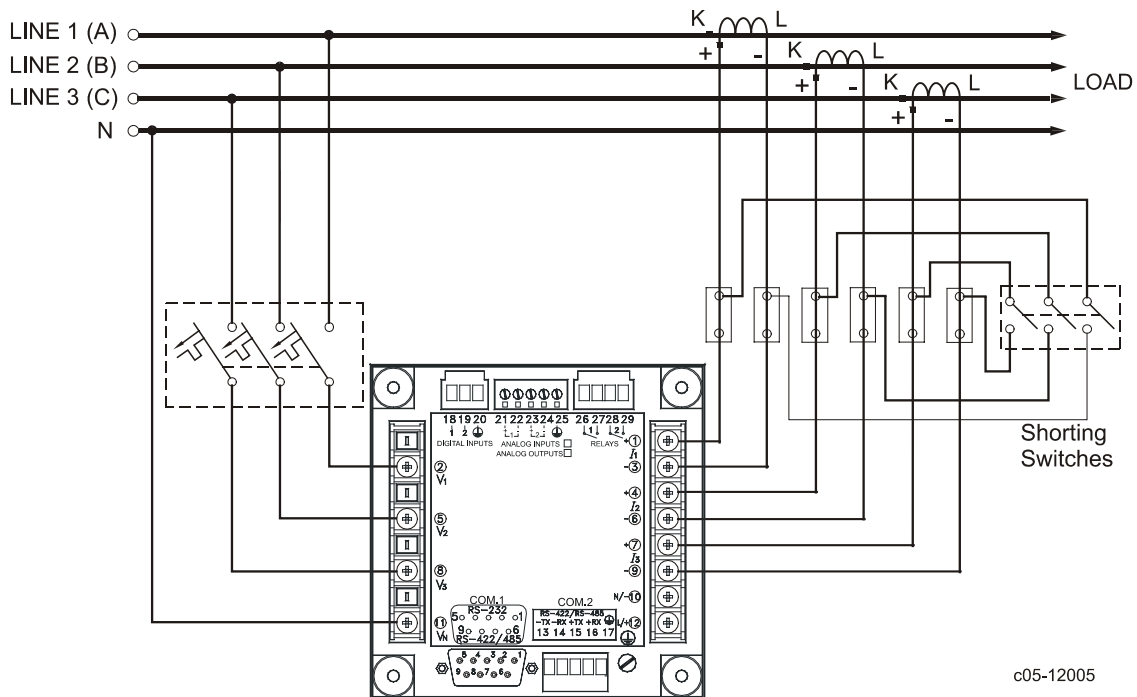
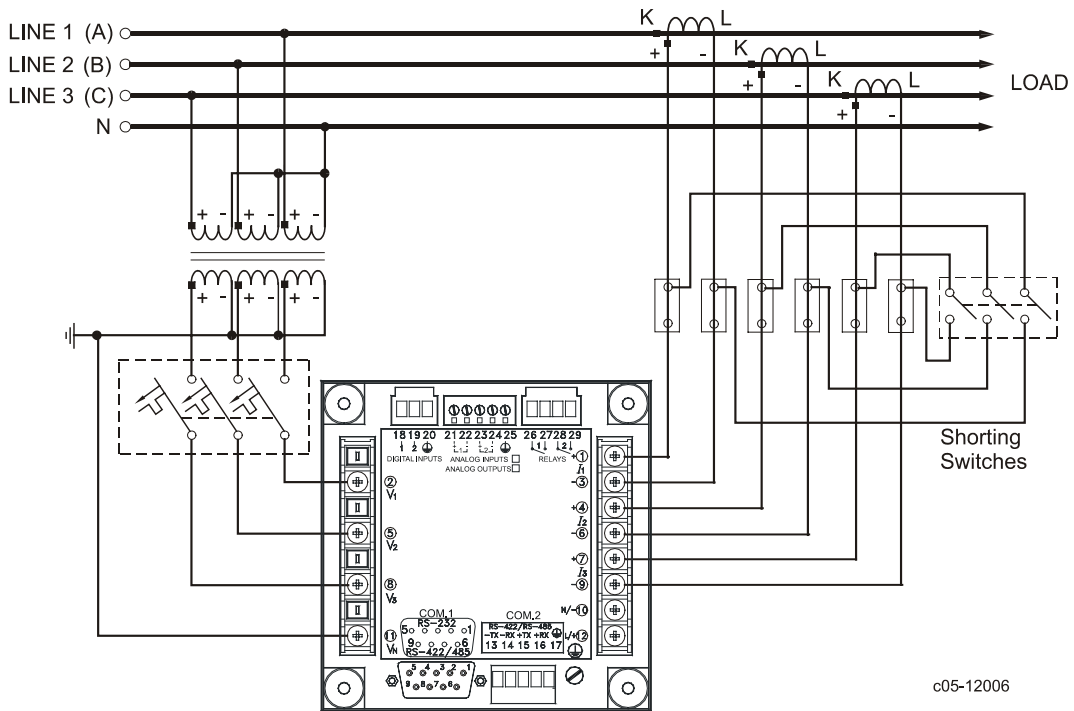


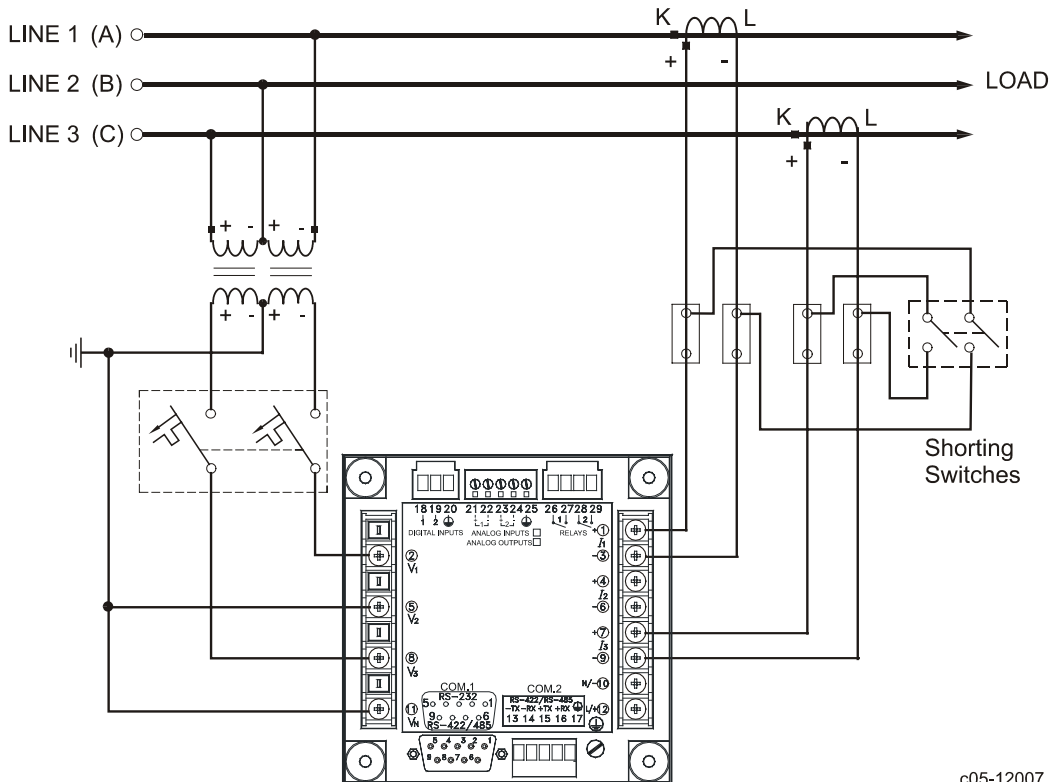
Рисунок 2-18 4-проводное соединение звездой, использующее 3 трансформатора тока (3 элемента).

Режим подключения = 4LL3 или 4Ln3



c05-12006

**Рисунок 2-19 4-проводное соединение звездой, использующее 3 трансформатора напряжения и 3 трансформатора тока (3 элемента).
Режим подключения = 4LL3 or 4Ln3**



c05-12007

**Рисунок 2-20 Трёхпроводное соединение открытым треугольником, использующее 2 трансформатора напряжения и 2 трансформатора тока (2 элемента).
Режим подключения = 3OP2**

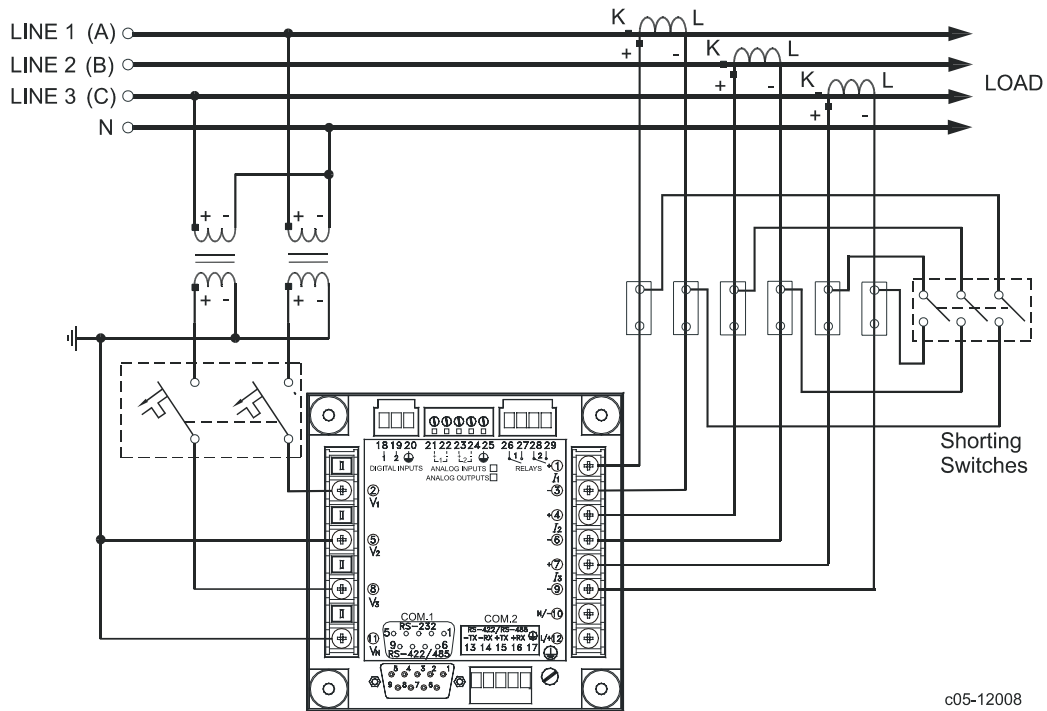


Рисунок 2-21 Четырёхпроводное соединение звездой, использующее 2 трансформатора напряжения и 3 трансформатора тока (2½ элемента).

Режим подключения = 3LL3 или 3Ln3

Эта конфигурация обеспечивает точное измерение мощности только если напряжения сбалансированы.

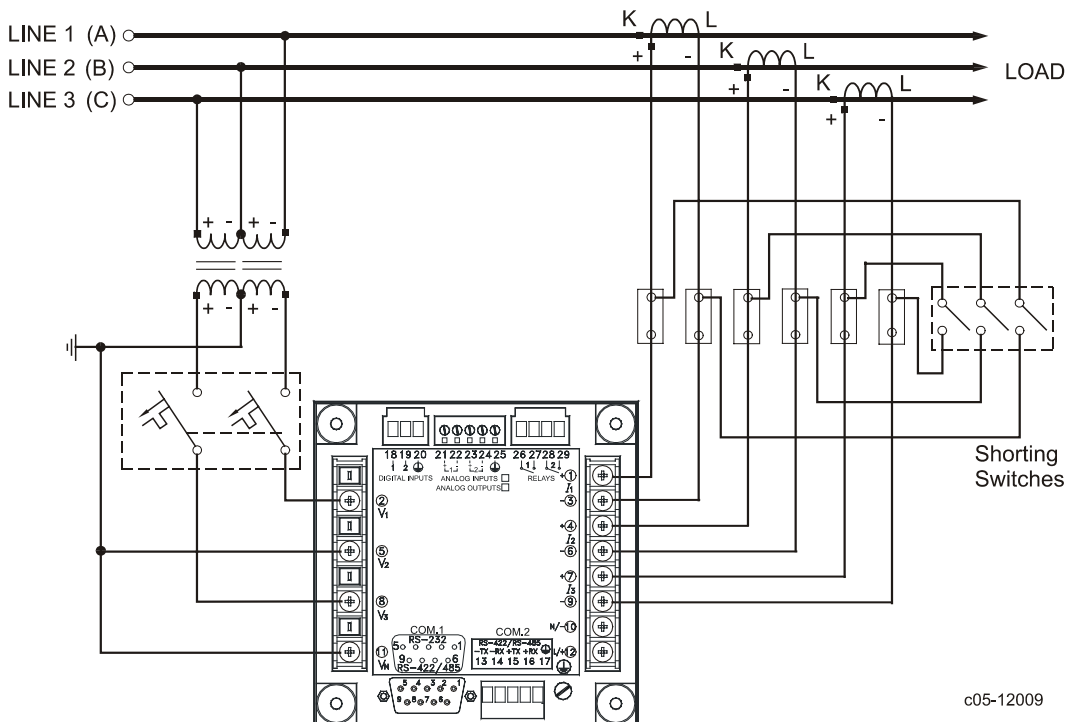


Рисунок 2-22 Трёхпроводное соединение открытым треугольником, использующее 2 трансформатора напряжения и 3 трансформатора тока (2½ элемента).

Режим подключения = 3OP3

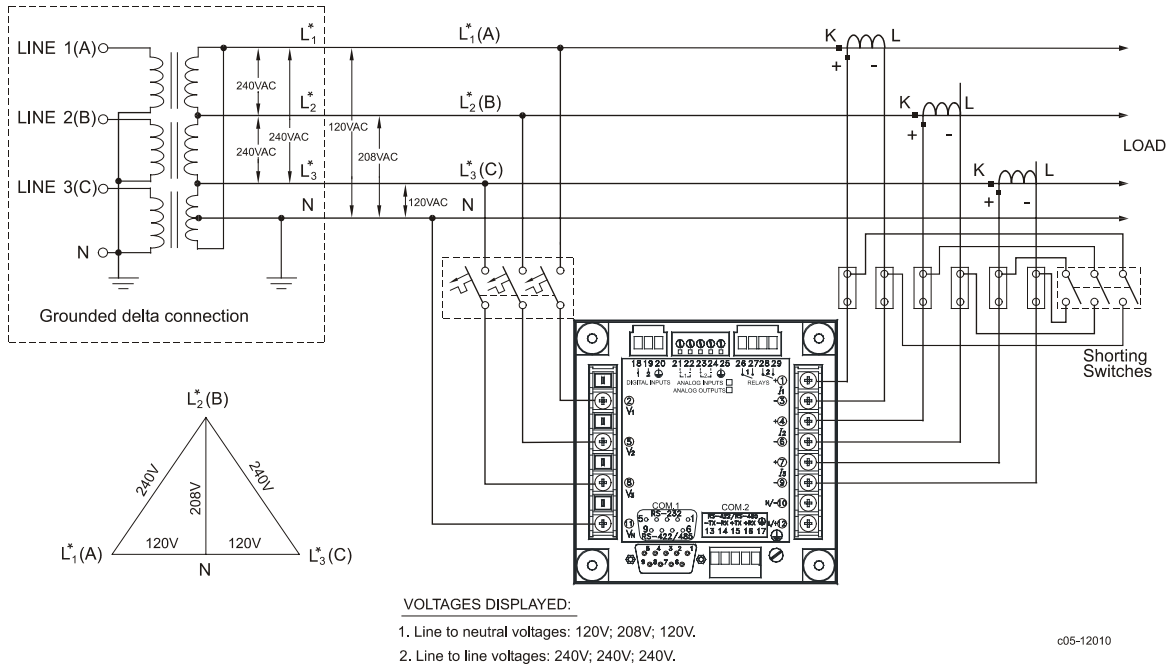


Рисунок 2-23 Четырехпроводное прямое соединение треугольником, использующее 3 трансформатора тока (3 элемента).

Режим подключения = 4LL3 или 4Ln3

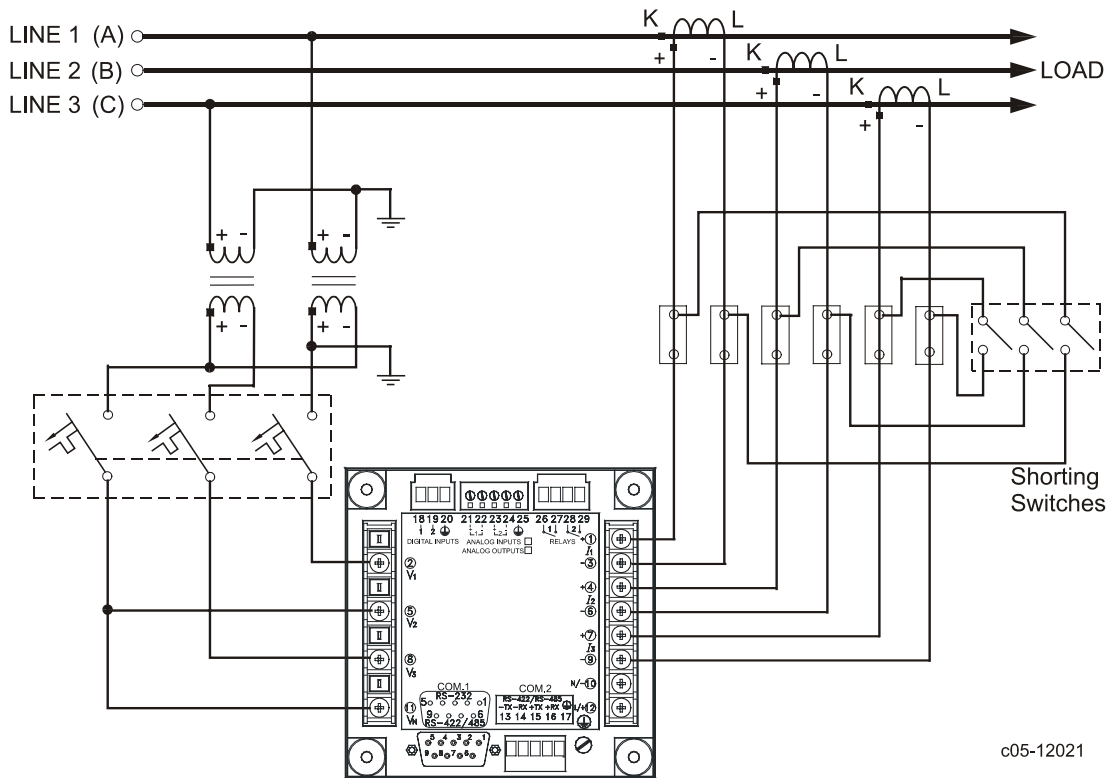


Рисунок 2-24 Трёхпроводное соединение разомкнутым треугольником (Broken Delta), использующее 2 трансформатора напряжения и 3 трансформатора тока.

Режим подключения = 3bLn3 или 3bLL3

2.4 Подключения входов/выходов

См. "Технические спецификации" в Приложении А относительно технических параметров дискретных и аналоговых входов и выходов.

2.4.1 Релейные выходы

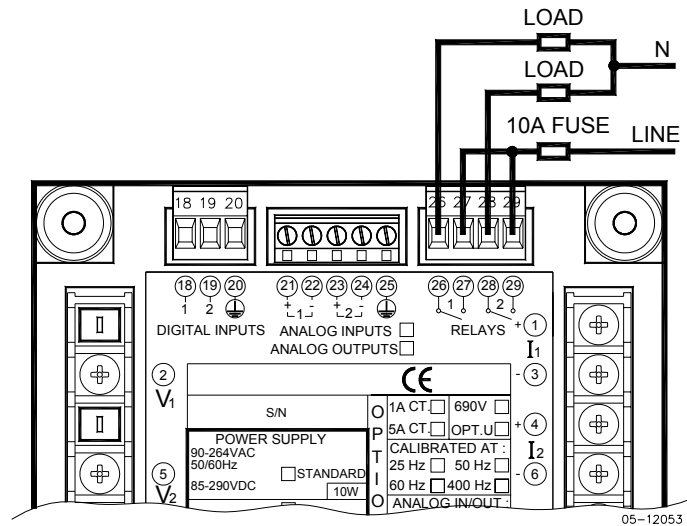


Рисунок 2-25 Подключение релейных выходов

2.4.2 Дискретные входы

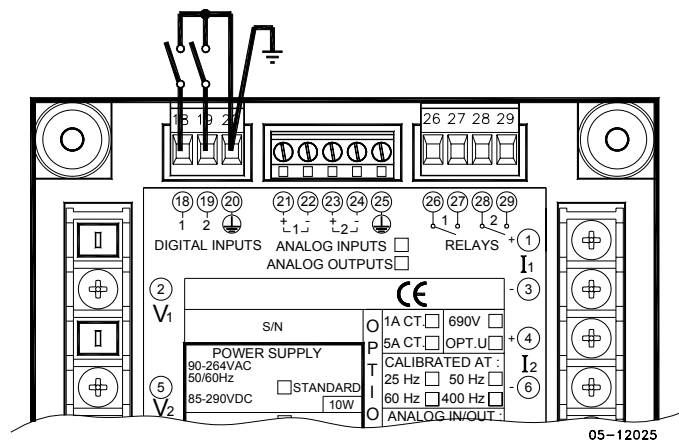


Рисунок 2-26 Подключение дискретных входов

2.4.3 Аналоговые выходы

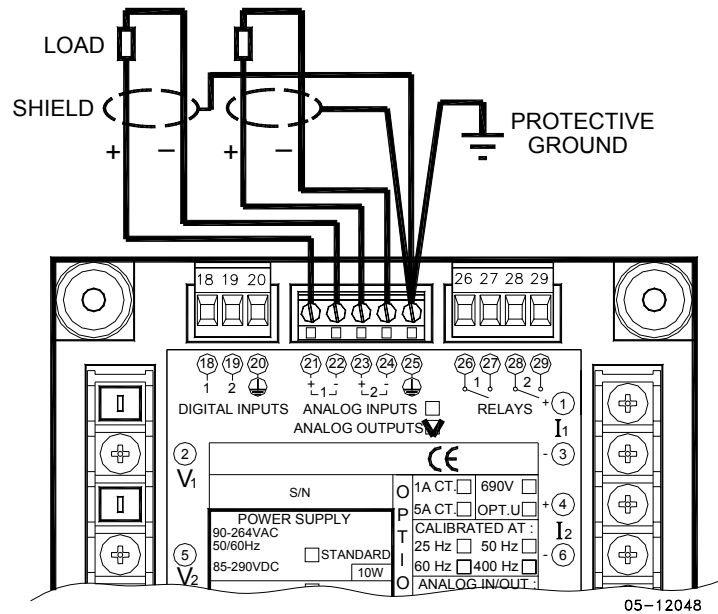


Рисунок 2-27 Подключение аналоговых выходов

Максимальная нагрузка токовой петли:

510 Ом для опций 0-20 мА и 4-20 мА

5 кОм для опций 0-1 мА и ± 1 мА

2 кОм для опций 0-5 мА и ± 5 мА

2.4.4 Аналоговые входы

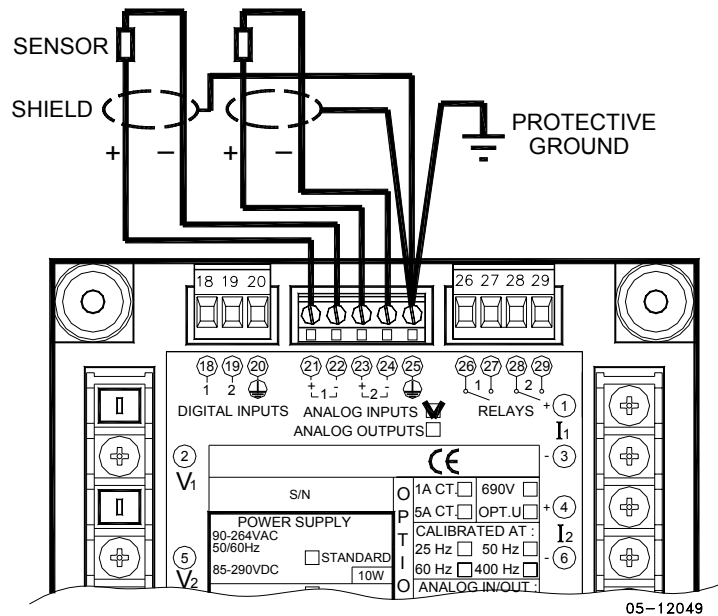


Рисунок 2-28 Подключение аналоговых входов

2.5 Подключение каналов связи

PM175 предоставляет несколько опций каналов связи:

COM1 (проверьте наклейку с надписью на обратной стороне прибора):

RS-232/RS-422/RS-485
Телефонный модем 56K
Ethernet 10/100BaseT
Profibus DP

COM2:

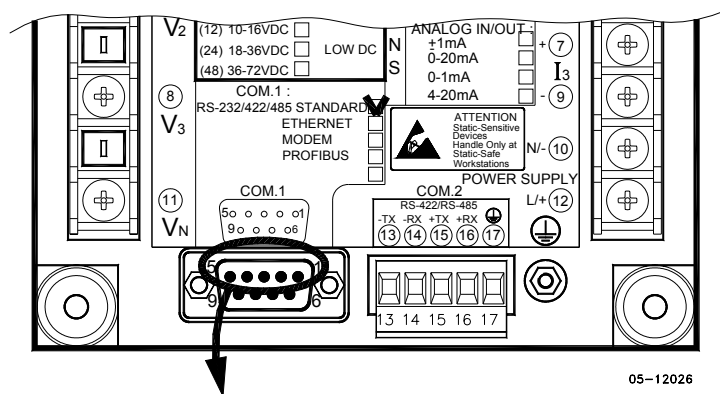
RS-422/RS-485

Интерфейс RS-232/RS-422/RS-485 - стандартный для COM1. Другие опции заказываются отдельно.

Подключения к разъему Ethernet RJ45 и к телефонному разъему RJ11 выполняются через кабельный адаптер, поставляемый с прибором (если заказан).

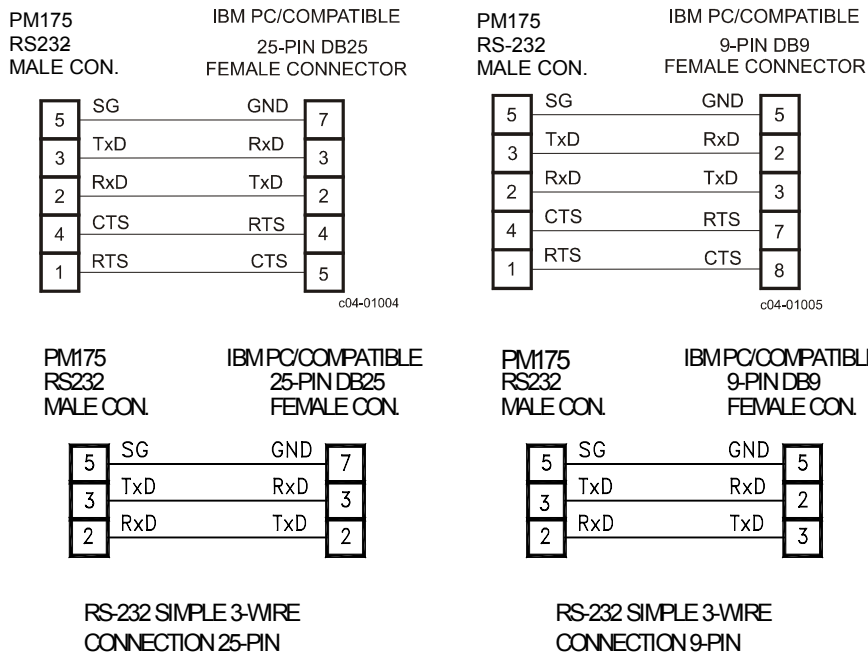
Полное описание протоколов связи можно найти в руководствах по протоколам PM175, поставляемым вместе с вашим прибором.

2.5.1 Подключение COM1 RS-232



Разъем 9 контактов, тип D, розетка:

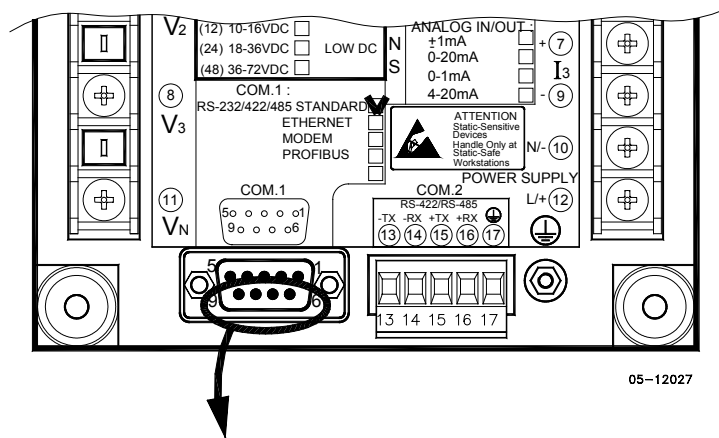
Контакт	Сигнал
1	RS-232 RTS
2	RS-232 RxD
3	RS-232 TxD
4	RS-232 CTS
5	RS-232 "земля"



05-08004-5A

Рисунок 2-29 COM1: RS-232 схемы подключения кабеля

2.5.2 Подключение COM1 RS-422/485



05-12027

Разъем 9 контактов, тип D, розетка:

Контакт	Сигнал
6	RS-422/485 +RxD
7	RS-422/485 +TxD
8	RS-422/485 -TxD
9	RS-422/485 -RxD

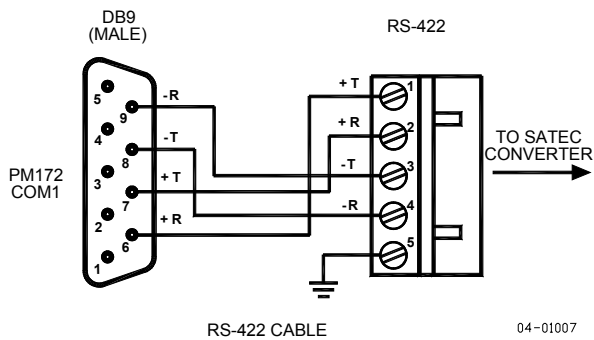


Рисунок 2-30 COM1: подключение к конвертеру RS-422/485-RS-232

2.5.3 Подключение COM1 телефонного модема

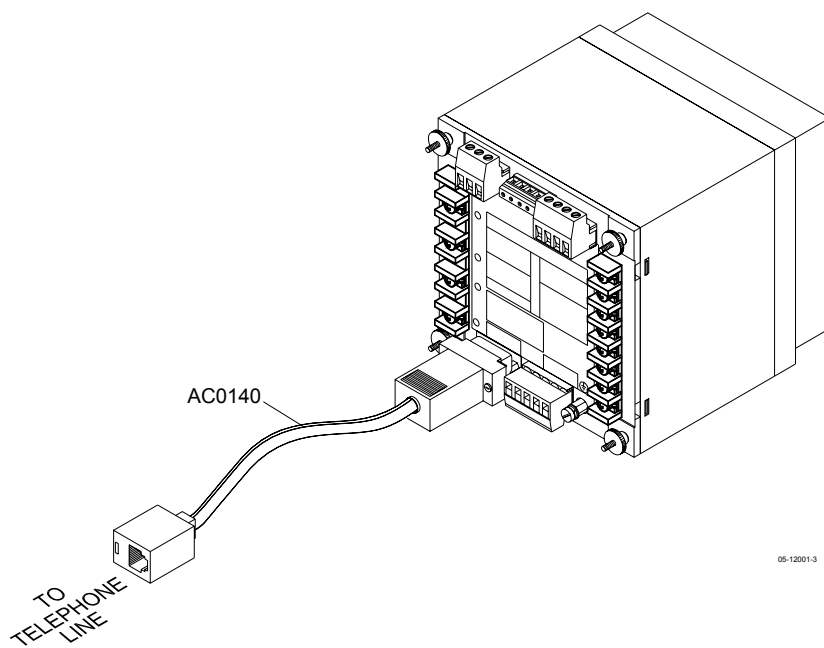


Рисунок 2-31 COM1: подключение к телефонной линии

2.5.4 Подключение COM1 Ethernet

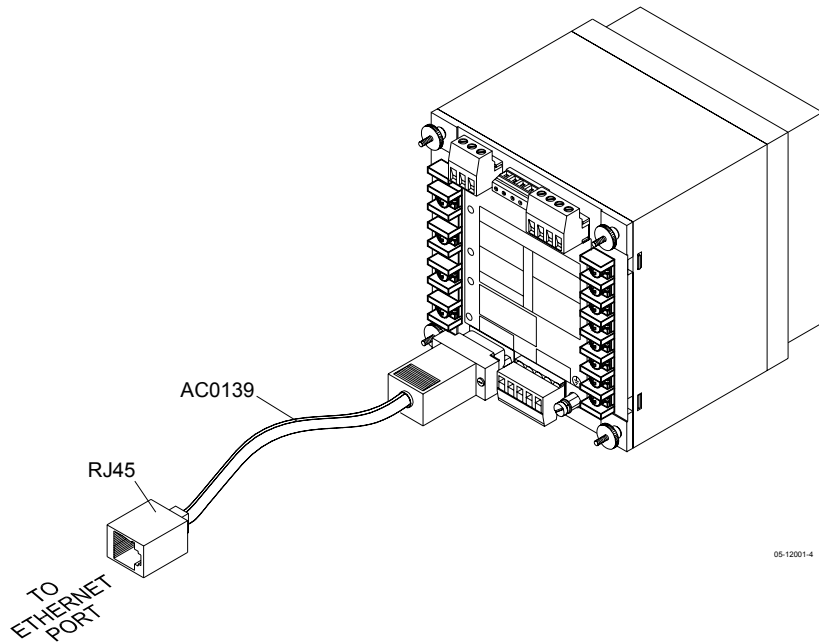
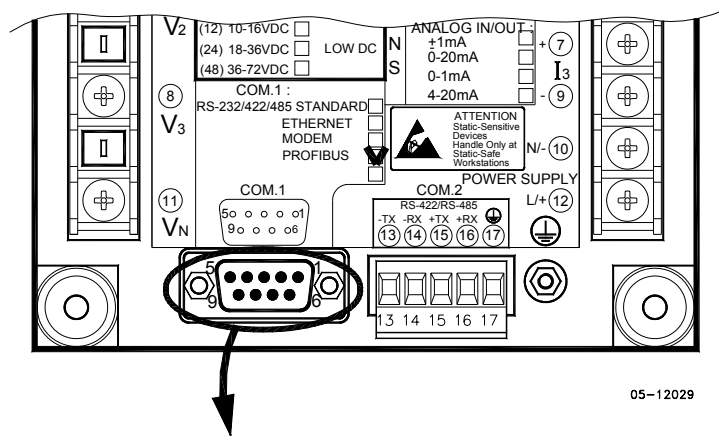


Рисунок 2-32 COM1: подключение к Ethernet

2.5.5 Подключение COM1 Profibus

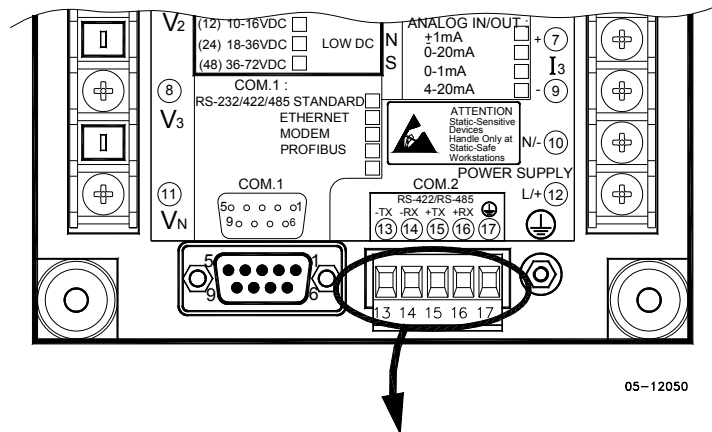


Разъем 9 контактов, тип D, розетка:

Контакт	Сигнал
1	N/C
2	N/C
3	B-Line, Positive RS485 RxD/TxD
4	RTS, Request To Send
5	GND BUS
6	+5V BUS
7	N/C
8	A-Line, Negative RS485 RxD/TxD
9	N/C

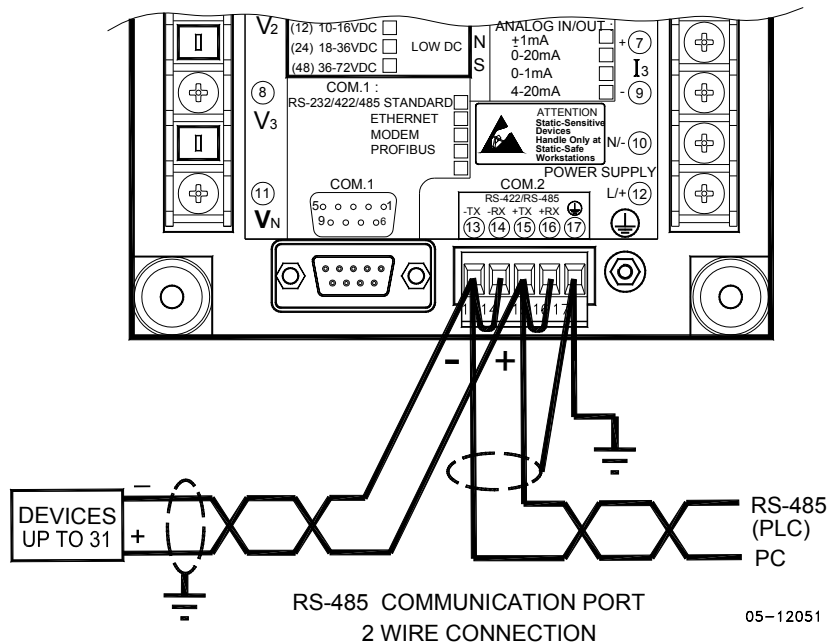
Рисунок 2-33 COM1: подключение к Profibus

2.5.6 Подключение COM2 RS-422/485



Съёмная клеммная колодка, 5 контактов, зажимы проводов:

Контакт	Сигнал
13	-TxD
14	-RxD
15	+TxD
16	+RxD
17	Ground



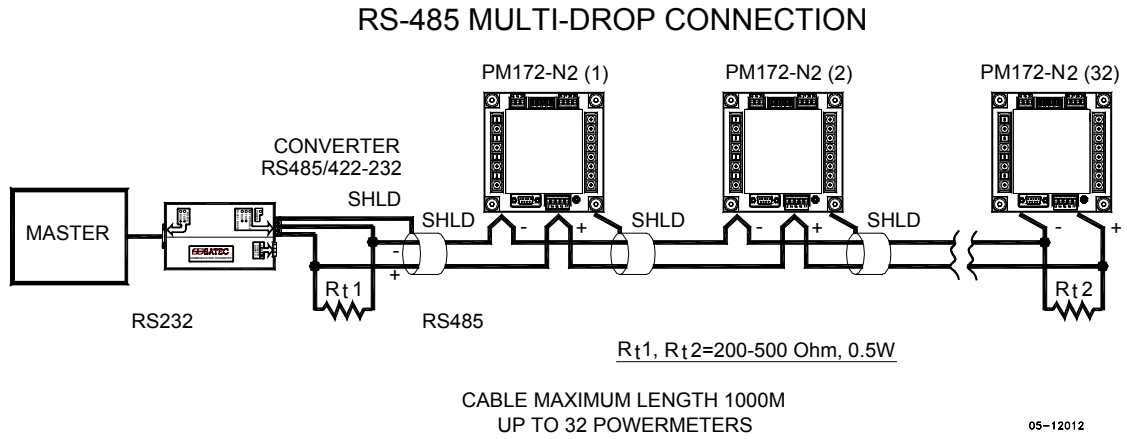


Рисунок 2-34 COM2: 2-проводное соединение RS-485

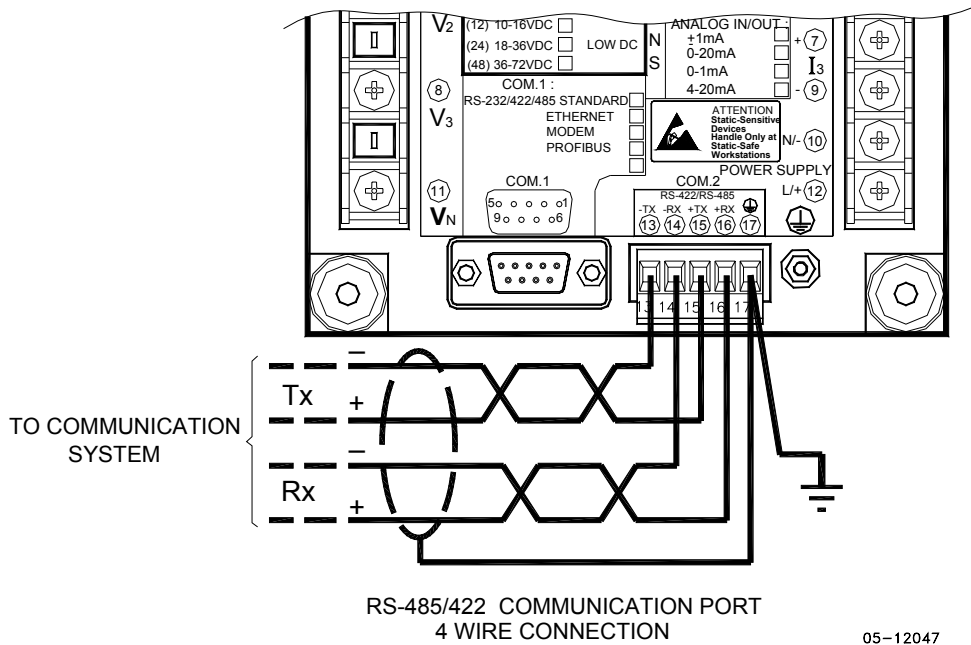
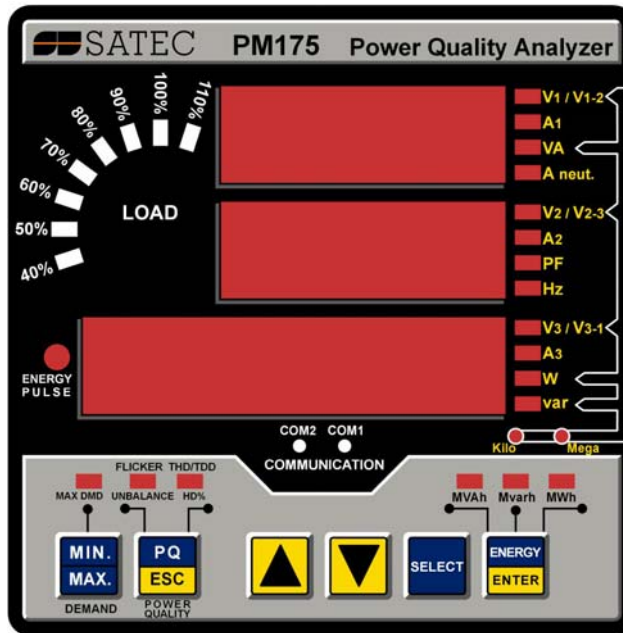


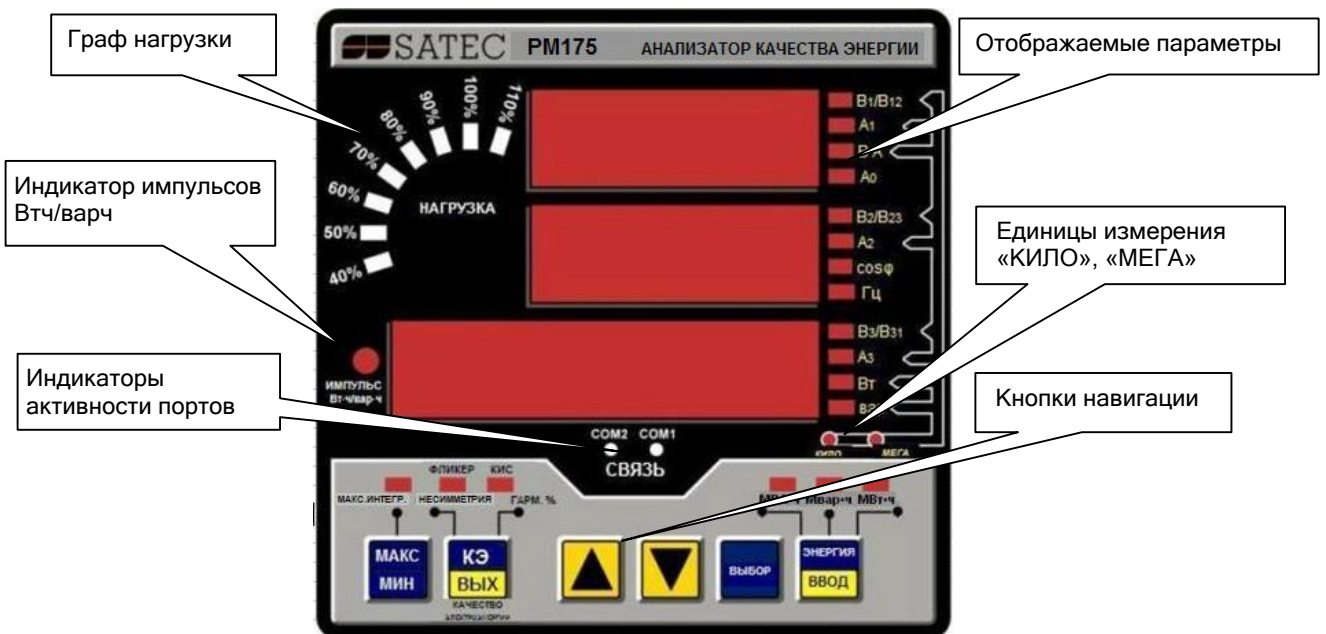
Рисунок 2-35 COM2: 4-проводное соединение RS-422/485

3 Работа с дисплеем прибора

Дисплей на английском языке



Дисплей на русском языке



3.1 Индикаторы и кнопки управления

3.1.1 Диагностика дисплея

Дисплей может показывать ошибку связи (Con.Err), если он не может установить соединение с прибором. Проверьте связь между модулем дисплея и прибором. Если сообщение об ошибке продолжает высвечиваться, свяжитесь с вашим дистрибьютором.

3.1.2 Цифровой светодиодный дисплей

Прибор имеет простой интерфейс пользователя, который позволяет просматривать измеряемые параметры в цифровой форме, прокручивая страницы дисплея.

Цифровой дисплей показывает до трёх параметров одновременно. Маленькие прямоугольные или треугольные светодиодные индикаторы справа и внизу дисплея указывают измеряемые параметры и их единицы измерения.

Вид дисплея может меняться в зависимости от режима работы. Существуют три режима работы: дисплей данных, дисплей состояния и дисплей программирования.

3.1.3 Граф тока нагрузки

Граф тока нагрузки показывает величину текущего тока нагрузки в процентах (40% до 110%) по отношению к заданному пользователем номинальному току. Номинальный ток нагрузки может быть установлен в амперах через [Настройки опций дисплея](#). Если он установлен в 0 (значение по умолчанию), то ток нагрузки берётся в процентах от заданного первичного тока трансформатора тока.

3.1.4 Индикатор импульсов энергии

PM175 имеет красный светодиодный индикатор "ИМПУЛЬС Втч/варч". Он мигает, когда нагрузка подключена к прибору.

Индикатор может работать в двух режимах: нормальном и тестовом. В нормальном режиме, импульсы индикатора показывают импортируемые Втч с частотой 1,000 импульсов на кВт. В тестовом режиме импульсы индикатора показывают либо Втч импорт (потребляемая активная энергия), либо варч импорт (индуктивная реактивная энергия) с частотой 10,000 импульсов на кВтч (кварч).

Режим тестирования энергии может быть выбран через настройки опций прибора (см. [Настройки опций дисплея](#)). В тестовом режиме регистры-аккумуляторы энергии и максимальной интервальной мощности не учитывают потребляемую энергию.

3.1.5 Индикаторы активности портов связи

Прибор имеет два жёлтых индикатора "COM1" и "COM2", которые показывают активность двух портов связи. Индикаторы портов мигают, когда порт получает или передаёт данные. С опцией

Ethernet или Profibus, индикатор "COM1" мигает постоянно вне зависимости от активности порта.

Когда модуль дисплея подключён дистанционно через 3-проводный интерфейс RS-485, индикатор "COM2" не используется, а индикатор "COM1" показывает активность порта дисплея.

3.1.6 Кнопки управления

PM175 имеет шесть кнопок, которые нормально используются для прокрутки страниц и для переключения между различными наборами измеряемых величин. В программном режиме с помощью кнопок доступны меню настроек прибора, через которые могут быть изменены заводские установки прибора.

3.2 Дисплей данных

В режиме данных дисплей нормально обновляется раз в секунду; вы можете изменить частоту обновления дисплея через [Настройки опций дисплея](#).

3.2.1 Характеристики дисплея

Единицы измерения

Токи отображаются в амперах, до двух десятичных знаков после запятой, или килоамперах, до трех знаков после запятой.

Единицы измерения для напряжения и мощности зависят от схемы подключения прибора:

- При прямом подключении, напряжение отображается в вольтах с одним знаком после запятой, а мощность в киловаттах с тремя знаками после запятой.
- При использовании соединения через трансформатор напряжения, при коэффициенте трансформации (PT ratio) до 4.0, напряжение отображается в вольтах, а мощность в целых киловаттах.
- При коэффициенте трансформации (PT ratio) больше 4.0, напряжение отображается в киловольтах, а мощность – в мегаваттах с тремя знаками после запятой.

Индикаторы "Кило" и "Мега" светятся, показывая соответствующие единицы измерения для отображаемой страницы.

Первичные и вторичные величины напряжения

Напряжение может быть показано в первичных (по умолчанию) или вторичных величинах. Режим отображения напряжения может быть изменён через [Настройки опций дисплея](#).

Измерение мощности по фазам

В конфигурациях с нейтралью, в дополнение к общим трёхфазным мощностям, прибор может показывать значения фазных мощностей. По умолчанию они запрещены. См. [Настройки опций дисплея](#) о том как разрешить отображение фазных мощностей в приборе.

Значения основной частоты

Прибор может показывать коэффициент мощности и активную мощность сети для основной частоты, если это разрешено в настройках дисплея (см. [Настройки опций дисплея](#)). Если измерения фазных мощностей разрешены, прибор также показывает фазные коэффициенты мощности и фазные активные мощности для основной частоты.

Автовозврат

Если никакие кнопки не были нажаты в течение 5 минут, в то время как опция автовозврата разрешена, дисплей автоматически возвращается на главную страницу из любого другого дисплея измерений или программного режима.

Опция автовозврата может быть разрешена через [Настройки опций дисплея](#).

Автопрокрутка

Если никакие кнопки не были нажаты в течение 30 секунд при нахождении на дисплее общих измерений, и опция автопрокрутки разрешена в приборе, дисплей автоматически прокручивает все имеющиеся страницы. Интервал прокрутки может быть изменен через [Настройки опций дисплея](#).

Для остановки прокрутки коротко нажмите кнопку ВВЕРХ или ВНИЗ.

3.2.2 Кнопки управления



В дисплее данных функции кнопок следующие:

- Кнопка МАКС/МИН переключает дисплей в режим Мин/Макс – минимальные и максимальные значения параметров и максимальные интервальные значения напряжений, токов и мощностей. При коротком новом нажатии на кнопку дисплей возвращается в режим общих измерений.
- Кнопка КЭ переключает дисплей в режим показателей КЭ и позволяет выбрать между тремя группами параметров:
 - коэффициенты несинусоидальности напряжений и токов (КИС);
 - гармонические составляющие напряжений и токов;
 - общие параметры КЭ – кратковременная (Pst) и долговременная (Plt) дозы фликера и несимметрия напряжений и токов.При коротком новом нажатии дисплей возвращается в режим общих измерений.
- Кнопки стрелок ВНИЗ и ВВЕРХ прокручивают страницы дисплея вперед и назад. При коротком нажатии они

переводят на одну страницу вперёд или назад. При продолжительном нажатии, страницы дисплея будут прокручиваться со скоростью две в секунду.

Короткое одновременное нажатие кнопок стрелок ВНИЗ и ВВЕРХ возвращает на первую страницу в текущей группе параметров.

- Кнопка ВЫБОР, в отличие от других кнопок, срабатывает при её отпускании. Кнопка имеет две функции:
 - при коротком нажатии она переключает дисплей в программный режим;
 - при одновременном нажатии вместе с кнопкой ВВОД на время более, чем 5 секунд, она позволяет упрощенный сброс регистров минимальных, максимальных и аккумулярованных значений без входа в меню (см. ниже) при условии, что сброс разрешен в настройках дисплея.
- Кнопка ЭНЕРГИЯ переключает дисплей в режим счетчиков энергии. Если в приборе заданы тарифные регистры, то вы можете повторно нажать эту кнопку для прокрутки всех имеющихся регистров. При коротком новом нажатии дисплей возвращается в режим общих измерений.

3.2.3 Упрощенный сброс регистров

Если прибор не защищён паролем, либо упрощенный сброс данных разрешён с дисплея независимо от установок защиты (см. [Настройки опций дисплея](#)), прибор предоставляет возможность упрощенного "двухкнопочного" сброса регистров минимальных и максимальных значений и максимальных интервальных значений, либо счётчиков энергии и счётчиков импульсов из режима дисплея данных без входа в меню сброса:

1. Выберите страницу дисплея, где отображаются данные, которые вы хотите сбросить:
 - регистры минимальных и максимальных значений – нажмите кнопку МАКС/МИН и выберите соответствующую страницу.
 - максимальные интервальные значения тока и напряжения – нажмите кнопку МАКС/МИН и выберите соответствующую страницу.
 - максимальные интервальные значения мощности – нажмите кнопку МАКС/МИН и выберите соответствующую страницу.
 - счетчики энергии – нажмите кнопку ЭНЕРГИЯ для переключения в режим счетчиков энергии
 - счётчики импульсов – нажмите кнопку ВЫБОР и затем ВВОД чтобы перейти в режим дисплея состояния и выберите соответствующую страницу.
2. При нажатой кнопке ВЫБОР, нажмите и удерживайте кнопку ВВОД около 5 секунд пока отображаемые данные не сбросятся в ноль.

3.2.4 Дисплей общих измерений

Пользуйтесь кнопками стрелок ВВЕРХ и ВНИЗ для прокрутки страниц.



Общие измерения		
1	L V1/V12 V2/V23 V3/V31	Линейные напряжения
2	P V1/V12 V2/V23 V3/V31	Фазные напряжения (в конфигурациях с нейтралью 4LN3, 3LN3, 3BLN3, 4LL3, 3LL3 и 3BLL3)
3	A1 A2 A3	Фазные токи
4	ВА cos φ Вт	Полная мощность сети Коэффициент мощности сети Активная мощность сети
5	In Гц вар	Ток нейтрали Частота сети Реактивная мощность сети
6	Ph.L1 cos φ Вт	Фазные мощности L1 (если разрешено)
7	ВА Ph.L1 вар	Фазные мощности L1 (если разрешено)
8	Ph.L2 cos φ Вт	Фазные мощности L2 (если разрешено)
9	ВА Ph.L2 вар	Фазные мощности L2 (если разрешено)
10	Ph.L3 cos φ Вт	Фазные мощности L3 (если разрешено)
11	ВА Ph.L3 вар	Фазные мощности L3 (если разрешено)
12	H01 cos φ Вт	Мощности сети на основной частоте (если разрешено)
13	H1.L1 cos φ Вт	Фазные мощности на основной частоте L1 (если разрешено)
14	H1.L2 cos φ Вт	Фазные мощности на основной частоте L2 (если разрешено)
15	H1.L3 cos φ Вт	Фазные мощности на основной частоте L3 (если разрешено)
16	An.In AI1 AI2	Аналоговые входы (опциональные)

3.2.5 Дисплей минимальных и максимальных значений

Нажмите кнопку МАКС/МИН. При этом подсвечивается индикатор МАКС. ИНТЕГР., указывая, что дисплей работает в режиме минимальных и максимальных значений. Пользуйтесь кнопками стрелок ВВЕРХ и ВНИЗ для прокрутки страниц.




Примите во внимание, что измеряемые напряжения - фазные в режимах 4LN3, 3LN3 и 3BLN3, и междуфазные в других режимах.



Минимальные, максимальные и макс. интервальные значения		
1	V ₁ /V ₁₂ V ₂ /V ₂₃ V ₃ /V ₃₁	Минимальные напряжения по фазам
	Lo	
2	A ₁ A ₂ A ₃	Минимальные токи по фазам
	Lo	
3	VA cos φ Вт	Мин. полная мощность сети Мин. коэффициент мощности сети (абс.) Мин. активная мощность сети
	Lo	
4	I _n Гц вар	Мин. ток нейтрали Мин. частота сети Мин. реактивная мощность сети
	Lo	
5	V ₁ /V ₁₂ V ₂ /V ₂₃ V ₃ /V ₃₁	Максимальное напряжение по фазам
	Hi	
6	A ₁ A ₂ A ₃	Максимальный ток по фазам
	Hi	
7	VA cos φ Вт	Макс. полная мощность сети Макс. коэффициент мощности сети (абс.) Макс. активная мощность сети
	Hi	
8	I _n Гц вар	Макс. ток нейтрали Макс. частота сети Макс. реактивная мощность сети
	Hi	
9	V ₁ /V ₁₂ V ₂ /V ₂₃ V ₃ /V ₃₁	Макс. усредненные интервальные напряжения по фазам
	Hd	
10	A ₁ A ₂ A ₃	Макс. усредненные интервальные токи по фазам
	Hd	
11	VA cos φ Вт	Макс. интерв. полная мощность сети Коэфф. мощн. при макс. полной мощн. Макс. интерв. активная мощность сети
	Hd	




3.2.6 Дисплей ПКЭ




Нажмите кнопку КЭ/ВЫХОД. Индикатор КИС/ГАРМ% подсвечивается, указывая на то, что дисплей работает в режиме показателей КЭ. Пользуйтесь кнопками стрелок ВВЕРХ и ВНИЗ для листания страниц. Для перемещения на страницы индивидуальных гармоник, фликера и несимметрии напряжений и токов используйте кнопку КИС/ГАРМ% снова.

Примите во внимание, что гармоники напряжения – фазные в режимах 4LN3, 3LN3 и 3BLN3, и междуфазные во всех других режимах.

Коэффициенты гармонических искажений			
	1	V1/V12 V2/V23 V3/V31 thd.	Коэфф. искажения синусоидальности (КИС/THD) кривой напряжения по фазам
	2	A1 A2 A3 thd.	Коэфф. искажения синусоидальности (КИС/THD) кривой тока по фазам
	3	A1 A2 A3 tdd.	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) по фазам
	4	A1 A2 A3 HF	Коэфф. гармонических потерь тока (K-фактор) по фазам

Коэффициенты гармонических составляющих напряжения			
	1	V1/V12 V2/V23 V3/V31 02H	2-я гармоника
	2	V1/V12 V2/V23 V3/V31 03H	3-я гармоника
	39	V1/V12 V2/V23 V3/V31 40H	40-я гармоника

Коэффициенты гармонических составляющих тока			
	1	A1 A2 A3 02H	2-я гармоника
	2	A1 A2 A3 03H	3-я гармоника
	39	A1 A2 A3 40H	40-я гармоника

Фликер/Несимметрия напряжений и токов			
	1	V1/V12 V2/V23 V3/V31 Pst	Кратковременная доза фликера по фазам
	2	V1/V12 V2/V23 V3/V31 Plt	Долговременная доза фликера по фазам
	3	U.Unb	Коэфф. несимметрии напряжений по обратной последовательности, в процентах
	4	C.Unb	Коэфф. несимметрии токов по обратной последовательности, в процентах

3.2.7 Дисплей энергий

Нажмите кнопку ЭНЕРГИЯ/ВВОД. При этом подсвечивается индикатор единиц измерения отображаемого счетчика энергии: МВАч, Мварч, либо МВтч.

Используйте кнопки стрелок ВВЕРХ и ВНИЗ для прокрутки счетчиков энергии. Если в приборе настроены тарифные регистры, вы можете нажать кнопку ЭНЕРГИЯ/ВВОД снова для переключения дисплея на просмотр всех активных тарифных регистров.

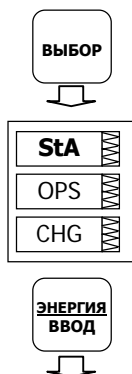
Если вы разрешили вычисление фазных энергий в настройках опций прибора (см. [Настройка опций прибора](#)), то счетчики фазных энергий прокручиваются вместе с общими энергиями.

Общие и фазные значения энергии		
1	Ac.i 123 456.789	Общая активная энергия сети, импорт МВтч
2	rE.i 123 456.789	Общая реактивная энергия сети, импорт Мварч
3	AP. 123 456.789	Общая полная энергия сети МВАч
4	Ac.E 123 456.789	Общая активная энергия сети, экспорт МВтч
5	rE.E 123 456.789	Общая реактивная энергия сети, экспорт Мварч
6	Ac.i 1 123 456.789	Активная энергия фазы L1, импорт МВтч
7	rE.i 1 123 456.789	Реактивная энергия фазы L1, импорт Мварч
8	AP. 1 123 456.789	Полная энергия фазы L1 МВАч
9	Ac.i 2 123 456.789	Активная энергия фазы L2, импорт МВтч
10	rE.i 2 123 456.789	Реактивная энергия фазы L2, импорт Мварч
11	AP. 2 123 456.789	Полная энергия фазы L2 МВАч
12	Ac.i 3 123 456.789	Активная энергия фазы L3, импорт МВтч
13	rE.i 3 123 456.789	Реактивная энергия фазы L3, импорт Мварч
14	AP. 3 123 456.789	Полная энергия фазы L3 МВАч



ЭНЕРГИЯ ВВОД ▲ ▼	Тарифный регистр энергии 1		
	1	r1.t1 123 456.789	Энергия сети по тарифу 1
	2	r1.t2 123 456.789	Энергия сети по тарифу 2
	8	r1.t8 123 456.789	Энергия сети по тарифу 8
...			
▲ ▼	Тарифный регистр энергии 8		
	1	r8.t1 123 456.789	Энергия сети по тарифу 1
	2	r8.t2 123 456.789	Энергия сети по тарифу 2
	8	r8.t8 123 456.789	Энергия сети по тарифу 8

3.3 Дисплей состояния



Прибор имеет отдельные страницы информации состояния, доступные через первичное меню прибора. Дисплей состояния показывает редко используемую информацию, которая полезна при подключении входов и выходов прибора к внешнему оборудованию. См. [Пользование меню](#) для информации о передвижении по меню.

Чтобы войти в дисплей состояния:

1. Из дисплея данных нажмите кнопку ВЫБОР для входа в первичное меню прибора. При этом окно "StA" мигает.
2. Нажмите кнопку ВВОД, чтобы войти в дисплей состояния. Используйте кнопки стрелок ВВЕРХ и ВНИЗ для листания страниц дисплея.

Чтобы выйти из дисплея состояния:

1. Нажмите кнопку ВЫХ для возврата в первичное меню прибора.
2. Нажмите кнопку ВЫХ еще раз для возврата в дисплей данных.

Дисплей состояния		
1	PhS rot POS/nEG/Err	Порядок чередования фаз
2	AG. V1/V12 V2/V23 V3/V31	Углы напряжения ($\pm 180^\circ$, по отношению к U1)
3	AG. A1 A2 A3	Углы тока ($\pm 180^\circ$, по отношению к U1)



Дисплей состояния		
4	rEL 1.2. 00	Состояние реле
5	St.In 1.2. 00	Состояние дискретных входов
6	Cnt.1	Счётчик #1
7	Cnt.2	Счётчик #2
8	Cnt.3	Счётчик #3
9	Cnt.4	Счётчик #4
10	batt nor/Lo	Состояние резервной батареи (Нормальное/Низкое)

3.4 Пользование меню

3.4.1 Кнопки навигации



Меню настроек прибора управляется с помощью кнопок. Чтобы войти в меню, нажмите и отпустите кнопку ВЫБОР. Функции кнопок в меню следующие:

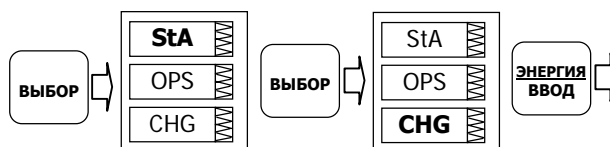
- Кнопка ВЫБОР выбирает (подсвечивает) активное окно, в котором вы можете выбрать или изменить нужный элемент меню. Подсвеченное окно выделяется миганием. Кнопка срабатывает, когда она коротко нажата и отпущена.
- Кнопки стрелок ВВЕРХ и ВНИЗ прокручивают элементы меню в подсвеченном окне вперёд и назад, и позволяют изменить подсвеченный элемент при введении чисел.
- Кнопка ВВОД подтверждает выбор элемента меню или числа в подсвеченном окне, таким образом позволяя войти в подменю или запомнить изменённый элемент.
- Кнопка ВЫХОД позволяет оставить подсвеченный элемент неизменённым или вернуться на верхний уровень меню.

3.4.2 Выбор меню

Для доступа к меню прибора нажмите и отпустите кнопку ВЫБОР. Первичное меню прибора открывается, как показано ниже на рисунке.

Первичное меню имеет три окна входа:

- StA - вход в дисплей состояния (Status Display) (см. [Дисплей состояния](#) выше)
- OPS – вход в главное меню настроек, позволяющий просматривать установочные опции
- CHG – вход в главное меню настроек, позволяющий изменять установки



Чтобы войти в дисплей состояния (Status Display):

1. Если окно StA не подсвечено, используйте кнопку ВЫБОР для его активизации.
2. Нажмите кнопку ВВОД для входа в дисплей состояния

Для просмотра опций установок прибора:

1. Используйте кнопку ВЫБОР для активизации окна OPS.

2. Нажмите кнопку ВВОД для входа в главное меню.

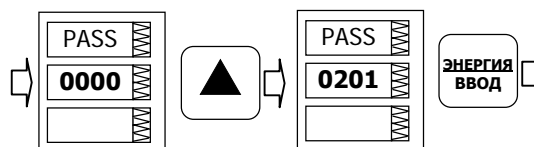
**Для изменения установок прибора или обнуления
аккумуляированных значений:**

1. Используйте кнопку ВЫБОР для активизации окна CHG.
2. Нажмите кнопку ВВОД для входа в главное меню.

3.4.3 Ввод пароля

Меню изменения настроек может быть защищено 4-цифровым паролем пользователя. Прибор изначально поставляется с паролем 0 и запрещённой защитой паролем. См. [Настройка пароля и контроля доступа](#) о том как изменить пароль и разрешить защиту паролем.

Если авторизация не требуется, просто нажмите кнопку ВВОД для перехода в главное меню; иначе вы должны ввести правильный пароль, чтобы получить доступ к настройкам прибора.



Для ввода пароля:

1. Выберите первую цифру кнопками стрелок ВВЕРХ и ВНИЗ.
2. Нажмите кнопку ВЫБОР, чтобы перейти к следующей цифре.
3. Выберите оставшиеся цифры пароля тем же способом.
4. Нажмите ВВОД для подтверждения пароля.

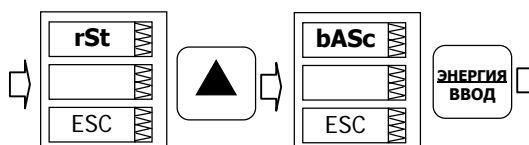
Если пароль введён правильно, вы переходите в главное меню, иначе вы вернетесь в предыдущее меню.

Выбор входов OPS или CHG переводит вас в главное меню, которое представлено двумя окнами: верхнее окно показывает список вторичных меню, в то время, как нижний элемент представляет вспомогательное окно выхода и действует аналогично кнопке ВЫХОД.

3.4.4 Выбор меню настроек

Для выбора меню настроек из списка главного меню:

1. Если верхнее окно не активно, выберите его нажатием кнопки ВЫБОР.



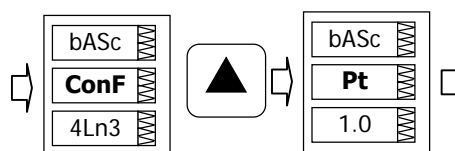
- Используйте короткие нажатия кнопок стрелок ВВЕРХ и ВНИЗ для прокрутки списка меню, пока не появится нужный вам вход меню.
- Нажмите кнопку ВВОД для выбора меню.

3.4.5 Просмотр и изменение элементов настроек

Меню второго уровня обычно имеет три окна: верхнее статическое окно показывает название меню, в то время как среднее окно представляет список установочных параметров, которые можно пролистать, а нижний элемент показывает текущее значение параметра.

Для выбора параметра, который вы хотите просмотреть или изменить:

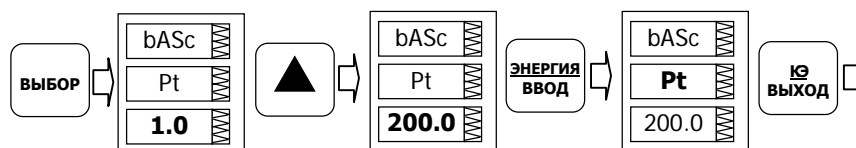
- Подсветите среднее окно нажатием кнопки ВЫБОР.



- Используйте короткие нажатия кнопок стрелок ВВЕРХ и ВНИЗ для прокрутки списка параметров, пока не появится название нужного вам параметра.

Для изменения выбранного параметра:

- Нажмите кнопку ВЫБОР, чтобы активизировать нижнее окно.

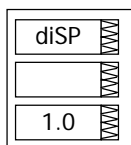


- Если параметр представлен числом, выберите нужное значение кнопками стрелок ВВЕРХ и ВНИЗ. Короткое нажатие кнопки увеличивает или уменьшает значение числа на единицу. При непрерывном нажатии кнопки число изменяется примерно дважды в секунду.
- Если параметр представлен названием, выберите нужную опцию кнопками стрелок ВВЕРХ и ВНИЗ.
- Чтобы запомнить ваш новый выбор нажмите кнопку ВВОД.
- Если вы хотите оставить параметр неизменённым, нажмите кнопку ВЫХОД.

Вы вернётесь к списку параметров для выбора другого параметра или в главное меню.

Для выхода из меню нажмите кнопку ВЫХОД.

3.5 Настройки опций дисплея



Меню опций дисплея дает вам возможность изменить параметры дисплея и узнать, если необходимо, номера текущих версий программы дисплея и программы прибора. Для входа в меню, выберите вход "diSP" в главном меню и нажмите кнопку ВВОД.

См. [Просмотр и изменение элементов настроек](#) о том, как изменить настройки через меню прибора.

Следующая таблица показывает имеющиеся опции дисплея.

Код дисплея	Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
UPdt	Частота обновления дисплея	0.1-10.0 с	1 с	Определяет интервал времени между обновлениями данных на дисплее
ScrL	Интервал автопрокрутки	none = Нет, 2-15 с	Нет	Определяет интервал прокрутки для главного дисплея данных или запрещает автопрокрутку
rEtn	Автовозврат на главную страницу	diS = запрещено En = разрешено	Разрешено	Разрешает автоматический возврат на главную страницу, если никакие кнопки не были нажаты в течение 5 минут
bAr	Базовый ток нагрузки для светодиодного индикатора тока нагрузки	0-50000 А (0 = первичный ток трансформатора тока)	0	Определяет номинальный ток нагрузки (100%) для светодиодного индикатора тока нагрузки
Uolt	Первичные/вторичные напряжения	Pri = первичные, SEc = вторичные	Первичные	Выбирает первичные или вторичные величины для напряжений
Ph.P	Режим дисплея для фазных мощностей	diS = запрещено En = разрешено	Запрещено	Запрещает или разрешает показ фазных мощностей на дисплее данных
Fund.	Режим дисплея для значений на основной частоте	diS = запрещено En = разрешено	Запрещено	Запрещает или разрешает показ значений основной частоты на дисплее данных
dAtE	Формат даты	dnY, ndY, Ynd (d = день, n = месяц, y = год)	mm.dd.yy	Определяет формат даты на дисплее часов (RTC)
rSt	Режим упрощенного сброса регистров	PASS = требуется пароль En = разрешено	PASS	PASS = упрощенный сброс регистров и счетчиков не разрешён, если разрешена защита паролем En = разрешает упрощенный сброс кнопками независимо от защиты паролем
SoFt.	Номер версии программы дисплея			Показывает номер версии программы дисплея, например 1.2.8
SoFt.	Номер версии программы прибора			Показывает номер версии программы прибора, например 25.10.01

4 Работа с программой PAS

Программа PAS, поставляемая на прилагаемом диске, может использоваться для настройки ваших приборов через порты связи, для просмотра измеряемых прибором электрических величин в реальном времени (мониторинга), для сбора и анализа данных зарегистрированных в файлах данных прибора, а также для обновления версии программы в вашем приборе.

Если вы используете прибор с опцией оценки ПКЭ по ГОСТ 13109-97, то вам потребуется версия PAS не ниже 1.4 Сборка 3.

См. руководство пользователя PAS на прилагаемом CD для получения дополнительной информации о работе с программой PAS.

4.1 Установка программы

См. раздел «Установка программы» в Руководство пользователя PAS о том, как установить программу на вашем компьютере, как выбрать язык диалога и изменить пользовательские настройки программы с учетом ваших предпочтений.

После завершения установки значок (ярлык) PAS появляется на рабочем столе вашего дисплея. Щелкните дважды на значке PAS, чтобы запустить программу.

4.2 Создание сайта для прибора

Для связи с приборами вы должны создать индивидуальную конфигурационную базу данных сайта для каждого из ваших приборов. Все данные связи и настройки для прибора будут храниться в этой базе данных.

См. Руководство пользователя PAS для получения информации о порядке создании базы данных сайта для вашего прибора и работе с окном сайтов.

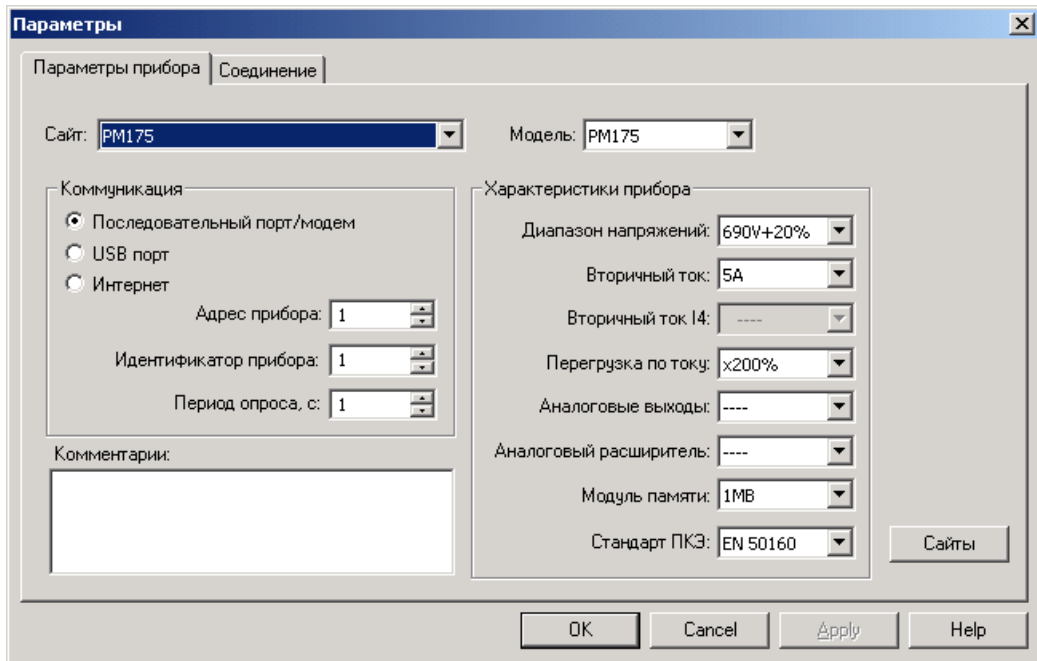
При задании настроек приборов сохраняйте все установки в базе данных сайта так, чтобы PAS мог распознать свойства ваших приборов независимо от того, находится ли прибор на связи в режиме он-лайн, или вы готовите настройки для вашего прибора офф-лайн без связи с прибором.

4.3 Выбор и установка канала связи с прибором

В зависимости от заказа, PM175 может быть снабжен последовательным интерфейсом RS-232/RS-422/RS-485, телефонным модемом, или модулем Ethernet для связи через Интернет.

Для задания конфигурации канала связи с вашим прибором:

1. В меню Конфигурация выберите Параметры прибора. В группе Коммуникация на вкладке выберите тип канала связи с прибором.



2. Выберите адрес вашего прибора на последовательном интерфейсе.
3. В поле Период опроса выберите периодичность обновления данные на экране при опросе прибора в реальном времени через Монитор данных PB PAS.

Выбранные вами протокол связи и установки порта вашего компьютера в PAS всегда должны соответствовать настройкам порта связи вашего прибора.

4.3.1 Связь через последовательный порт

На вкладке Параметры прибора выберите Последовательный порт/Модем, и затем откройте вкладку Соединение, чтобы задать установки для последовательного порта вашего компьютера.

См. раздел «Связь через последовательный порт» в Руководстве пользователя PAS о том, как задать конфигурацию последовательного порта для связи с вашим прибором.

4.3.2 Связь через телефонный модем

См. раздел «Связь через телефонный модем» в Руководстве пользователя PAS о том, как установить удаленное соединение с вашим прибором через телефонный модем.

4.3.3 Связь через Интернет

Если ваш прибор имеет порт Ethernet, вам следует задать сетевой IP адрес прибора.

См. раздел «Связь через Интернет» в Руководстве пользователя PAS о том, как задать сетевой адрес вашего прибора и выбрать протокол связи для локального или удаленного соединения через порт Ethernet.

4.4 Задание настроек прибора

Вы можете прочитать, изменить и загрузить настройки в прибор он-лайн индивидуально для каждой группы настроек, если ваш прибор соединен с вашим компьютером через локальное или удаленное соединение.

PAS также предоставляет вам возможность подготовить настройки для ваших приборов офф-лайн без необходимости иметь прибор подключенным к вашему компьютеру, и затем загрузить их все сразу в прибор или в группу приборов локально или дистанционно.

4.4.1 Задание настроек прибора он-лайн

Чтобы прочитать и/или изменить настройки вашего прибора он-лайн:

1. Нажмите на кнопке «Режим он-лайн»  на панели инструментов PAS, так чтобы она осталась нажатой.
2. Выберите нужный прибор из списка сайтов на панели инструментов или в окне сайтов.
3. В меню Настройки выберите нужную группу настроек. Откройте вкладку с названием настроек, которые вы хотите прочитать или изменить. Окна закладки будут содержать текущие установки, прочитанные из прибора.
4. Выберите нужные параметры прибора.
5. Нажмите Отправить, чтобы загрузить новые установки в прибор.
6. Нажмите Сохранить..., если вы хотите сохранить измененные параметры настройки в базе данных сайта.
7. Нажмите ОК, чтобы закрыть диалоговое окно.

4.4.2 Подготовка настроек прибора офф-лайн

Чтобы подготовить настройки для вашего прибора офф-лайн:

1. Выберите прибор из списка сайтов на панели инструментов или в окне сайтов.
2. В меню Настройки выберите нужную группу настроек. Откройте вкладку с названием меню настроек, которые вы хотите задать или изменить.
3. Выберите нужные параметры прибора.
4. Нажмите Сохранить... для сохранения параметров настройки в базе данных сайта.
5. Нажмите ОК.

ЗАМЕЧАНИЕ:

Всегда устанавливайте и сохраняйте Базовые настройки прибора первыми. PAS использует эту информацию как справочную при выборе других настроек прибора.

Если вы хотите сохранить ваши настройки в базе данных другого сайта:

1. Нажмите Сохранить...
2. Выберите целевую базу данных на панели файлов.
3. Нажмите ОК.

Вы также можете использовать установки из базы данных другого сайта путем копирования их в вашу текущую базу данных сайта.


Чтобы скопировать текущую группу настроек из базы данных другого сайта в текущую базу данных сайта:

1. Нажмите Открыть.
2. Выберите исходную базу данных сайта на панели файлов.
3. Нажмите ОК. Текущие установки из выбранной базы данных копируются в текущую закладку.
4. Нажмите Сохранить...
5. Выберите целевую базу данных на панели файлов.
6. Нажмите ОК.

Чтобы скопировать все настройки из базы данных одного сайта в базу данных другого сайта:

1. Выберите сайт прибора, откуда вы хотите скопировать настройки, из списка сайтов на панели инструментов или в окне сайтов.
2. Выберите Копировать в... из меню Настройки.
3. Выберите целевую базу данных сайта, куда вы хотите скопировать установки из текущей базы данных сайта.
4. Нажмите ОК.


4.4.3 Сохранение настроек из прибора в базе данных**Чтобы прочитать все настройки из вашего прибора и сохранить их в базе данных сайта:**

1. Нажмите кнопку «Режим он-лайн»  на панели инструментов, так чтобы она была нажата
2. Выберите нужный прибор из списка сайтов на панели инструментов или в окне сайтов.
3. В меню Настройки выберите «Сохранить настройки из прибора», и затем подтвердите сохранение настроек. Все настройки вашего прибора будут сохранены в базе данных текущего сайта.


4.4.4 Загрузка настроек в прибор

Вы можете обновить установки в приборе индивидуально для выбранной группы настроек, или загрузить их все вместе, из базы данных сайта.

Чтобы обновить выбранные установки в приборе из базы данных сайта:


1. Нажмите кнопку «Режим он-лайн»  на панели инструментов, так чтобы она была нажата
2. Выберите нужный прибор из списка сайтов на панели инструментов или в окне сайтов.
3. В меню Настройки выберите нужную группу настроек. Откройте вкладку с названием настроек, которые вы хотите прочитать или изменить. Окна закладки будут содержать текущие установки, прочитанные из прибора.
4. Нажмите Открыть, и затем нажмите ОК. Текущие установки из базы данных сайта копируются в текущую закладку.
5. Нажмите Отправить, чтобы загрузить новые установки в прибор.
6. Нажмите ОК, чтобы закрыть диалоговое окно.

Чтобы обновить все настройки в приборе сразу из базы данных сайта:

1. Нажмите кнопку «Режим он-лайн»  на панели инструментов, так чтобы она была нажата
2. Выберите нужный прибор из списка сайтов на панели инструментов или в окне сайтов.
3. В меню Настройки выберите «Загрузить настройки в прибор», и затем подтвердите загрузку настроек. Все настройки вашего прибора будут обновлены значениями из базы данных текущего сайта.

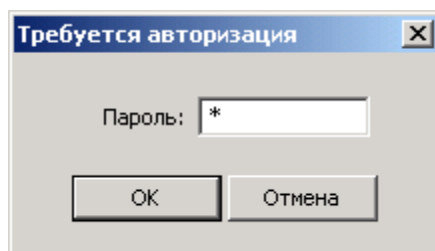
4.5 Проверка версии программы и установок прибора

Вы можете прочитать текущие версии программы прибора и программы встроенного модема, установки связи и базовые установки прибора, а также заводские установки диапазонов входных токов и напряжений в вашем приборе через PAS:

1. Убедитесь, что кнопка «Режим он-лайн»  на панели инструментов нажата.
2. В окне сайтов щелкните правой кнопкой мыши на имени сайта прибора и выберите Свойства.

4.6 Авторизация

Если связь с вашим прибором защищена паролем, вы получите подсказку для ввода пароля при отправке новых установок в прибор.



Введите пароль и нажмите ОК. Если авторизация пройдена успешно, PAS не будет больше спрашивать пароль до завершения диалога.

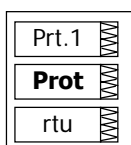
5 Настройки прибора

5.1 Настройки портов связи прибора

В этом разделе описывается, как задать конфигурацию портов связи в вашем приборе.

5.1.1 Настройка последовательных портов

Настройка через дисплей



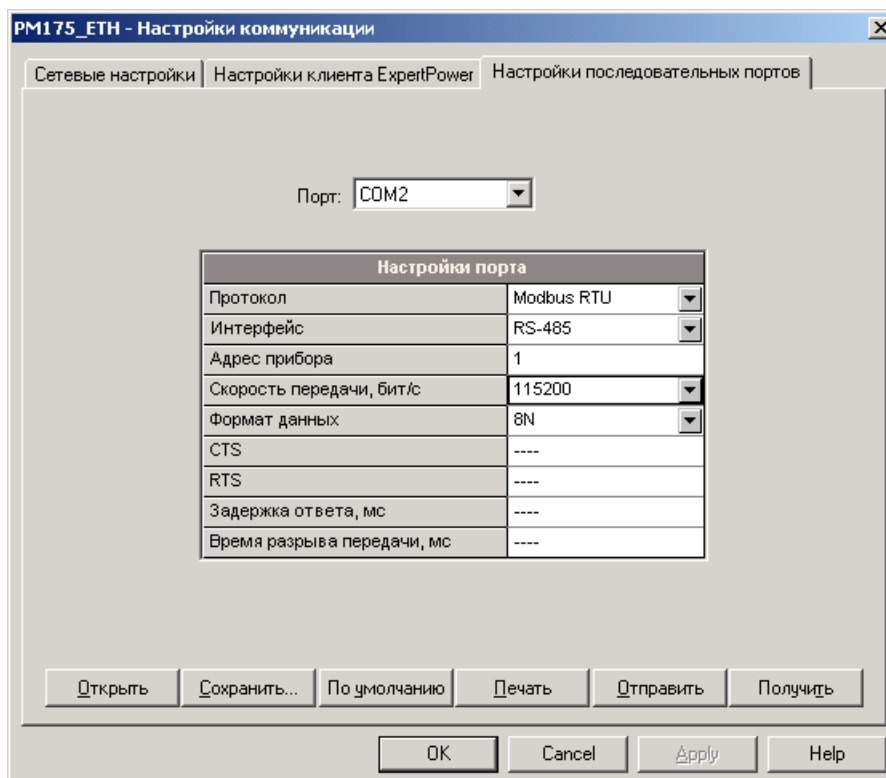
Выберите "Prt.1" для порта COM1 и "Prt.2" для порта COM2 из главного меню, и затем нажмите кнопку ВВОД.

См. [Просмотр и изменение элементов настроек](#) о том, как изменить настройки через меню прибора.

Таблица, приведенная ниже, показывает имеющиеся опции настроек порта связи.

Настройка через PAS

Выберите сайт прибора из списка сайтов на панели инструментов или в окне сайтов, выберите Настройки коммуникации в меню Настройки, и затем откройте вкладку Настройки последовательных портов. В поле Порт, выберите нужный порт прибора.



Для изменения установок порта в приборе, выберите нужные параметры порта и затем нажмите Отправить.

В следующей таблице указаны имеющиеся опции портов связи.

Код дисплея	Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
Prot	Протокол	rtu = Modbus RTU ² ASCII = Modbus ASCII dnP3 = DNP3 ² PrFb = Profibus DP (COM1)	Modbus RTU	Протокол связи, поддерживаемый портом
rS	Интерфейс ¹	485 = RS-485 422 = RS-422 232 = RS-232 (COM1) dial = Телеф. модем (COM1) Eth. = Ethernet (COM1) ² PrFb = Profibus DP (COM1)	COM1: зависит от заказа COM2: RS-485	Для не последовательных интерфейсов – неизменяемый
Addr	Адрес прибора	Modbus: 1-247 DNP3: 0-65532 Profibus DP: 0-126 (COM1)	1	Сетевой адрес прибора
bAud	Скорость передачи, бит/с	300 - 115200 бит/с	19200 бит/с	Скорость порта
dAtA	Формат данных	7E – 7 бит с четностью 8N – 8 бит без четности 8E – 8 бит с четностью	8N	Формат данных и четность. Формат 7E не должен использоваться с протоколами Modbus RTU и DNP3
H.Sh	Режим CTS	nonE = не используется SOft = программный (XON/XOFF) HARd = аппаратный (CTS)	Не используется	Квитирование (flow control)
rtS	Режим RTS	nonE = не используется Forc = постоянно подтвержден Ctrl = подтвержден во время передачи	Не используется	

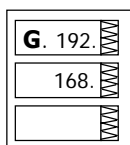
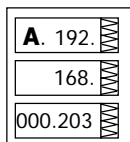
¹ Интерфейс для порта COM1 устанавливается в зависимости от используемого модуля связи. Прибор автоматически распознаёт тип модуля и не позволит вам изменить интерфейс, скорость или формат данных для телефонного модема, Ethernet и PROFIBUS.

² Приборы с модулем Ethernet, по умолчанию обеспечивают постоянный сервер Modbus/TCP через порт 502. Выбор протокола DNP3 для порта Ethernet запускает дополнительный сервер DNP3/TCP, позволяя одновременное подключение по обоим портам TCP. Выбор протокола Modbus для порта запрещает сервер DNP3/TCP.

Когда вы изменяете установки порта COM1 через порт Ethernet, порт прибора перезапускается, поэтому связь будет временно потеряна. Вам придется подождать некоторое время, пока PAs восстановит связь с вашим прибором.

5.1.2 Задание сетевого адреса Ethernet

Настройка через дисплей



Выберите "nEt" в главном меню, и затем нажмите кнопку ВВОД.

См. [Просмотр и изменение элементов настроек](#) о том, как изменить настройки через меню прибора.

Для изменения адреса IP и адреса шлюза по умолчанию:

1. В верхнем окне выберите вход "А" кнопками стрелок ВВЕРХ и ВНИЗ для изменения адреса IP, или вход "G" для изменения адреса шлюза по умолчанию.
2. Нажмите кнопку ВЫБОР для активизации цифры адреса, которую вы хотите изменить.
3. Используйте кнопки стрелок ВВЕРХ и ВНИЗ для установки цифры.
4. Нажмите кнопку ВЫБОР для продвижения к следующей цифре.
5. Выберите оставшиеся цифры адреса.
6. Нажмите ВВОД для подтверждения ваших новых установок, или нажмите ВЫХОД для отмены изменений.

Для выхода из меню нажмите ВЫХОД.

Настройка через PAS

В меню Настройки выберите Настройки коммуникации, и затем откройте вкладку Сетевые настройки.

Для изменения установок сети в приборе, выберите нужные параметры порта и затем нажмите Отправить.

Следующая таблица показывает список сетевых опций.

Параметр	Опции	Значение по умолчанию
IP адрес		192.168.0.203
Маска подсети		255.255.255.0
Шлюз сети по умолчанию		192.168.0.1
Порт TCP	502 = Modbus/TCP 20000 = DNP3/TCP	502

ПРИМЕЧАНИЯ

1. Выбор порта 20000 запускает дополнительный сервер DNP3/TCP, который вместе с сервером Modbus/TCP позволяет одновременное подключение по обоим портам TCP. Выбор порта 502 запрещает сервер DNP3/TCP.
2. Когда вы изменяете установки порта COM1 через порт Ethernet, порт прибора перезапускается, поэтому связь временно будет потеряна. Вам придется подождать некоторое дополнительное время, пока PAS восстановит связь с вашим прибором.

PM175_ETH - Настройки коммуникации

Сетевые настройки | Настройки клиента ExpertPower | Настройки последовательных портов

Текущие параметры сети	
Ethernet IP адрес	192 . 168 . 0 . 212
Маска подсети	255 . 255 . 255 . 0
Шлюз сети по умолчанию	192 . 168 . 0 . 1
MAC адрес	0005F000ABCD

Настройки сети	
IP адрес	192 . 168 . 0 . 203
Маска подсети	255 . 255 . 255 . 0
Шлюз сети по умолчанию	192 . 168 . 0 . 1
Использовать DHCP	----
Порт TCP	502
IP адрес первичного DNS	0 . 0 . 0 . 0
IP адрес вторичного DNS	0 . 0 . 0 . 0

Открыть | Сохранить... | По умолчанию | Печать | Отправить | Получить

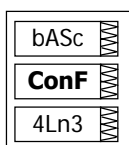
OK | Cancel | Apply | Help

5.2 Общие настройки прибора

5.2.1 Базовые настройки

Базовые настройки задают общие рабочие характеристики прибора. Всегда задавайте базовые настройки первыми до того, как вы будете менять другие установки в вашем приборе, и всегда сохраняйте их в базе данных прибора, чтобы программа могла правильно выбрать значения, типичные для вашей установки.

Настройка через дисплей



Выберите "baSc" в главном меню, и затем нажмите кнопку ВВОД.

См. [Просмотр и изменение элементов настроек](#) о том, как изменить настройки через меню прибора

Руководствуйтесь таблицей, приведенной ниже, относительно имеющихся опций настроек и их обозначений.

Настройка через PAS

В меню Настройки выберите Общие настройки, и затем откройте вкладку Базовые настройки.

Основные настройки	
Режим подключения	4LN3
Козэф. трансформации напряжения	200.0
Множитель коэф. трансформации	x1
Козэф. трансформации напряжения V4	----
Первичный ток трансф. тока, А	2000
Первичный ток трансф. тока I4, А	----
Номин. напряжение (фазное/линейное), Un, В	220
Смещение постоянного напряжения (VDC)	----
Шкала постоянного напряжения (VDC)	----
Максимальный средний ток нагрузки, А	2000
Номинальная частота, Гц	50
Размер буфера усреднения	----
Разрешение сброса значений	----
Настройки макс. интервальных значений (demands)	
Интервал усреднения мощности, мин	15
Колич. интерв. в скользящей усредн. мощн.	1
Пост. времени усредн. тепловой мощн., с	----
Интервал усреднения напряжения/тока/КИС, с	900

Buttons: Открыть, Сохранить..., По умолчанию, Печать, Отправить, Получить, OK, Cancel, Apply, Help

В следующей таблице указаны имеющиеся опции настроек.

Код дисплея	Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
ConF	Режим подключения	См. таблицу ниже	4Ln3	Режим подключения устройства
Pt	Коэфф. трансформации напряжения ¹	1.0-6500.0	1.0	Отношение первичного напряжения трансформатора напряжения ко вторичному напряжению
Pt.F	Множитель коэфф. трансформации	×1, ×10	×1	Используется для согласования коэфф. трансформации в сетях сверхвысокого напряжения (для сетей 500 кВ и выше)
U.SEC	Номин. напряжение (фазное/линейное) ²	50-690 В	230 В (220 В с версией 25.10.XX)	Номинальное вторичное напряжение: фазное в режимах 4LN3, 3LN3 и 3BLN3, или линейное в режимах 4LL3, 3LL3, 3BLL3, 3OP2, 3OP3 и 3DIR. Используется как базовое напряжение для расчётов ПКЭ по EN 50160 или ГОСТ 13109-97.
Ct	Первичный ток трансформатора тока ¹	1-50000 А	5 А	Первичное значение фазного тока трансформатора тока
LoAd	Максимальный средний ток нагрузки	0-50000 А 0 = первичный ток трансф. тока	0	Максимальное значение среднего тока нагрузки для расчета коэфф. гармонических искажений тока (TDD)
Freq	Номинальная частота	50, 60 Гц	50 Гц	Номинальная частота сети
d.P	Интервал усреднения мощности	1, 2, 3, 5, 10, 15, 20, 30, 60 мин, E = внешняя синхронизация	30 мин	Длина интервала усреднения для усредненной интервальной мощности. Если выбрана внешняя синхронизация, то фронт импульса дискретного входа DI1 обозначает начало интервала усреднения.
nd.P	Количество интерв. в скользящей усредн. мощн.	1-15	1	Количество интервалов в окне усреднения скользящей интервальной мощности
Ad.P	Интервал усреднения напряжения/тока/КИС	0-1800 с	900 с	Длина интервала усреднения для усредненных интервальных значений тока, напряжения и КИС

¹ Произведение первичного тока трансформатора тока и коэфф. трансформации напряжения не должно превышать 57,500,000. Если произведение выше, значения мощностей будут обнулены.

² С версией программы 25.10.01 и выше (ГОСТ 13109-97) или 25.2.4 и выше (EN 50160) номинальное напряжение может задаваться с дополнительным десятичным разрядом после точки.

ЗАМЕЧАНИЕ

Всегда задавайте режим подключения и коэффициенты трансформации перед настройкой программируемых уставок и аналоговых выходов.

Опции режимов подключения прибора к сети представлены в следующей таблице.

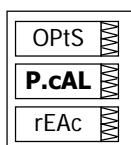
Режим подключения	Описание
3OP2	Трёхпроводное соединение открытым треугольником, использующее 2 трансформатора напряжения и 2 трансформатора тока (2 элемента)
4LN3	4-проводное соединение звездой, использующее 3 трансформатора тока (3 элемента), измерение фазных напряжений
3DIR2	3-проводное прямое соединение с использованием 2 трансформаторов тока (2 элемента)
4LL3	4-проводное соединение звездой, использующее 3 трансформатора тока (3 элемента), измерение линейных (междуфазных) напряжений
3OP3	Трёхпроводное соединение открытым треугольником, использующее 2 трансформатора напряжения и 3 трансформатора тока (2½ элемента)
3LN3	Четырёхпроводное соединение звездой, использующее 2 трансформатора напряжения и 3 трансформатора тока (2½ элемента), измерение фазных напряжений
3LL3	Четырёхпроводное соединение звездой, использующее 2 трансформатора напряжения и 3 трансформатора тока (2½ элемента), измерение линейных (междуфазных) напряжений
3BLN3	Трёхпроводное соединение разорванным треугольником (Broken Delta), использующее 2 трансформатора напряжения и 3 трансформатора тока, измерение фазных напряжений
3BLL3	Трёхпроводное соединение разорванным треугольником (Broken Delta), использующее 2 трансформатора напряжения и 3 трансформатора тока, измерение линейных (междуфазных) напряжений

В режимах подключения 4LN3, 3LN3 и 3BLN3, значения для минимальных и максимальных напряжений и усредненных интервальных напряжений представляют фазные напряжения; в остальных режимах они будут междуфазными (линейными) напряжениями.

Формы кривой и гармонические составляющие для режимов подключения 4LN3, 3LN3 и 3BLN3 представляют фазные напряжения; в остальных режимах они будут представлены междуфазными (линейными) напряжениями.

5.2.2 Настройка опций прибора

Эти установки позволяют вам разрешить или запретить опциональные вычисления и переопределить выбираемые пользователем опции прибора, а также перевести прибор в режим тестирования энергии.

Настройка через дисплей

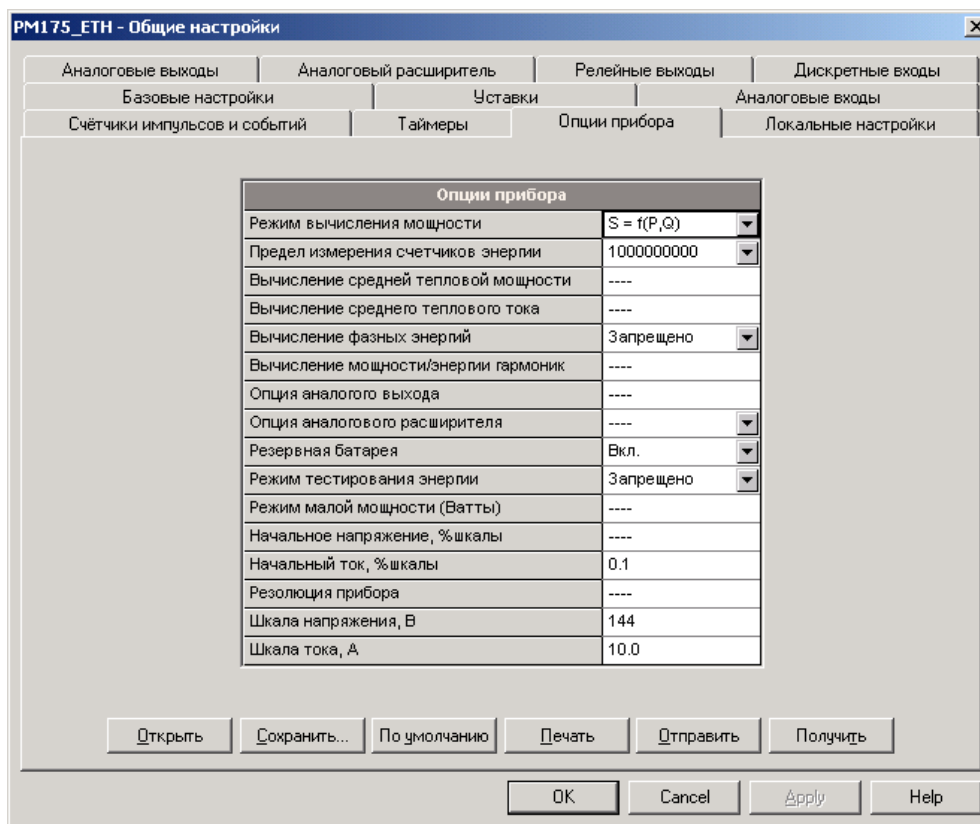
Выберите "OPtS" в главном меню, и затем нажмите кнопку ВВОД.

См. [Просмотр и изменение элементов настроек](#) о том, как изменить настройки через меню прибора

Руководствуйтесь приведенной ниже таблицей относительно имеющихся опций настроек и их обозначений.

Настройка через PAs

В меню Настройки выберите Общие настройки, и затем откройте вкладку Опции прибора.



Следующая таблица показывает имеющиеся опции.

Код дисплея	Параметр	Опция	По умолчанию	Описание
P.cAL	Режим вычисления мощности	rEAc = используя реактивную мощность $S=f(P, Q)$ nAct = используя неактивную мощность $Q=f(S, P)$	Реактивная	Метод, используемый для расчётов реактивной и полной мощностей (см. "Режимы вычисления мощности" ниже)
roLL	Предел измерения счётчиков энергии	10.E4=10,000 10.E5=100,000 10.E6=1,000,000 10.E7=10,000,000 10.E8=100,000,000 10.E9=1,000,000,000	10.E9	Значение, при котором счётчики энергии обнуляются
Ph.En	Вычисление фазных энергий	diS = запрещено En = разрешено	Запрещено	Разрешает расчёт энергий по фазам
BAtt ²	Резервная батарея	OFF = выключена On = включена	OFF	Позволяет консервацию батареи, когда прибор не в работе

Код дисплея	Параметр	Опция	По умолчанию	Описание
An.EP	Опция аналогового расширителя ¹	nonE = запрещён 0-20 = 0-20 мА 4-20 = 4-20 мА 0-1 = 0-1 мА -1-1 = ±1 мА	Запрещён	Разрешает выходы для аналогового расширителя AX-8 через порт COM2 (см. "Настройка аналогового расширителя")
tEst	Режим тестирования энергии	OFF = выключен Ac.Ei = импульсы Втч rE.Ei = импульсы варч	Выключен	Установка этой опции переводит прибор в режим тестирования энергии
C.Str	Начальный ток, %шкалы	0.1 – 2.0%	0.1 %	Устанавливает наименьшее измеряемое значение для фазных токов в процентах от номинального вторичного тока (1A/5A). Доступно начиная с версии 25.2.03.
-	Шкала напряжения, В	10-828 В	144 В	Максимально допустимая шкала по напряжению во вторичных величинах для аналоговых выходов, уставок и протоколов связи. См. "Шкалы данных" в Приложении К
-	Шкала тока, А	2 × номинальный вторичный ток трансформатора тока (2А, 10А)	2А/10 А	Максимально допустимая шкала тока во вторичных величинах для аналоговых выходов, уставок и протоколов связи (фиксирована в приборе). См. "Шкалы данных" в Приложении К

¹ Не разрешайте работу выхода аналогового расширителя, если вы фактически не имеете подключённого к прибору аналогового расширителя, иначе это может привести к нарушению работы канала связи.

² В новом исполнении приборов эта опция не задействована (батарея подключена постоянно)

Режимы вычисления мощности

Эта опция позволяет изменить метод вычисления реактивной и полной мощностей при наличии высокого уровня гармоник. Опции работают следующим образом:

1. Когда выбран режим вычисления реактивной мощности, активная и реактивная мощность измеряются непосредственно, а полная мощность вычисляется как:

$$S = \sqrt{P^2 + Q^2}$$

Этот режим рекомендуется для электрических сетей с низкими уровнями гармонических искажений, обычно с КИС < 5% по напряжению, и КИС < 10% по току. В сетях с высокими гармониками предпочтителен второй метод.

2. В режиме неактивной мощности, активная мощность измеряется непосредственно, полная мощность как $S = U \times I$, где U и I – действующие значения (RMS) в

вольтах и амперах, а реактивная мощность (называемая неактивной мощностью) вычисляется как:

$$N = \sqrt{S^2 - P^2}$$

5.2.3 Настройка дискретных входов

Прибор имеет два многофункциональных дискретных входа с временем сканирования 1 мс, которые могут использоваться в приборе для выполнения разнообразных функций:

- Учет энергии от внешних электросчетчиков
- Счет импульсов от внешних источников
- Синхронизация интервалов максимальной усредненной интервальной мощности
- Синхронизация часов по минутным импульсам от внешних стандартных часов
- Срабатывание программируемых уставок при изменении состояния дискретного входа для регистрации или выдачи предупреждения

Настройка через PAS

В меню Настройки выберите Общие настройки, и затем откройте вкладку Дискретные входы.

Дискретные входы			
№.	Тип импульса	Полярность	Время дребезга, мс
1	Норм. импульс	Норм. (Н.О.)	10
2	Импульс KUZ	Норм. (Н.О.)	10
3	----	----	----
4	----	----	----
5	----	----	----
6	----	----	----
7	----	----	----
8	----	----	----
9	----	----	----
10	----	----	----
11	----	----	----
12	----	----	----
13	----	----	----
14	----	----	----
15	----	----	----
16	----	----	----

Следующая таблица поясняет имеющиеся опции дискретных входов.

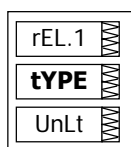
Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
Тип импульса	Норм. импульс Импульс KYZ	Норм. импульс	В импульсном режиме передний, либо задний фронт входного импульса распознаётся как событие. В режиме KYZ и передний и задний фронты входного импульса распознаются как отдельные события.
Полярность	Норм. (Н.О.) Обратн. (Н.З.)	Нормальная	Для нормальной полярности переход из открытого в закрытое состояние считается импульсом. Для обратной (инверсной) полярности переход из закрытого в открытое состояние считается импульсом. В режиме KYZ, где используются оба перехода, выбор полярности не имеет значения.
Время дребезга, мс	1-100 мс	10 мс	Время полного замыкания/размыкания контакта, в течение которого состояние дискретного входа не должно изменяться, чтобы быть распознано как новое состояние.

Одно и то же время гашения дребезга (полного замыкания или размыкания) контакта используется для обоих дискретных входов. Если вы изменяете время дребезга контакта для одного из дискретных входов, то же самое время автоматически устанавливается и для другого.

5.2.4 Настройка релейных выходов

PM175 имеет два релейных выхода. Каждое реле может управляться локально через программируемые уставки или удалённой командой, посланной через канал связи, а также может быть подключено к внутреннему счетчику энергии для выдачи импульсов энергии через контакты реле.

Настройка через дисплей



Выберите "rEL" в главном меню, и затем нажмите кнопку ВВОД.

См. [Просмотр и изменение элементов настроек](#) о том, как изменить настройки через меню прибора

Руководствуйтесь приведенной ниже таблицей относительно имеющихся опций настроек и их обозначений.

Для изменения опций релейного выхода:

1. Кнопками стрелок ВВЕРХ и ВНИЗ выберите соответствующее реле в верхнем окне.
2. Нажмите кнопку ВЫБОР, чтобы активизировать среднее окно, и затем используйте кнопки стрелок ВВЕРХ и ВНИЗ для выбора нужного параметра.
3. Нажмите кнопку ВЫБОР, чтобы активизировать нижнее окно, и используйте кнопки стрелок ВВЕРХ и ВНИЗ для выбора значения параметра.
4. Нажмите ВВОД для подтверждения установки нового параметра, или нажмите ВЫХОД для отмены изменений.

5. Вы возвращаетесь в среднее окно для выбора другого параметра или сохранения ваших новых установок и выхода из меню.

Для сохранения ваших настроек реле:

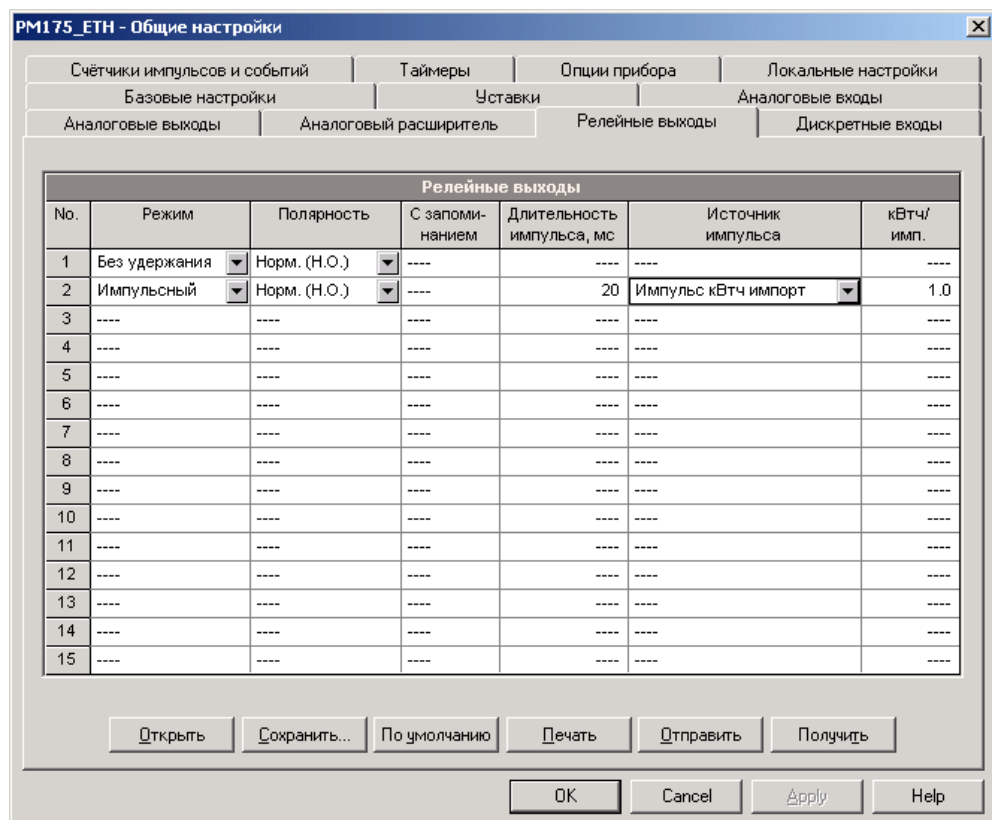
1. Когда среднее окно подсвечено, нажмите кнопку ВВОД.
2. Вы возвращаетесь в верхнее окно и можете выбрать следующее реле и изменить его настройки, как показано выше.

Для выхода из меню настроек реле:

1. Когда верхнее окно подсвечено, нажмите кнопку ВВОД или кнопку ВЫХОД.
2. Вы возвращаетесь в главное меню.

Настройка через PAS

В меню Настройки выберите Общие настройки, и затем откройте вкладку Релейные выходы.



Опции реле показаны в следующей таблице:

Код дисплея	Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
tYPE	Режим	Без удержания (UnLt) С удержанием (Ltch) Импульсный (PLS.A) Имп. KYZ (PLS.C)	Без удержания	Без удержания: реле переходит в активное состояние при срабатывании уставки, и возвращается в неактивное состояние с возвратом уставки. С удержанием: реле переходит в активное состояние при срабатывании уставки и остаётся в активном состоянии, пока не будет возвращено в неактивное состояние отдельной удалённой командой. Импульсный режим: реле переходит в своё активное состояние на определённое время, переходит в неактивное состояние на определённое время, и остаётся в неактивном состоянии. Режим KYZ: реле генерирует переходные импульсы - реле изменяет состояние выхода при каждой команде и остаётся в этом состоянии до следующей команды.
PoLr	Полярность	Норм. (H.O.) (nor) Обратн. (H.3.) (InS)	Нормальная	Нормальная полярность: реле не запитано в неактивном состоянии и запитано в активном состоянии. Обратная полярность: реле запитано в неактивном состоянии и не запитано в активном состоянии - часто называется аварийно-безопасной (failsafe) работой реле.
rtnt	С запоминанием (retentive)	Нет (diS) Да (En)	Нет	Применяется только в режиме с удержанием реле. В режиме без запоминания реле всегда возвращается в неактивное состояние при включении питания. В режиме с запоминанием состояние реле возвращается к тому, которое было до потери питания.
PULS	Длительность импульса	20-1000 мс	100 мс	Реальная ширина импульса кратна времени 1/2-периода сети, и округляется до ближайшего большего значения. Время паузы между импульсами равно ширине импульса.
Src	Источник импульса	Нет (nonE) кВтч импорт (Ac.Ei) кВтч экспорт (Ac.EE) кварц импорт (rE.Ei) кварц экспорт (rE.EE) кварц сумм (rE.Et) кВАч (AP.Et)	Нет	Задаёт внутренний источник импульсов энергии для импульсного реле. Реле должно быть установлено в импульсный режим или в режим KYZ.
Unit	кВтч/имп.	0.1-1000.0	1.0 кВтч/имп	Определяет вес импульса энергии в единицах кВтч/импульс

Генерация импульсов энергии через релейные выходы

Для выдачи импульсов энергии через релейный выход:

1. Установите реле в импульсный режим или режим KYZ.

2. Выберите полярность (активный фронт импульса) для импульсов энергии и ширину импульса.
3. Выберите тип энергии и частоту импульсов для выбранного релейного выхода.
4. Сохраните ваши новые установки в приборе.

5.2.5 Настройка аналоговых входов

PM175 может иметь два опциональных аналоговых входа с опцией входного тока 0-1mA, ±1mA, 0-20mA или 4-20mA, в зависимости от заказа. Входы 0-1mA и ±1mA допускают 100%-ную перегрузку по току и могут реально измерять токи в диапазоне 0-2 mA и ±2 mA.

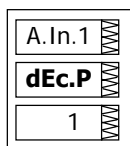
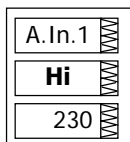
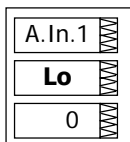
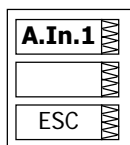
Прибор автоматически приводит аналоговый сигнал к заданной шкале и отображает входные величины в натуральных единицах, например, в вольтах, амперах, и т.д., с нужным разрешением.

Настройки аналоговых входов доступны только в приборах заказанных с опциональными аналоговыми входами.

Настройка через дисплей

Выберите "A.In.1" или "A.In.2" в главном меню для аналоговых входов AI1 и AI2 соответственно, и затем нажмите кнопку ВВОД.

Руководствуйтесь приведенной ниже таблицей относительно имеющихся опций настроек и их обозначений.



Для изменения опций аналогового входа:

1. Используйте кнопки стрелок ВВЕРХ и ВНИЗ для выбора нужного параметра.
2. Нажмите кнопку ВЫБОР для активизации нижнего окна.
3. Используйте кнопки стрелок ВВЕРХ и ВНИЗ для выбора значения параметра.
4. Нажмите ВВОД для подтверждения установки нового параметра, или нажмите ВЫХОД для отмены изменений.
5. Вы возвращаетесь в среднее окно для выбора другого параметра или сохранения ваших новых установок и выхода из меню.

Для сохранения новых установок и выхода из меню:

1. Когда среднее окно подсвечено, нажмите кнопку ВВОД.
2. Вы возвращаетесь в главное меню.

Для выхода из меню без сохранения ваших изменений нажмите кнопку ВЫХОД.

Настройка через PAS

В меню Настройки выберите Общие настройки, и затем откройте вкладку Аналоговые входы.

Следующая таблица показывает имеющиеся опции аналогового входа.

Код дисплея	Параметр	Опции	Описание
-	Тип входа	0-1 мА ±1 мА 0-20 мА 4-20 мА	Тип аналогового входа. При соединении с прибором показывает реальный тип, сообщенный прибором. При работе офф-лайн выберите опцию аналогового входа, соответствующую вашему прибору.
Lo	Нулевая шкала	-999,999 до 999,999	Нижняя шкала (в первичных величинах) для аналогового входа, соответствующая наиболее низкому (нулевому) входному току (0 или 4 мА)
Hi	Полная шкала	-999,999 до 999,999	Верхняя шкала (в первичных величинах) для аналогового входа, соответствующая наиболее высокому входному току (1 или 20 мА)
dEc.P	Позиция дес. точки	0-3	Количество десятичных цифр после запятой в масштабированном значении
-	Наименование параметра		Произвольное обозначения, которое вы можете дать аналоговому входу

Всегда сохраняйте установки для ваших аналоговых входов в базе данных сайта, чтобы сохранить обозначения, которые вы даёте аналоговым входам. Они не сохраняются в вашем приборе.

Шкала для однополярных аналоговых входов

Для однополярных аналоговых входов с токами 0-1 мА, 0-20 мА и 4-20 мА, необходимо задать и нулевую, и полную шкалы. Каждая из шкал действует независимо.

Шкала для аналоговых входов ± 1 мА

Для двуполярных аналоговых входов ± 1 мА вы должны задать только шкалу для входного тока +1 мА. Шкала для входного тока 0 мА всегда равна нулю. Прибор не даёт вам доступа к этой установке. Когда направление входного тока изменяется на отрицательное, прибор автоматически использует вашу полную шкалу, установленную для +1 мА, с отрицательным знаком.

Шкала для аналоговых входов 0-2 мА и ± 2 мА

Входные шкалы для аналоговых входов 0-1 мА и ± 1 мА всегда программируются для 0 мА и +1 мА вне зависимости от реального входного диапазона измерений. Если вы хотите использовать полный диапазон 2 мА или ± 2 мА, установите шкалы аналогового входа в вашем приборе следующим образом:

- **0-2 мА:** установите шкалу 1 мА на 1/2 от требуемого выхода полной шкалы для однополярных параметров, и установите шкалу 0 мА для полной отрицательной шкалы и 1 мА на ноль для двуполярных параметров.
- **± 2 мА:** установите шкалу 1 мА на 1/2 от требуемого выхода полной шкалы и для однополярных, и для двуполярных параметров.

Например, для преобразования значений напряжения с конвертера, который передаёт их в диапазоне от 0 до 2 мА для измеряемого интервала напряжений от 0 до 120 В, установите полный диапазон для аналогового входа +1 мА в 60 В; тогда 2 мА будет соответствовать 120 В.

5.2.6 Настройка аналоговых выходов

Прибор может быть заказан с двумя опциональными аналоговыми выходами с опцией выходного тока 0-1 мА, ± 1 мА, 0-20 мА, 4-20 мА, 0-5 мА или ± 5 мА.

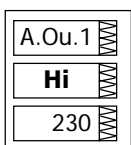
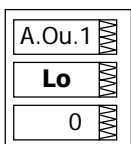
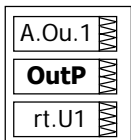
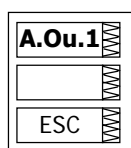
Выходы 0-1 мА и ± 1 мА допускают 100% перегрузку по току, и реально могут обеспечить выходные токи до 2 мА и ± 2 мА, если выходное значение превышает шкалу, установленную для 1 мА или ± 1 мА.

Настройки аналоговых выходов доступны только в приборах, заказанных с опциональными аналоговыми выходами.

Настройка через дисплей

Выберите "A.Ou.1" или "A.Ou.2" в главном меню для аналоговых выходов AO1 и AO2 соответственно, и затем нажмите кнопку ВВОД.

Руководствуйтесь приведенной ниже таблицей относительно имеющихся опций настроек и их обозначений.



Для изменения опций аналогового выхода:

1. Используйте кнопки стрелок ВВЕРХ и ВНИЗ для выбора нужного параметра.
2. Нажмите кнопку ВЫБОР для активизации нижнего окна.
3. Используйте кнопки стрелок ВВЕРХ и ВНИЗ для выбора значения параметра.
4. Нажмите ВВОД для подтверждения установки нового параметра, или нажмите ВЫХОД для отмены изменений.
5. Вы возвращаетесь в среднее окно для выбора другого параметра, или сохранения ваших новых установок и выхода из меню.

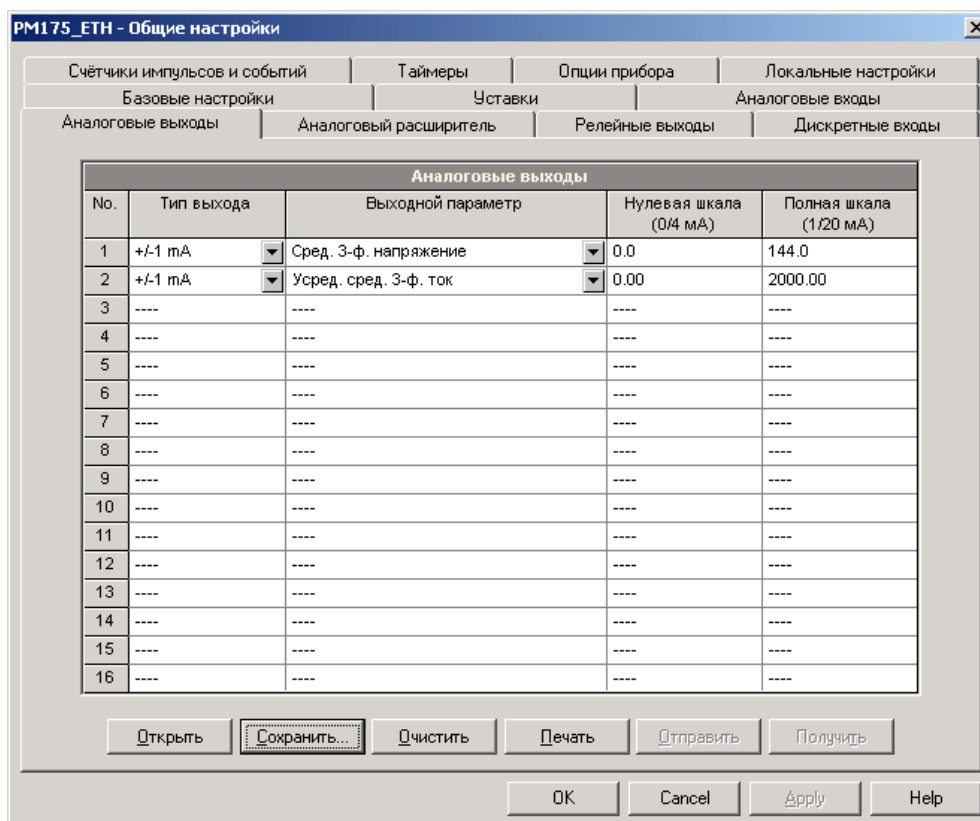
Для сохранения ваших установок и выхода из меню:

1. Когда среднее окно подсвечено, нажмите кнопку ВВОД.
2. Вы возвращаетесь в Главное меню.

Для выхода из меню без сохранения ваших изменений нажмите ВЫХОД.

Настройка через PAS

В меню Настройки выберите Общие настройки, и затем откройте вкладку Аналоговые выходы.



Следующая таблица показывает имеющиеся опции аналогового входа.

Код дисплея	Параметр	Опции	Описание
-	Тип выхода	0-1 мА ±1 мА 0-20 мА 4-20 мА	Тип аналогового выхода. При соединении с прибором показывает реальный тип аналогового выхода, сообщенный прибором. При работе офф-лайн выберите опцию аналогового выхода, соответствующую вашему прибору.
OutP	Выходной параметр	См. Приложение Б	Выбирает измеряемый параметр для передачи через канал аналогового выхода
Lo	Нулевая шкала		Нижняя шкала (в первичных величинах) для аналогового выхода, соответствующая наиболее низкому (нулевому) выходному току (0 или 4 мА)
Hi	Полная шкала		Верхняя шкала (в первичных величинах) для аналогового выхода, соответствующая наиболее высокому выходному току (1 или 20 мА)

Когда вы выбираете выходной параметр для канала аналогового выхода, значения шкал всегда устанавливаются по умолчанию. Они представляют собой максимально допустимые значения шкалы для выбранного параметра. Если параметр в реальности перекрывает меньший диапазон, вы можете изменить шкалы для обеспечения лучшего разрешения аналоговых выходов.

Шкала для однополярных аналоговых выходов

При программировании однополярных аналоговых выходов с токами 0-1 мА, 0-20 мА или 4-20 мА, вы можете изменять и нулевую, и полную шкалы для любого параметра. Шкала не обязана быть симметричной.

Шкала для двунаправленного коэффициента мощности

Шкала для коэффициента мощности со знаком эмулирует аналоговый прибор для измерения $\cos\phi$. Шкала для $\cos\phi$ от -0 до +0 симметрична относительно ± 1.000 (-1.000 до +1.000). Отрицательный $\cos\phi$ представлен значением шкалы -1.000 минус измеряемое значение, и неотрицательный $\cos\phi$ представлен значением шкалы +1.000 минус измеряемое значение. Для определения полного значения $\cos\phi$ от -0 до +0, шкалы по умолчанию определяются как -0.000 до 0.000.

Шкала для аналоговых выходов ± 1 мА

Программирование шкал для двухполярных аналоговых выходов ± 1 мА зависит от того, представляет ли выходной параметр беззнаковую (как вольты или амперы), или знаковую (как мощности или $\cos\phi$) величину.

Если выходная величина беззнаковая, вы можете изменять как нулевую, так и полную шкалы.

Если параметр представляет знаковую (направленную) величину, вы должны задать только шкалу для выходного тока +1 мА.

Шкала для выходного тока 0 мА всегда равна нулю для всех величин, кроме знакового cosφ, для которого она установлена в 1.000 (смотри "Шкала для двунаправленного коэффициента мощности" выше). Прибор не даёт вам доступа к этой установке, если величина двунаправленная. Когда знак выходного параметра меняется на отрицательный, прибор автоматически использует вашу полную шкалу, установленную для +1 мА, с отрицательным знаком.

Шкала для аналоговых выходов 0-2 мА, ±2 мА, 0-5 мА и ±5 мА

Выходные шкалы для опций аналоговых выходов 0-2 мА и ±2 мА, и 0-5 мА и ±5 мА всегда программируются для 0 мА и +1 мА вне зависимости от требуемого диапазона выходного тока. Если вы хотите использовать полный выходной диапазон, установите шкалы аналогового выхода в вашем приборе следующим образом:

- **0-2 мА:** установите полную шкалу 1 мА на 1/2 от требуемого выхода полной шкалы для однополярных параметров, и установите нулевую шкалу 0 мА на полную отрицательную шкалу и 1 мА на ноль для двуполярных параметров.
- **±2 мА:** установите шкалу 1 мА на 1/2 от требуемого выхода полной шкалы как для однополярных, так и для двуполярных параметров.
- **0-5 мА:** установите полную шкалу 1 мА на 1/5 от требуемого выхода полной шкалы для однополярных параметров, и установите нулевую шкалу 0 мА на полную отрицательную шкалу и 1 мА на 1/5 от полной отрицательной шкалы для двуполярных параметров.
- **±5 мА:** установите шкалу 1 мА на 1/5 от требуемой полной выходной шкалы как для однополярных, так и для двуполярных параметров.

Например, чтобы обеспечить диапазон выходного тока от 0 до 2 мА для напряжений, измеряемых прибором в диапазоне от 0 до 120 В, установите шкалу 1 мА на 60В; тогда 120 В будут соответствовать шкале 2 мА.

5.2.7 Настройка аналогового расширителя

Прибор может обеспечивать 16 дополнительных аналоговых выходов через два опциональных аналоговых расширителя AX-8, которые подсоединяются через последовательный интерфейс RS-422 к порту прибора COM2.

Каждый расширитель имеет свой собственный адрес от 0 до 1 на последовательном интерфейсе и обеспечивает 8 аналоговых каналов с опциями выходных токов 0-1мА, ±1 мА, 0-20 мА или 4-20мА.

ПРИМЕЧАНИЕ

Выходы аналогового расширителя не будут функционировать, пока вы не разрешите опцию аналогового расширителя в вашем

приборе через настройки опций прибора (см. [Настройка опций прибора](#)).

Настройка через дисплей

Выберите "AEPn" в главном меню, и затем нажмите кнопку ВВОД.

Меню настроек каналов аналогового расширителя организовано так же, как меню настроек аналоговых выходов, описанное в предыдущем параграфе. Руководствуйтесь приведенной ниже таблицей относительно имеющихся опций настроек и их обозначений.

Расширенные аналоговые выходы обозначены следующим образом: каналы аналогового выхода с A1-1 по A1-8 ассоциируются с аналоговым расширителем с адресом 0, тогда как выходы с A2-1 по A2-8 ассоциируются с аналоговым расширителем с адресом 1.

Настройка через PAS

В меню Настройки выберите Общие настройки, и затем откройте вкладку Аналоговый расширитель.

Аналоговый расширитель			
Канал	Выходной параметр	Нулевая шкала (0/4 мА)	Полная шкала (1/20 мА)
1	Усред. напр. V1/12	0.0	144.0
2	Усред. напр. V2/23	0.0	144.0
3	Усред. напр. V3/31	0.0	144.0
4	Усред. ток I1	0.00	2000.00
5	Усред. ток I2	0.00	2000.00
6	Усред. ток I3	0.00	2000.00
7	----	----	----
8	----	----	----
9	----	----	----
10	----	----	----
11	----	----	----
12	----	----	----
13	----	----	----
14	----	----	----
15	----	----	----
16	----	----	----

Выходные аналоговые каналы пронумерованы следующим образом: каналы с 1 по 8 относятся к аналоговому расширителю с адресом 0, в то время как каналы с 9 по 16 относятся к аналоговому расширителю с адресом 1.

ПРИМЕЧАНИЕ

Если вы готовите настройки каналов аналогового расширителя офф-лайн, то перед входом в диалог настроек удостоверьтесь, что вы выбрали правильную опцию аналогового выхода для вашего расширителя в параметрах прибора (см. [Создание сайта для прибора](#)).

Следующая таблица показывает имеющиеся опции каналов аналогового расширителя.

Код дисплея	Параметр	Опции	Описание
OutP	Выходной параметр	См. Приложение Б	Выбирает измеряемый параметр для передачи через канал аналогового расширителя
Lo	Нулевая шкала		Нижняя шкала (в первичных величинах) для канала аналогового расширителя, соответствующая наиболее низкому (нулевому) выходному току (0 или 4 мА)
Hi	Полная шкала		Верхняя шкала (в первичных величинах) для канала аналогового расширителя, соответствующая наиболее высокому выходному току (1 или 20 мА)

5.2.8 Настройка счётчиков импульсов

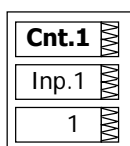
Прибор имеет четыре шестизначных счётчика, которые могут считать импульсы, получаемые через дискретные входы прибора, с программируемым масштабным коэффициентом, или события связанные со срабатыванием программируемых уставок.

Настройки счетчиков дают вам возможность задать множитель для импульсов, и, при необходимости, установить связь счетчиков с дискретными входами.

Настройка через дисплей

Выберите "Cnt" в главном меню, и затем нажмите кнопку ВВОД.

Руководствуйтесь приведенной ниже таблицей относительно имеющихся опций настроек и их обозначений.

**Для изменения опций счётчика:**

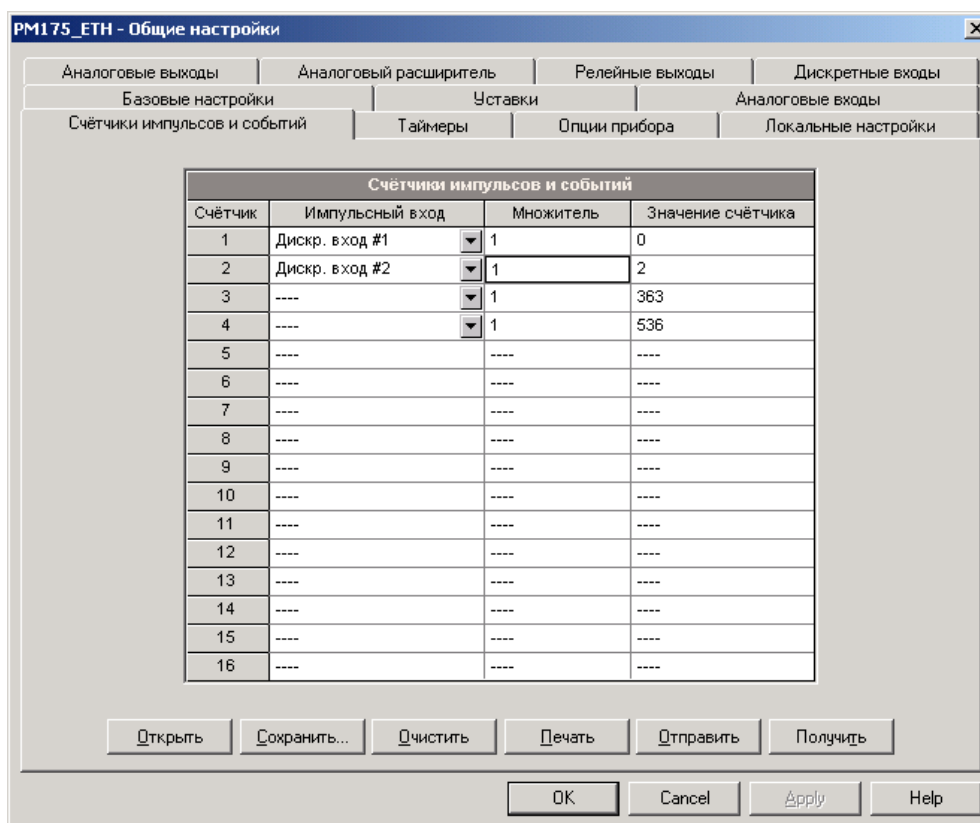
1. Выберите нужный счётчик в верхнем окне кнопками стрелок ВВЕРХ и ВНИЗ.
2. Нажмите кнопку ВЫБОР, чтобы активизировать среднее окно.
3. Используйте кнопки стрелок ВВЕРХ и ВНИЗ для выбора дискретного входа, который вы хотите подключить к счётчику, либо для отмены входа счётчика.
4. Нажмите кнопку ВЫБОР, чтобы активизировать нижнее окно.
5. Используйте стрелки кнопок ВВЕРХ и ВНИЗ для ввода нужного множителя для импульсов.

6. Нажмите кнопку ВВОД для подтверждения ваших изменений и сохранения новых установок, или нажмите ВЫХОД для отмены изменений.
7. Вы возвратитесь в верхнее окно для выбора другого счётчика или выхода из меню.

Для выхода из меню нажмите кнопку ВЫХОД.

Настройка через PAS

В меню Настройки выберите Общие настройки, и затем откройте вкладку Счётчики импульсов и событий.




Следующая таблица показывает имеющиеся опции счётчиков.

Опция	Диапазон	По умолчанию	Описание
Импульсный вход	None = запрещен Inp.1 = DI1 Inp.2 = DI2	Запрещен	Связывает дискретной вход со счётчиком
Множитель	1-9999	1	Значение, добавляемое ко счётчику, когда распознаётся импульс на импульсном входе
Значение счётчика			Отображает текущее содержимое счётчика

Вы также можете произвести предварительную установку значения счётчика или обнулить его, не изменяя настройки счётчика.

Чтобы установить начальное значение счетчика:

1. Убедитесь, что кнопка режима он-лайн  на панели инструментов PAS нажата.
2. Введите нужное значение в строку Значение счетчика.
3. Нажмите Отправить.

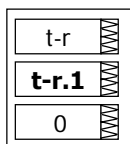
5.2.9 Настройка таймеров

PM175 имеет четыре программируемых интервальных таймера. Когда таймер разрешён, он генерирует импульсы с периодичностью, соответствующей заданному интервалу в секундах. Эти события могут запускать уставки для выполнения периодических действий, например, периодической записи данных для трендов.

Настройка через дисплей

Выберите "t-r" в главном меню, и затем нажмите кнопку ВВОД.

Используйте кнопки стрелок ВВЕРХ и ВНИЗ для выбора нужного таймера.

**Для изменения интервала таймера:**

1. Нажмите кнопку ВЫБОР, чтобы активизировать нижнее окно.
2. Используйте кнопки стрелок ВВЕРХ и ВНИЗ для ввода нужного значения интервала в секундах. Разрешены значения от 1 до 9999 секунд. Сброс интервала в 0 запрещает таймер.
3. Нажмите ВВОД для подтверждения ваших изменений и сохранения новой установки, или нажмите ВЫХОД для отмены изменений.
4. Вы возвращаетесь в среднее окно для выбора другого таймера или выхода из меню.

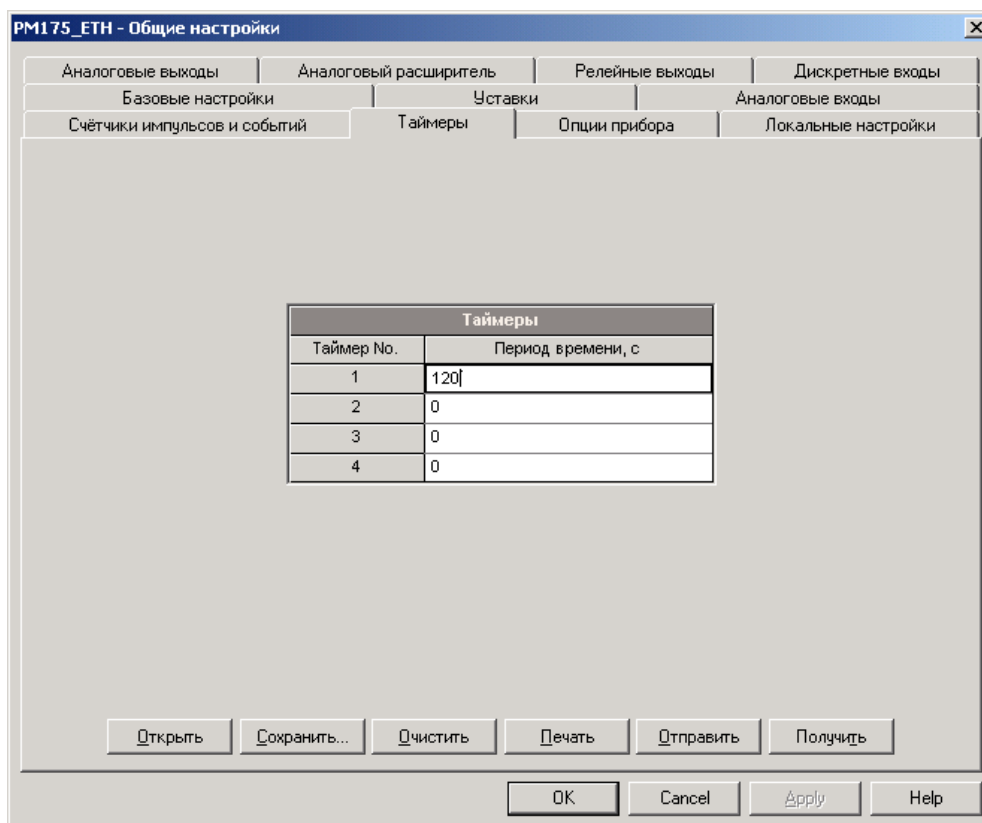
Для выхода из меню нажмите ВЫХОД.

Настройка через PAS

В меню Настройки выберите Общие настройки, и затем откройте вкладку Таймеры.

Для запуска таймера установите для него ненулевой период от 1 до 9999 секунд и пошлите в прибор.

Чтобы остановить таймер, установите период в ноль.



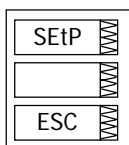
5.2.10 Настройка программируемых уставок

PM175 снабжен встроенным логическим контроллером, который может предпринимать различные действия в ответ на определённые пользователем внутренние и внешние события. В отличие от обычных PLC, прибор использует упрощённую технику программирования, базирующуюся на программируемых уставках.

Уставка позволяет пользователю определить логическое выражение, базирующееся на измеряемых аналоговых и дискретных величинах, которое при срабатывании может произвести определённые пользователем действия, например, послать команду на выходные реле, увеличить или сбросить счетчик, или включить регистратор для записи события в журнал или записи текущих измеряемых величин и осциллограмм в файл.

Прибор предоставляет 16 управляющих уставок с программируемыми задержками срабатывания и возврата. Каждая уставка поддерживает до четырех триггеров, которые могут быть объединены в логическом выражении с использованием логики ИЛИ/И. Когда логическое выражение принимает значение истинности, уставка срабатывает и может выполнить до четырёх последовательных действий

Логический контроллер обеспечивает очень быструю реакцию на события. Время сканирования для всех триггеров - 1/2 периода сетевой частоты (8.8 мс для 60Hz и 10 мс для 50 Гц).



Настройка через дисплей

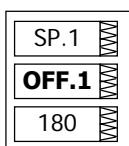
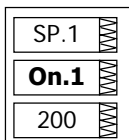
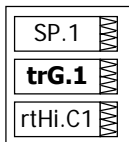
Выберите "SEtP" в главном меню, и затем нажмите кнопку ВВОД.

Руководствуйтесь приведенной ниже таблицей относительно имеющихся опций настроек и их обозначений.

Меню использует следующие входы:

1. Верхнее окно показывает номер уставки.
2. Среднее окно позволяет выбирать параметр уставки для просмотра или изменения.
3. Нижнее окно показывает значение параметра.

Используйте кнопки стрелок ВВЕРХ и ВНИЗ для выбора нужной уставки в верхнем окне.

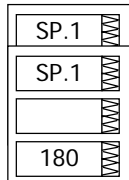
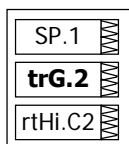
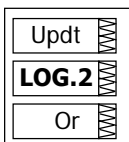


Для выбора параметра уставки:

1. Нажмите кнопку ВЫБОР, чтобы активизировать среднее окно.
2. Используйте кнопки стрелок ВВЕРХ и ВНИЗ для выбора нужного параметра.

Для изменения значения параметра:

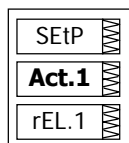
1. Нажмите кнопку ВЫБОР, чтобы активизировать нижнее окно.
2. Используйте кнопки стрелок ВВЕРХ и ВНИЗ для выбора нужного значения.
3. Нажмите ВВОД для подтверждения установки нового параметра, или нажмите ВЫХОД для отмены изменений.
4. Вы возвращаетесь в среднее окно для выбора и задания другого параметра, или подтверждения настроек уставки и выхода из меню.



Для сохранения новых установок после задания всех параметров уставки:

1. Когда среднее окно подсвечено, нажмите кнопку ВВОД.
2. Вы возвращаетесь в верхнее окно для выбора другой уставки или выхода из меню

Для выхода из меню нажмите ВЫХОД.



Настройка через PAS

В меню Настройки выберите Общие настройки, и затем откройте вкладку Уставки.

PM175_ETN - Общие настройки

Аналоговые выходы | Аналоговый расширитель | Релейные выходы | Дискретные входы
 Счётчики импульсов и событий | Таймеры | Опции прибора | Локальные настройки
 Базовые настройки | Уставки | Аналоговые входы

Уставка No. 2

Триггеры				
№.	ИЛИ/И	Триггер	Порог срабатывания	Порог возврата
1	ИЛИ	Повыш. ток I1	200	190
2	ИЛИ	Повыш. ток I2	200	190
3	ИЛИ	Повыш. ток I3	200	190
4	И	Дискр. вход #1 Вкл.	----	----

Действия	
1	Вкл. реле #1
2	Писать в журнал событий
3	Писать в журнал осциллограмм #1
4	----

Задержки, с	
Срабатывания	0.5
Возврата	1

Открыть | Сохранить... | Очистить | Очистить всё | Печать | Отправить | Получить

OK | Cancel | Apply | Help

Следующая таблица показывает опции программируемых уставок.

Код дисплея	Параметр	Опции	Описание
TrG.1 - TrG.4	Триггер	См. Приложение В	Аналоговая или дискретная величина, которая используется как аргумент в логическом выражении
LGC.2 - LGC.4	Логический оператор	ИЛИ (Or) И (And)	Соединяет условия уставки в логическом выражении
On.1 - On.4	Порог срабатывания		Значение триггера (в первичных величинах), при достижении которого условие триггера принимает значение «истина». Не применяется для дискретных величин.
OFF.1 - OFF.4	Порог возврата		Значение триггера (в первичных величинах), при достижении которого условие триггера принимает значение «ложь». Задаёт гистерезис для аналоговых величин. Не применяется для дискретных величин.
Act.1 - Act.4	Действие	См. Приложение В	Действие, выполняемое, когда логическое выражение уставки принимает значение «истина» (триггер переходит в состояние срабатывания)
On d	Задержка срабатывания	0-999.9 сек	Задержка времени перед срабатыванием уставки, когда условия срабатывания уставки выполнены
OFF d	Задержка возврата	0-999.9 сек	Задержка времени перед возвратом уставки, когда условия возврата уставки выполнены

ПРИМЕЧАНИЕ

Уставка #1 в вашем приборе настроена по умолчанию на периодическую запись профиля стандартных измеряемых величин в файлы данных #1 и #2 с периодичностью 15 минут.

Использование логических выражений

Логические операторы ИЛИ/И используются упрощённым образом. Они не имеют специфических правил приоритета или преимущества.

Любое из условий уставки с оператором ИЛИ, принимающее значение «Истина», будет обладать преимуществом перед любым предыдущим условием со значением «Ложь». Аналогично, любое условие уставки с оператором И, принимающее значение «Ложь», получит преимущество перед любым предыдущим условием со значением «Истина».

Для предотвращения путаницы рекомендуется не чередовать различные логические операторы в одном выражении. Вместо этого соедините все условия, которые используют один логический оператор, вместе на одной стороне выражения, и другие – на другой стороне.

Чтобы в явном виде дать преимущество для одного условия, поместите его в конце выражения, используя оператор ИЛИ, если вы хотите, чтобы уставка срабатывала всегда, когда условие выполняется, и используя оператор И, если уставка не должна срабатывать пока критичное условие не будет выполнено.

Использование числовых триггеров

Для числовых (аналоговых) триггеров каждое из условий позволяет вам определить два порога, обеспечивая гистерезис при срабатывании триггера. Порог срабатывания определяет величину для срабатывания триггера и порог возврата определяет величину для отпускания для триггера. Пороги триггера всегда задаются в первичных величинах.

Если вы не хотите использовать гистерезис для триггера, установите порог возврата таким же, как порог срабатывания.

Использование дискретных триггеров

Дискретные (цифровые) триггеры, такие, как дискретные входы, реле, или внутренние статические или импульсные события, проверяются на состояние «Вкл.» (замкнут/установлен) или «Выкл.» (разомкнут/сброшен).

Дискретные события делятся на два типа: статические события и импульсные события. Статические события чувствительны к уровню (level-sensitive). Статическое событие существует всё время, пока выполняется соответствующее условие. Примером являются дискретные входы, реле и флаги событий.

Импульсные события чувствительны к фронту, с автоматическим сбросом. Импульсное событие генерируется триггером лишь один раз, когда положительный фронт регистрируется на входе триггера. Примерами импульсных событий являются импульсные входы (приход импульсов на дискретные входы), внутренние

импульсные события (импульсы энергии и импульсы временных интервалов), и импульсы, генерируемые таймерами. Логический контроллер автоматически сбрасывает импульсные события в конце каждого сканирования, чтобы исключить повторное срабатывание триггера от того же самого события.

Использование флагов событий

PM175 имеет 8 общих двоичных флагов, называемых флагами событий, которые могут быть индивидуально установлены, сброшены и проверены через триггеры уставки и через каналы связи.

Флаги событий могут быть использованы в различных приложениях, например, для передачи информации о событии между уставками, или для расширения логического выражения или списка действий, которые должны быть выполнены при определённом событии. Они также могут быть использованы для управления уставками через каналы связи от внешних контроллеров и систем управления, таких как PLC и системы СКАДА.

Использование интервальных таймеров

Четыре интервальных таймера, обеспечиваемых прибором, обычно используются для периодической записи измеряемых данных, либо как самостоятельные триггеры, либо при наличии других событий.

Интервальные таймеры не синхронизированы с часами. Когда вы запускаете таймер, он генерирует импульсное событие, которое может привести к срабатыванию уставки, если вы включили таймер в список ее триггеров. При срабатывании уставки таймер рестартует на следующий интервал, и затем генерирует следующее событие, когда интервал истекает.

Если вы хотите записывать данные в определённые заранее интервалы без привязки к другим событиям, просто выберите таймер в качестве триггера и задайте файл данных, который вы хотите использовать для записи, в списке действий триггера. Если вы хотите, чтобы данные были записаны с заданной периодичностью при наличии определённого события, выберите триггеры, которые будут идентифицировать ваше событие, и затем добавьте таймер в конце списка условий с использованием логического оператора И.

Использование триггеров времени

Если вы хотите, чтобы действия уставки были синхронизированы с часами прибора, например, чтобы обеспечить синхронную запись данных каждые 15 минут или каждый час, или выводить временные импульсы через контакты реле, используйте триггеры времени, которые генерируют статические события, синхронизированные с часами прибора.

Смотрите настройки по умолчанию, установленные в вашем приборе для уставки #1, как пример использования триггеров времени. Уставка запрограммирована для записи профиля данных с периодичностью 15 минут в файлы данных #1 и #2.

Использование задержек

Две опциональные задержки срабатывания и возврата уставки могут быть добавлены к каждой уставке, чтобы продлить мониторинг триггеров перед вынесением решения, случилось ли ожидаемое событие, или нет.

Если задержка срабатывания или/и возврата определена, логический контроллер изменит состояние уставки только в том случае, если все условия триггеров подтверждаются в течение времени не меньше, чем время задержки.

Заметьте, что вы не можете использовать задержки с импульсными триггерами, поскольку они сбрасываются немедленно и не будут более существовать при следующем сканировании триггеров.

Действия при срабатывании уставок

Когда состояние уставки изменяется, т.е. уставка срабатывает или возвращается в неактивное состояние, логический контроллер предпринимает следующие действия:

1. Новое состояние уставки регистрируется в регистре состояния уставок (setpoints), который может быть прочитан через каналы связи системой СКАДА или программируемым контроллером, чтобы дать индикацию ожидаемого события или предпринять дополнительные действия.
2. При срабатывании уставки ее состояние запоминается в регистре-защелке, хранящемся в энергонезависимой памяти и доступном через каналы связи. Регистр хранит последние состояния срабатывания уставок до тех пор, пока в явном виде не будет сброшен через канал связи.
3. При срабатывании уставки до четырёх программируемых действий, определенных пользователем, последовательно выполняются в том порядке, в каком вы поместили их в список.

Обычно программируемые уставки работают независимо друг от друга, и то же действие, запрограммированное в разных уставках, может быть повторено для той же самой цели. Исключением являются операции с реле, и запись файлов данных и осциллограмм, которые разделяются между всеми уставками по схеме ИЛИ.

Выход реле активизируется, если хотя бы одна из уставок, подключенных к реле, сработала и находится в активном состоянии. Если реле работает в обычном режиме без удержания, то реле будет оставаться в активном состоянии, пока все подключенные к нему уставки не перейдут в неактивное состояние. Реле, работающее в режиме с удержанием, и в этом случае останется в активном состоянии, пока не будет освобождено отдельной командой, посланной либо локально от другой программируемой уставки, либо дистанционно через канал связи.

Запись данных и осциллограмм, направленная в один и тот же файл, производится один раз для первой из уставок, которые производят то же действие: это гарантирует отсутствие повтор-

ных записей, относящихся к одному и тому же времени, в одном и том же файле.

Регистрация срабатывания уставок

События, связанные со срабатыванием и отпуском уставок, могут быть записаны вместе с временной меткой и значениями триггеров в журнал событий, если вы включите соответствующее действие в список действий уставки.

Регистратор событий регистрирует любое изменение состояния уставки. Журнал событий будет содержать отдельную запись для каждого активного триггера, изменившего состояние при изменении состояния уставки, и отдельную запись для каждого действия, произведённого при срабатывании уставки, исключая только действия, связанные с записью данных в файлы.

Каждое событие, помещаемое в журнал событий, получает свой последовательный номер. Если вы поместите операцию записи в журнал событий первой в списке действий уставки, то при следующих за ней операциях записи в файл данных или журнал осциллограмм, их записи получат тот же идентификатор и номер события, так что PAS сможет легко связать записи в разных файлах, пользуясь перекрестными ссылками, и покажет их вам вместе на экране.

5.2.11 Настройка пароля и контроля доступа

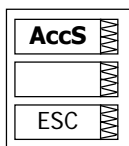
Вы можете изменить пароль доступа к прибору, а также разрешить или запретить проверку пароля в вашем приборе.

ПРИМЕЧАНИЯ

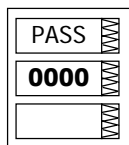
1. Ваш новый пароль действителен и для дисплея, и для каналов связи.
2. Когда защита паролем разрешена в вашем приборе, вы не можете изменить настройки прибора с дисплея или через каналы связи, если не введёте верный пароль. Если вы не можете ввести верный пароль, свяжитесь с вашим дистрибьютором для получения начального пароля, чтобы пройти защиту паролем.
3. По умолчанию пароль установлен в вашем приборе в 0 и защита паролем отменена.

Настройка через дисплей

Выберите "AccS" в главном меню, и затем нажмите кнопку ВВОД.

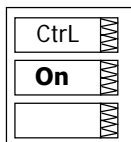


Для изменения пароля:



1. Выберите "PASS" в верхнем окне пользуясь кнопками стрелок ВВЕРХ и ВНИЗ.
2. Нажмите кнопку ВЫБОР, чтобы активизировать первую цифру пароля.
3. Используйте кнопки стрелок ВВЕРХ и ВНИЗ для выбора цифры пароля.
4. Нажмите кнопку ВЫБОР для продвижения к следующей цифре.

5. Выберите оставшиеся цифры пароля.
6. Нажмите ВВОД для подтверждения вашего нового пароля.

Для разрешения или запрещения защиты паролем:

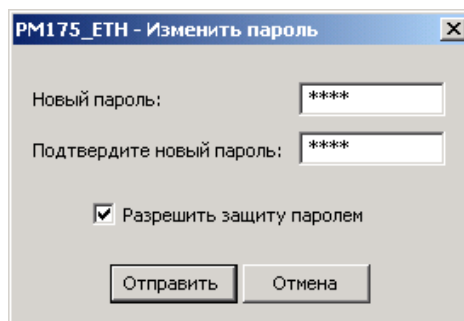
1. Выберите "Ctrl" в верхнем окне, используя кнопки стрелок ВВЕРХ и ВНИЗ.
2. Нажмите кнопку ВЫБОР, чтобы активизировать среднее окно.
3. Используйте кнопки стрелок ВВЕРХ и ВНИЗ для выбора нужной опции. "On" разрешает защиту паролем, "OFF" запрещает защиту паролем.
4. Нажмите ВВОД для подтверждения ваших новых установок, или ВЫХОД для отмены изменений.

Для выхода из меню нажмите ВЫХОД.

Настройка через PAS

Для изменения пароля через PAS:

1. Убедитесь, что кнопка режима он-лайн на панели инструментов PAS нажата.
2. Выберите сайт прибора из списка сайтов на панели инструментов или в окне сайтов.
3. Выберите Администрирование в меню Монитор, укажите на строку Смена пароля и нажмите на Пароль 1.



4. Введите новый пароль до 4 цифр.
5. Повторите ваш новый пароль.
6. Отметьте флажок Разрешить защиту паролем для разрешения проверки пароля, либо отмените его для запрета проверки пароля.
7. Нажмите Отправить.

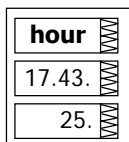
5.2.12 Установка часов прибора и локальных настроек времени

Эти настройки позволяют вам установить часы прибора, а также задать особенности вашей временной зоны и режима летнего времени, и, при необходимости, выбрать вход для синхронизации часов от внешнего источника минутных импульсов. Часть настроек может быть выполнена только через PAS.

Настройка через дисплей

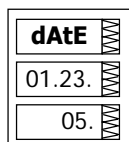
Выберите "rtc" в главном меню, и затем нажмите кнопку ВВОД.

Руководствуйтесь приведенной ниже таблицей относительно имеющихся опций настроек и их обозначений



Для выбора опции в верхнем окне используйте кнопки стрелок ВВЕРХ и ВНИЗ.

Для изменения времени, даты, или установок летнего времени:



1. Подсветите элемент, который вы хотите изменить коротким нажатием кнопки ВЫБОР. Когда вы входите в меню установок времени, часы и минуты заморожены, чтобы вы могли их установить.
2. Задайте выбранный элемент кнопками стрелок ВВЕРХ и ВНИЗ.
3. Подсветите следующий элемент, который вы хотите изменить и задайте его тем же способом.
4. Нажмите ВВОД для подтверждения ваших изменений, или нажмите ВЫХОД, если вы хотите оставить установки часов неизменёнными. Если вы подтверждаете изменение времени, в то время как подсвечены секунды, то секунды обнуляются; иначе они остаются неизменёнными.

Для выхода из меню нажмите ВЫХОД.


Следующая таблица показывает опции часов и локальных настроек доступные с дисплея.

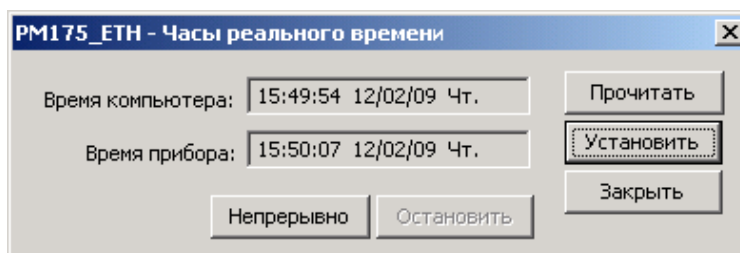
Код дисплея	Параметр	Опции	Описание
hour	Время часов	hh.mm.ss	Время отображается как hh.mm.ss, где часы и минуты показываются в среднем окне, разделенные точкой, а секунды – в нижнем окне.
dAtE	Дата часов	YY.MM.DD, MM.DD.YY, DD.MM.YY	Дата отображается в порядке выбранном в "Настройках дисплея". Первые два элемента показаны в среднем окне, и последний – в нижнем окне.
dAY	День недели	Sun = Воскресенье Mon = Понедельник tuE = Вторник UEd = Среда thu = Четверг Fri = Пятница Sat = Суббота	День недели отображается в нижнем окне. Он устанавливается автоматически, когда вы изменяете дату.
dSt	Переход на летнее время (Daylight savings time - DST)	diS = запрещено En = разрешено	Запрещено: часы показывают только стандартное время. Разрешено: прибор автоматически переводит часы в определённые заранее даты переключения.
dSt.S	Начальная дата летнего времени	Месяц-неделя-день недели Неделя = 1, 2, 3, 4 или последняя неделя месяца	Дата, когда летнее время начинается. Точка переключения определяется месяцем, неделей месяца и днём недели.

Код дисплея	Параметр	Опции	Описание
dSt.E	Конечная дата летнего времени	Месяц-неделя-день недели Неделя = 1, 2, 3, 4 или последняя неделя месяца	Дата, когда летнее время заканчивается. Точка переключения определяется месяцем, неделей месяца и днём недели.
dSt.S Hour	Час начала летнего времени	1-6	Часы суток когда летнее время начинается
dSt.E Hour	Час окончания летнего времени	1-6	Часы суток когда летнее время оканчивается

Настройка через PAS

Для проверки или установки часов прибора через PAS:

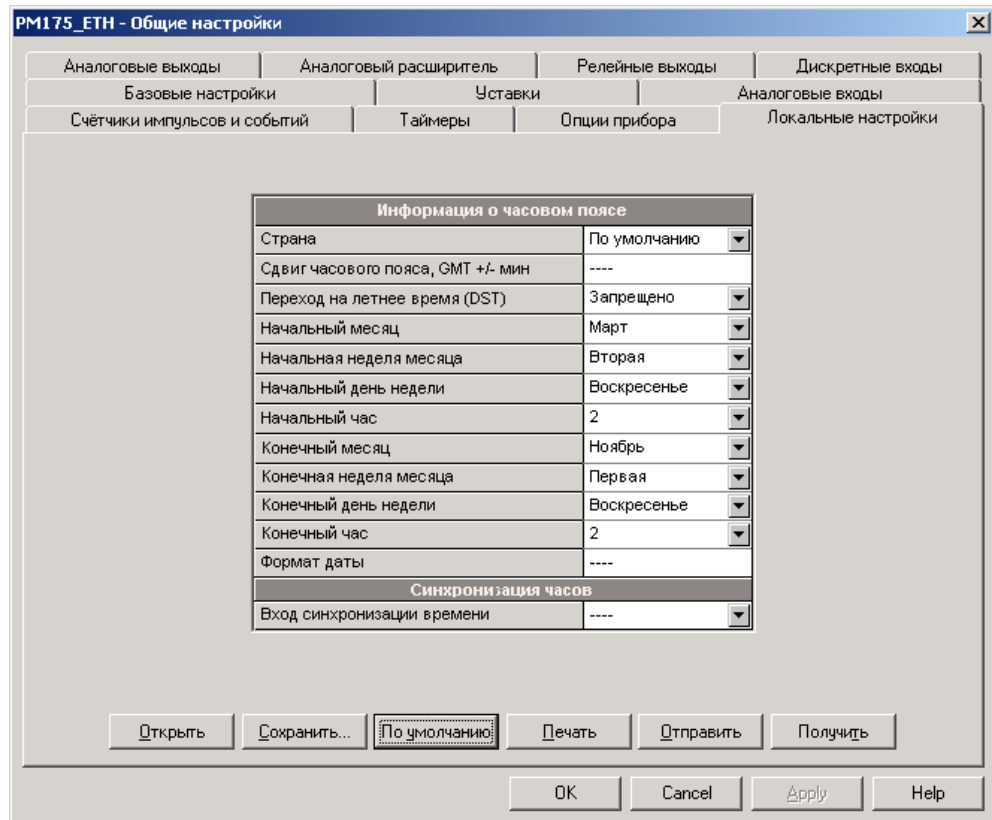
1. Убедитесь, что кнопка режима он-лайн  на панели инструментов PAS нажата.
2. Выберите сайт прибора из списка сайтов на панели инструментов или в окне сайтов.
3. В меню Монитор выберите Часы прибора, или нажмите кнопку Часы реального времени на панели инструментов PAS.



4. Диалоговое окно показывает вам текущее время компьютера и время часов в вашем приборе. Нажмите Прочитать, если вы хотите получить время из прибора еще раз, или нажмите кнопку Непрерывно для постоянного обновления времени на экране.
5. Для синхронизации часов прибора с часами вашего компьютера нажмите Установить.

Для изменения локальных настроек и установок летнего времени через PAS:

В меню Настройки выберите Общие настройки, и затем откройте вкладку Локальные настройки.



Имеющиеся опции описаны в следующей таблице:

Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
Страна	По умолчанию или название страны	По умолчанию	Определяет установки календаря. По умолчанию установлено для США
Переход на летнее время (DST)	Запрещено Разрешено	Запрещено	Запрещено: часы показывают только стандартное время. Разрешено: прибор автоматически переводит часы на час вперед/назад в определённые заранее даты переключения.
Начальный месяц	Январь – Декабрь	Март	Месяц, когда начинается летнее время
Начальная неделя месяца	Первая, Вторая, Третья, Четвертая, Последняя	Вторая	Неделя месяца, когда начинается летнее время
Начальный день недели	Воскресенье – Суббота	Воскресенье	День недели, когда начинается летнее время
Начальный час	1 - 6	2	Час суток, когда начинается летнее время
Конечный месяц	Январь – Декабрь	Ноябрь	Месяц, когда оканчивается летнее время
Конечная неделя месяца	Первая, Вторая, Третья, Четвертая, Последняя	Первая	Неделя месяца, когда оканчивается летнее время
Конечный день недели	Воскресенье – Суббота	Воскресенье	День недели, когда оканчивается летнее время

Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
Конечный час	1 - 6	2	Час суток, когда оканчивается летнее время
Вход синхронизации времени	Нет DI1 DI2	Нет	Дискретный вход, принимающий импульсы синхронизации времени

Режим летнего времени

Если переход на летнее время разрешен, прибор автоматически переводит часы прибора на час вперед/назад, в заданное время, когда летнее время начинается/заканчивается.

По умолчанию, переход на летнее время в PM175 запрещен.

Импульсы синхронизации времени

Импульсы внешней синхронизации времени могут быть переданы через один из дискретных входов. Если дискретной вход выбран как источник синхронизации времени, фронт внешнего импульса выравнивает часы прибора на ближайшую минуту.

Время полного замыкания (гашения дребезга) контакта, заданное для дискретного входа, и время срабатывания внешнего реле могут влиять на точность синхронизации часов.

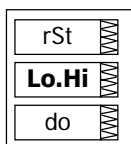
5.2.13 Сброс счетчиков, максимальных значений и файлов

Прибор предоставляет возможность сброса регистров минимальных и максимальных значений и максимальных интервальных значений, а также счётчиков энергии и счётчиков импульсов через меню настроек дисплея. Файлы данных и журналы событий и осциллограмм, а также счетчики ПКЭ могут быть очищены только через PAS.

Сброс регистров через дисплей

Выберите "rst" в главном меню, и затем нажмите на кнопку ВВОД.

Для сброса регистров:



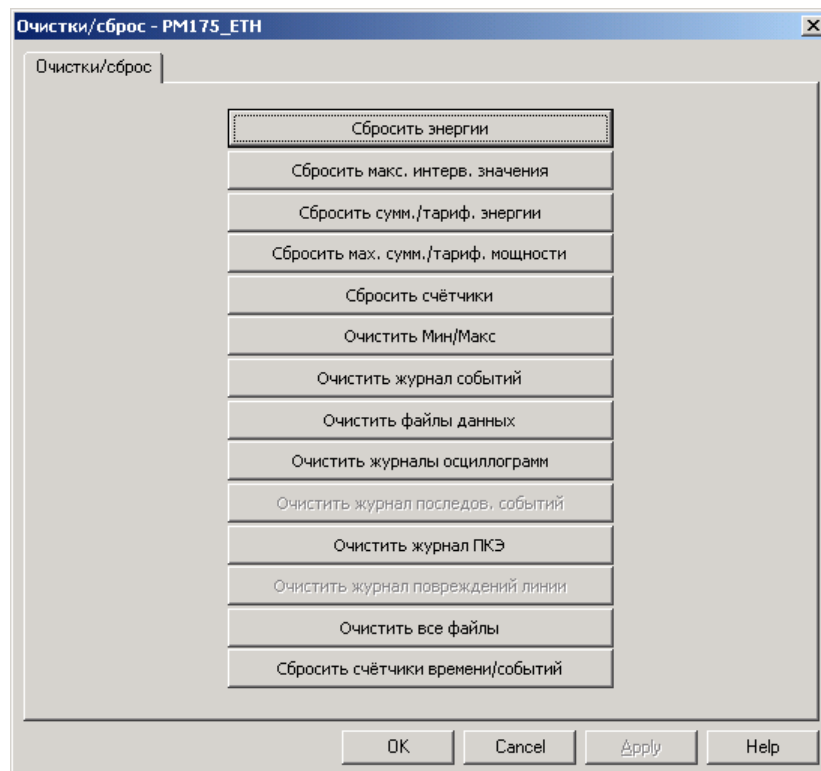
1. Подсветите среднее окно коротким нажатием кнопки ВЫБОР.
2. Выберите нужную опцию путём прокручивания списка кнопками стрелок ВВЕРХ и ВНИЗ. Руководствуйтесь таблицей внизу относительно обозначения опций на дисплее.
3. Коротко нажмите кнопку ВЫБОР для подсвечивания нижнего элемента.
4. Нажмите и удерживайте кнопку ВВОД примерно в течение 5 секунд, пока индикация "do" замещается "done", показывая, что операция завершена.
5. Отпустите кнопку.

Следующая таблица показывает доступные опции.

Код дисплея	Описание
Lo.Hi	Сброс регистров минимальных и максимальных значений
A.dnd	Сброс максимальных интервальных напряжений и токов, а также КИС напряжений и токов
P.dnd	Сброс максимальных интервальных мощностей
dnd	Сброс всех максимальных интервальных значений
Enr	Сброс общих счётчиков энергии
tOU.d	Сброс суммарных и тарифных максимальных интервальных мощностей
tOU.E	Сброс суммарных и тарифных счётчиков энергии
Cnt	Сброс всех счётчиков импульсов
Cnt1 – Cnt4	Сброс счётчиков импульсов #1-#4

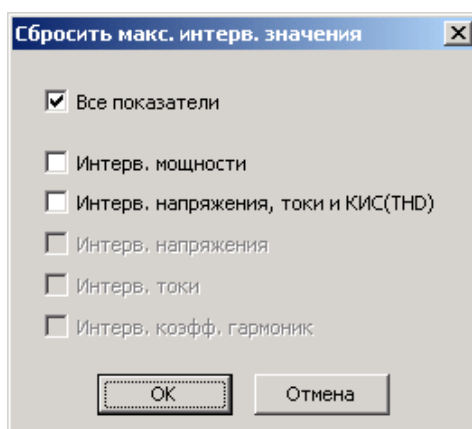
Сброс регистров и файлов через PAS

1. Убедитесь, что кнопка режима он-лайн на панели инструментов PAS нажата.
2. Выберите сайт прибора из списка сайтов на панели инструментов или в окне сайтов.
3. В меню Монитор выберите Очистки/Сброс.



4. Нажмите на соответствующей кнопке, и затем подтвердите вашу команду.

5. Если ваш выбор имеет несколько целевых регистров, вы можете выбрать соответствующие опции, как показано на следующем рисунке.



6. Отметьте соответствующие флажки, и затем нажмите ОК.

5.3 Настройки регистров энергии и тарифов

PM175 предоставляет 8 полностью программируемых регистров для коммерческого учета электроэнергии, которые могут быть подключены к любому внутреннему счетчику энергии, или к любому внешнему счетчику энергии или счетчику расхода воды/газа, который обеспечивает импульсы через дискретные входы прибора.

Любой регистр может индивидуально использоваться как в одно-тарифной, так и в многотарифной схеме учета электроэнергии, обеспечивая как учет расхода по тарифам, так и суммарный расход электроэнергии.

Каждый регистр может быть индивидуально подключен к регистрам максимальной интервальной мощности, обеспечивая ту же тарифную схему, которую вы устанавливаете для регистров энергии.

Тарифная структура прибора поддерживает 8 различных тарифов, используя произвольную тарифную схему. Всего поддерживаются 4 типа дней и 4 сезона, при восьми переключениях тарифов в сутки.

PM175 может обеспечить автоматическую запись в файл суточных профилей нагрузки для коммерческих регистров энергии, включая показания суммарных и тарифных счетчиков энергии и суммарных и тарифных регистров максимальной интервальной мощности.

По умолчанию регистры коммерческого учёта энергии и тарифная система в вашем приборе не активизированы.

Для активизации и настройки системы регистров коммерческого учёта электроэнергии:

1. Подключите входы регистров коммерческого учёта энергии к соответствующим источникам - либо к внутренним счетчикам энергии, либо к дискретным входам для приема импульсов от внешних счетчиков (см. [Настройка регистров учета энергии](#)).
2. Выберите опции для каждого из регистров, исходя из того, требуется ли вести учет энергии как по тарифам, так и суммарно, либо только суммарно по однотарифной схеме, и хотите ли вы разрешить суточный профиль нагрузки по энергии и максимальной мощности по тарифам и/или суммарно.
3. Задайте суточные профили времени переключения тарифов для всех типов дней и сезонов с отличающейся суточной тарифной схемой (см. [Задание суточного профиля тарифов](#)).
4. Задайте сезонное расписание для суточных профилей тарифов, используя сезонный календарь (см. [Настройка сезонного календаря](#)).
5. Если вы намерены использовать запись файла суточного профиля нагрузки, создайте файл суточного профиля нагрузки (см. [Файл суточного профиля нагрузки](#)). Файл автоматически конфигурируется для

вашего набора регистров и тарифов, и должен быть пересоздан заново каждый раз, когда вы меняете количество используемых регистров или тарифов.

5.3.1 Настройка регистров учета энергии

Для активизации и настройки регистров коммерческого учёта электроэнергии, выберите Настройки регистров энергии/тарифов в меню Настройки, и затем откройте вкладку Регистры энергии/тарифов.

Следующая таблица поясняет имеющиеся опции.

Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
Суммарные/тарифные регистры			
Тарифы вкл.	Не выбрано Выбрано	Нет	Активизирует тарифные регистры для выбранного регистра энергии
Профиль энерг.	Не выбрано Выбрано	Нет	Разрешает суточный профиль для регистров энергии (общих и тарифных, если разрешены)
Профиль мощн.	Не выбрано Выбрано	Нет	Разрешает суточный профиль для регистров максимальной мощности (общих и тарифных, если разрешены)
Профиль суммы	Не выбрано Выбрано	Нет	Разрешает суточный профиль для суммарных регистров (энергии и максимальной мощности, если разрешена)
Единицы	кВтч, кварч, кВАч м ³ , CF, CCF	Нет	Единицы измерения для регистра энергии. Выбирается автоматически для регистров, подключенных к внутреннему счетчику энергии. Для внешнего источника импульсов, - выбирается пользователем.

Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
Входы регистров			
Источник	Нет кВтч импорт кВтч экспорт кварч импорт кварч экспорт кВАч DI1-DI2	Нет	Подключает регистр к счетчику энергии или к дискретному входу
Множитель	0.001 – 1.000	1.000	Множитель для импульсов энергии. Фиксирован для внутренних источников.
Целевой регистр	Reg #1 - Reg #8	Нет	Определяет целевой регистр для источника энергии. Устанавливается автоматически.

5.3.2 Задание суточного профиля тарифов

Для задания суточных профилей тарифов выберите Настройки регистров энергии/тарифов в меню Настройки, и затем откройте вкладку Суточные профили тарифов.

Суточные профили позволяют вам задать время переключения тарифов с 15-минутным разрешением для 4 сезонов, используя 4 различные дневные схемы для каждого сезона.

Для задания суточного профиля:

1. Выберите нужный сезон (например, 1 = зима, 2 = весна/осень, 3 = лето) и тип дня (например, 1 = рабочий день, 2 = выходной или праздничный день).

2. Выберите время начала первого тарифного интервала и присвойте ему соответствующий номер тарифа (например, 1 = пиковый, 2 = средний, 3 = низкий).
3. Повторите установки для всех тарифных интервалов для этого типа дня.
4. Повторите установки для всех сезонов и типов дней в пределах сезона.

Первая точка переключения тарифа фиксирована на 00:00 часов, и последний интервал переключения тарифа, который вы зададите в суточном профиле, будет в силе до 00:00 часов следующего дня.

Если при настройке регистров коммерческого учета энергии вы выбрали опцию записи суточного профиля энергии, то записи профиля будут автоматически сконфигурированы для того количества активных тарифов, которые вы определили в суточных профилях вашего прибора.

5.3.3 Настройка сезонного календаря

Сезонный календарь обеспечивает сезонное расписание для суточных профилей тарифов и позволяет вам задать конфигурацию любой тарифной схемы, базирующейся на сезонных нормах компании-поставщика электроэнергии.

Для задания конфигурации вашей сезонной тарифной схемы выберите Настройки регистров энергии/тарифов в меню Настройки, и затем откройте вкладку Сезонный календарь.

PM175_ETH - Настройки регистров энергии/тарифов

Регистры энергии/тарифов | Суточные профили тарифов | **Сезонный календарь**

Сезонный календарь									
№	Сезон/ Период	Тип дня	Неделя месяца	День недели	До дня недели	Месяц	День	До месяца	До дня
1	#1	#1	----	Понедельник	Пятница	----	----	----	----
2	#1	#2	----	Суббота	Воскресенье	----	----	----	----
3	#1	#2	----	----	----	Январь	1	Январь	5
4	#1	#2	----	----	----	Январь	7	----	----
5	#1	#2	----	----	----	Февраль	23	----	----
6	#1	#2	----	----	----	Май	1	----	----
7	#1	#2	----	----	----	Май	9	----	----
8	#1	#2	----	----	----	Июнь	12	----	----
9	#1	#2	----	----	----	Ноябрь	4	----	----
10	----	----	----	----	----	----	----	----	----
11	----	----	----	----	----	----	----	----	----
12	----	----	----	----	----	----	----	----	----
13	----	----	----	----	----	----	----	----	----
14	----	----	----	----	----	----	----	----	----
15	----	----	----	----	----	----	----	----	----
16	----	----	----	----	----	----	----	----	----

Открыть | Сохранить... | Очистить | Печать | Отправить | Получить

OK | Cancel | Apply | Help

Календарь имеет 32 строки, которые позволяют вам выбрать суточные профили тарифов для рабочих дней и праздников во всех сезонах в любом порядке, который удобен для вас, основываясь на простых интуитивных правилах. Нет ограничений на то, как вы будете определять вашу схему. Прибор способен автоматически распознать ваши установки и выбрать правильный профиль для любого дня в году.

Рисунок выше даёт пример, как задать односезонную тарифную схему для рабочих и праздничных дней, принятых в Российской Федерации.

Для задания вашего сезонного календаря:

1. В поле Сезон/период выберите сезон, и в поле Тип дня выберите тип дня, соответствующий суточному профилю, для которого вы хотите задать календарный период.
2. Выберите временной интервал, когда будет действовать данный суточный профиль, используя начальный и конечный дни недели, и, для много-сезонной схемы, - начальный и конечный месяцы выбранного сезона. Не имеет значения, в каком порядке вы указываете дни недели или месяцы – прибор всегда распознает правильный порядок.
3. Для исключительных дней, таких как официальные праздники, выберите определённый день и месяц, либо определенную неделю месяца и день недели.

5.4 Настройки регистраторов

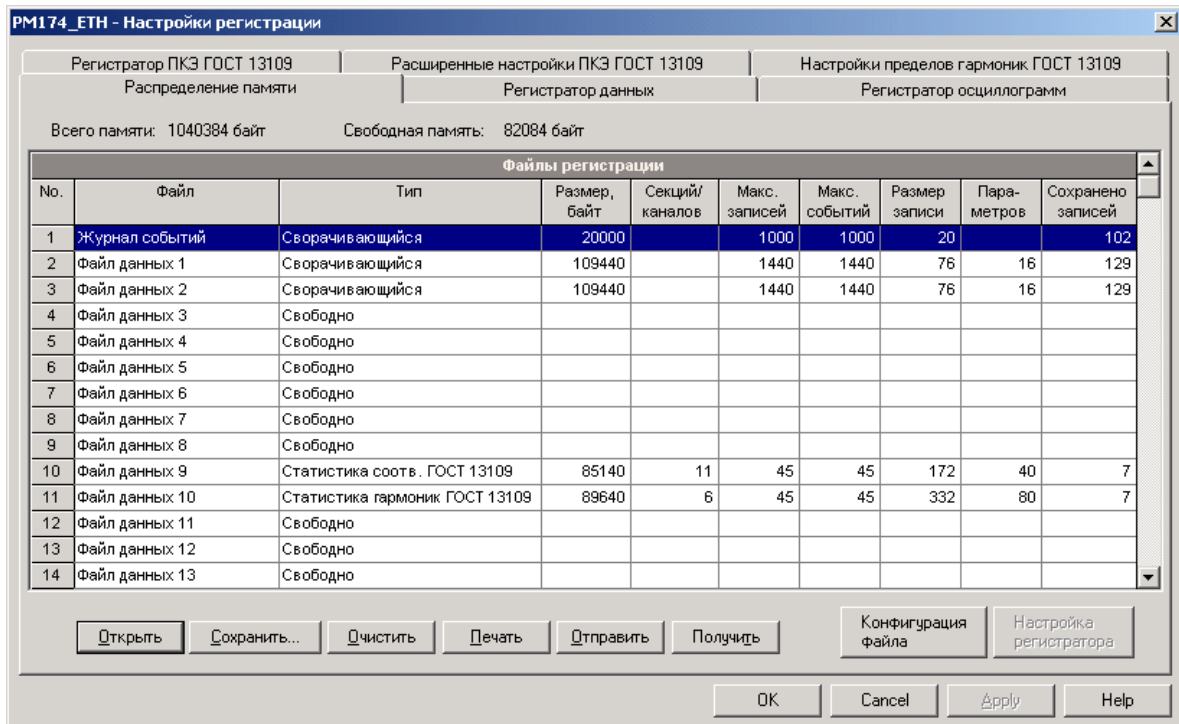
PM175 предоставляет 1 Мегабайт встроенной энергонезависимой памяти для регистрации данных, событий и осциллограмм.

Память прибора полностью настраиваемая и должна быть сконфигурирована перед использованием прибора, с учетом области применения и ваших потребностей.

Прибор выпускается с частично сконфигурированной памятью, подходящей для большинства обычных приложений. Вы можете изменить заводские установки и определить сами, сколько памяти выделить для каждого файла, следуя указаниям, приведенным в следующих разделах.

5.4.1 Задание конфигурации памяти прибора

Для просмотра или задания конфигурации памяти прибора выберите Настройки регистрации в меню Настройки, и затем откройте вкладку Распределение памяти.



Следующая таблица поясняет опции файлов.

Параметр	Опции	Описание
Тип	Сворачивающийся Несворачивающийся	Тип раздела памяти файла. Сворачивающийся: запись в файл продолжается на место наиболее старых записей после того, как файл заполнен – рекомендуемое значение по умолчанию. Несворачивающийся: запись в файл прекращается после того, как файл заполнен, до тех пор, пока файл не будет принудительно очищен.

Параметр	Опции	Описание
Размер		Размер раздела памяти, выделяемой для файла. Устанавливается автоматически в зависимости от размера записи и количества записей в файле.
Секций/каналов	0-14	Количество секций в многосекционном файле данных, как файлы суточного профиля нагрузки и статистики ПКЭ, или количество записываемых каналов в файле осциллограмм
Макс. записей	0-65535	Выделяет память раздела файла для заданного количества записей
Размер записи		Размер записи файла для отдельной секции или канала. Устанавливается автоматически в зависимости от файла и количества параметров в записи файла данных
Параметров	0-16	Количество параметров в одной записи файла данных (кроме файлов статистики ГОСТ 13109-97 или EN 50160)

Память прибора может быть распределена между 20 файлами из следующего списка:

- Журнал событий
- 16 файлов данных
- 2 журнала осциллограмм
- Журнал событий показателей качества электроэнергии (ПКЭ) ГОСТ 13109-97 или EN 50160

Память выделяется для каждого файла статически, когда вы конфигурируете память прибора, и не будет изменяться, пока вы не реорганизуете файлы.

Прибор автоматически выполняет дефрагментацию памяти каждый раз, когда вы меняете ее конфигурацию. Это помогает держать всю свободную память в одном непрерывном блоке и предотвращает возможную утечку памяти из-за фрагментации.

Чтобы изменить свойства файла или создать новый файл:

1. Дважды щелкните левой кнопкой мышки на разделе файла, который вы хотите изменить.

2. Выберите нужные параметры для файла.

3. Нажмите ОК.

Для вашего удобства, размер записи и доступное количество записей для вашего файла показываются в диалоговом окне.

Чтобы удалить существующий файл:

1. Нажмите Удалить
2. Нажмите ОК.

См. следующие разделы для дополнительной информации о том, как сконфигурировать различные типы файлов.

Следующая таблица поможет вам оценить расход памяти для файлов при планировании распределения памяти в вашем приборе.

Файл	Размер записи в байтах	Размер файла в байтах
Журнал событий	20	Размер записи × количество записей
Конвенциональный файл данных	12 + 4 × количество параметров	Размер записи × количество записей
Файл статистики соответствия ГОСТ 13109 (Файл данных #9)	172 × 11 секций	Размер записи × количество записей
Файл статистики гармоник ГОСТ 13109 (Файл данных #10)	332 × 6 секций	Размер записи × количество записей
Файл статистики соответствия EN 50160 (Файл данных #9)	148 × 12 секций	Размер записи × количество записей
Файл статистики гармоник EN 50160 (Файл данных #10)	220 × 3 секций	Размер записи × количество записей
Файл суточного профиля нагрузки (Файл данных #16)	12 + 4 × количество тарифов (+1 для суммарных регистров)	Размер записи × количество регистров × количество записей (×2 если заказан профиль максимальной мощности)
Журнал осциллограмм	1068 × количество каналов записи	Размер записи × количество каналов × количество серий (событий) × количество записей в серии
Журнал событий ПКЭ	32	Размер записи × количество записей

Следующая таблица показывает распределение памяти в приборе по умолчанию в зависимости от установленной опции ПКЭ. Все файлы имеют сворачивающийся тип раздела.

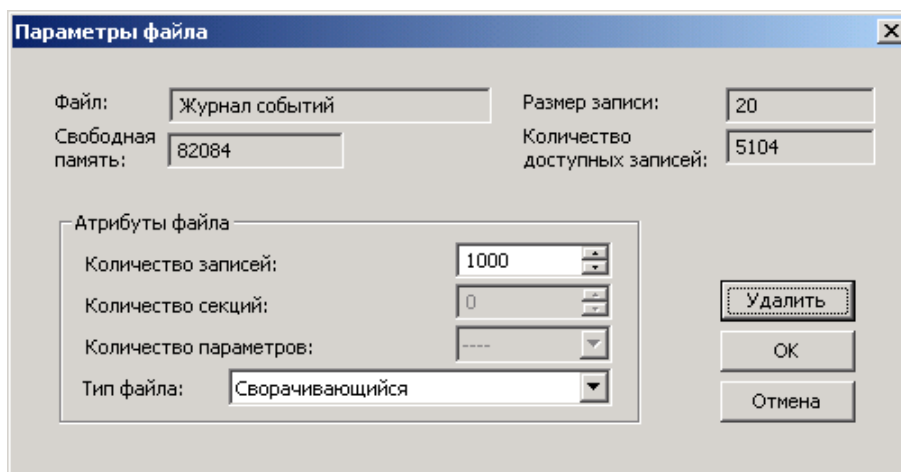
№	Файл	Размер в байтах	Каналов	Макс. записей	Макс. событий	Заводское назначение
1	Журнал событий	20000		1000	1000	
2	Файл данных #1	109440		1440	1440	Запись 15-мин профиля данных за 15 суток
3	Файл данных #2	109440		1440	1440	Запись 15-мин профиля данных за 15 суток
10	Файл данных #9 ГОСТ 13109-97	85140	11	45	45	Запись статистики соответствия ГОСТ 13109-97 за 45 суток
11	Файл данных #10 ГОСТ 13109-97	89640	6	45	45	Запись статистики гармоник ГОСТ 13109-97 за 45 суток

№	Файл	Размер в байтах	Каналов	Макс. записей	Макс. событий	Заводское назначение
10	Файл данных #9 EN 50160	21312	12	12	12	Запись статистики соответствия EN 50160 за 12 недель/суток
11	Файл данных #10 EN 50160	7920	3	12	12	Запись статистики гармоник EN 50160 за 12 недель/суток
18	Журнал осциллограмм #1	256320	6	40	20	Осциллограммы событий ПКЭ 32 выб./период x 32 периодов
19	Журнал осциллограмм #2	256320	6	40	20	Осциллограммы событий ПКЭ 128 выб./период x 8 периодов
27	Журнал событий ПКЭ	32000		1000	1000	

5.4.2 Настройка регистратора событий

Для изменения конфигурации журнала событий:

- Щелкните дважды на разделе журнала событий левой кнопкой мыши.



- Выберите тип раздела файла.
- Задайте максимальное количество записей, которое вы хотите хранить в журнале событий.
- Нажмите ОК, затем отправьте ваши новые установки в прибор или сохраните в базу данных прибора.

По умолчанию регистратор событий регистрирует все события, относящиеся к изменениям конфигурации прибора, сбросам и диагностике.

Дополнительно регистратор может записывать в журнал события, относящиеся к работе уставок. Каждая уставка должна быть отдельно разрешена для записи в журнал событий. Для регистрации событий срабатывания уставки добавьте действие "Писать в журнал событий" в список действий уставки.

5.4.3 Настройка регистратора данных

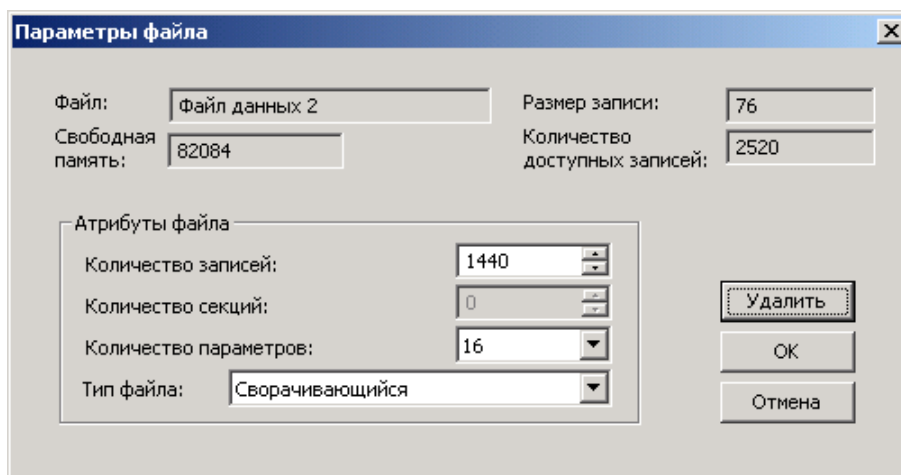
Регистратор данных может быть запрограммирован для записи до 16 параметров данных на одну запись, в каждом из 14

конвенциональных файлов данных. Список параметров для записи в файл задаётся отдельно для каждого файла данных.

Конвенциональные файлы данных

Для создания или реорганизации файла данных:

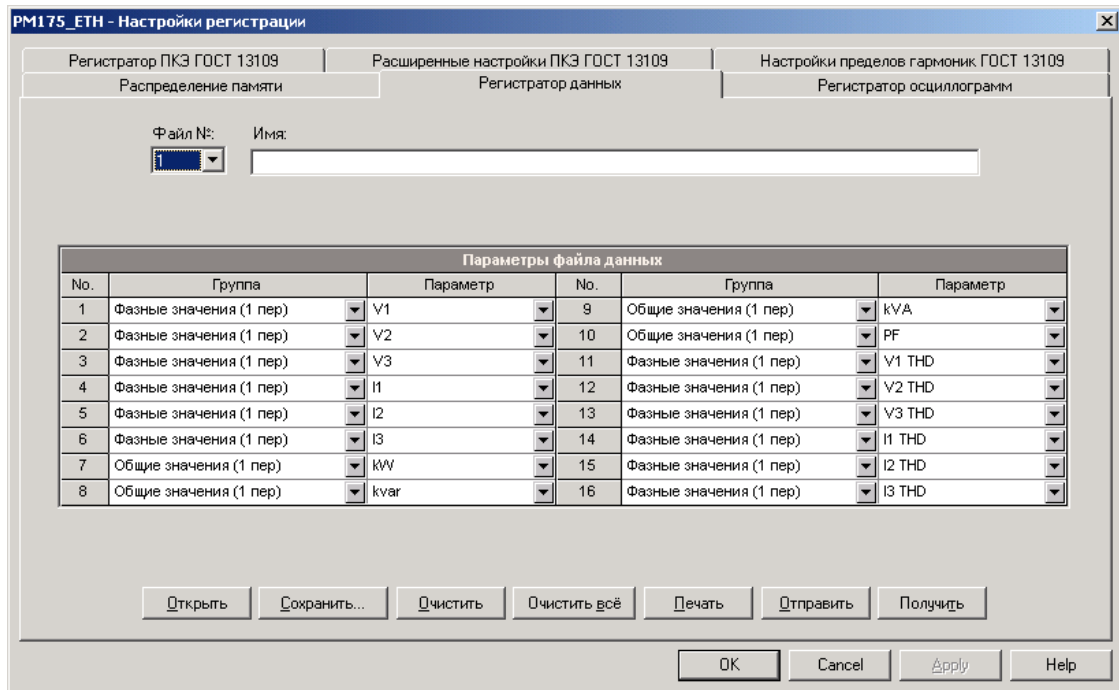
1. Дважды щелкните левой кнопкой мыши на разделе файла.



2. Выберите тип раздела файла.
3. Задайте количество параметров в записях файла.
4. Задайте максимальное количество записей в файле.
5. Нажмите ОК, и затем отправьте ваши новые установки в прибор или сохраните в базе данных прибора.

Чтобы задать содержимое записей файла:

1. Щелкните на строке раздела файла и нажмите кнопку Настройка регистратора, или откройте вкладку Регистратор данных и выберите номер файла.
2. Выберите список параметров для записи в файле данных. Вы не сможете выбрать больше параметров, чем вы задали при выделении памяти для раздела файла. См. Приложение Г относительно списка доступных параметров.
3. Для вашего удобства PAS следует за вашим выбором и помогает в задании конфигурации серии последовательных параметров: при открытии окна Группа для следующего параметра, PAS выберет ту же группу, как и в вашем предыдущем выборе; если вы выбираете ту же группу снова, PAS автоматически предложит в поле Параметр следующий параметр в группе.
4. Добавьте имя вашего файла данных в строку Имя. Оно будет присутствовать в отчётах для этого файла данных, и поможет идентифицировать файл в меню при выборе файла.



5. Сохраните новые установки в базе данных прибора, и отправьте их в прибор.

Заводские установки файлов данных

Файлы данных #1 и #2 по умолчанию сконфигурированы для периодической регистрации профиля стандартных электрических величин, как показано в следующих таблицах.

Файл данных #1		
№	Обозначение	Описание
1	V1	Фазное/междуфазное напряжение A/AB
2	V2	Фазное/междуфазное напряжение B/BC
3	V3	Фазное/междуфазное напряжение C/CA
4	I1	Ток фазы A
5	I2	Ток фазы B
6	I3	Ток фазы C
7	kW	Активная мощность сети
8	kvar	Реактивная мощность сети
9	kVA	Полная мощность сети
10	PF	Коэффициент мощности сети
11	V1 THD	КИС (THD) напряжения на фазе A/AB
12	V2 THD	КИС (THD) напряжения на фазе B/BC
13	V3 THD	КИС (THD) напряжения на фазе C/CA
14	I1 THD	КИС (THD) тока на фазе A
15	I2 THD	КИС (THD) тока на фазе B
16	I3 THD	КИС (THD) тока на фазе C

Файл данных #2		
№	Обозначение	Описание
1	V1 DMD	Текущее интервальное фазное/междуфазное напряжение A/AB
2	V2 DMD	Текущее интервальное фазное/междуфазное напряжение B/BC

Файл данных #2		
№	Обозначение	Описание
3	V3 DMD	Текущее интервальное фазное/междуфазное напряжение C/CA
4	I1 DMD	Текущий интервальный ток фазы A
5	I2 DMD	Текущий интервальный ток фазы B
6	I3 DMD	Текущий интервальный ток фазы C
7	kW IMP SD	Скользкая активная мощность, импорт
8	kvar IMP SD	Скользкая реактивная мощность, импорт
9	kVA SD	Скользкая полная мощность
10	kWh IMPORT	Активная энергия сети, кВтч импорт
11	kWh EXPORT	Активная энергия сети, кВтч экспорт
12	kvarh IMPORT	Реактивная энергия сети, кварч импорт
13	kvarh EXPORT	Реактивная энергия сети, кварч экспорт
14	kVAh TOTAL	Полная энергия сети, кВАч
15	In	Ток нейтрали
16	FREQ	Частота сети

Вы свободны изменить состав и количество регистрируемых параметров в этих файлах по вашему усмотрению.

Файл суточного профиля нагрузки

Файл данных #16 может быть сконфигурирован для записи суточного профиля нагрузки.

Он организован как многосекционный файл с отдельной секцией для каждого регистра энергии и максимальной мощности, и имеет сворачивающийся тип раздела по умолчанию. Количество секций берётся автоматически из вашей настройки регистров энергии для коммерческого учета (см. [Настройка регистров учета энергии](#)). Если вы выбрали профиль максимальной мощности вместе с регистрами энергии, то количество секций в разделе будет вдвое больше количества выделенных регистров.

Для задания файла суточного профиля нагрузки:

1. Дважды щелкните на строке раздела Файл данных #16.

2. Выберите тип файла "Суточный профиль нагрузки".

3. Задайте количество тарифов, принятое в вашей тарифной схеме. Добавьте один дополнительный параметр, если вы выбрали также запись суммарных регистров энергии.
4. Выберите максимальное количество записей, которое вы хотите, чтобы было записано в файл, полагая, что новая запись будет добавляться один раз в день.
5. Нажмите ОК и отправьте ваши установки в прибор или сохраните в базе данных.

Файлы статистики ГОСТ 13109-97 и EN 50160

Файлы данных #9 и #10 сконфигурированы для записи статистики ГОСТ 13109-97 или EN 50160, в зависимости от опции заказа. Вы не можете удалить их или изменить структуру записей файлов, но можете изменить размер файлов, если хотите хранить данные статистики за более продолжительное время.

5.4.4 Настройка регистратора осциллограмм

Файлы осциллограмм организованы как многосекционные файлы, которые хранят данные для каждого из регистрируемых каналов в отдельной секции. Файл осциллограмм может записывать до 6 каналов одновременно: три канала напряжения и три канала тока.

Одиночная запись файла для одного канала содержит 512 выборок (точек) входного сигнала. Если файл сконфигурирован для записи большего количества выборок на событие, регистратор записывает столько записей, сколько требуется для осциллографирования всего события. Максимальная продолжительность записи осциллограммы – 2560 периодов формы кривой на частоте 32 выборки на период, или 51.2 с при частоте сети 50 Гц.

Записи осциллограммы, относящиеся к одному событию, объединены в одну серию и имеют одинаковый номер серии, так что могут быть легко связаны и показаны как одна осциллограмма.

PM175 поддерживает два файла осциллограмм, которые могут записывать форму кривой на одной из трёх программируемых частот выборки: 32, 64 или 128 выборок на период.

Для задания конфигурации файла осциллограмм:

1. Дважды щелкните левой кнопкой мыши на разделе файла осциллограмм.
2. Выберите тип раздела файла.
3. Выберите максимальное количество записей, которое вы хотите чтобы было записано в разделе.

Количество записей, необходимое, чтобы запомнить одно событие (серию) определяется как:

Количество записей на серию = частота выборки (выборок на период) x количество периодов на событие / 512

Общее количество записей, которое требуется выделить для хранения требуемого количества событий (серий) определяется как:

Количество записей = количество записей на серию × количество серий

Например, если вы хотите записать 64 периода формы кривой на частоте 32 выборки на период, количество требуемых записей на одну осциллограмму (серию) будет:

Количество записей на серию = $(32 \times 64) / 512 = 4$

Если вы хотите выделить достаточно места для хранения 20 событий (серий), вам нужно задать $4 \times 20 = 80$ записей

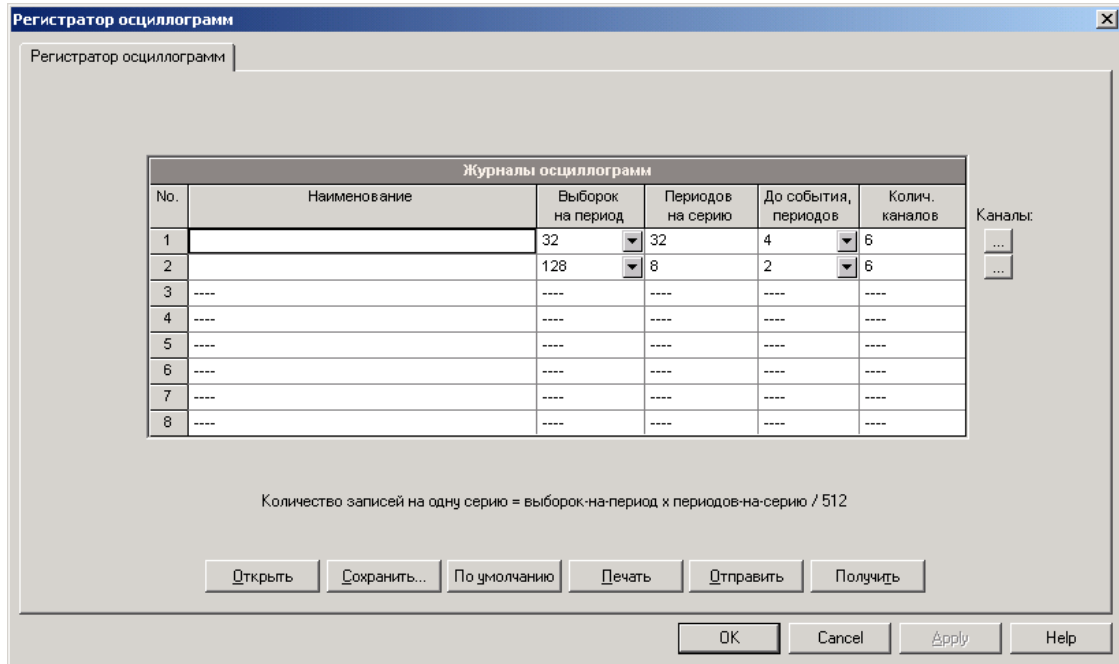
4. Нажмите ОК, и отправьте ваши установки в прибор или сохраните в базе данных.

Чтобы задать продолжительность записи и частоту выборки для осциллограммы:

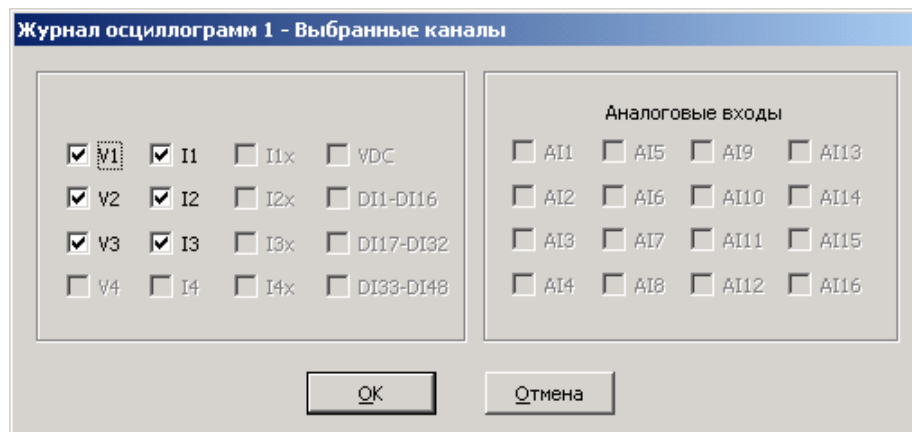
1. Отметьте строку раздела файла осциллограмм левой кнопкой мыши, и затем нажмите кнопку Настройка регистратора, или откройте вкладку Регистратор осциллограмм.

Следующая таблица поясняет имеющиеся опции осциллограмм.

Параметр	Опции	Описание
Выборки на период	32, 64, 128	Частота выборки формы кривой
Периодов на серию	16-2560 (32 выб./период) 8-1280 (64 выб./период) 4-640 (128 выб./период)	Общая продолжительность записи осциллограммы (серии), в периодах сетевой частоты
До события, периодов	1-20	Количество периодов, предшествующих событию, которые следует записать
Колич. каналов	1-6	Количество одновременно записываемых каналов



2. Выберите частоту выборки формы кривой.
3. Задайте количество периодов, которые будут записаны перед событием, и общее количество периодов в осциллограмме.
4. Добавьте имя вашего файла в строку Наименование. Оно будет сопровождать осциллограммы при просмотре файла.
5. Чтобы выбрать каналы для записи, нажмите кнопку Каналы.



6. Отметьте каналы, которые вы хотите записывать, и затем нажмите ОК
7. Сохраните ваши установки в базе данных сайта прибора и отправьте их в прибор.

5.5 Настройки регистраторов ПКЭ ГОСТ 13109-97

Информация, содержащаяся в этом разделе, имеет отношение только к приборам, имеющим опцию ПКЭ по ГОСТ 13109-97.

См. "Оценка ПКЭ по ГОСТ 13109-97" в Приложении 3 для дополнительной информации о технике измерений и оценки показателей качества электрической энергии.

5.5.1 Базовые настройки прибора

Следующие базовые настройки прибора непосредственно влияют на результаты измерений и оценки ПКЭ по ГОСТ 13109-97 и должны быть произведены в вашем приборе до начала работы регистраторов (см. [Базовые настройки](#)).

Режим подключения

Режим (схема) подключения прибора к сети определяет будет ли оценка ПКЭ производиться для фазных или междуфазных напряжений.

В режимах подключения 4LN3, 3LN3 и 3BLN3, оценка ПКЭ производится для фазных напряжений.

В режимах подключения 4LL3, 3LL3, 3BLL3, 3OP2, 3OP3 и 3DIR2, оценка ПКЭ производится для междуфазных напряжений.

Номинальное напряжение

Все характеристики напряжения определяются по отношению к номинальному напряжению сети.

Под номинальным напряжением понимается фазное напряжение питания в сетях низкого напряжения (режимы подключения 4LN3, 3LN3 или 3BLN3), или междуфазное (линейное) напряжение в сетях высокого напряжения (режимы подключения 4LL3, 3LL3, 3BLL3, 3OP2, 3OP3 и 3DIR2).

Номинальная частота

Номинальная частота используется как базовая величина для оценки отклонений частоты.

ЗАМЕЧАНИЕ

Всегда сохраняйте базовые настройки вашего прибора в базе данных сайта. PAS сможет воспользоваться ими при выборе значений по умолчанию, когда вы готовите настройки для прибора офф-лайн, в тех случаях, когда допустимые значения параметров устанавливаются стандартом в зависимости от схемы подключения или напряжения сети.

5.5.2 Файлы регистрации ПКЭ ГОСТ 13109-97

Файл статистики соответствия ГОСТ 13109-97

Файл данных #9 автоматически конфигурируется в PM175 для записи суточной статистики соответствия ПКЭ ГОСТ 13109-97.

Он организован как многосекционный файл данных, где статистика для каждого показателя КЭ хранится в отдельной секции. В приложении Е приведен список параметров, сохраняемых в секциях файла.

Для показателей, для которых стандартом установлены нормально и/или предельно допустимые значения, в файле регистрируются относительное время выхода контролируемого параметра за нормально и/или предельно допустимые значения, а также наибольшие/наименьшие значения и верхние/нижние значения, являющиеся границами интервала, которому принадлежат 95% измеренных значений, за период наблюдения длительностью в сутки.

Для характеристик, для которых стандартом даются показательные значения, в файле регистрируется статистика событий, а также наибольшие/наименьшие значения и длительность событий за период наблюдения, равный суткам.

Файл статистики по гармоникам ГОСТ 13109-97

Файл данных #10 автоматически конфигурируется в РМ175 для записи суточной статистики по гармоническим составляющим напряжения. В приложении Е дается список параметров, сохраняемых в секциях файла.

В файл записываются относительное время выхода гармонических составляющих напряжения за нормально и предельно допустимые значения, а также наибольшие значения и верхние значения, являющиеся границей интервала, ниже которой находятся 95% измеренных значений, за период наблюдения, равный суткам.

Журнал событий ПКЭ

В дополнение к регистраторам статистики соответствия ГОСТ 13109-97, РМ175 предоставляет регистратор событий ПКЭ, который идентифицирует нарушения нормально/предельно допустимых значений, установленных стандартом, и записывает каждое отдельное событие в журнал событий ПКЭ. Каждое событие регистрируется с временем начала и окончания и максимальным или минимальным значением контролируемого параметра, измеренным за время выхода его за установленную границу.

Регистратор ПКЭ также может быть запрограммирован для запуска регистратора осциллограмм для записи формы кривой напряжений и токов до, во время и после события для последующего детального анализа события.

Журнал событий ПКЭ может быть полезен при решении проблем качества напряжения в электрической сети, например, для идентификации и локализации источника событий.

См. [Просмотр журнала событий ПКЭ](#) для дополнительной информации о журнале событий ПКЭ.

Импульсные перенапряжения, кратковременные провалы напряжения и временные перенапряжения, зарегистрированные в журнале, могут также быть представлены в PAS как пары амплитуда/длительность на известной кривой ИТЭС для оценки минимального иммунитета оборудования.

5.5.3 Установки допустимых значений и опций регистраторов

Допустимые значения параметров

Нормально и предельно допустимые значения показателей КЭ установлены в вашем приборе по умолчанию для четырехпроводной трехфазной сети напряжением 0.38 кВ.

Вы можете изменить их через [Настройки регистратора событий ПКЭ ГОСТ 13109-97](#) и, для гармонических составляющих напряжения, - через [Настройки пределов гармоник ГОСТ 13109-97](#). PAS предоставляет возможность автоматического выбора допустимых значений показателей для вашей схемы подключения и напряжения сети в соответствии со стандартом.

Опции регистрации ГОСТ 13109-97

Опции регистрации и оценки ПКЭ по ГОСТ 13109-97 могут быть изменены через [Расширенные настройки ГОСТ 13109-97](#).

Память, выделяемая в вашем приборе для статистики соответствия ГОСТ 13109-97 и статистики по гармоникам, достаточна для 45-дневной регистрации суточных данных. Журнал событий ПКЭ по умолчанию сконфигурирован для 1000 записей о событиях ПКЭ.

Если вы хотите изменить размер файлов статистики в вашем приборе, следуйте инструкциям, приведенным в разделе [Задание конфигурации памяти прибора](#).

5.5.4 Сброс счётчиков статистики ГОСТ 13109-97

Счетчики статистики ГОСТ 13109-97 рекомендуется очистить в вашем приборе до начала работы регистраторов.

Чтобы сбросить счетчики статистики:

1. Убедитесь, что кнопка режима он-лайн на панели инструментов PAS нажата.
2. Выберите сайт прибора из списка сайтов на панели инструментов или в окне сайтов.
3. В меню Монитор выберите Очистки/Сброс.
4. Нажмите кнопку Сбросить счетчики времени/событий.
5. Отметьте флаг Счетчики ПКЭ.
6. Нажмите ОК.

5.5.5 Настройки регистратора событий ПКЭ ГОСТ 13109-97

Установки регистратора событий ПКЭ дают вам возможность согласовать допустимые пределы для отдельных показателей КЭ в случае, когда требования сети отличаются от заводских установок вашего прибора, либо требования заказчика отличны от величин, предлагаемых стандартом, а также выбрать опции для регистрации событий и осциллограмм.

Допустимые значения для установившегося отклонения напряжения могут задаваться отдельно для интервалов времени суток, соответствующих режимам наибольших и наименьших нагрузок.

Допустимые значения для установившегося отклонения напряжения и отклонения частоты могут задаваться отдельно для верхних и нижних допустимых значений.

Для задания конфигурации регистратора ПКЭ:

1. В меню Настройки выберите Настройки регистрации и откройте вкладку Регистратор ПКЭ ГОСТ 13109-97.

Показатель КЭ	Нормативные значения				Гистезис %	Журнал ПКЭ		Осциллограмма		
	Верхнее норм. доп. (1), %	Нижнее норм. доп. (1), %	Верхнее пред. доп. (2), %	Нижнее пред. доп. (2), %		Запись разр. (1)	Запись разр. (2)	В нач.	В кон.	Файл No.
Отклонение напряжения, $+/-dV$, %Un (наиб. напр.)	5.00	-5.00	10.00	-10.00	2.0	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1
Отклонение напряжения, $+/-dV$, %Un (наим. напр.)	5.00	-5.00	10.00	-10.00	2.0	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1
Размах изменения напряжения, $+/-dV$, %Un	----	----	----	----	2.0	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1
Кратковременная доза фликера, Pst	----	----	1.38	----	5.0	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1
Длительная доза фликера, Pit	----	----	1.00	----	5.0	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1
КИС напряжения, %	8.00	----	12.00	----	5.0	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	2
Гармонические составляющие напряжения, %	----	----	----	----	5.0	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	2
Несимметрия напряжений по обратной посл., %	2.00	----	4.00	----	5.0	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1
Несимметрия напряжений по нулевой посл., %	2.00	----	4.00	----	5.0	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1
Отклонение частоты, $+/-dF$, %Fn	0.40	-0.40	0.80	-0.80	5.0	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1
Провал напряжения, %Un	90.00	----	----	----	2.0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1
Импульсное напряжение, %Un	20.00	----	----	----	2.0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	2
Временное перенапряжение, %Un	110.00	----	----	----	2.0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1

2. Нажмите По умолчанию, если вы хотите, чтобы PAS выставил значения, соответствующие схеме подключения и напряжению сети, которые вы задали в базовых настройках прибора.

Если измерения производятся в точке присоединения потребителей, где требуется значительное зрительное напряжение, выставьте предельно допустимые значения для кратковременной и длительной дозы фликера в соответствии с п.5.3.4 ГОСТ 13109-97.

3. Если требуется, согласуйте нормально и/или предельно допустимые значения для отдельных показателей с требованиями сети или с требованиями заказчика.

Нормально допустимые значения для гармонических составляющих напряжения задаются отдельно через [Настройки пределов гармоник ГОСТ 13109-97](#).

Предельно допускаемые размахи изменения напряжения берутся прибором автоматически из кривой 1 или 2, приведенной на Рисунке 1 ГОСТ 13109-97.

4. Отметьте флаг "Запись разрешена" для показателей, нарушения которых вы хотите записывать в журнале регистрации событий ПКЭ. Вы можете разрешить или запретить запись событий, связанных с превышением

как предельно допустимых, так нормально допустимых значений.

Замечание: Запрет записи событий в журнал ПКЭ не препятствует измерению показателей КЭ и сбору статистики для этих событий в соответствии с ГОСТ 13109-97.

5. Выберите опции регистрации осциллограмм для событий ПКЭ.
6. Отправьте ваши установки в прибор.

Картинка вкладки сверху показывает установки регистратора ПКЭ по умолчанию. Имеющиеся опции пояснены в следующей таблице.

Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
Нормативные значения			
Верхнее норм. доп. (1), %	-20.00-200.00 %		Задаёт верхнее нормально допустимое значение для контролируемого параметра и порог срабатывания для триггера, обычно в процентах от номинального значения
Нижнее норм. доп. (1), %	-20.00-200.00 %		Задаёт нижнее нормально допустимое значение для контролируемого параметра и порог срабатывания для триггера, обычно в процентах от номинального значения
Верхнее пред. доп. (2), %	-20.00-200.0 %		Задаёт верхнее предельно допустимое значение для контролируемого параметра и порог срабатывания для триггера, обычно в процентах от номинального значения
Нижнее пред. доп. (2), %	-20.00-200.0 %		Задаёт нижнее предельно допустимое значение для контролируемого параметра и порог срабатывания для триггера, обычно в процентах от номинального значения
Гистерезис, %	0-50.0 %	5.0	Определяет гистерезис для триггера в процентах от порога срабатывания
Журнал ПКЭ			
Запись разрешена (1)	Флаг отмечен Флаг не отмечен		Разрешает запись событий в журнал событий ПКЭ при превышении нормально допустимого значения
Запись разрешена (2)	Флаг отмечен Флаг не отмечен		Разрешает запись событий в журнал событий ПКЭ при превышении предельно допустимого значения
Осциллограмма			
В нач.	Флаг отмечен Флаг не отмечен	Флаг отмечен	Разрешает запись осциллограммы в момент начала события
В кон.	Флаг отмечен Флаг не отмечен	Флаг не отмечен	Разрешает запись осциллограммы в момент окончания события
Файл No.	1-2		Задаёт номер файла осциллограмм для записи осциллограммы

Опции осциллографирования позволяют запись формы кривой напряжений и токов в начале и в конце события. Поскольку отклонения напряжения могут продолжаться от нескольких секунд до минут, это даёт вам возможность увидеть моменты изменения напряжения, используя короткое время записи формы кривой в начале и в конце провала напряжения или перенапряжения.

Вы можете временно запретить регистратор событий ПКЭ в вашем приборе.

Чтобы разрешить или запретить регистратор событий ПКЭ:

1. Отметьте или очистите флаг Регистратор включен.
2. Отправьте вашу установку в прибор.

Заметьте, что запрет регистратора событий ПКЭ в вашем приборе не влияет на оценку и запись файлов статистики в соответствии с ГОСТ 13109-97.

Индикация событий ПКЭ

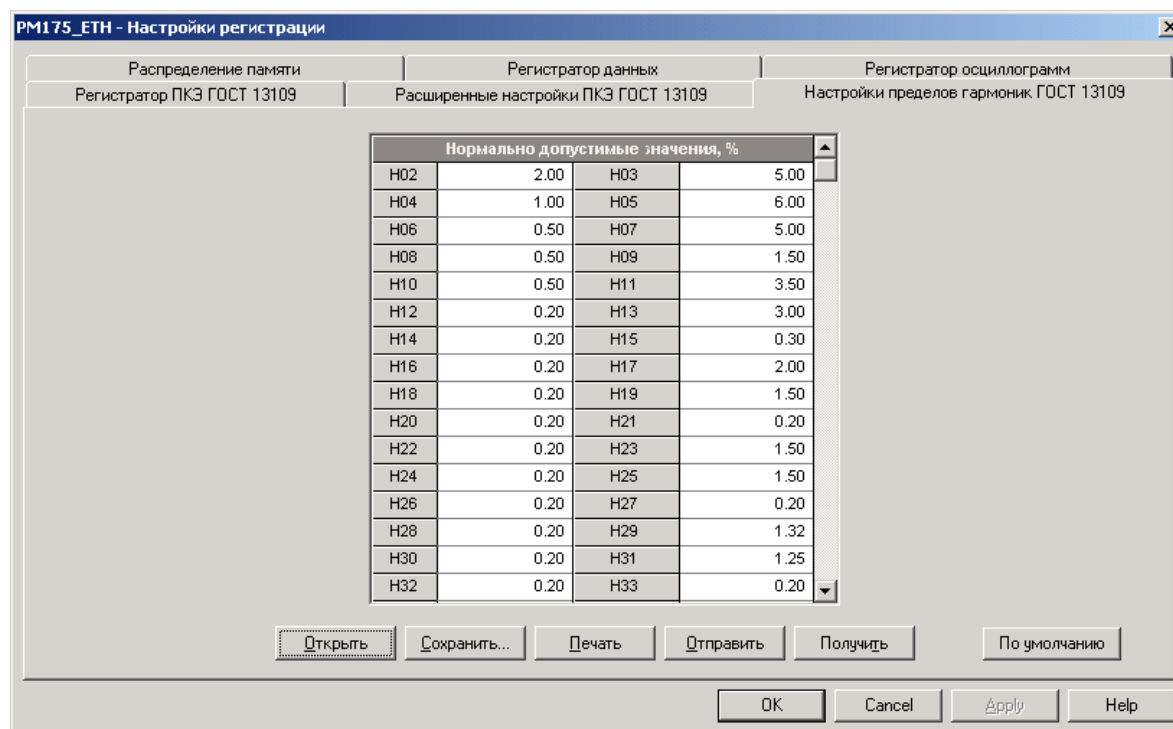
Когда регистратор событий ПКЭ регистрирует нарушение показателей КЭ, он генерирует специальное внутреннее событие "PQ EVENT", которое подтверждается все время, пока существует условие нарушения.

Событие "PQ EVENT" может служить триггером для срабатывания программируемой уставки и быть использовано для выдачи индикации события через контакты реле, или соединено с помощью логического оператора "И" с импульсами таймера для записи профиля данных во время нарушения.

5.5.6 Настройки пределов гармоник ГОСТ 13109-97

Эти установки позволяют вам задать нормально допустимые значения гармонических составляющих напряжения в соответствии со стандартом, либо согласовать их с вашими локальными требованиями.

Предельно допустимые значения для гармонических составляющих выставляются в приборе автоматически в соответствии с пунктом 5.4.2 ГОСТ 13109-97.



Нормально допустимые значения гармонических составляющих напряжения, выставленные в вашем приборе по умолчанию, соответствуют трехфазной четырехпроводной сети 0.38 кВ с режимом подключения 4L-N.

Чтобы задать нормально допустимые значения для гармонических составляющих напряжения:

1. В меню Настройки выберите Настройки регистрации, и затем откройте вкладку Настройки пределов гармоник ГОСТ 13109-97.
2. Нажмите По умолчанию, если вы хотите, чтобы PAS выставил значения, соответствующие схеме подключения и напряжению сети, которые вы задали в базовых настройках прибора.
3. Согласуйте пределы для гармоник, которые вы хотите изменить
4. Отправьте ваши установки в прибор.

5.5.7 Расширенные настройки ГОСТ 13109-97

Расширенные настройки ГОСТ 13109-97 позволяют вам изменить заводские опции оценки соответствия ПКЭ ГОСТ 13109-97, установленные в вашем приборе по умолчанию, и задать интервалы времени суток, соответствующие режимам наибольших и наименьших нагрузок для оценки показателей качества установившегося отклонения напряжения.

Чтобы изменить опции оценки ПКЭ по ГОСТ 13109-97:

1. В меню Настройки выберите Настройки регистрации, и затем откройте вкладку Расширенные настройки ГОСТ 13109-97.

Статистика соответствия ГОСТ 13109	
Оценка	Разрешено
Периодичность оценки	Сутки
Статистика гармонических составляющих напряжения	
Оценка	Разрешено
Периодичность оценки	Сутки
Размах изменения напряжения	
Кривая предельно допустимых значений	1
Доза фликера	
Период Pst [1-10 мин]	10
Несинусоидальность напряжения	
Группирование гармоник по МЭК 61000-4-7	Запрещено

Интервалы наибольших нагрузок	
Начальный день недели	Понедельник
Конечный день недели	Пятница
Начало интервала 1	06:30
Конец интервала 1	16:30
Начало интервала 2	18:15
Конец интервала 2	22:00

2. Измените установки опций, если необходимо.

3. Отправьте ваши установки в прибор.

Имеющиеся опции пояснены в следующей таблице.

Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
Статистика соответствия ГОСТ 13109-97			
Оценка	Запрещено Разрешено	Разрешено	Разрешает оценку статистики соответствия ПКЭ ГОСТ 13109-97
Периодичность оценки	Сутки	Сутки	Задаёт периодичность оценки статистики соответствия ГОСТ 13109-97. Фиксирован для ГОСТ 13109-97.
Статистика гармонических составляющих напряжения			
Оценка	Запрещено Разрешено	Разрешено	Разрешает статистику гармоник напряжения по ГОСТ 13109-97
Периодичность оценки	Сутки	Сутки	Задаёт периодичность оценки статистики гармоник по ГОСТ 13109-97. Фиксирован для ГОСТ 13109-97.
Размах изменения напряжения			
Кривая предельно допустимых значений	1-2	1	Задаёт кривую (1 или 2), приведенную на Рисунке 1 ГОСТ 13109-97, которая определяет предельно допускаемые размахи изменения напряжения
Доза фликера			
Период Pst	1-10 мин	10 мин	Определяет период времени измерения кратковременной дозы фликера. Стандартная установка в 10 минут может быть временно изменена для тестовых целей.
Несинусоидальность напряжения			
Группирование гармоник по МЭК 61000-4-7	Запрещено Разрешено	Запрещено	Разрешает группирование гармоник в соответствии с требованиями МЭК 61000-4-7
Интервалы наибольших нагрузок			
Начальный день недели	Не задан, Воскресенье - Суббота	Не задан	Задаёт начальный день недели, когда начинается режим наибольших нагрузок. Если не задан, все измерения производятся для режима наибольших нагрузок
Конечный день недели	Не задан, Воскресенье - Суббота	Не задан	Задаёт конечный день недели, когда заканчивается режим наибольших нагрузок
Начало интервала 1	00:00 – 23:45		Задаёт начало первого интервала времени суток, соответствующего режиму наибольших нагрузок
Конец интервала 1	00:00 – 23:45		Задаёт конец первого интервала времени суток, соответствующего режиму наибольших нагрузок
Начало интервала 2	00:00 – 23:45		Задаёт начало второго интервала времени суток, соответствующего режиму наибольших нагрузок
Конец интервала 2	00:00 – 23:45		Задаёт конец второго интервала времени суток, соответствующего режиму наибольших нагрузок

Картинка вкладки сверху показывает пример задания двух интервалов времени суток, соответствующих режиму наибольших нагрузок, для рабочих дней недели. Оценка показателей

качества установившегося отклонения напряжения в дни, которые не входят в заданный период (в данном примере – выходные дни), будет производиться для режима наименьших нагрузок.

Если вы хотите задать режим наибольших нагрузок для всех дней недели, определите всю неделю интервалом Воскресенье – Суббота, или Понедельник – Воскресенье. Порядок задания интервала дней недели не имеет значения.

В случае, если начальный день недели не задан, предполагается, что режим наименьших нагрузок не применяется, и все измерения производятся для режима наибольших нагрузок.

5.6 Настройки регистраторов ПКЭ EN 50160

Информация, содержащаяся в этом разделе, имеет отношение только к приборам, имеющим опцию ПКЭ по EN 50160.

См. "Оценка ПКЭ по EN 50160" в Приложении И для информации о технике измерений и оценки показателей качества напряжения в соответствии с EN 50160.

5.6.1 Базовые настройки прибора

Следующие базовые настройки прибора непосредственно влияют на результаты измерений и оценки ПКЭ по EN 50160 и должны быть произведены в вашем приборе до начала работы регистраторов (см. [Базовые настройки](#)).

Режим подключения

Режим (схема) подключения прибора к сети определяет будет ли оценка ПКЭ производиться для фазных или междуфазных напряжений.

В режимах подключения 4LN3, 3LN3 и 3BLN3, оценка ПКЭ производится для фазных напряжений.

В режимах подключения 4LL3, 3LL3, 3BLL3, 3OP2, 3OP3 и 3DIR2, оценка ПКЭ производится для междуфазных напряжений.

Номинальное напряжение

В качестве общего подхода EN 50160, все характеристики напряжения определяются по отношению к номинальному напряжению сети.

Под номинальным напряжением понимается фазное напряжение питания в сетях низкого напряжения (режимы подключения 4LN3, 3LN3 или 3BLN3), или междуфазное (линейное) напряжение в сетях высокого напряжения (режимы подключения 4LL3, 3LL3, 3BLL3, 3OP2, 3OP3 и 3DIR2).

Номинальная частота

Номинальная частота используется как базовая величина для оценки отклонений частоты.

5.6.2 Файлы регистрации ПКЭ EN 50160

Файл статистики соответствия EN 50160

Файл данных #9 автоматически конфигурируется в PM175 для записи статистики соответствия EN 50160.

Он организован как многосекционный файл данных, где статистика для каждой характеристики напряжения хранится в отдельной секции. В приложении Ж дается список параметров, сохраняемых в секциях файла.

Вместе со статистикой соответствия EN 50160, записываемой в конце каждого периода оценки, файл также содержит данные, которые могут быть полезны для решения проблем качества

напряжения для характеристик, которые превысили допустимые стандартом пределы.

Вы можете сохранить и просмотреть статистику соответствия EN 50160 через формы отчётов PAS, или через общие сервисы просмотра файлов данных, предоставляемые PAS.

Файл статистики по гармоникам EN 50160

Файл данных #10 автоматически конфигурируется в PM175 для записи статистики гармонических искажений напряжения на недельной или суточной основе.

В приложении Ж дается список параметров, сохраняемых в секциях файла. В файл записываются максимальные значения коэффициентов искажения синусоидальности напряжений (общий, и отдельно для нечётных и чётных гармоник) и коэффициентов гармонических составляющих напряжений до 50-го порядка, полученные за каждый оценочный период.

Статистика по гармоникам предназначена для решения проблем гармонических искажений в электрической сети. Она может быть независимо запрещена или разрешена в вашем приборе через Расширенные настройки EN 50160. Период оценки может быть выбран независимо от оценки соответствия ПКЭ EN 50160.

Вы можете сохранить и просмотреть статистику по гармоническим искажениям напряжения через формы отчётов PAS, или через общие сервисы просмотра файлов данных, предоставляемые PAS.

Журнал событий ПКЭ

В дополнение к регистраторам статистики соответствия EN 50160, PM175 предоставляет регистратор событий показателей КЭ, который идентифицирует нарушения пределов, установленных стандартом, и записывает каждое отдельное событие в журнал событий ПКЭ. Каждое событие регистрируется с временем начала и окончания и максимальным или минимальным значением соответствующего параметра, измеренным за время его выхода за установленную границу.

Регистратор ПКЭ также может быть запрограммирован для запуска регистратора осциллограмм для записи формы кривой напряжений и токов до, во время и после события для последующего детального анализа.

Журнал событий ПКЭ может быть полезен при решении проблем качества напряжения в электрической сети, например, для идентификации и локализации источника события и поиска подходящего решения.

Журнал событий ПКЭ может быть сохранен и просмотрен через PAS (см. [Просмотр журнала событий ПКЭ](#)).

Импульсные перенапряжения, кратковременные провалы напряжения и временные перенапряжения, зарегистрированные в журнале, могут также быть показаны в PAS как пары амплитуда/длительность на известной кривой ITIC для оценки минимального иммунитета оборудования.

5.6.3 Допустимые пределы и опции EN 50160

Допустимые пределы EN 50160

Пределы для оценки характеристик напряжения EN 50160 могут быть установлены через [Настройки регистратора ПКЭ EN 50160](#) и, для напряжений гармоник и интергармоник, через [Настройки пределов гармоник EN 50160](#).

Опции регистрации EN 50160

Опции регистрации и оценки ПКЭ по EN 50160 могут быть изменены через [Расширенные настройки EN 50160](#).

Память, выделяемая в вашем приборе для статистики соответствия EN 50160 и статистики по гармоникам, достаточна для 3-месячной регистрации данных на недельной основе. Журнал событий ПКЭ по умолчанию сконфигурирован для 1000 записей о событиях.

Если вы хотите изменить размер файлов статистики EN 50160 в вашем приборе, следуйте инструкциям, приведенным в разделе [Задание конфигурации памяти прибора](#).

5.6.4 Сброс счётчиков статистики EN 50160

Счетчики статистики EN 50160 рекомендуется очистить в вашем приборе до начала работы регистраторов.

Чтобы сбросить счетчики статистики:

1. Убедитесь, что кнопка режима он-лайн на панели инструментов PAS нажата.
2. Выберите сайт прибора из списка сайтов на панели инструментов или в окне сайтов.
3. В меню Монитор выберите Очистки/Сброс.
4. Нажмите кнопку Сбросить счетчики времени/событий.
5. Отметьте флаг Счетчики ПКЭ.
6. Нажмите ОК.

5.6.5 Настройки регистратора событий ПКЭ EN 50160

Установки регистратора событий ПКЭ дают вам возможность согласовать допустимые пределы для отдельных характеристик напряжения в случае, когда требования заказчика отличны от величин, предлагаемых стандартом, а также выбрать опции регистрации событий и осциллограмм для регистратора событий.

Для задания конфигурации регистратора ПКЭ:

1. В меню Настройки выберите Настройки регистрации, и затем откройте вкладку Регистратор ПКЭ EN 50160.
2. Если требуется, согласуйте пороги срабатывания и гистерезис для триггеров ПКЭ. Пределы для напряжений гармоник и интергармоник задаются отдельно через [Настройки пределов гармоник EN 50160](#). Пределы для несущих частот сигнальных

напряжений берутся автоматически из "кривой Мастера".

- Отметьте флаг "Вкл." для характеристик напряжения, нарушения которых вы хотите записывать в журнал регистрации событий ПКЭ.

Вы можете отдельно разрешить или запретить запись событий ПКЭ, относящихся к отдельным характеристикам. Заметьте, что регистрация напряжений интергармоник и сигнальных напряжений должна также быть разрешена через [Расширенные настройки EN 50160](#).

Замечание: Запрет записи событий в журнал ПКЭ не препятствует измерению характеристик напряжения и сбору статистики для этих событий в соответствии с EN 50160.

- Выберите опции регистрации осциллограмм для событий ПКЭ.

- Отправьте ваши установки в прибор.

Картинка вкладки вверху показывает установки регистратора ПКЭ по умолчанию. Имеющиеся опции пояснены в следующей таблице.

Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
Регистрация			
Порог, %	0-200.0 %		Задаёт порог срабатывания для триггера в процентах от номинального значения
Гистерезис, %	0-50.0 %	5.0	Определяет гистерезис для триггера в процентах от порога

Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
Вкл.	Флаг отмечен Флаг не отмечен		Разрешает запись событий в журнал событий ПКЭ для отдельных характеристик напряжения
Осциллограмма			
В нач.	Флаг отмечен Флаг не отмечен	Флаг отмечен	Разрешает запись осциллограммы в момент начала события
В кон.	Флаг отмечен Флаг не отмечен	Флаг не отмечен	Разрешает запись осциллограммы в момент окончания события
Файл No.	1-2		Задаёт номер файла осциллограмм для записи осциллограммы

Опции осциллографирования позволяют запись формы кривой напряжений и токов в начале и в конце события. Поскольку отклонения напряжения могут продолжаться от нескольких секунд до минут, это позволяет захватить и проанализировать переходы напряжения, используя короткое время записи формы кривой в начале и в конце провала напряжения или перенапряжения.

ЗАМЕЧАНИЕ

Пороговое значение для измерения импульсных перенапряжений задается в процентах от амплитудного значения номинального напряжения ($1.414 U_n$), либо величиной пикового значения напряжения в момент импульса (120%-200%), либо величиной импульсного напряжения (20%-200%), в зависимости от опции, выбранной вами в расширенных настройках EN 50160.

Вы можете временно запретить регистратор событий ПКЭ в вашем приборе.

Чтобы разрешить или запретить регистратор событий ПКЭ:

1. Отметьте или очистите флаг Регистратор включен.
2. Отправьте вашу установку в прибор.

Заметьте, что запрет регистратора событий ПКЭ в вашем приборе не влияет на оценку и запись файлов статистики EN 50160.

Индикация событий ПКЭ

Когда регистратор событий ПКЭ регистрирует нарушение показателей качества напряжения, он генерирует специальное внутреннее событие "PQ EVENT", которое подтверждается все время, пока существует условие нарушения.

Событие "PQ EVENT" может служить триггером для срабатывания программируемой уставки, и быть использовано для выдачи индикации события через контакты реле, или соединено с помощью логического оператора 'И' с импульсами таймера для записи профиля данных во время нарушения, например, для получения тренда напряжения.

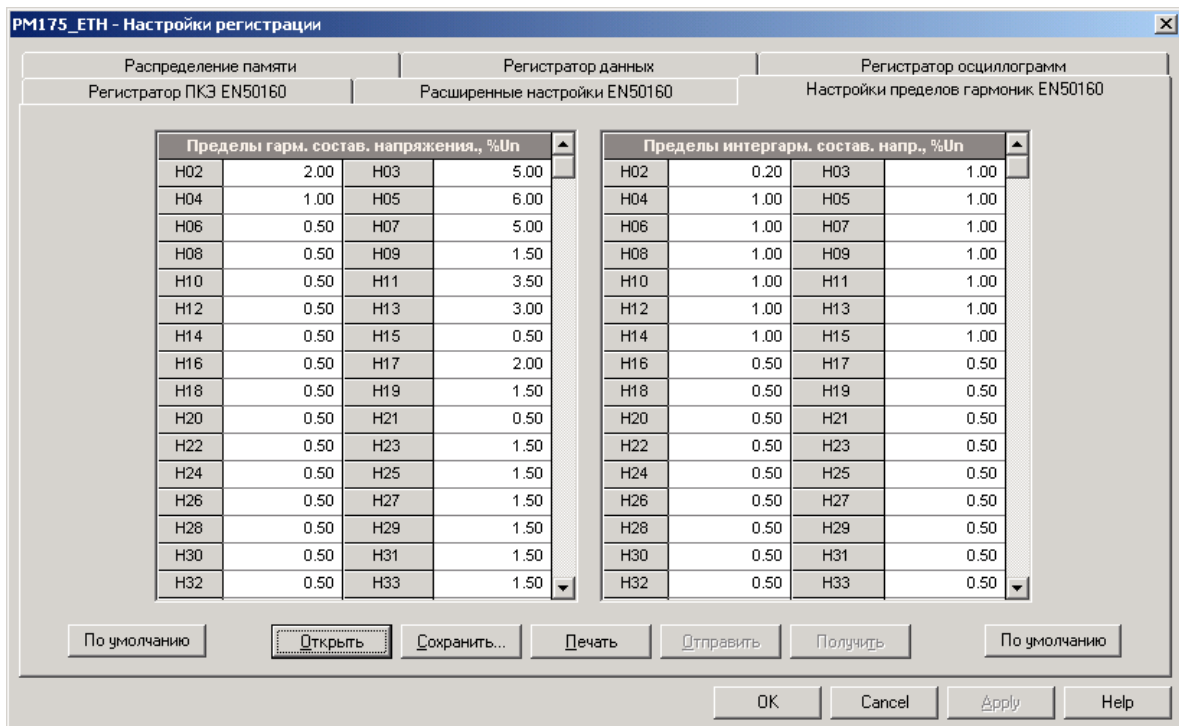
5.6.6 Настройки пределов гармоник EN 50160

Эти установки позволяют вам задать допустимые пределы для напряжений гармоник и интергармоник в соответствии со стандартом, либо согласовать их с вашими локальными требованиями.

Вы можете изменить количество оцениваемых гармоник и интергармоник через [Расширенные настройки EN 50160](#).

Для задания пределов гармоник и интергармоник:

1. В меню Настройки выберите Настройки регистрации, и затем откройте вкладку Настройки пределов гармоник EN 50160.
2. Нажмите По умолчанию, если вы хотите задать значения, установленные EN 50160.
3. Согласуйте пределы для гармоник, которые вы хотите изменить
4. Отправьте ваши установки в прибор.



Пределы соответствия EN 50160 по умолчанию показаны на картинке вкладки.

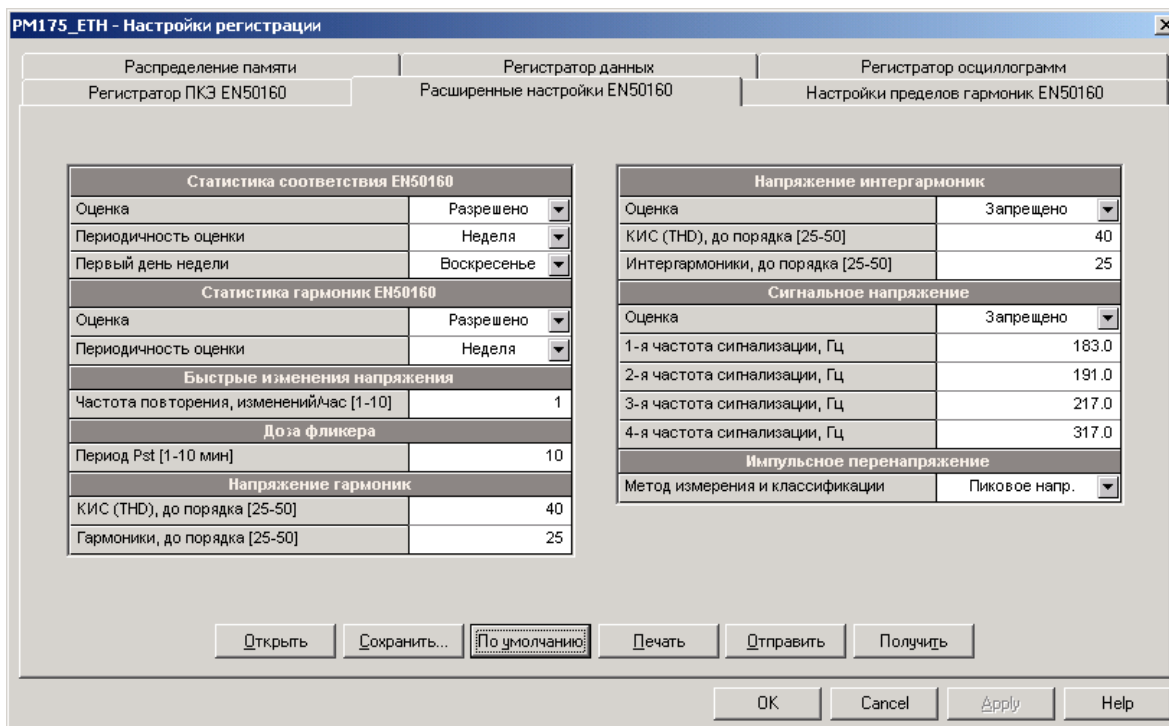
5.6.7 Расширенные настройки EN 50160

Расширенные настройки EN 50160 позволяют вам задать периодичность оценки показателей качества напряжения и изменить заводские опции оценки EN 50160, установленные в вашем приборе по умолчанию.

Для изменения опций оценки ПКЭ по EN 50160:

1. В меню Настройки выберите Настройки регистрации, и затем откройте вкладку Расширенные настройки EN 50160.
2. Измените опции оценки, если необходимо.
3. Отправьте ваши установки в прибор.

Картинка вкладки внизу демонстрирует опции, установленные по умолчанию в вашем приборе.



Имеющиеся опции пояснены в следующей таблице.

Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
Статистика соответствия EN 50160			
Оценка	Запрещено Разрешено	Разрешено	Разрешает оценку статистики соответствия ПКЭ EN 50160
Периодичность оценки	Сутки Неделя	Неделя	Задаёт периодичность оценки статистики соответствия EN 50160
Первый день недели	Воскресенье- Суббота	Воскресенье	Задаёт первый день недели при оценке статистики на недельной основе
Статистика гармоник EN 50160			
Оценка	Запрещено Разрешено	Разрешено	Разрешает статистику гармоник напряжения по EN 50160
Периодичность оценки	Сутки Неделя	Неделя	Задаёт периодичность оценки гармоник EN 50160

Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
Быстрые изменения напряжения			
Частота повторения, изменений/час	1-10	1	Определяет максимальную частоту повторения быстрых изменений напряжения в изменениях в час (равно или меньше, чем). Изменения напряжения на больших частотах не идентифицируются, поскольку являются предметом рассмотрения фликера.
Доза фликера			
Период Pst	1-10 мин	10 мин	Определяет период времени измерения кратковременной дозы фликера. Стандартная установка в 10 минут может быть временно изменена для тестовых целей.
Напряжение гармоник			
КИС (THD), до порядка	25-50	40	Определяет наивысший порядок гармоник, входящих в оценку КИС
Гармоники, до порядка	25-50	25	Определяет наивысший порядок гармоник для оценки напряжения гармоник
Напряжение интергармоник			
Оценка	Запрещено Разрешено	Запрещено	Разрешает оценку напряжений интергармоник
КИС (THD), до порядка	25-50	40	Определяет наивысший порядок интергармоник, входящих в оценку КИС
Интергармоники, до порядка	25-50	25	Определяет наивысший порядок интергармоник для оценки напряжения интергармоник
Сигнальное напряжение			
Оценка	Запрещено Разрешено	Запрещено	Разрешает оценку напряжения сигналов управления
1-я частота сигнализации	110-3000 Hz	183.0 Hz	Задаёт частоту сигнала управления для оценки соответствия стандарту
2-я частота сигнализации	110-3000 Hz	191.0 Hz	Задаёт частоту сигнала управления для оценки соответствия стандарту
3-я частота сигнализации	110-3000 Hz	217.0 Hz	Задаёт частоту сигнала управления для оценки соответствия стандарту
4-я частота сигнализации	110-3000 Hz	317.0 Hz	Задаёт частоту сигнала управления для оценки соответствия стандарту
Импульсное перенапряжение			
Метод измерения и классификации	Пиковое напр. Импульсное напр.	Пиковое напр.	Задаёт метод измерения импульсов напряжения: Пиковое напряжение – импульс оценивается величиной максимального пикового напряжения в момент импульса; Импульсное напряжение – импульс оценивается амплитудой импульса.

5.7 Настройки протоколов связи

В настоящем разделе показано, как выбрать настраиваемые опции протоколов связи для согласования с требованиями и возможностями программного обеспечения пользователя.

5.7.1 Настройки протокола Modbus

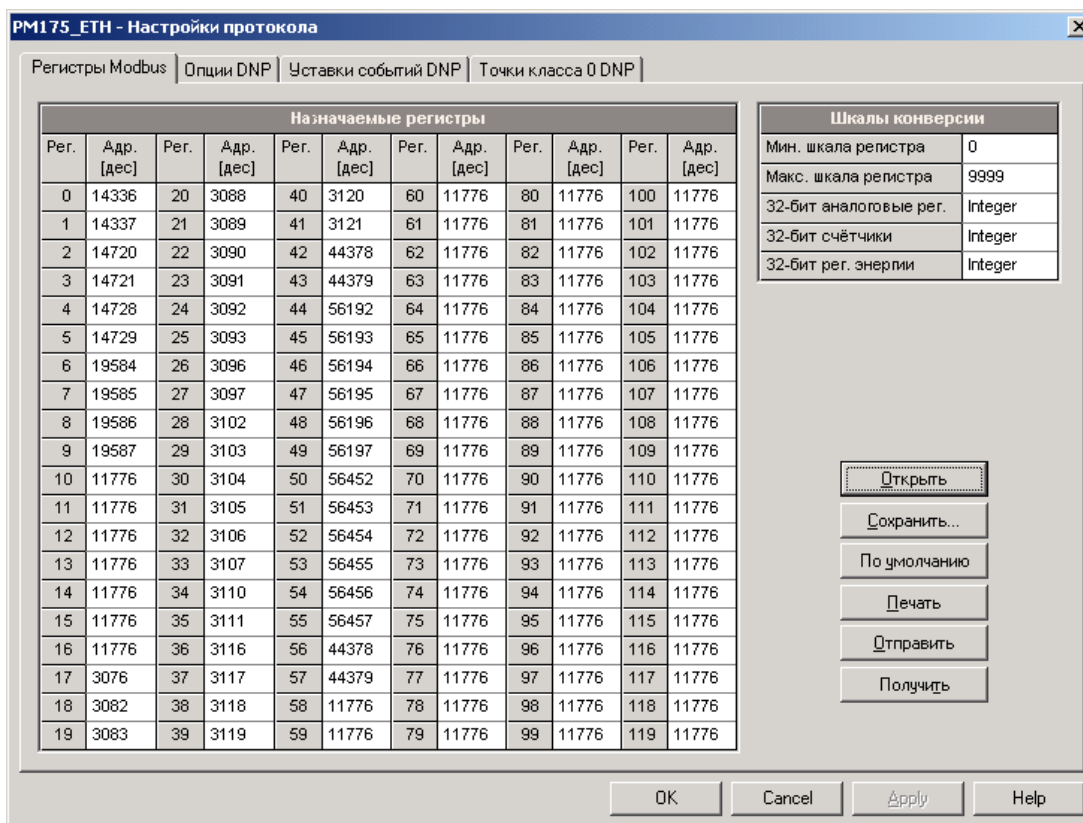
Задание карты назначаемых регистров

PM175 предоставляет 120 назначаемых пользователем регистров в адресном диапазоне от 0 до 119. Вы можете присвоить адрес любого регистра, доступного в приборе, любому назначаемому регистру, так что регистры, расположенные в различных местах карты памяти прибора, могут быть легко прочитаны одним запросом путём расположения их на соседних адресах.

Изначально эти регистры зарезервированы и ни один из них не указывает на действительный регистр данных.

Для построения вашей собственной карты назначаемых регистров Modbus:

1. В меню Настройки выберите Настройки протокола, и затем откройте вкладку Регистры Modbus.



2. Нажмите на кнопку По умолчанию, чтобы все назначаемые регистры ссылались на существующий регистр прибора по умолчанию 11776. Адреса от 0 до 119 не являются разрешёнными адресами регистров для переназначения.

3. Задайте для всех назначаемых регистров, которые вы намереваетесь использовать, адреса реальных регистров, из которых вы хотите читать или в которые вы хотите писать данные через назначаемые регистры. См. справочное руководство по протоколу Modbus PM175 для получения списка доступных регистров. Обратите внимание на то, что 32-битные регистры Modbus всегда должны начинаться с чётного адреса.
4. Нажмите Отправить для загрузки ваших установок в прибор.

5.7.2 Настройки протокола DNP3

Настройки DNP могут быть изменены как через протокол DNP3, так и через протокол Modbus. См. справочное руководство по протоколу DNP3 для вашего прибора для получения дополнительной информации о реализации протокола и списке доступных объектов и индексов точек данных.

Настройки опций DNP3

Для просмотра или изменения заводских опций DNP, выберите Настройки протокола в меню Настройки, и затем откройте вкладку Опции DNP.

The screenshot shows the 'PM175_ETH - Настройки протокола' window with the 'Опции DNP' tab selected. The window is divided into several sections:

- Двоичные входы (BI):**

Количество BI для генерации событий	0
Двоичные входы (BI)	Single-bit
События изменения двоичных входов	With Time
- Аналоговые входы (AI):**

Количество AI для генерации событий	43
Аналоговые входы (AI)	16-bit -Flag
События изменения аналоговых входов	16-bit +Time
Замороженные аналоговые входы	----
Замороженные изменения аналогов. входов	----
- Двоичные счетчики (BC):**

Количество BC для генерации событий	0
Двоичные счетчики (BC)	32-bit -Flag
События изменения двоичных счетчиков	32-bit +Time
Замороженные двоичные счетчики	32-bit -Flag
Замороженные изменения двоичн. счетчиков	----
- Общие свойства DNP:**

Масштабирование 16-бит AI	Разрешено
Масштабирование 16-бит BC	x1
Реиндексация точек событий	Запрещено
Макс. время ожидания SBO, с	10
Интервал синхрониз. времени, с	86400
Мульти-фрагментный интервал, мс	50

At the bottom of the window, there are buttons: 'Открыть', 'Сохранить...', 'По умолчанию', 'Печать', 'Отправить', 'Получить', 'OK', 'Cancel', 'Apply', and 'Help'.

Следующая таблица описывает имеющиеся опции DNP. Информацию о типах объектов DNP3 можно найти в документе "DNP3 Data Object Library", доступном на сайте "DNP User's Group".

Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
Двоичные входы (VI)			
Количество VI для генерации событий	0-64 ³	0	Общее количество точек событий изменения двоичных входов для мониторинга
Двоичные входы (VI)	Однобитный Со статусом	Однобитный	Вариация объекта по умолчанию для статического двоичного входа для запросов с квалификационным кодом 06, когда не запрашивается специфическая вариация
События изменения двоичных входов	Без времени С временем	С временем	Вариация объекта по умолчанию для события изменения двоичного входа для запросов с квалификационным кодом 06, когда не запрашивается специфическая вариация
Аналоговые входы (AI)			
Количество AI для генерации событий	0-64 ³	32	Общее количество точек событий изменения аналоговых входов для мониторинга
Аналоговые входы (AI)	32-bit 32-bit -Flag 16-bit 16-bit -Flag	16-bit -Flag	Вариация объекта по умолчанию для статического аналогового входа для запросов с квалификационным кодом 06, когда не запрашивается специфическая вариация
События изменения аналоговых входов	32-bit -Time 32-bit +Time 16-bit -Time 16-bit +Time	16-bit +Time	Вариация объекта по умолчанию для события изменения аналогового входа для запросов с квалификационным кодом 06, когда не запрашивается специфическая вариация
Двоичные счётчики (BC)			
Количество BC для генерации событий	0-64 ³	0	Общее количество точек событий изменения двоичных счётчиков для мониторинга
Двоичные счётчики (BC)	32-bit +Flag 32-bit -Flag 16-bit +Flag 16-bit -Flag	32-bit -Flag	Вариация объекта по умолчанию для статического двоичного счётчика для запросов с квалификационным кодом 06, когда не запрашивается специфическая вариация
События изменения двоичных счётчиков	32-bit -Time 32-bit +Time 16-bit -Time 16-bit +Time	32-bit +Time	Вариация объекта по умолчанию для события изменения двоичного счётчика для запросов с квалификационным кодом 06, когда не запрашивается специфическая вариация
«Замороженные» двоичные счётчики	32-bit +Flag 32-bit -Flag 32-bit +Time 16-bit +Flag 16-bit -Flag 16-bit +Time	32-bit -Flag	Вариация объекта по умолчанию для «замороженного» двоичного счётчика для запросов с квалификационным кодом 06, когда не запрашивается специфическая вариация
Общие свойства DNP			
Масштабирование 16-бит AI	Запрещено Разрешено	Разрешено	Разрешает масштабирование объектов 16-битного аналогового входа (см. описание ниже)
Масштабирование 16-бит BC	x1, x10, x100, x1000	x1	Разрешает масштабирование объектов 16-битного двоичного счётчика (см. описание ниже)
Реиндексация точек событий	Запрещено Разрешено	Запрещено	Разрешает переопределение индексов точек события так, чтобы они начинались с индекса 0.

Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
Макс. время ожидания SBO ¹	2-30 сек	10	Определяет выдержку времени при использовании блока управления релейным выходом 'Select Before Operate' (SBO)
Интервал синхронизации времени ²	0-86400 sec	86400	Определяет временной интервал между периодическими запросами синхронизации времени
Мульти-фрагментный интервал	5-500 мс	10	Определяет временной интервал между фрагментами ответного сообщения, когда оно фрагментировано

- ¹ Команда 'Select Before Operate' – команда устройству запустить таймер. Последующая команда на исполнение 'Operate' должна быть передана, пока не истекла заданная выдержка времени.
- ² Устройство запрашивает временную синхронизацию через бит 4 первого октета слова внутренней индикации, установленный в 1, когда истекает временной интервал, заданный периодом времени синхронизации. Мастер должен синхронизировать время в устройстве посылкой объекта 'Time and Date' для обнуления этого бита. Устройство не посылает запросы временной синхронизации, если период синхронизации установлен в 0.
- ³ Общее количество точек событий изменения аналоговых входов, двоичных входов и двоичных счётчиков не может превышать 64. Когда вы изменяете количество точек событий в приборе, все уставки устанавливаются в свои значения по умолчанию (см. "Конфигурирование классов событий DNP" ниже).

Масштабирование 16-битных аналоговых входов

Масштабирование 16-битных объектов аналоговых входов разрешает преобразование исходных 32-битных аналоговых величин в 16-битный формат, чтобы избежать ошибки переполнения.

Масштабирование разрешено по умолчанию. Оно не применяется к точкам, которые читаются с использованием 32-битных объектов.

См. справочное руководство по протоколу DNP3 вашего прибора для информации о шкалах данных и об обратном преобразовании, которое должно быть применено к полученным масштабированным величинам.

Масштабирование 16-битных двоичных счётчиков

Масштабирование 16-битных двоичных счётчиков позволяет изменение счётчика в степени 10 для перевода 32-битного значения счётчика в 16-битный формат.

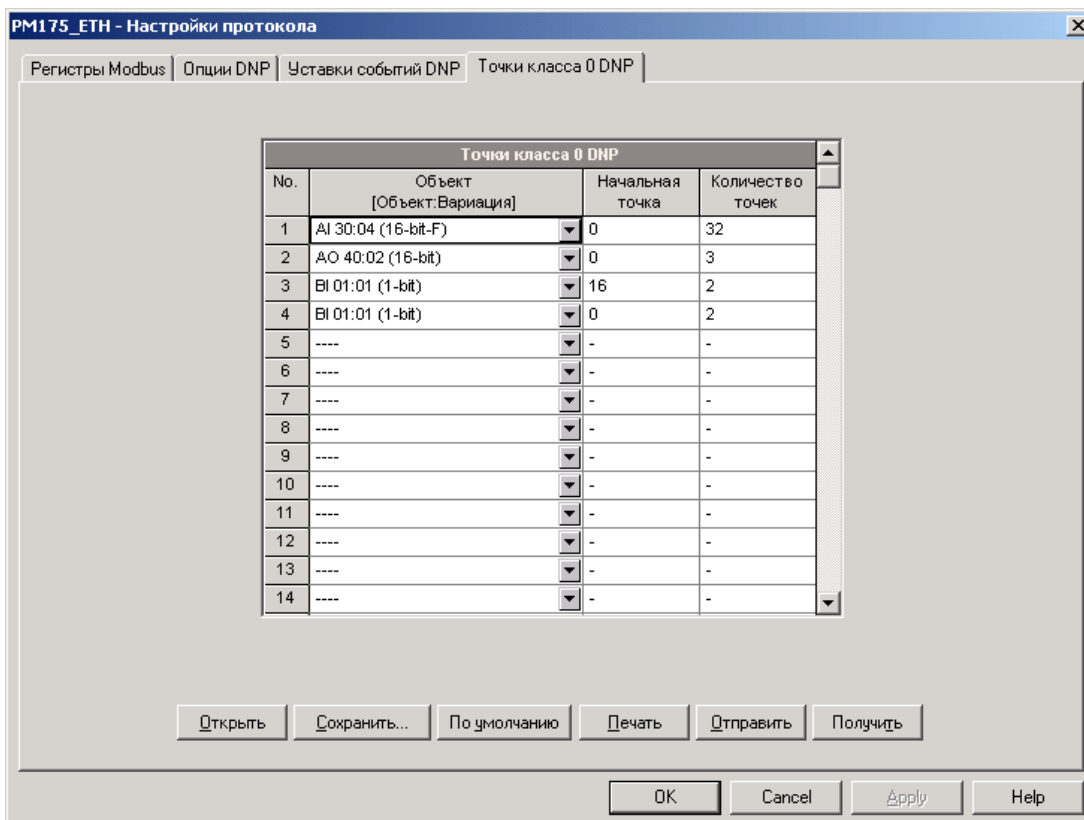
Если коэффициент масштабирования больше 1, значение счётчика получается путём деления на выбранный коэффициент масштабирования от 10 до 1000. Для получения действительной величины умножьте прочитанное значение счётчика на коэффициент масштабирования.

Конфигурирование ответов Класса 0 ('Class 0')

Наиболее общий способ получения информации из прибора через DNP о значениях статических объектов – это передача запроса на чтение Класса 0.

PM175 позволяет вам сконфигурировать ответ Класса 0 путём назначения диапазонов точек опроса через Класс 0.

Чтобы увидеть или изменить заводские установки Класса 0, выберите Настройки протокола в меню Настройки, и затем откройте вкладку Точки класса 0 DNP.



Заводские установки диапазонов точек класса показаны на вкладке сверху.

Для изменения заводских установок и построения вашего собственного ответа Класса 0:

1. Выберите объект и тип вариации для диапазона точек ответа.
2. Определите индекс начальной точки и количество точек в диапазоне. См. См. справочное руководство по протоколу DNP3 PM175 для информации о доступных индексах точек данных.
3. Повторите эти шаги для всех диапазонов точек, которые вы хотите включить в ответ Класса 0.
4. Нажмите Отправить для загрузки ваших установок в прибор.

Конфигурирование классов событий DNP

PM175 может генерировать события при изменении состояния объекта для любой статической точки аналогового входа, двоичного входа или двоичного счётчика, когда значение соответствующей точки превышает заданный порог, либо меняется состояние точки. Общее количество точек событий, доступных для мониторинга - 64.

События изменения состояния объекта обычно опрашиваются через DNP запросы классов '1', '2' или '3'. Вы можете связать любую точку события с любым классом запроса, исходя из приоритета события. См. справочное руководство по протоколу DNP3 PM175 для дополнительной информации по опросу классов событий DNP.

Индекс точки события обычно тот же самый, что и для соответствующей точки статического объекта. Если вы хотите использовать независимую нумерацию для точек событий, разрешите переопределение индексов точек событий через настройки опций DNP (см. выше), так, чтобы они начинались с индекса 0.

Вы должны определить отдельное условие - уставку события - для каждой точки статического объекта, по которой должны отслеживаться события изменения статуса объекта.

Чтобы просмотреть или изменить состав списка событий и заводские установки уставок для событий выберите Настройки протокола в меню Настройки, и затем откройте вкладку Уставки событий DNP.

PM175_ETH - Настройки протокола

Регистры Modbus | Опции DNP | Уставки событий DNP | Точки класса 0 DNP

Аналоговые входы (AI) Двоичные входы (BI) Двоичные счетчики (BC) Реиндексировать события

Уставки событий DNP										
№.	Точка события	Статич. точка	Расш.	Группа	Параметр	Условие	Порог/ граница	Соб. вкл.	Пер. вкл.	Класс событий
1	AI:0	AI:0	<input type="checkbox"/>	Усред. фазные	V1	Delta	0.0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	#2
2	AI:1	AI:1	<input type="checkbox"/>	Усред. фазные	V2	Delta	0.0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	#2
3	AI:2	AI:2	<input type="checkbox"/>	Усред. фазные	V3	Delta	0.0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	#2
4	AI:3	AI:3	<input type="checkbox"/>	Усред. фазные	I1	Delta	0.00	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	#1
5	AI:4	AI:4	<input type="checkbox"/>	Усред. фазные	I2	Delta	0.00	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	#1
6	AI:5	AI:5	<input type="checkbox"/>	Усред. фазные	I3	Delta	0.00	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	#1
7	AI:38145	AI:38145	<input checked="" type="checkbox"/>	Усред. дополн.	In	Delta	0.00	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	#1
8	AI:38146	AI:38146	<input checked="" type="checkbox"/>	Усред. дополн.	FREQ	Delta	0.00	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	#3
9	AI:38147	AI:38147	<input checked="" type="checkbox"/>	Усред. дополн.	V UNB%	Delta	0.0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	#1
10	AI:38148	AI:38148	<input checked="" type="checkbox"/>	Усред. дополн.	I UNB%	Delta	0.0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	#1
11	AI:36608	AI:36608	<input checked="" type="checkbox"/>	Общие PB	kW	Delta	0.000	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	#1
12	AI:36609	AI:36609	<input checked="" type="checkbox"/>	Общие PB	kvar	Delta	0.000	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	#1
13	AI:36610	AI:36610	<input checked="" type="checkbox"/>	Общие PB	kVA	Delta	0.000	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	#1
14	AI:36611	AI:36611	<input checked="" type="checkbox"/>	Общие PB	PF	Delta	0.000	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	#1
15	AI:39172	AI:39172	<input checked="" type="checkbox"/>	%HD V1/V12	V1 %HD05	Delta	0.00	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	#3

Количество уставок событий для каждого типа статического объекта определяется через настройки опций DNP (см. выше).

Обратите внимание на то, что прибор очищает все буфера событий и связывает набор статических точек по умолчанию с каждым типом объекта события каждый раз, когда вы меняете количество точек для любого из объектов.

Для задания уставок для выбранных статических точек:

1. Отметьте флажок "Расш.", если вы хотите воспользоваться расширенным списком точек.
2. Выберите группу параметров и затем требуемый параметр для каждой точки события.
3. Для точек аналогового входа и двоичного счётчика выберите условие и порог срабатывания или пороговое значение, которые будут использоваться для определения события. Все пороги задаются в первичных величинах. Имеются следующие условия:
 - Delta – новое событие генерируется, когда абсолютное значение разницы между значением последней полученной точки и её текущим значением превышает заданное пороговое значение;
 - Больше – новое событие генерируется, когда значение точки превышает заданный порог, и затем возвращается к значению ниже порогового на заданное значение гистерезиса – применимо для точек аналогового входа;
 - Меньше – новое событие генерируется, когда значение точки падает ниже заданного порога, и затем возвращается к значению выше порогового на заданное значение гистерезиса – применимо для точек аналогового входа.

Гистерезис для порога возврата: 0.05 Гц для частоты и 2% от порога срабатывания для остальных точек.

4. Отметьте флажок "Соб. вкл." для точек, которые вы хотите включить в отчёты опроса событий.
5. В поле "Класс событий" выберите класс запроса события.
6. Повторите эти шаги для всех точек, которые должны быть отслежены для событий.
7. Нажмите Отправить для загрузки ваших установок в прибор.

6 Удалённые операции и контроль

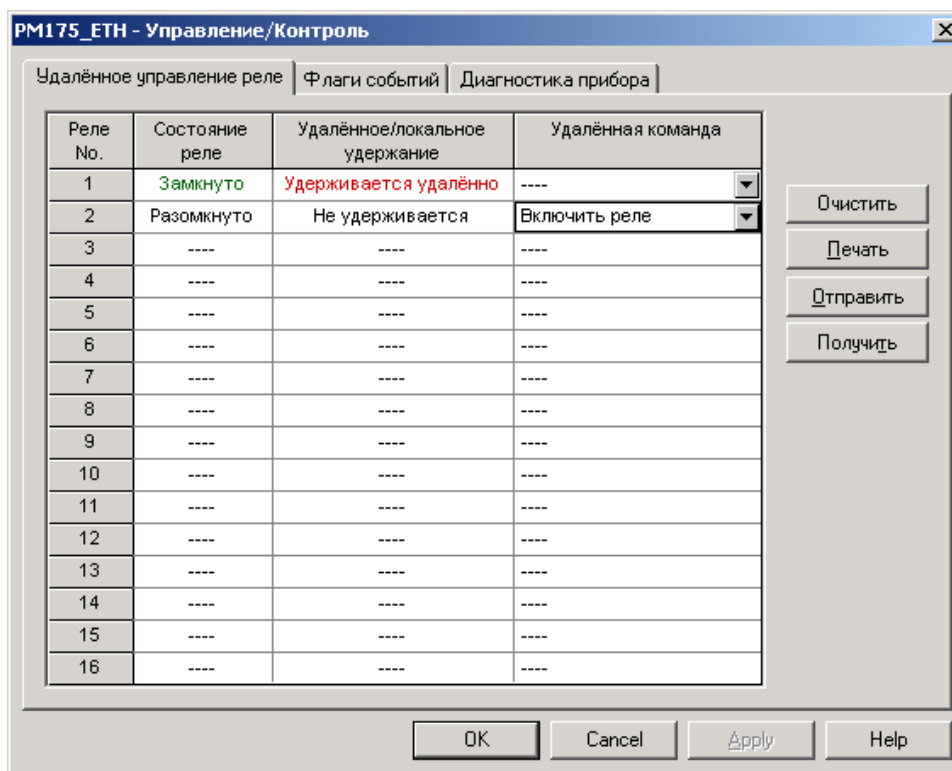
В этом разделе показаны удаленные операции, которые вы можете выполнить на вашем приборе через PAS. Для этого вы должны иметь прибор на связи с вашим компьютером.

6.1 Управление реле

PAS позволяет вам послать команду на любое реле в приборе или освободить включенное реле, которое работает в режиме удержания, кроме тех, которые подключены к внутреннему источнику импульсов. Эти реле находятся под исключительным контролем прибора и не могут управляться извне устройства.

Чтобы послать команду на реле:

1. Убедитесь, что кнопка режима он-лайн на панели инструментов PAS нажата.
2. Выберите сайт прибора из списка сайтов на панели инструментов или в окне сайтов.
3. В меню Монитор выберите Управление/контроль, и затем откройте вкладку Удаленное управление реле.



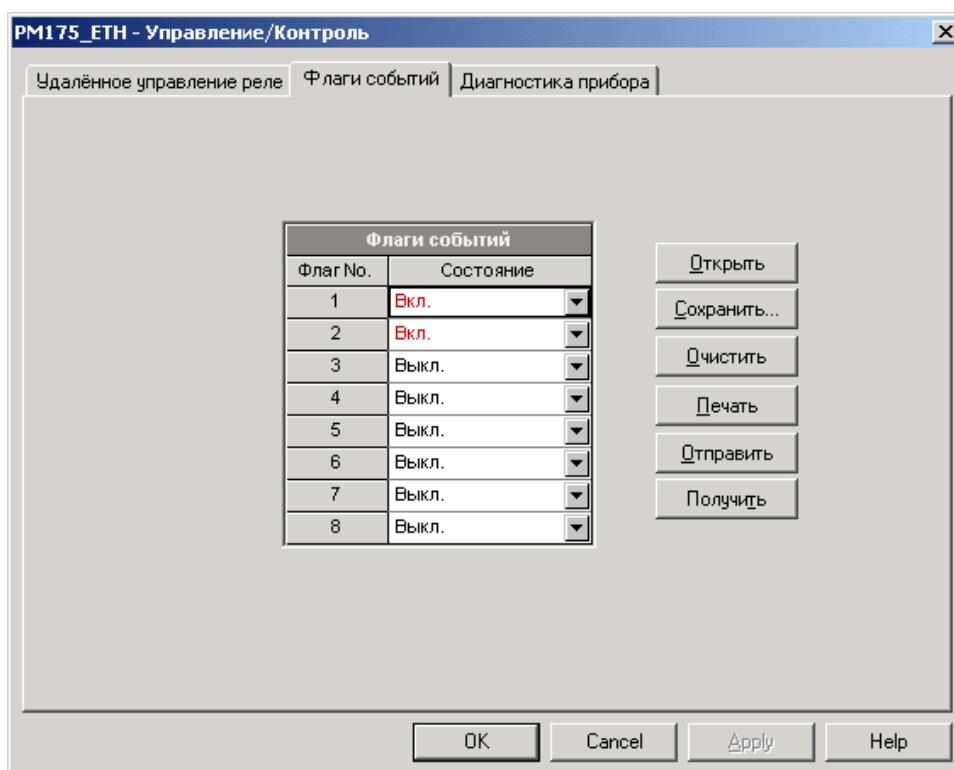
4. В поле Удаленная команда выберите нужную команду:
 - Включить реле – активизировать реле
 - Освободить реле – снять удалённую команду или освободить реле, работающее в режиме удержания
5. Нажмите Отправить.

6.2 Флаги событий

PM175 предоставляет 8 общих флагов событий, которые предназначены для использования как временная память событий в программируемых уставках, и могут быть проверены и изменены через уставки. Вы можете передать событие в уставку и контролировать ее работу удалённо путем изменения статуса флага события через PAS.

Для проверки или изменения статуса флага события:

1. Убедитесь, что кнопка режима он-лайн на панели инструментов PAS нажата.
2. Выберите сайт прибора из списка сайтов на панели инструментов или в окне сайтов.
3. В меню Монитор выберите Управление/контроль, и затем откройте вкладку Флаги событий.



4. В поле Состояние выберите нужный статус флага события.
5. Нажмите Отправить.

6.3 Диагностика прибора

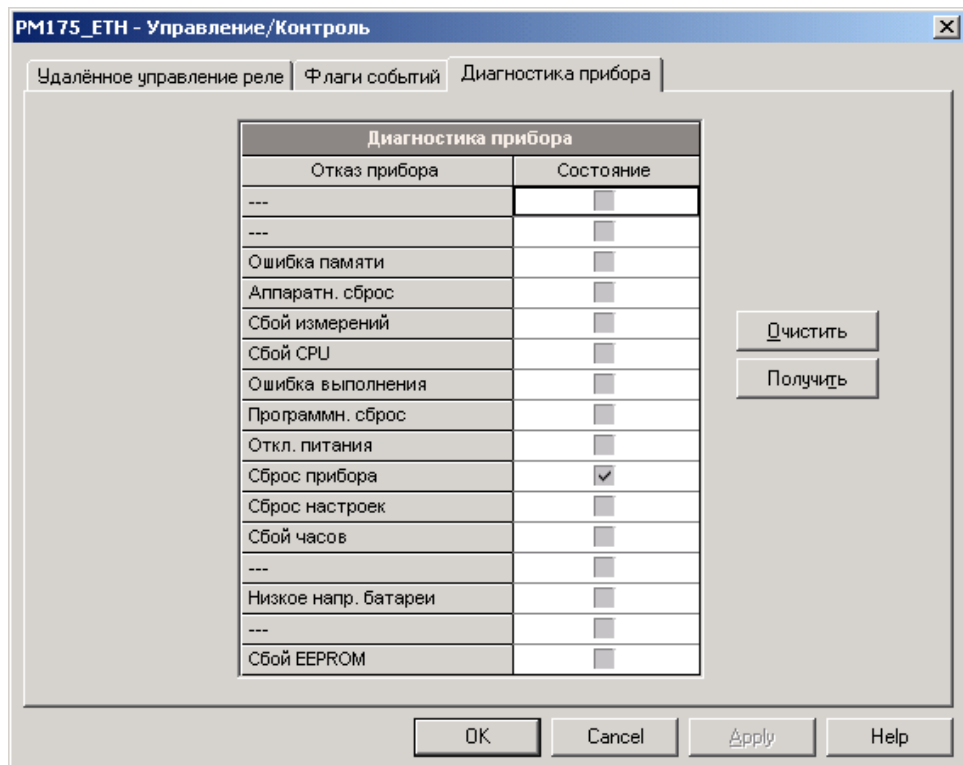
Состояние внутренней диагностики прибора сохраняется в регистре диагностики, который находится в энергонезависимой памяти и может быть прочитан и очищен через каналы связи или через PAS.

См. руководства по протоколам связи PM175 относительно адресации регистра диагностики и его структуры.

Список кодов диагностики прибора и их значения приведены в Приложении Л.

Для проверки или очистки внутренней диагностики:

1. Убедитесь, что кнопка режима он-лайн на панели инструментов PAS нажата.
2. Выберите сайт прибора из списка сайтов на панели инструментов или в окне сайтов.
3. В меню Монитор выберите Управление/контроль, и затем откройте вкладку Диагностика прибора.



4. Для сброса регистра диагностики нажмите Очистить.

Все события внутренней диагностики также записываются в журнал событий прибора и могут быть просмотрены через PAS (см. [Просмотр журнала событий](#)).

Частые сбои прибора могут быть результатом избыточного электрического шума в месте, где находится прибор. Если прибор непрерывно перезапускается, свяжитесь с вашим дистрибьютором.

Индикация сброса настроек может также быть вызвана произведенными вами изменениями в конфигурации прибора, когда другие настройки принимают значения по умолчанию как результат этих изменений.

6.4 Обновление программы прибора

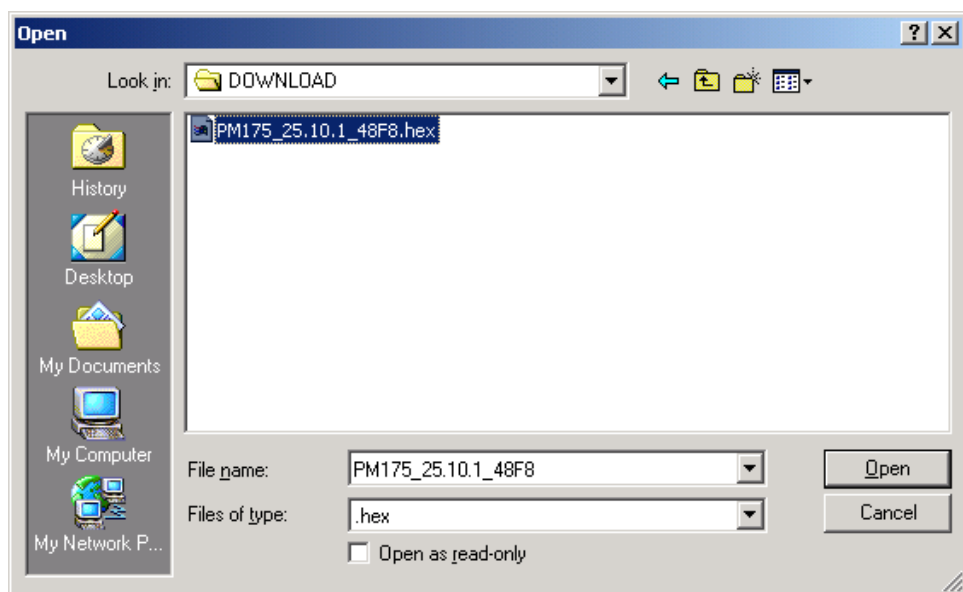
Вы можете загрузить новую программу в ваш прибор через любой порт связи, работающий в протоколе Modbus RTU или

Modbus/TCP, включая последовательные порты, телефонный модем или Ethernet.

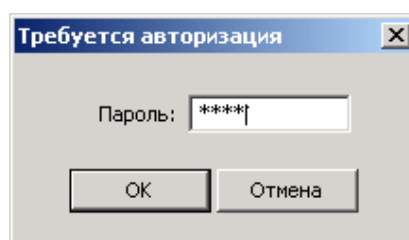
См. [Проверка версии программы и установок прибора](#) в части 4 о том, как прочитать текущую версию программы вашего прибора.

Для загрузки новой программы в ваш прибор:

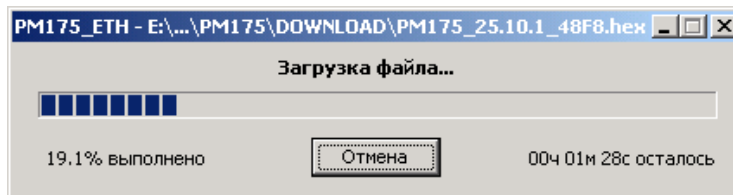
1. Удостоверьтесь, что порт связи, через который вы связываетесь с прибором, работает в протоколе Modbus RTU.
2. Если порт настроен на другой протокол, переведите его в режим Modbus RTU, либо с дисплея прибора, либо удалённо через PAS. Если вы связываетесь с прибором через последовательный интерфейс, рекомендуется установить скорость передачи данных 115,200 бит/с. См. [Настройки портов связи прибора](#) для дополнительной информации о том, как удалённо изменить протокол связи и скорость передачи в вашем приборе.
3. Убедитесь, что кнопка режима он-лайн на панели инструментов PAS нажата, выберите сайт прибора из списка сайтов на панели инструментов или в окне сайтов, выберите Загрузчик программ в меню Монитор, и затем подтвердите изменения.



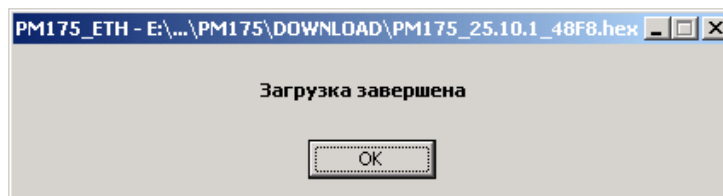
4. Укажите на файл программы для вашего прибора, нажмите Открыть, и затем подтвердите обновление программы прибора. Вам надо будет ввести пароль вне зависимости от статуса установки защиты паролем в вашем приборе.



5. Введите пароль прибора, и нажмите ОК. Если вы не изменяли пароль в приборе, введите значение пароля по умолчанию - 0.



6. Подождите, пока PAS завершит установку обновлённой программы вашего прибора. Это занимает примерно 3-4 минуты на скорости 115,200 бит/с.



7. После того, как обновление программы завершено, прибор стартует заново, поэтому, если он подключён к вашему компьютеру через модем, связь может быть временно потеряна. Вам может потребоваться подождать короткое время, пока PAS восстановит связь с вашим прибором.
8. Возможно, вам понадобится восстановить предыдущие установки порта в вашем приборе, если вы их изменили.

7 Мониторинг приборов

7.1 Просмотр данных в реальном времени

Измеряемые данные могут читаться с прибора в реальном времени и обновляться на экране с периодичностью, выбранной вами в настройках параметров прибора (см. [Создание сайта для прибора](#) в части 4), а также могут одновременно сохраняться в базе данных на вашем компьютере для последующего использования.

Чтобы прочитать данные реального времени с прибора:

1. Убедитесь, что кнопка режима он-лайн на панели инструментов PAS нажата.
2. Выберите сайт прибора из списка сайтов на панели инструментов или в окне сайтов.
3. Укажите мышкой на Монитор данных РВ в меню Монитор, и затем выберите нужный набор данных, которые вы хотите читать с прибора.



7.1.1 Организация наборов данных

PAS поддерживает 33 программируемых набора данных для чтения из приборов в реальном времени. Набор #0 предназначен для приборов, не имеющих расширенных возможностей измерений, и не рекомендуется для использования с РМ175.

Для вашего удобства, часть наборов данных подготавливается при установке программы, - остальные наборы оставлены пустыми. Вы свободны модифицировать как те, так и другие, по вашему желанию.

См. руководство пользователя PAS для информации о том, как организовать наборы данных в PAS.

7.1.2 Опрос приборов

Чтобы опросить прибор, нажмите кнопку Однократно  или Непрерывно  на локальной панели инструментов.

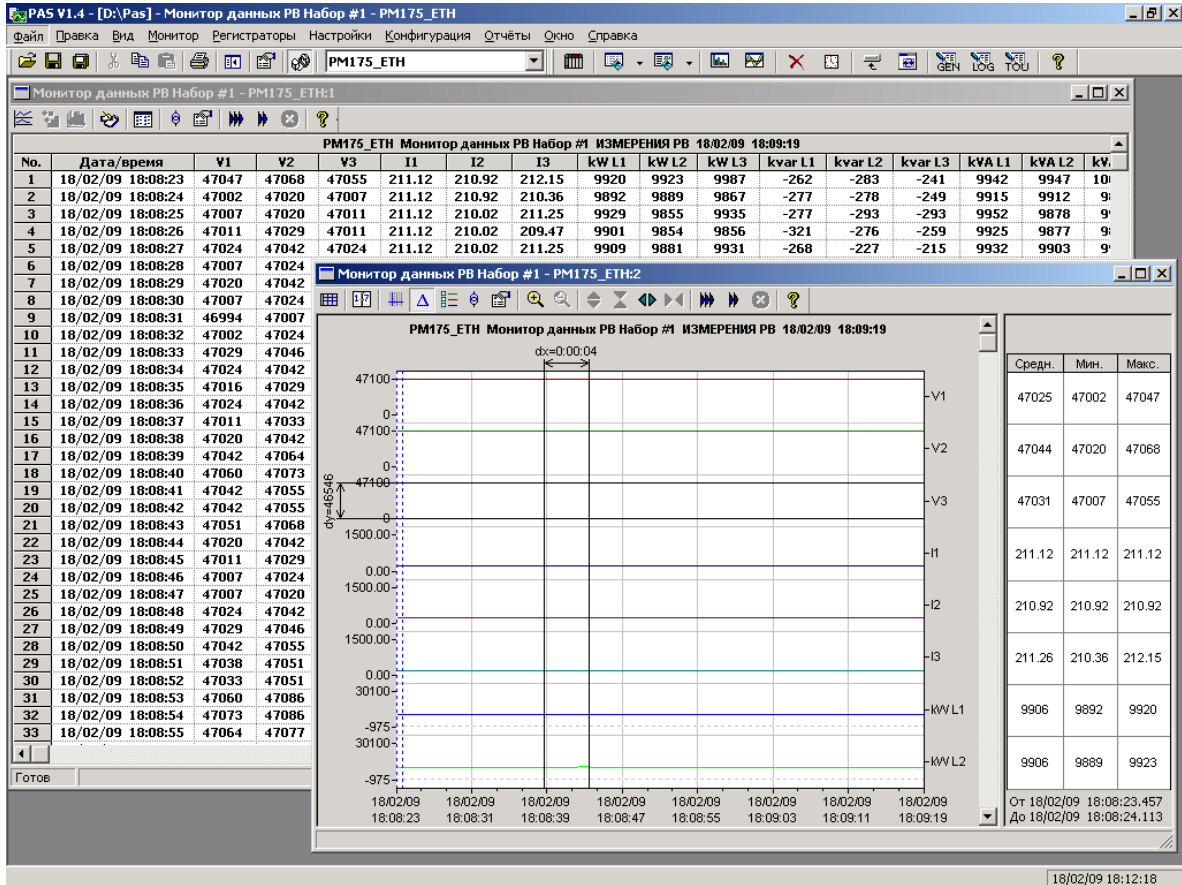
Чтобы остановить опрос, нажмите кнопку Остановить .

Вы можете открыть столько окон Монитора данных, сколько вам нужно, как для разных приборов, так и для того же прибора, используя разные наборы данных.

Открытое окно монитора привязывается к текущему сайту и не изменяется, если вы выберете другой сайт в списке сайтов.

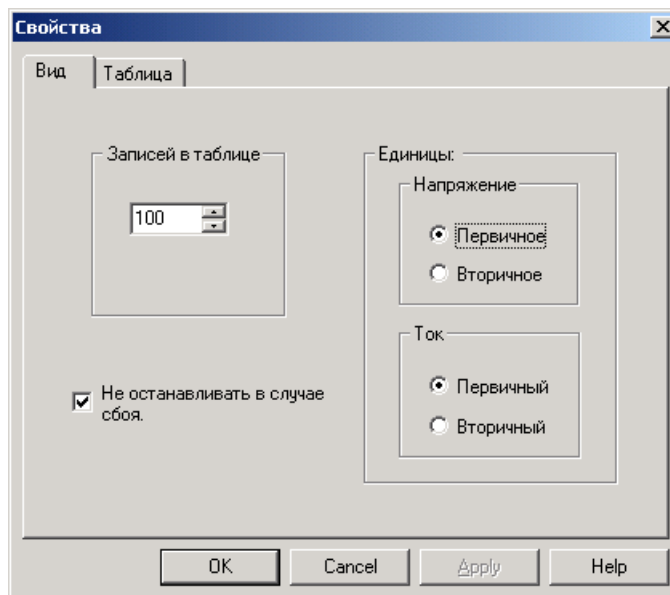
Вы можете просматривать полученные данные в форме таблицы или в графической форме в виде графика тренда.

Следующая картинка показывает, как выглядят окна Монитора данных в табличной и в графической форме.



7.1.3 Опции монитора данных

Чтобы изменить опции Монитора данных, щелкните правой кнопкой мыши на окне монитора и выберите Свойства.



Если вы отметите флажок “Не останавливать в случае сбоя”, то опрос автоматически возобновляется в случае ошибки связи, иначе опрос останавливается пока вы не возобновите его вручную.

Просмотр таблиц данных

Изменение вида таблицы

PAS может показывать данные либо в виде свернутой одиночной обновляющейся записи, либо в развернутом многострочном виде, когда новые данные записываются в последующих строках так, что вы можете просмотреть данные за длительное время наблюдения (см. картинку выше).

Чтобы изменить вид таблицы, щелкните правой кнопкой мыши на окне монитора и выберите Свернуть или Развернуть.


Изменение количества строк в многострочном окне


Щелкните правой кнопкой мыши на окне монитора, выберите Свойства, задайте количество строк в поле “Записей в таблице”, и затем нажмите ОК.

Когда количество прочитанных записей превосходит количество строк в окне монитора, окно прокручивается вверх так, что наиболее старые записи теряются.

См. [Работа с таблицами](#) в части 9 для дополнительной информации о работе с таблицами.

Просмотр графика (тренда) данных


Чтобы увидеть тренд данных, представленных в таблице, нажмите кнопку  на локальной панели инструментов.

Чтобы изменить временной интервал для вашего графика, нажмите кнопку  и выберите желаемый интервал времени.

Вид тренда данных приведен на картинке выше.

См. [Работа с графическими окнами](#) в части 9 для дополнительной информации о работе с графиками.


Сохранение данных в файл

Чтобы сохранить прочитанные данные в файл, нажмите кнопку  на панели инструментов PAS, выберите существующую базу данных или введите имя новой базы данных, и затем нажмите кнопку Сохранить.

Во избежание путаницы, не сохраняйте файлы данных в папку “Sites”, где по умолчанию размещаются базы данных сайтов.

Печать данных

Чтобы увидеть, как будут выглядеть данные на печати, выберите Предварительный просмотр в меню Файл.

Чтобы распечатать собранные данные, нажмите кнопку  на панели инструментов PAS, выберите принтер, и затем нажмите кнопку ОК.



7.1.4 Регистрация данных в реальном времени

Вы можете сохранять данные, прочитанные с прибора, в базу данных одновременно с обновлением данных на экране.

Чтобы выбрать опции регистрации в реальном времени:

1. Откройте окно монитора для выбранного набора данных.
2. Нажмите кнопку  на панели инструментов окна, либо выберите Параметры регистратора РВ в меню Монитор.
3. Выберите базу данных для записи, либо введите имя новой базы данных и выберите папку, где вы хотите сохранить ее.
4. Задайте количество таблиц и количество записей в каждой таблице.
5. Установите период обновления, который задает периодичность записи данных в базу данных. Он должен делиться нацело на периода опроса, который вы задали в Параметрах прибора.
6. Нажмите Сохранить.

Когда вы запускаете опрос прибора, PAS автоматически сохраняет прочитанные записи в базу данных с периодичностью, которую вы определили.


Кнопка  на панели инструментов должна оставаться нажатой все время, пока ведется запись данных. Вы можете временно приостановить запись путем отжатия кнопки  и затем возобновить регистрацию, когда пожелаете, нажав кнопку снова.

7.2 Просмотр минимальных/максимальных значений

Для чтения регистров минимальных и максимальных значений и максимальных интервальных мощностей:

1. Убедитесь, что кнопка режима он-лайн на панели инструментов PAS нажата.
2. Выберите сайт прибора из списка сайтов на панели инструментов или в окне сайтов.
3. В меню Монитор укажите на Монитор Мин/Макс РВ, и затем выберите нужный набор данных, которые вы хотите читать с прибора.

PAS поддерживает 9 программируемых наборов данных для чтения минимальных и максимальных значений, которые вы можете организовать по своему усмотрению. См. руководство пользователя PAS для информации о том, как организовать наборы данных в PAS.

Чтобы опросить прибор, нажмите кнопку Однократно  на локальной панели инструментов окна.


См. [Работа с таблицами](#) в части 9 для дополнительной информации о работе с таблицами.



7.3 Просмотр спектра гармоник в реальном времени


Спектр гармоник может быть показан в виде графа для выбранного канала напряжения или тока, или в табличном виде.

PAS также может синтезировать для вас формы кривой напряжений и токов, базируясь на значениях амплитуд и фазовых углов гармонических составляющих.

Чтобы просмотреть спектр гармонических составляющих напряжения и тока из вашего прибора:


1. Убедитесь, что кнопка режима он-лайн на панели инструментов PAS нажата.
2. Выберите сайт прибора из списка сайтов на панели инструментов или в окне сайтов.
3. В меню Монитор выберите Монитор гармоник PB, или нажмите кнопку  на панели инструментов PAS.

Чтобы опросить прибор, нажмите кнопку Однократно  или Непрерывно  на локальной панели инструментов.

Чтобы остановить опрос, нажмите кнопку Остановить .


См. [Просмотр журнала осциллограмм](#) в части 9 для дополнительной информации по использованию различных видов представления спектра гармоник и форм кривой, а также опциях просмотра окон.

Просмотр графа спектра

Нажмите кнопку  на локальной панели инструментов.


Чтобы выбрать канал просмотра, щелкните правой кнопкой мыши на графе, выберите Каналы, отметьте флажок канала, и затем нажмите ОК.


Просмотр таблицы спектра

Нажмите кнопку  на локальной панели инструментов.

Чтобы выбрать фазу для просмотра, щелкните правой кнопкой мыши на графе, выберите Каналы, отметьте флажок канала, и затем нажмите ОК.


Просмотр синтезированных осциллограмм



Чтобы увидеть синтезированные осциллограммы напряжений и токов, нажмите кнопку  на локальной панели инструментов.

Чтобы увидеть осциллограммы в перекрывающемся виде, нажмите кнопку .

7.4 Просмотр осциллограмм в реальном времени

Чтобы прочесть осциллограммы форм кривой напряжения и тока из прибора в реальном времени:

1. Убедитесь, что кнопка режима он-лайн на панели инструментов PAS нажата.
2. Выберите сайт прибора из списка сайтов на панели инструментов или в окне сайтов.
3. В меню Монитор выберите Монитор осциллограмм PB или нажмите кнопку  на панели инструментов PAS.

Чтобы опросить прибор, нажмите кнопку Однократно  или Непрерывно  на локальной панели инструментов.

Чтобы остановить опрос, нажмите кнопку Остановить  .

PAS читает 6 форм кривой для трех каналов напряжения и трех каналов тока длительностью 4 периода сетевой частоты, на частоте выборки 128 выборок на период.

Если вы хотите читать осциллограммы только для избранных фаз, выберите Свойства в меню Конфигурация, выберите вкладку Предпочтения, отметьте флажки фаз в разделе "Фазы для опроса", и затем нажмите ОК.

См. [Просмотр журнала осциллограмм](#) в части 9 для дополнительной информации о представлении различных видов формы кривой и опциях просмотра.

8 Чтение и сохранение файлов

С помощью программы PAS вы можете читать файлы событий, данных и осциллограмм, записанные вашим прибором, и сохранять их в файлы на вашем компьютере в формате баз данных Microsoft Access.

Файлы могут загружаться на ваш компьютер по вашему требованию, или периодически через Диспетчер сохранения файлов, который может сохранять данные с приборов автоматически по заданному расписанию, например, ежедневно, еженедельно или ежемесячно.

Если вы не изменяете вашу целевую базу данных для сохранения данных, полученных с прибора, новые данные будут добавляться в тот же файл, так что вы можете получать долговременные профили данных вне зависимости от выбранной вами схемы сохранения.

8.1 Сохранение файлов по требованию

См. раздел Чтение и сохранение файлов в руководстве пользователя PAS о том как прочитать и сохранить файлы из прибора по вашей команде.

8.2 Использование Диспетчера сохранения файлов

См. раздел Чтение и сохранение файлов в руководстве пользователя PAS о том как настроить Диспетчер сохранения файлов для автоматического сохранения ваших файлов.

8.3 Чтение файлов статистики ПКЭ

Файлы статистики показателей КЭ ГОСТ 13109-97 или EN 50160 (в зависимости от опции прибора) могут быть прочитаны и сохранены в базе данных обычными средствами, описанными выше, а также через специальные команды меню. Текущее содержимое счётчиков статистики может быть прочитано и сохранено в базе данных по требованию через отдельную команду меню.

Использование Диспетчера сохранения файлов

Отметьте флажки файлов данных #9 и #10 при выборе файлов для сохранения (см. [Использование Диспетчера сохранения файлов](#)).

Выберите ежедневное расписание сохранения для файлов статистики соответствия ГОСТ 13109-97.

Выберите ежедневное или еженедельное расписание сохранения для файлов статистики соответствия EN 50160 в зависимости от выбранного периода оценки показателей КЭ в вашем приборе.

Чтение файлов статистики соответствия ПКЭ по требованию

Чтобы прочитать и сохранить файлы статистики соответствия ПКЭ:

1. В меню Регистраторы выберите Сохранить статистику соответствия ПКЭ ГОСТ 13109 (EN 50160).
2. Выберите базу данных для записи, либо введите имя новой базы данных и выберите папку, где вы хотите сохранить ее.
3. Нажмите ОК.

Чтение он-лайн статистики ПКЭ

Счетчики статистики ГОСТ 13109-97 или EN 50160 хранят промежуточные результаты измерений показателей КЭ с момента начала текущего периода оценки и могут быть сохранены в базе данных и просмотрены в любое время в процессе измерений, вне связи с файлами суточной статистики соответствия ПКЭ.

Чтобы прочитать и сохранить текущее содержимое счётчиков статистики ГОСТ 13109-97 или EN 50160:

1. В меню Регистраторы выберите Сохранить он-лайн статистику ПКЭ ГОСТ 13109 (EN 50160).
2. Выберите базу данных для записи, либо введите имя новой базы данных и выберите папку, где вы хотите сохранить ее.
3. Нажмите ОК.

Записи он-лайн статистики маркируются как он-лайн события и не будут учитываться в отчетах соответствия ПКЭ.



См. [Просмотр он-лайн отчёта ПКЭ ГОСТ 13109-97](#) для информации о том, как просмотреть он-лайн отчёт ПКЭ для счётчиков статистики.



8.4 Просмотр файлов он-лайн

Часто бывает полезно просмотреть определенную часть записанных данных он-лайн в то время, когда вы ожидаете появления некоторого события в файлах прибора. PAS дает вам возможность прочитать записанные данные из определенного файла без сохранения их в базе данных.

Прочитанные данные будут показаны только в окне на экране компьютера. Вы можете записать их в базу данных вручную, если захотите сохранить их для последующего анализа.

Чтобы просмотреть информацию из определенного файла в вашем приборе:

1. Убедитесь, что кнопка режима он-лайн  на панели инструментов PAS нажата.
2. Выберите сайт прибора из списка сайтов на панели инструментов или в окне сайтов.
3. В меню Регистраторы выберите файл, который вы хотите просмотреть.
4. Чтобы опросить прибор, нажмите кнопку  на локальной панели инструментов.

Обратите внимание на то, что в этом режиме читаются только новые записи, которые были зарегистрированы прибором с момента последнего чтения файла. Если вы хотите просмотреть файл сначала, нажмите кнопку  на панели инструментов и затем нажмите кнопку , чтобы перечитать файл.

ЗАМЕЧАНИЯ

1. При чтении многосекционных файлов профиля нагрузки и статистики ПКЭ только данные первой секции файла могут быть прочитаны в режиме он-лайн.
2. В режиме он-лайн осциллограммы читаются по одной записи и не связываются в серии, так что события, длящиеся больше времени, чем содержит одна запись файла, не могут быть показаны как одна осциллограмма.

См. [Работа с файлами и отчетами](#) в части 9 для получения дополнительной информации о просмотре конкретных типов файлов.

8.5 Чтение осциллограмм он-лайн по событиям

Просмотр журналов осциллограмм он-лайн для поиска определенного события может занимать много времени, особенно при использовании медленными каналами связи.

Если при просмотре журнала событий или журнала событий ПКЭ вы находите событие, для которого ожидаете присутствие осциллограммы и желаете ее немедленно просмотреть, то PAS может затребовать ее для вас из прибора и сохранить в базе данных без необходимости читать весь файл.

См. [Чтение и сохранение осциллограмм он-лайн](#) в части 9 о том, как получить осциллограмму для определенного события.

8.6 Экспорт файлов

8.6.1 Сохранение файлов в форматах COMTRADE и PQDIF

Конвертеры файлов COMTRADE и PQDIF позволяют вам преобразовывать полученные осциллограммы в файлы формата COMTRADE или PQDIF, и файлы данных – в формат PQDIF.

См. руководство пользователя PAS для информации о том, как сохранить ваши файлы в форматах COMTRADE и PQDIF.

8.6.2 Сохранение файлов в формате Excel

PAS может автоматически преобразовывать файлы данных в формат таблиц Microsoft Excel во время сохранения файлов с ваших приборов через Диспетчер сохранения файлов.

См. руководство пользователя PAS для информации о том, как сохранить ваши файлы в формате Microsoft Excel.

8.7 Архивирование файлов

Базы данных Microsoft Access имеют тенденцию к быстрому росту. При размере более 0.5 Гбайт операции с базой данных

значительно замедляются и работать с ней становится неудобно.

См. руководство пользователя PAS для информации о том, как избежать чрезмерного роста файлов путем периодического архивирования баз данных с использованием архиватора Диспетчера сохранения.


9 Работа с файлами и отчетами

9.1 Операции с файлами

Файлы, которые вы читаете из приборов, сохраняются в базе данных в одной или нескольких таблицах. Секции многосекционных файлов, таких как файлы осциллограмм, файлы статистики ПКЭ и файлы суточного профиля нагрузки, сохраняются в нескольких таблицах – каждая секция файла в отдельной таблице.

Открытие таблицы базы данных


Чтобы открыть таблицу базы данных:

1. В меню Файл выберите Открыть, или нажмите кнопку  на панели инструментов PAS.
2. В поле Тип файла выберите "Базы данных Access (*.mdb)", выберите папку, где вы сохранили файлы, и щелкните на базе данных, которую вы хотите открыть.
3. На правой панели щелкните на таблице, которую вы хотите открыть, и затем нажмите кнопку Открыть, либо щелкните на таблице дважды.

Последние 16 файлов, которые вы открывали, запоминаются в меню Файл, так что вы можете выбрать их прямо из меню.

Сохранение данных в файл

Чтобы сохранить данные из открытой таблицы в базу данных:

1. Нажмите кнопку  на панели инструментов PAS.
2. Выберите существующую базу данных или введите имя новой базы данных.
3. Нажмите кнопку Сохранить.

Во избежание путаницы, не сохраняйте файлы данных в папку "Sites", где по умолчанию размещаются базы данных сайтов.

9.2 Опции просмотра отчетов

9.2.1 Настройки отчетов

Выбор формата даты

Чтобы изменить формат даты:

1. В меню Конфигурация выберите Свойства и откройте вкладку Предпочтения.
2. Выберите предпочтительный формат и разделитель даты.
3. Нажмите ОК.

Выбор формата метки времени

В таблицах файлов данных метка времени нормально показывается с разрешением 1 мс. Вы можете инструктировать PAS не показывать миллисекунды.

Чтобы изменить формат метки времени:

1. В меню Конфигурация выберите Свойства и откройте вкладку Предпочтения.
2. Выберите предпочтительный формат отображения времени.
3. Нажмите ОК.

9.2.2 Работа с таблицами

Выбор шрифта и сетки

Чтобы изменить шрифт таблицы или свойства сетки:

1. Щелкните правой кнопкой мыши на окне монитора, выберите Свойства и откройте вкладку Таблица.
2. Выберите желаемый тип и размер шрифта и способ показа линий сетки.
3. Нажмите ОК.

Выбор первичных и вторичных величин

Напряжения и токи могут показываться в первичных или вторичных величинах, соответствующих значениям, измеряемым на первичной или вторичной обмотке внешнего трансформатора.

Чтобы изменить величины напряжений и/или токов, щелкните правой кнопкой мыши на окне, выберите Свойства, откройте вкладку Величины, выберите желаемые единицы величин для напряжений и токов, и затем нажмите ОК.


Копирование таблицы


Вы можете скопировать всю таблицу, либо ее часть, через буфер обмена в другое приложение Windows, как Microsoft Excel или Word.

Чтобы скопировать таблицу:

1. Щелкните правой кнопкой мыши на таблице и выберите "Выделить все", либо щелкните в верхнем левом углу таблицы, где напечатано "No."

Если вы хотите копировать только часть таблицы, выделите нужные строки и колонки мышкой, удерживая нажатой левую кнопку.

2. Щелкните правой кнопкой мыши на таблице еще раз и выберите Копировать, либо нажмите кнопку  на панели инструментов PAS.
3. Запустите программу, куда вы хотите копировать таблицу, позиционируйте курсор в нужном месте, и


затем нажмите кнопку  на панели инструментов программы, либо в меню Правка выберите Вставить.

Колонки таблицы разделяются при копировании знаком табуляции. При копировании в Microsoft Word вы можете преобразовать скопированный текст таблицы в таблицу Word следующим образом:

1. Выделите текст таблицы.
2. В меню Таблица укажите на Преобразовать и выберите Текст в таблицу...
3. Выберите знак табуляции в качестве разделителя.
4. Нажмите ОК.
5. При необходимости объединить колонки или строки заголовков, выделите ячейки заголовка, и затем в меню Таблица выберите Объединить ячейки.

Печать таблицы

Чтобы увидеть, как будут выглядеть данные таблицы на печати, выберите Предварительный просмотр в меню Файл.

Чтобы распечатать данные из таблицы, нажмите кнопку  на панели инструментов PAS, выберите принтер, и затем нажмите кнопку ОК.

9.2.3 Работа с графическими окнами

Выбор каналов

Чтобы выбрать каналы данных, которые вы хотите видеть на графике, щелкните правой кнопкой мыши на графике, выберите Каналы..., отметьте нужные каналы, и затем нажмите ОК.

Выбор первичных и вторичных величин

Напряжения и токи могут показываться в первичных или вторичных величинах, соответствующих значениям, измеряемым на первичной или вторичной обмотке внешнего трансформатора.

Чтобы изменить величины напряжений и/или токов, щелкните правой кнопкой мыши на окне, выберите Свойства, откройте вкладку Величины, выберите желаемые единицы величин для напряжений и токов, и затем нажмите ОК.

Выбор оси времени

В осциллограммах горизонтальная ось времени может быть показана в абсолютном времени с метками даты и времени, или в миллисекундах относительно начала кривой.

Для изменения единиц времени оси, щелкните правой кнопкой мыши на графике, выберите Свойства..., откройте вкладку Оси, отметьте желаемый вид оси времени, и затем нажмите ОК.

Выбор цвета и стиля линий графика

Чтобы изменить цвет или стиль линий на графике, щелкните правой кнопкой мыши на графике, выберите Свойства..., откройте вкладку Экран, щелкните на канале слева, стиль линий которого вы хотите изменить, выберите желаемый цвет и стиль линии, и затем нажмите ОК.

Выбор цвета фона рамки и сетки


Щелкните правой кнопкой мыши на графике, выберите Свойства... и откройте вкладку Экран.

Чтобы изменить цвет или стиль линий сетки, щелкните на линии Сетка слева и выберите желаемый цвет и стиль линий. Если вы хотите убрать сетку, очистите флажок Сетка видна.

Чтобы изменить цвет фона рамки на белый, отметьте флажок Белая рамка. Выбранный стиль рамки будет действовать для всех графических окон в PAS.


Использование линий маркеров

Графическое окно обычно имеет две голубые прерывистые линии маркеров. Левая линия отмечает начальную позицию для вычисления средних и пиковых значений величин, а правая линия отмечает конечную позицию.

Чтобы изменить позицию левого маркера, щелкните правой кнопкой мыши на графике и выберите Установить маркер, либо нажмите кнопку  на локальной панели инструментов, и затем щелкните в месте, где вы хотите поставить маркер.

Вы также можете перетаскивать оба маркера мышкой, или воспользоваться кнопками левой и правой стрелок на вашей клавиатуре, чтобы изменить позиции маркеров. Щелкните мышкой на графике перед использованием клавиатуры, чтобы передать графическому окну ваш ввод с клавиатуры.

Измерение интервалов и разностей (дельта)

Чтобы измерить расстояние между двумя точками на графике канала по любой из осей, нажмите кнопку Дельта  на локальной панели инструментов, затем щелкните мышкой на первой точке, и затем щелкните на второй точке.

Первая точка используется как справочная, относительно которой производятся измерения. Она фиксируется до тех пор, пока вы не откроете Дельта еще раз, в то время как вторую точку вы можете ставить в любом месте в пределах выбранного канала, просто щелкая мышкой на графике.



Чтобы убрать линии измерений, нажмите кнопку Дельта еще раз.

Изменение масштаба графика

Вы можете изменить масштаб графика по горизонтальной оси, а для осциллограмм – также по вертикальной оси.

Используйте зелёные стрелки  на панели инструментов для изменения масштаба. Каждое нажатие даёт вам 100-

процентное горизонтальное или 50-процентное вертикальное увеличение или уменьшение.

Используйте кнопки «увеличительное стекло»   для получения пропорционального увеличения или уменьшения в обоих направлениях.

Увеличение области графика


При показе перекрывающихся осциллограмм и в графике кривой ITI при просмотре журнала событий ПКЭ вы также можете увеличивать произвольно выбранные области кривой для более детального просмотра.

Щелкните правой кнопкой мыши на осциллограмме, выберите Масштаб, укажите на один из углов области, которую вы хотите увеличить, нажмите и удерживайте левую кнопку мыши, укажите на другой угол выбранной области, и затем отпустите кнопку.

Копирование графика


Вы можете скопировать весь график, либо его часть, через буфер обмена в другое приложение Windows, как Microsoft Excel или Word.

Чтобы скопировать график:

1. Щелкните правой кнопкой мыши на графике и выберите "Копировать все" или "Копировать график". Некоторые окна могут предоставлять дополнительные возможности копирования.
2. Позиционируйте курсор в нужном месте программы, куда вы хотите копировать таблицу.
3. Нажмите кнопку  на панели инструментов программы, либо в меню Правка выберите Вставить.

Печать графика

Чтобы увидеть, как будет выглядеть график на печати, выберите Предварительный просмотр в меню Файл.

Чтобы распечатать график, нажмите кнопку  на панели инструментов PAS, выберите принтер, и затем нажмите кнопку ОК.

9.3 Просмотр журнала событий

Журнал событий содержит информацию о событиях, связанных с внутренней диагностикой прибора, изменением настроек и установкой часов, а также сбросом регистров и файлов, и срабатыванием программируемых уставок.


Журнал событий отображается в виде таблицы, по одному событию в строке. Пользуйтесь прокруткой окна, чтобы просмотреть всю таблицу.

No.	Дата/время	Событие	Причина	Место/источник	Знач. триггера	Эффект	Цель
125	30/09/99 10:19:46.000	SP10	Срабат. уставки	kW	9682	Уставка освобождена	#10
126	30/09/99 10:30:54.000		Внешняя	Откл. питания			
127	30/09/99 10:30:55.000		Внешняя	Вкл. питания			
128	30/09/99 10:30:56.000	SP1	Срабат. уставки	V UNB%	0	Уставка освобождена	#1
129	30/09/99 10:30:56.000	SP1	Срабат. уставки	FREQ	49.9	Уставка освобождена	#1
130	30/09/99 10:30:56.000	SP1	Срабат. уставки	FREQ	49.9	Уставка освобождена	#1
131	30/09/99 10:30:56.000	SP2	Срабат. уставки	V1	23354	Уставка освобождена	#2
132	30/09/99 10:30:56.000	SP2	Срабат. уставки	V2	23293	Уставка освобождена	#2
133	30/09/99 10:30:56.000	SP2	Срабат. уставки	V3	23282	Уставка освобождена	#2
134	01/10/99 00:00:00.000	SP8	Действ. уставки	SETPOINT #8		Сбр. флаг события	#1
135	01/10/99 07:23:00.000	SP1	Срабат. уставки	V UNB%	0	Уставка освобождена	#1
136	02/10/99 08:34:21.000	SP1	Срабат. уставки	V UNB%	0	Уставка освобождена	#1
137	02/10/99 08:34:21.000	SP1	Срабат. уставки	FREQ	50.1	Уставка освобождена	#1
138	02/10/99 08:34:21.000	SP1	Срабат. уставки	FREQ	50.1	Уставка освобождена	#1
139	07/10/99 07:10:25.000	SP1	Срабат. уставки	FREQ	49.9	Уставка освобождена	#1
140	07/10/99 07:10:25.000	SP1	Срабат. уставки	FREQ	49.9	Уставка освобождена	#1
141	07/10/99 16:39:16.000	SP10	Срабат. уставки	kW	11012	Уставка сработала	#10
142	07/10/99 16:39:16.000	SP10	Действ. уставки	SETPOINT #10		Вкл. реле	#1
143	07/10/99 20:50:55.000	SP1	Срабат. уставки	V UNB%	15	Уставка сработала	#1
144	07/10/99 20:50:56.000	SP1	Срабат. уставки	V UNB%	0	Уставка освобождена	#1
145	07/10/99 20:50:56.000	SP1	Срабат. уставки	FREQ	49.9	Уставка освобождена	#1
146	07/10/99 20:50:56.000	SP1	Срабат. уставки	FREQ	49.9	Уставка освобождена	#1
147	07/10/99 20:57:49.000	SP10	Срабат. уставки	kW	9992	Уставка освобождена	#10
148	08/10/99 09:13:26.000	SP1	Срабат. уставки	V UNB%	0	Уставка освобождена	#1
149	08/10/99 09:13:26.000		Журнал осциллограмм 1 08/10/99 09:13:25.960		50.0	Уставка освобождена	#1
150	08/10/99 09:13:26.000		Срабат. уставки	FREQ	50.0	Уставка освобождена	#1
151	08/10/99 21:02:24.000	SP1	Срабат. уставки	V UNB%	17	Уставка сработала	#1
152	08/10/99 21:02:25.000	SP1	Срабат. уставки	V UNB%	0	Уставка освобождена	#1
153	08/10/99 21:02:25.000	SP1	Срабат. уставки	FREQ	50.0	Уставка освобождена	#1
154	08/10/99 21:02:25.000	SP1	Срабат. уставки	FREQ	50.0	Уставка освобождена	#1
155	09/10/99 14:40:10.000	SP1	Срабат. уставки	FREQ	49.5	Уставка сработала	#1
156	09/10/99 14:40:12.000	SP1	Срабат. уставки	V UNB%	0	Уставка освобождена	#1
157	09/10/99 14:40:12.000	SP1	Срабат. уставки	FREQ	50.0	Уставка освобождена	#1
158	09/10/99 14:40:12.000	SP1	Срабат. уставки	FREQ	50.0	Уставка освобождена	#1
159	09/10/99 14:40:15.000	SP1	Срабат. уставки	FREQ	0.0	Уставка сработала	#1
160	09/10/99 14:40:16.000	SP2	Срабат. уставки	V1	20417	Уставка сработала	#2
161	09/10/99 14:40:16.000	SP2	Срабат. уставки	V2	20417	Уставка сработала	#2


См. [Работа с таблицами](#) в начале этой части для дополнительной информации об опциях работы с таблицами.

Фильтрация и сортировка событий

Вы можете использовать фильтрацию записей и работать с набором записей, которые отвечают вашим критериям.

Для фильтрации событий нажмите кнопку  на панели инструментов окна, либо щелкните правой кнопкой мыши на таблице и выберите Фильтр. Выберите категории событий, которые вы хотите видеть, и затем нажмите ОК. PAS временно скроет записи, которые вы не хотите отображать.

Записи о событиях обычно показываются в порядке, базирующемся на дате и времени их появления. Вы можете отсортировать события по дате и/или категории события.

Для изменения порядка сортировки нажмите на кнопку Сортировка  на панели инструментов окна, или щелкните правой кнопкой мыши на таблице и выберите Сортировка. Выберите желаемый порядок сортировки, и затем нажмите ОК.

Связь с осциллограммами и записями данных

Если вы запрограммировали уставку на регистрацию операций в Журнале событий (см. [Регистрация срабатывания уставок](#)) и ваша уставка используется как триггер для запуска регистратора осциллограмм или регистратора данных, то PAS может автоматически установить связи между событиями и записями осциллограмм и данных в таблицах базы данных.

Идентификаторы событий, для которых PAS нашел связанные с ними данные в базе данных, выделяются синим цветом.

Для просмотра дополнительных данных, относящихся к событию, щелкните на идентификаторе события и выберите запись, которую вы хотите просмотреть. Она будет показана в отдельном окне.

Чтение и сохранение осциллограмм он-лайн

Если вы находите событие, для которого ожидаете присутствие осциллограммы в приборе и которая ещё не была прочитана и сохранена в базе данных, вы можете загрузить ее из вашего прибора и сохранить в базу данных он-лайн.

См. [Чтение и сохранение осциллограмм он-лайн](#) в следующем разделе о том, как прочитать осциллограмму для определенного события.

9.4 Просмотр журнала событий ПКЭ

Журнал событий ПКЭ регистрирует отдельные события, связанные с выходом контролируемых показателей качества электроэнергии за границы, установленные соответствующим стандартом. См. [Настройки регистраторов ПКЭ ГОСТ 13109-97](#) или [Настройки регистраторов ПКЭ EN 50160](#) о том, как изменить пороги допустимых значений для показателей КЭ.

Каждое событие регистрируется с временем начала и длительностью события и максимальным или минимальным значением контролируемого параметра, измеренным за время нарушения.


Категоризация показателей КЭ зависит от опции стандарта ПКЭ (ГОСТ 13109-97 или EN 50160), установленной в вашем приборе. Форма и опции отчета для журнала событий ПКЭ одинаковы для обоих стандартов. Примеры, приведенные ниже, даются для прибора с опцией ГОСТ 13109-97.

Журнал событий ПКЭ отображается в виде таблицы, по одному событию в строке. Пользуйтесь прокруткой окна, чтобы просмотреть все события.

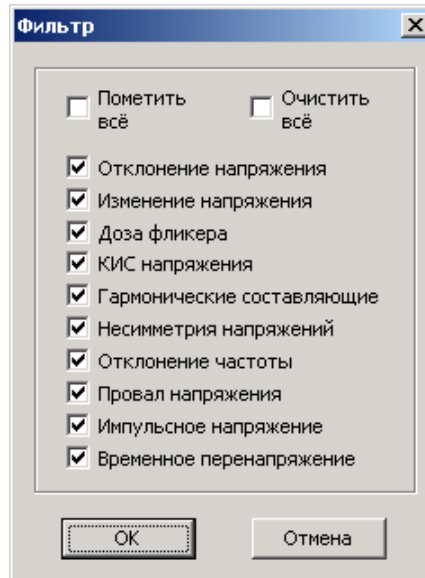
No.	Дата/время	Событие	Категория нарушения	Показатель/фаза	Значение	Отн. единицы	Длительность
1	19/01/09 13:06:17.002	PQE9:77	Импульсное напряжение	V2	309.4	0.95	0:00:00.000593
2	19/01/09 13:06:17.006	PQE9:77	Импульсное напряжение	V1	198.9	0.61	0:00:00.000500
3	19/01/09 13:07:21.508	PQE9:78	Импульсное напряжение	V3	238.2	0.73	0:00:00.001875
4	19/01/09 13:13:15.328	PQE9:79	Импульсное напряжение	V3	152.8	0.47	0:00:00.001250
5	19/01/09 13:13:17.683	PQE9:80	Импульсное напряжение	V3	234.3	0.72	0:00:00.002031
6	19/01/09 13:13:19.837	PQE9:81	Импульсное напряжение	V3	234.9	0.72	0:00:00.001671
7	19/01/09 13:19:14.591	PQE9:82	Импульсное напряжение	V3	205.8	0.63	0:00:00.002111
8	19/01/09 13:19:16.255	PQE8:83	Провал напряжения	V3	0.0	0.00	0:02:54.137000
9	19/01/09 13:22:17.113	PQE9:86	Импульсное напряжение	V3	236.0	0.73	0:00:00.001967
10	19/01/09 13:30:00.013	PQE2:87	Изменение напряжения	V3 dUt	6.12		
11	19/01/09 13:33:54.779	PQE9:88	Импульсное напряжение	V3	184.9	0.57	0:00:00.001796
12	19/01/09 13:34:05.830	PQE9:89	Импульсное напряжение	V3	237.7	0.73	0:00:00.001375
13	19/01/09 13:34:13.706	PQE9:90	Импульсное напряжение	V3	235.2	0.72	0:00:00.002032
14	19/01/09 13:40:01.000	Журнал осциллограмм 2 19/01/09 13:34:13.666			2.88		0:10:00.000000
15	19/01/09 13:59:53.362	PQE9:92	Импульсное напряжение	V1	69.4	0.21	0:00:00.000094
16	19/01/09 15:50:13.537	PQE9:93	Импульсное напряжение	V1	267.3	0.82	0:00:00.000844
17	19/01/09 15:50:13.539	PQE9:93	Импульсное напряжение	V2	316.9	0.97	0:00:00.004285
18	19/01/09 15:50:42.861	PQE9:94	Провал напряжения	V2	186.6	0.61	0:00:00.020000
19	19/01/09 15:50:44.948	PQE9:95	Импульсное напряжение	V3	89.8	0.28	0:00:00.000109
20	19/01/09 15:50:52.508	PQE9:96	Провал напряжения	V3	0.0	0.00	0:00:01.351000
21	19/01/09 15:50:53.828	PQE9:97	Импульсное напряжение	V1	315.1	0.97	0:00:00.003224
22	19/01/09 15:50:54.106	PQE9:98	Импульсное напряжение	V3	311.7	0.96	0:00:00.002018
23	19/01/09 15:50:54.139	PQE9:99	Провал напряжения	V1	0.0	0.00	0:00:00.721000
24	19/01/09 15:50:54.837	PQE9:100	Импульсное напряжение	V3	318.1	0.98	0:00:00.002707
25	19/01/09 15:50:56.243	PQE9:101	Импульсное напряжение	V2	220.1	0.68	0:00:00.001956
26	19/01/09 15:51:45.051	PQE9:102	Импульсное напряжение	V2	167.2	0.51	0:00:00.001501
27	19/01/09 15:51:46.399	PQE9:103	Импульсное напряжение	V2	232.1	0.71	0:00:00.001563
28	19/01/09 16:00:00.001	PQE2:104	Изменение напряжения	V2 dUt	6.47		

Фильтрация и сортировка событий


Вы можете использовать фильтрацию записей и работать с набором записей, которые отвечают вашим критериям.

Для фильтрации событий нажмите кнопку **Фильтр**  на панели инструментов окна, либо щелкните правой кнопкой мыши на таблице и выберите **Фильтр**.

Выберите категории событий, которые вы хотите видеть, и затем нажмите **OK**. PAS временно скроет записи, которые вы не хотите показывать.



Записи о событиях обычно показываются в порядке, базирующемся на дате и времени их появления. Вы можете отсортировать события по дате и/или по категории события.

Чтобы изменить порядок сортировки, нажмите на кнопку **Сортировка**  на панели инструментов окна, или щелкните правой кнопкой мыши на таблице и выберите **Сортировка**. Выберите желаемый порядок сортировки, и затем нажмите **OK**.

Связь с осциллограммами событий

Если вы разрешили осциллографирование формы кривой при настройке регистратора событий ПКЭ, то PAS может автоматически установить связи между событиями и записями осциллограмм в таблицах базы данных.

Идентификаторы событий, для которых PAS нашел связанные с ними данные в базе данных, выделяются синим цветом.

Для просмотра осциллограмм, относящихся к событию, щелкните на идентификаторе события и выберите запись осциллограммы, которую вы хотите просмотреть. Она будет показана в отдельном окне.

Чтение и сохранение осциллограмм он-лайн

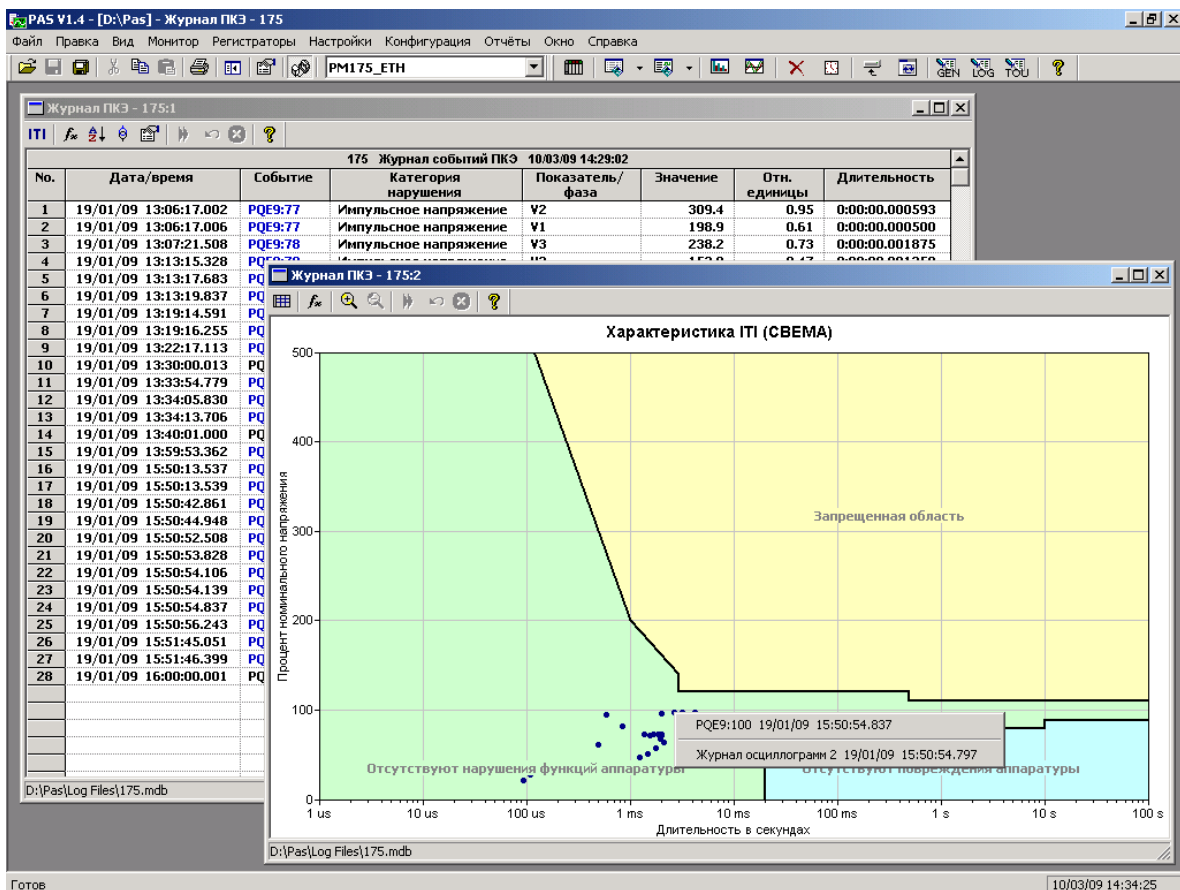
Если осциллограммы, связанные с событиями, показанными в журнале, ещё не были прочитаны и сохранены в базе данных, вы можете загрузить их из вашего прибора и сохранить в базу данных он-лайн.

Идентификаторы событий, для которых PAS не нашёл соответствующую осциллограмму в базе данных, показаны чёрным цветом.

Если вы имеете прибор на связи с вашим компьютером и ожидаете, что в приборе должна присутствовать запись осциллограммы для некоторого события, щелкните на идентификаторе события, нажмите на подсказке Прочитать осциллограмму, и затем укажите базу данных, в которой вы хотите ее сохранить.

Просмотр кривой ITI (СВЕМА)

Импульсные перенапряжения и кратковременные изменения напряжения (провалы напряжения и перенапряжения) могут быть показаны как пары амплитуда/длительность на графе кривой ITIC (Information Technology Industry Council, бывший СВЕМА). Для просмотра графа кривой ITI нажмите на кнопке ITI на панели инструментов окна.



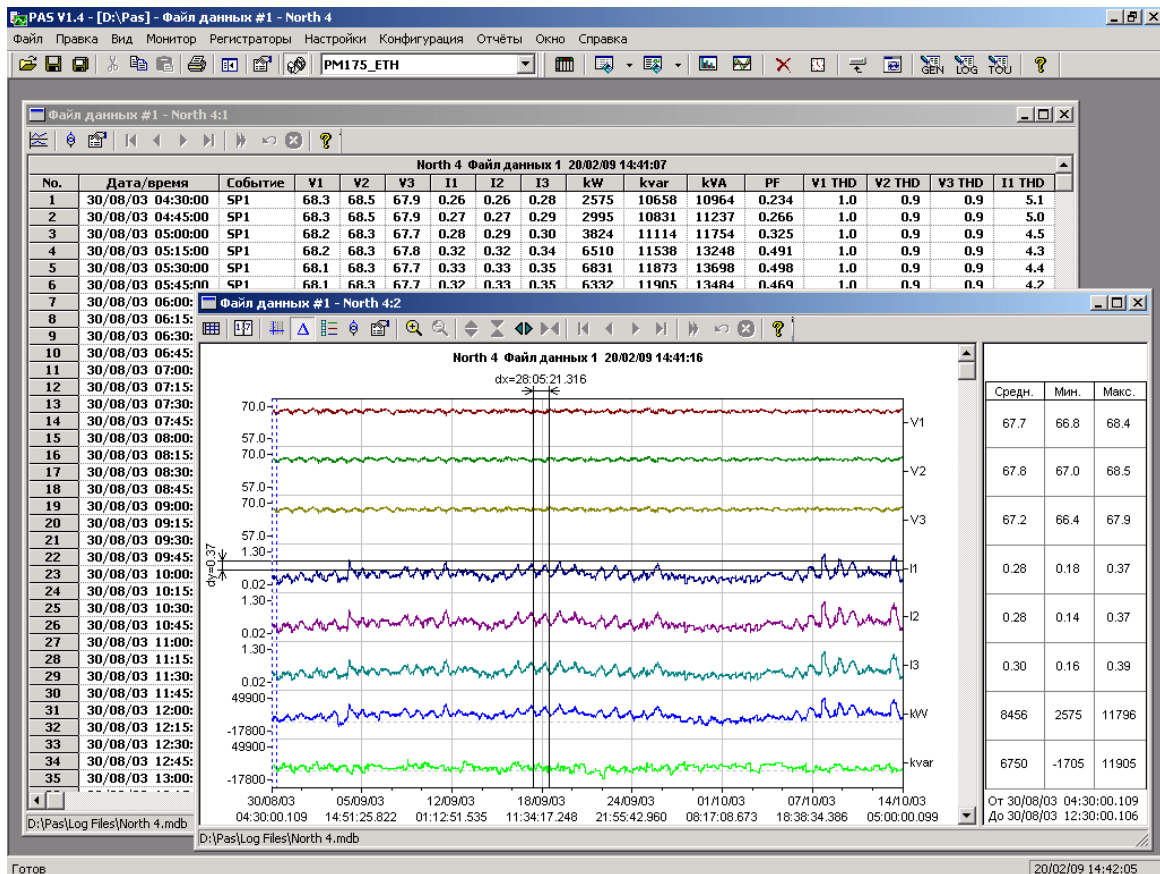
Для получения дополнительной информации о событии щелкните на интересующей вас точке левой кнопкой мыши. Чтобы перейти на соответствующее место журнала событий ПКЭ или на запись осциллограммы, выберите желаемый элемент из предложенного списка.

См. [Изменение масштаба графика](#) и [Увеличение области графика](#) в разделе 9.2.3 о том, как изменить масштаб графика для более удобного просмотра близко расположенных элементов.



9.5 Просмотр файлов данных

Файлы данных могут показываться в виде таблицы или в виде графика тренда данных.

См. [Работа с таблицами](#) для дополнительной информации о работе с таблицами данных.



Просмотр графика (тренда) данных

Чтобы увидеть тренд данных, представленных в таблице, нажмите кнопку  на локальной панели инструментов. Чтобы изменить временной интервал для вашего графика, нажмите кнопку  и выберите желаемый интервал времени.

Вид тренда данных приведен на картинке выше.

См. [Работа с графическими окнами](#) для дополнительной информации о работе с графиками.

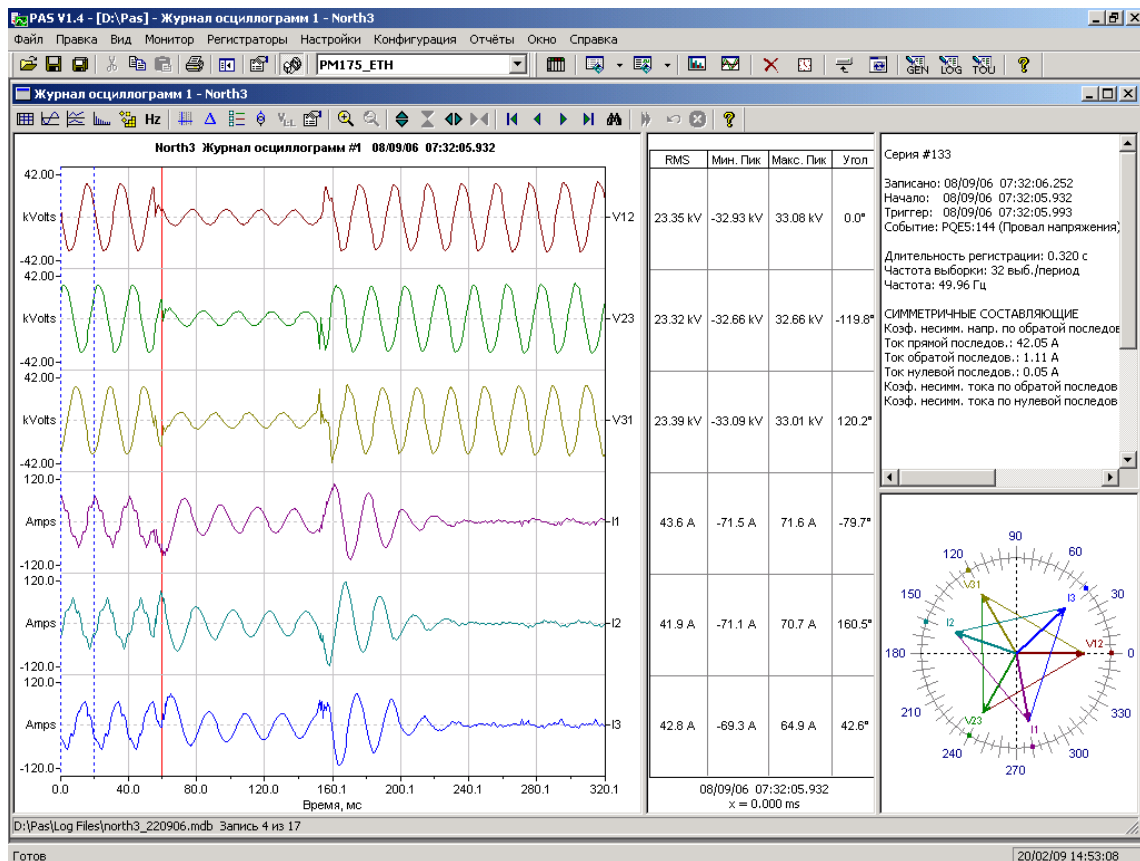
9.6 Просмотр журнала осциллограмм


9.6.1 Просмотр формы кривой


Записи осциллограмм могут быть показаны пятью различными способами: как перекрывающиеся кривые на общей оси времени, отдельно на индивидуальных осях, в виде графика действующих значений (RMS) по периодам, в виде графика частоты каналов напряжения, или как спектр гармонических составляющих в виде графа или таблицы.

Каждое графическое окно имеет локальную панель инструментов, через которую вы можете открыть новое окно для просмотра данных формы кривой в другом виде. Когда вы переходите к другой записи осциллограммы, все открытые окна обновляются одновременно.

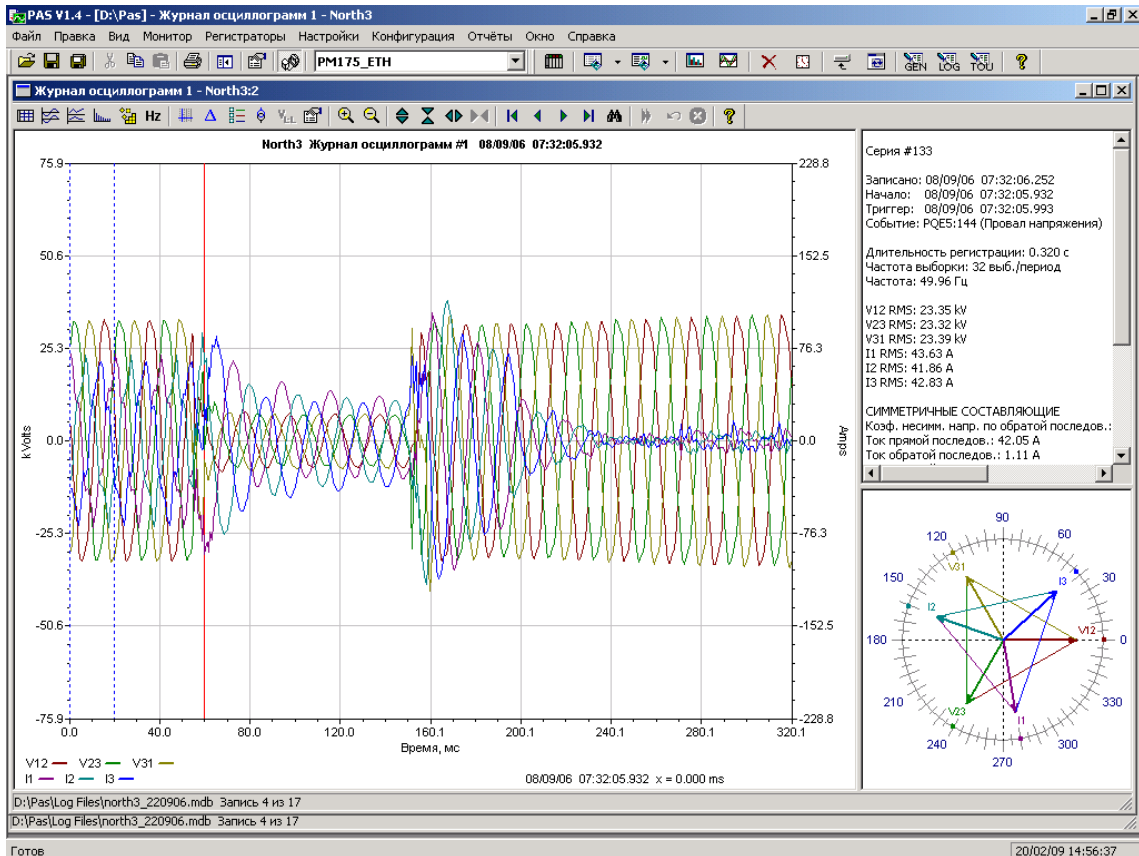
Когда вы открываете новую таблицу, PAS показывает вам формы кривой в неперекрывающемся виде.



Чтобы увидеть перекрывающиеся осциллограммы (см. внизу), нажмите кнопку  на локальной панели инструментов.

Для просмотра неперекрывающихся кривых нажмите кнопку .

Окно осциллограммы может показать до 128 периодов формы кривой. Если осциллограмма содержит больше периодов, под окном появится ползунок для горизонтальной прокрутки окна, который позволяет вам просмотреть всю кривую.



Просмотр записей базы данных

На строке состояния внизу окна показаны порядковый номер текущей записи осциллограммы и общее количество осциллограмм, имеющих в таблице базы данных.

Пользуйтесь стрелками на панели инструментов окна для перехода к другим записям осциллограмм, записанных в базе данных.

Если вы хотите найти осциллограмму, относящуюся к определенному времени, нажмите кнопку на панели инструментов, задайте временной интервал для поиска и нажмите Применить.

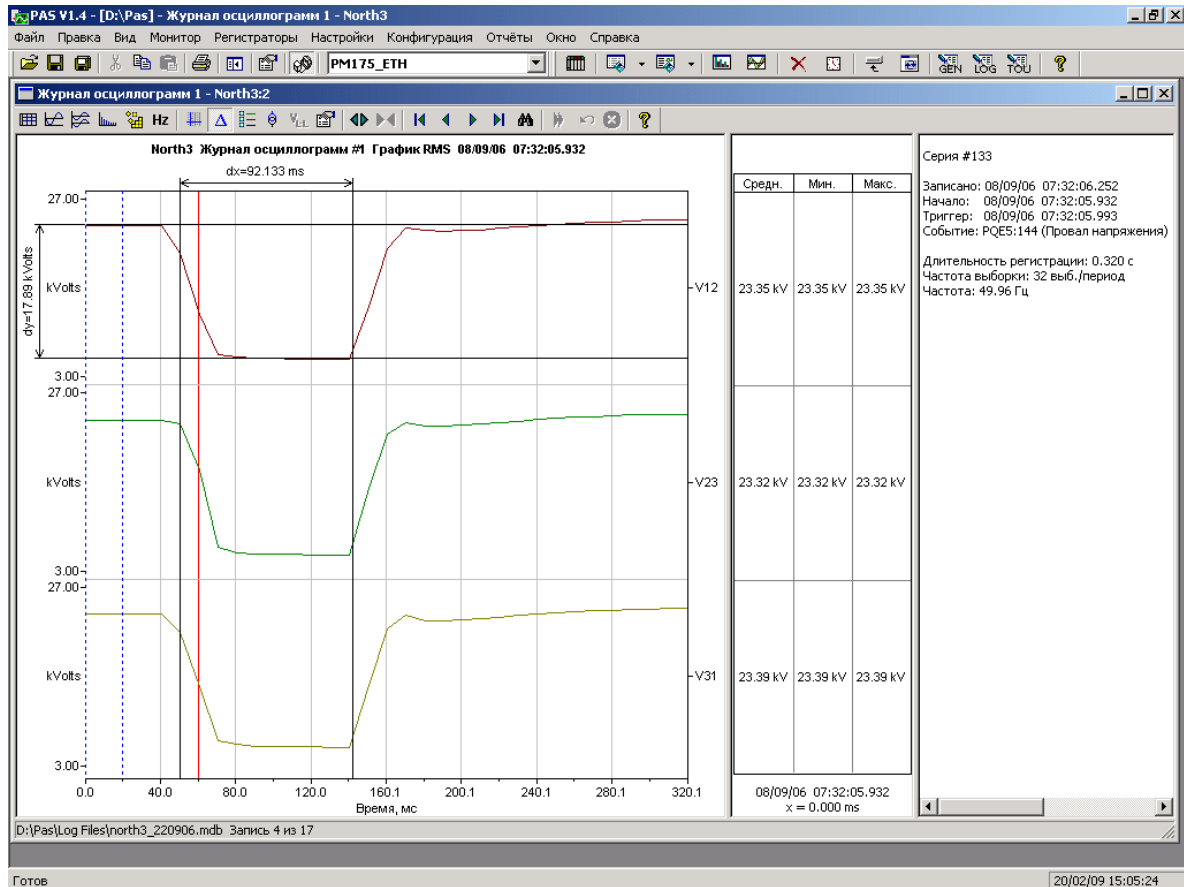
9.6.2 Просмотр графика действующих значений (RMS)

Нажмите кнопку , чтобы увидеть график действующих значений напряжений и токов.


Точки графика представляют действующие значения величин через каждые пол-периода сетевой частоты. Картинка внизу показывает пример графика.

9.6.3 Просмотр графика частоты

Нажмите кнопку **Hz** для просмотра графика частоты каналов напряжения период-за-периодом.



9.6.4 Просмотр графика спектра гармонических составляющих

Нажмите кнопку  на панели инструментов, чтобы увидеть граф спектра гармонических составляющих напряжения, тока или мощности.

Для выбора канала щелкните на графике правой кнопкой мыши, выберите Каналы, отметьте канал напряжения, тока или мощности, который вы хотите показать, и затем нажмите ОК.

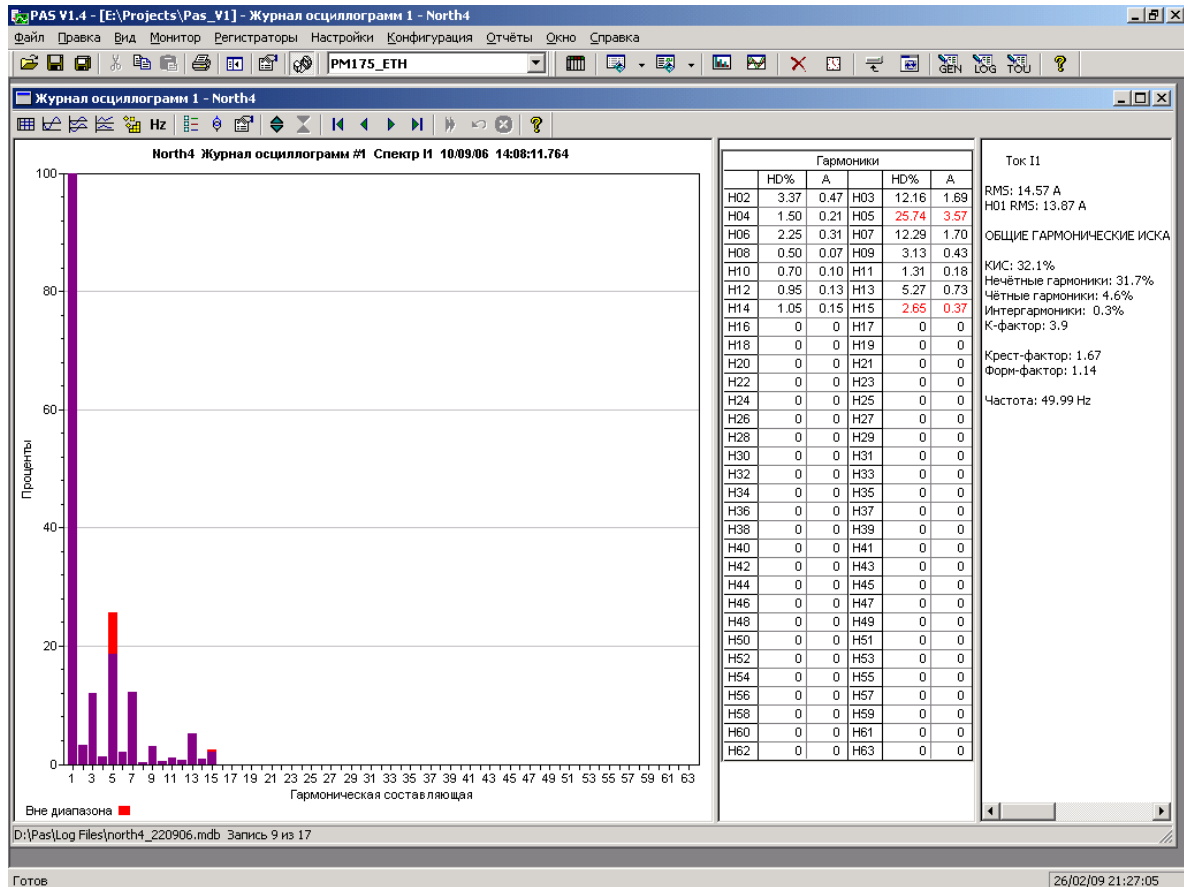
Спектральные составляющие вычисляются за четыре периода формы кривой, начиная с точки, где расположена левая маркерная линия. Если открыто более одного окна осциллограмм, PAS отдает приоритет окну осциллограммы с перекрывающимися кривыми.

Порядок наивысшей гармонической составляющей, которая будет присутствовать в спектре, равен половине частоты выборки формы кривой минус один.

PAS также может дать вам индикацию, какие составляющие превышают допустимые уровни гармоник в соответствии с выбранным стандартом качества электроэнергии или другими локальными регулирующими нормами.

Для просмотра или изменения пределов гармоник:

1. Щелкните на графике правой кнопкой мыши и выберите Пределы.



Пределы

Пределы

Напряжение

Кoeff. гарм. состав., %			
H02	2.0	H03	5.0
H04	1.0	H05	6.0
H06	0.5	H07	5.0
H08	0.5	H09	1.5
H10	0.5	H11	3.5
H12	0.5	H13	3.0
H14	0.5	H15	0.5
H16	0.5	H17	2.0
H18	0.5	H19	1.5
H20	0.5	H21	0.5
H22	0.5	H23	1.5
H24	0.5	H25	1.5
H26	0.5	H27	1.5

Стандарт
 EN 50160 400V-36.5kV

Разрешено По умолчанию

Ток

Эмиссия гарм. состав., A			
H02	3.3	H03	4.4
H04	1.3	H05	2.6
H06	0.6	H07	5.0
H08	0.9	H09	1.5
H10	1.4	H11	4.7
H12	0.2	H13	4.0
H14	0.5	H15	0.3
H16	0.4	H17	2.0
H18	0.3	H19	1.8
H20	0.3	H21	0.1
H22	0.3	H23	1.1
H24	0.1	H25	1.0
H26	0.3	H27	0.1

Стандарт
 G5/4 2001 22kV


Разрешено По умолчанию

Печать OK Cancel Apply Help

- Выберите соответствующий стандарт, или выберите Custom и сами задайте желаемые пределы гармоник напряжения и/или тока.
- Отметьте флажок Разрешено для показа выхода гармоник за установленные пределы на графике спектра и в таблицах гармоник.

Гармоники, которые превышают установленные пределы, выделяются красным цветом на графике и в таблицах.

9.6.5 Просмотр таблицы гармонических составляющих

Нажмите кнопку  на локальной панели инструментов, чтобы показать гармонические составляющие в табличном виде.

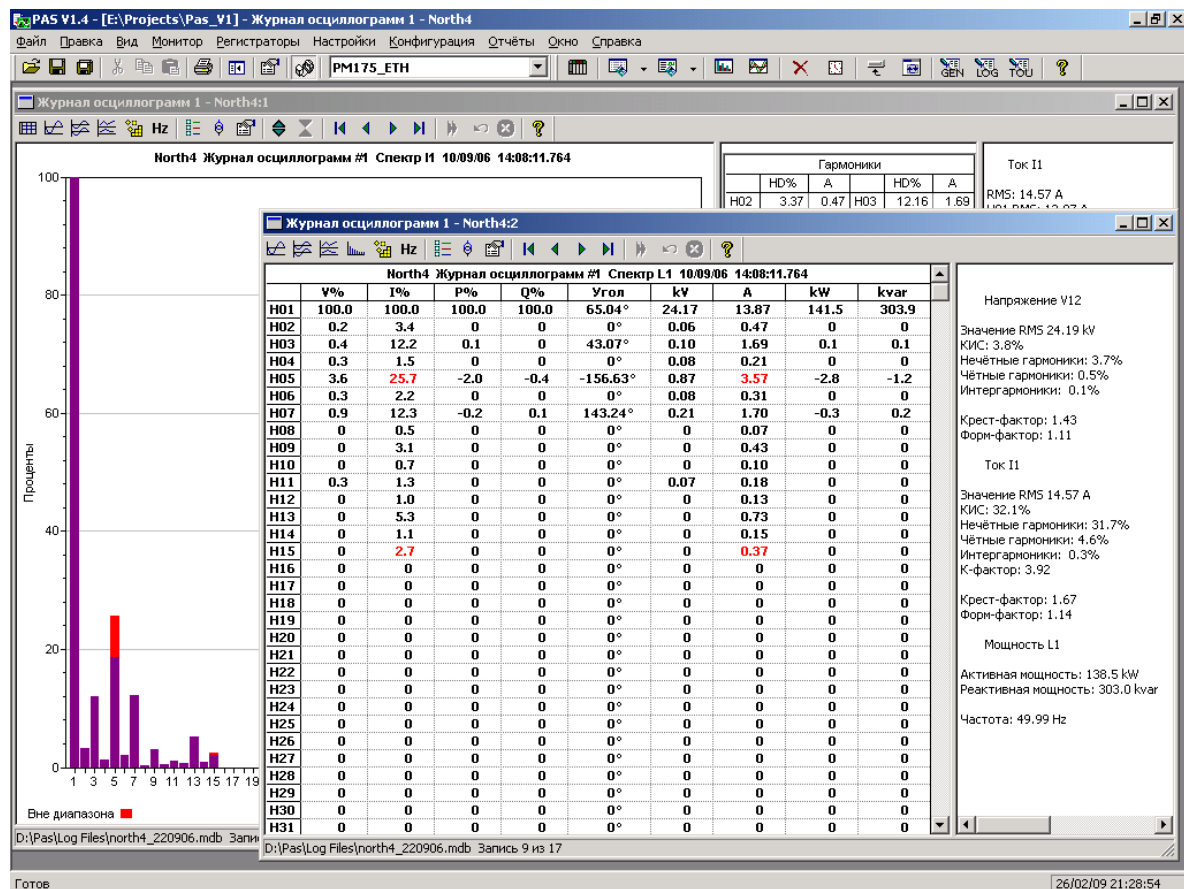


Таблица дает пофазные значения гармонических составляющих напряжения, тока, активной и реактивной мощности, как в процентах от значения на основной частоте, так и в натуральных единицах, а также фазовые углы между векторами напряжения и тока.

См. [Работа с таблицами](#) в части 9 для дополнительной информации о работе с таблицами данных.

Обратите внимание на то, что фазовые углы показаны относительно вектора тока, как это принято при расчете мощностей, и имеют направление, противоположное, показываемому на векторных диаграммах.

Спектры гармоник также могут быть показаны для всех фаз в одной таблице в процентах от значения на основной частоте.

Для выбора фазы щелкните на графике правой кнопкой мыши, выберите Каналы, отметьте фазу, которую вы хотите показать, и затем нажмите ОК.

9.6.6 Опции просмотра осциллограмм

См. [Работа с графическими окнами](#) для дополнительной информации о работе с графиками.

Просмотр фазовых диаграмм

Фазовые диаграммы (см. на картинках осциллограмм вверху), или фазоры, показывают вам относительные величины и положение векторов напряжения и тока в трехфазной электрической сети для составляющих основной частоты.

Все фазовые углы показываются относительно выбранного базового канала напряжения.

Для выбора базового канала напряжения щелкните на графике правой кнопкой мыши, выберите Свойства, откройте вкладку Фазор, отметьте базовый канал, и затем нажмите ОК.

Если вы оставляете отмеченным флажок Треугольник, то PAS соединяет концы векторов напряжений и токов, показывая вам треугольники напряжений и токов. Это может быть полезно для выделения несимметрии напряжений и токов.

Фазовые диаграммы вычисляются за один период кривой с места, начало которого обозначено левой маркерной линией. Когда вы передвигаете маркер, фазовые диаграммы обновляются, отражая новое положение маркера.


Просмотр симметричных составляющих

На правой панели окна осциллограмм (см. на картинках осциллограмм вверху) по умолчанию показываются величины симметричных составляющих напряжений и токов для точки кривой, на которую указывает левая маркерная линия.

Чтобы разрешить или запретить показ симметричных составляющих, щелкните на графике правой кнопкой мыши, выберите Каналы, отметьте или очистите флажок "Симметричные составляющие", и затем нажмите ОК.

Просмотр формы кривой междуфазных напряжений

Осциллограммы напряжений, регистрируемые в системах с нейтралью для фазных напряжений, могут также быть преобразованы в кривые междуфазных напряжений так, что вы можете увидеть, как выглядят формы кривых, угловые соотношения и гармонические составляющие напряжений в обеих системах.


Чтобы показать кривые междуфазных напряжений, нажмите кнопку  на панели инструментов. Чтобы вернуться к фазным напряжениям, нажмите кнопку еще раз.

Все открытые окна осциллограммы автоматически обновляются для выбранной системы напряжений.

9.6.7 Просмотр синхронизированных осциллограмм

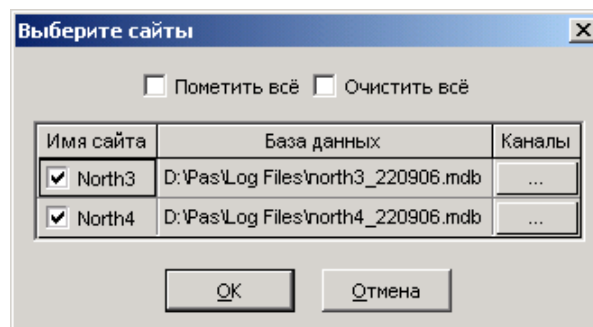
Если вы имеете несколько приборов с синхронизированными часами, вы можете увидеть осциллограммы, записанные синхронно в различных точках сети, на одном графике. PAS может совместить оси времени для различных осциллограмм, так что они могут быть показаны совместно.

Для показа синхронизированных осциллограмм:

1. Поместите базы данных, содержащие записи осциллограмм, в одну папку, или поместите сайты, с которых вы получали данные, в одну и ту же группу в окне сайтов.
2. Откройте осциллограмму, которую вы хотите синхронизировать с другими приборами, и затем нажмите кнопку "Объединить совпадающие осциллограммы"  на панели инструментов.

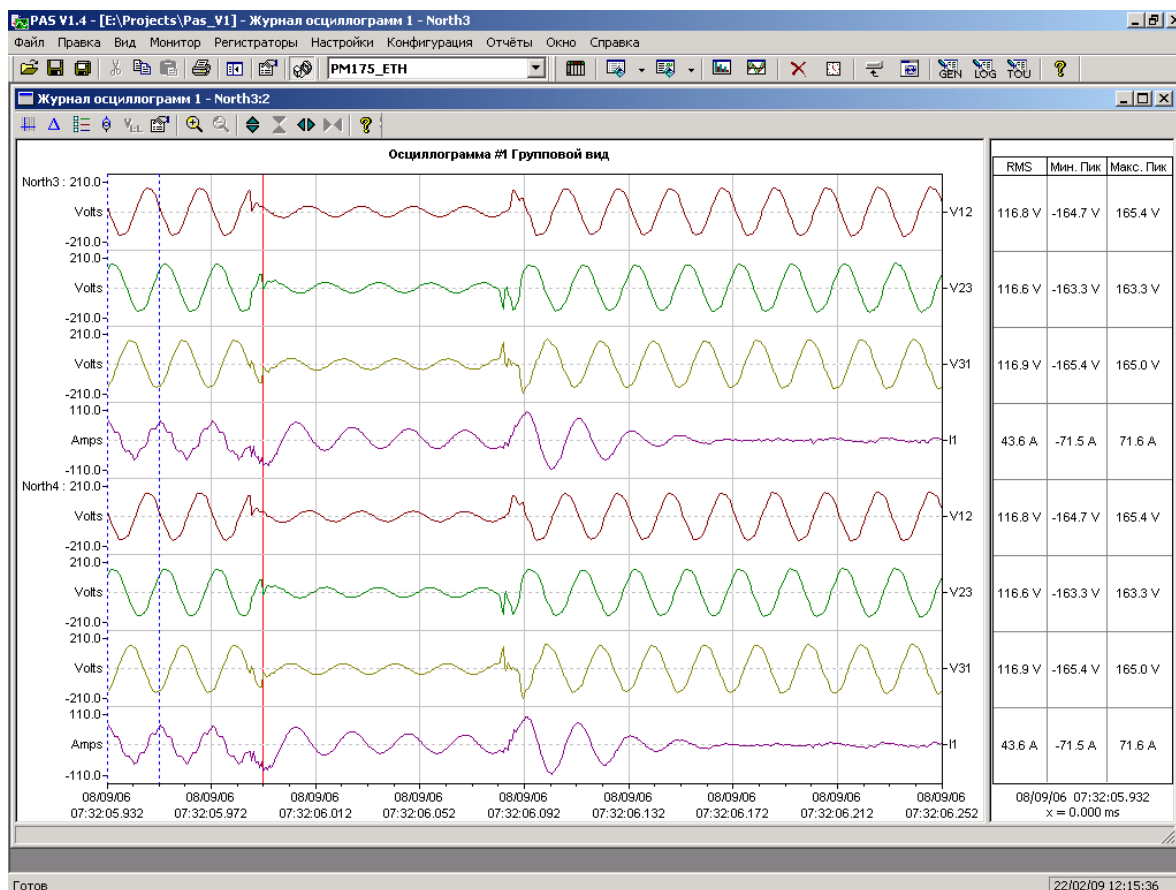
PAS будет искать скоординированные по времени формы кривой, расположенные в том же временном промежутке, что и выбранная осциллограмма.

3. Отметьте сайты, данные с которых вы хотите показать.



4. Нажмите на кнопку Каналы и выберите каналы осциллограмм для каждого сайта.
5. Нажмите ОК.

Чтобы изменить каналы, показанные на графике, щелкните на графике правой кнопкой мыши, выберите Каналы и отметьте каналы, которые вы хотите видеть на графике.



9.7 Просмотр отчетов статистики ПКЭ ГОСТ 13109-97

9.7.1 Просмотр отчета соответствия ПКЭ ГОСТ 13109-97

Для получения отчета соответствия стандарту ГОСТ 13109-97 по собранным статистическим данным:

1. В меню Отчеты выберите Отчет соответствия ПКЭ ГОСТ 13109-97.
2. Укажите на базу данных, где вы сохранили полученные данные статистики.
3. Отметьте флажки показателей, которые вы хотите включить в отчет.
4. Нажмите Открыть.

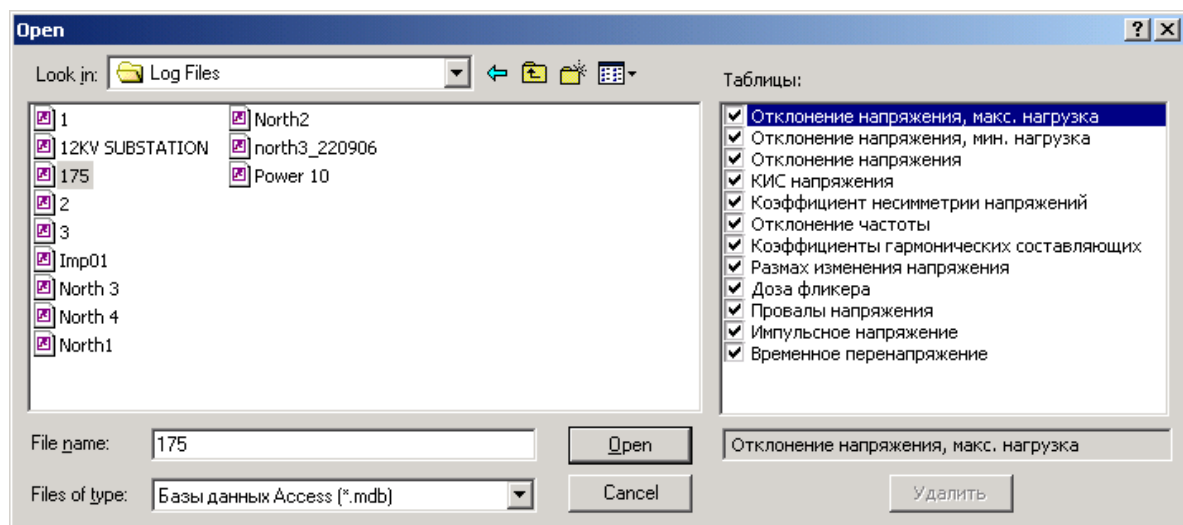


Рисунок внизу показывает, как выглядит отчет соответствия ГОСТ 13109-97 на экране.

См. [Пример формы отчета по результатам испытаний](#) в Приложении 3 о том, как выглядит распечатка типичного суточного отчета по результатам испытаний на соответствие ГОСТ 13109-97.

См. [Оценка ПКЭ по ГОСТ 13109-97](#) в Приложении 3 для дополнительной информации о методах измерений и оценки показателей КЭ на соответствие ГОСТ 13109-97.

Отчет может быть получен как отдельно за каждые сутки, так и суммарно накопленным итогом за любой период времени по результатам накопленных суточных статистических данных.

Вы можете включить в отчет или исключить из отчета любые показатели КЭ по своему желанию, добавить шапку с наименованием предприятия и/или подножие к страницам отчета, а также вставить логотип предприятия.

PAS V1.4 - [D:\Pas] - Результаты испытаний качества электрической энергии на соответствие ГОСТ 13109-97

Файл Правка Вид Монитор Регистраторы Настройки Конфигурация Отчёты Окно Справка

PM175_ETH

Результаты испытаний качества электрической энергии на соответствие ГОСТ 13109-97

Предприятие ...
Приложение №1 к протоколу №123

175 20 Февраль 2009 г.

Результаты испытаний качества электрической энергии на соответствие ГОСТ 13109-97
Дата проведения измерений 19/01/09 - 19/01/09

Интервалы времени наибольших нагрузок:
Понедельник - Пятница 07:30 - 16:00

Таблица 1 - Результаты испытаний электрической энергии по установившемуся отклонению напряжения в режиме наибольших нагрузок (в процентах)

Измеряемая характеристика	Результат измерений	Нормативное значение	T1	T2
Фазное А				
dUn I	0.89	-5.00	0.00	----
dUe I	2.03	5.00		
dUnм I	0.57	-10.00	----	0.00
dUnб I	2.03	10.00		
Фазное В				
dUn I	-0.09	-5.00	0.00	----
dUe I	1.35	5.00		
dUnм I	-0.43	-10.00	----	0.00
dUnб I	1.35	10.00		
Фазное С				
dUn I	0.29	-5.00	0.00	----
dUe I	1.71	5.00		
dUnм I	0.06	-10.00	----	0.00
dUnб I	1.71	10.00		
Напряжение прямой последовательности				
dUn I	0.30	-5.00	0.00	----
dUe I	1.60	5.00		
dUnм I	0.02	-10.00	----	0.00
dUnб I	1.60	10.00		
Погрешность измерений				
Результат		Нормативное значение		
+/-0.2% (абс)		+/-0.5% (абс)		

Таблица 2 - Результаты испытаний электрической энергии по установившемуся отклонению напряжения в режиме наименьших нагрузок (в процентах)

Готов 20/02/09 14:19:43

Выбор периода времени и содержания отчёта

Для изменения периода времени или содержания отчёта:

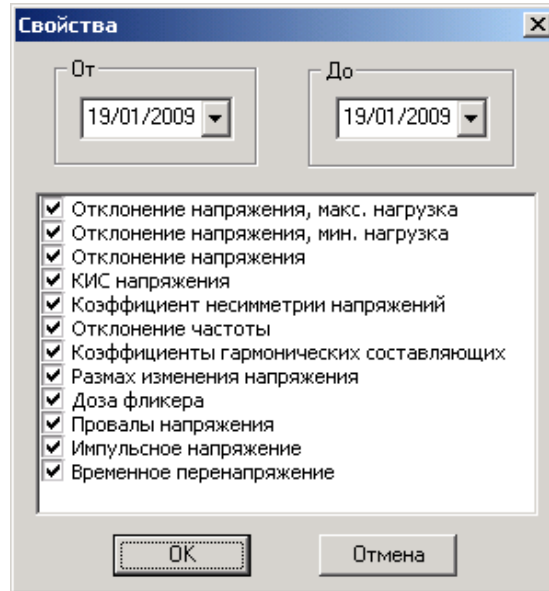
- Щелкните на отчёте правой кнопкой мыши и выберите Свойства отчета.
- Задайте период времени отчета и отметьте флажки показателей, которые должны быть включены в отчёт.

Для получения отчета за сутки укажите одинаковые начальную и конечную даты.

При выборе интервала дат для времени наблюдения, отчет будет содержать суммарные показатели КЭ за выбранный интервал времени. Обратите внимание на то, что, в этом случае, верхние и нижние значения показателей будут представлены их граничными

значениями за время наблюдения и не могут использоваться, как показательные характеристики напряжения.

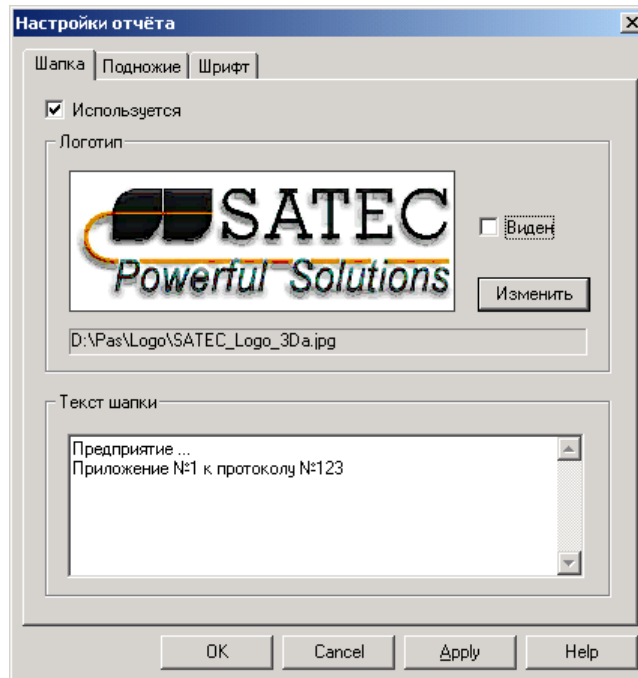
3. Нажмите ОК.



Настройка отчётов

Если вы хотите добавить к вашим отчётам заголовок (шапку) или нижнюю сноску (подножие), либо логотип предприятия:

1. В меню Отчеты выберите Настройки отчетов, либо щелкните на отчёте правой кнопкой мыши и выберите Настройки отчета.




2. Если вы хотите добавить логотип, нажмите кнопку Изменить и выберите файл логотипа. Отметьте флажок "Виден" для включения его в отчёт.
3. В поле "Текст шапки" введите текст заголовка. Отметьте флажок "Используется" для включения его в отчёт.
4. Выберите вкладку Подножие и введите текст подножия. Отметьте флажок "Используется" для включения его в отчёт.
5. Если вы хотите изменить шрифт отчета, выберите вкладку Шрифт и задайте тип и размер шрифта.
6. Нажмите ОК.


Заголовок и подножие могут содержать более одной строки текста. Используйте клавишу Enter для перехода на новую строку, как обычно.

Печать отчёта

Чтобы увидеть, как будет выглядеть отчет на печати, выберите Предварительный просмотр в меню Файл.

Чтобы распечатать отчет, нажмите кнопку  на панели инструментов PAS, либо выберите Печать в меню Файл, выберите принтер, и затем нажмите кнопку ОК.

Копирование отчёта

Вы можете скопировать отчет в другое приложение Windows, как Microsoft Excel или Word, для последующего редактирования. Чтобы скопировать отчет, нажмите кнопку  на панели инструментов PAS, либо щелкните на отчёте правой кнопкой мыши и выберите Копировать.

См. [Копирование таблицы](#) в разделе 9.2.2 для дополнительной информации о копировании таблиц через буфер обмена Windows.

9.7.2 Просмотр он-лайн отчёта ПКЭ ГОСТ 13109-97

Если вы сохранили данные он-лайн статистики ГОСТ 13109-97 в базе данных (см. [Чтение он-лайн статистики ПКЭ](#)), вы можете получить отчёт по последним прочитанным данным так же, как отчёт статистики соответствия ГОСТ 13109-97:

1. В меню Отчеты выберите Онлайн-отчет ПКЭ ГОСТ 13109-97.
2. Укажите на базу данных, где вы сохранили полученные данные статистики.
3. Отметьте флажки показателей, которые вы хотите включить в отчёт.
4. Нажмите Открыть.

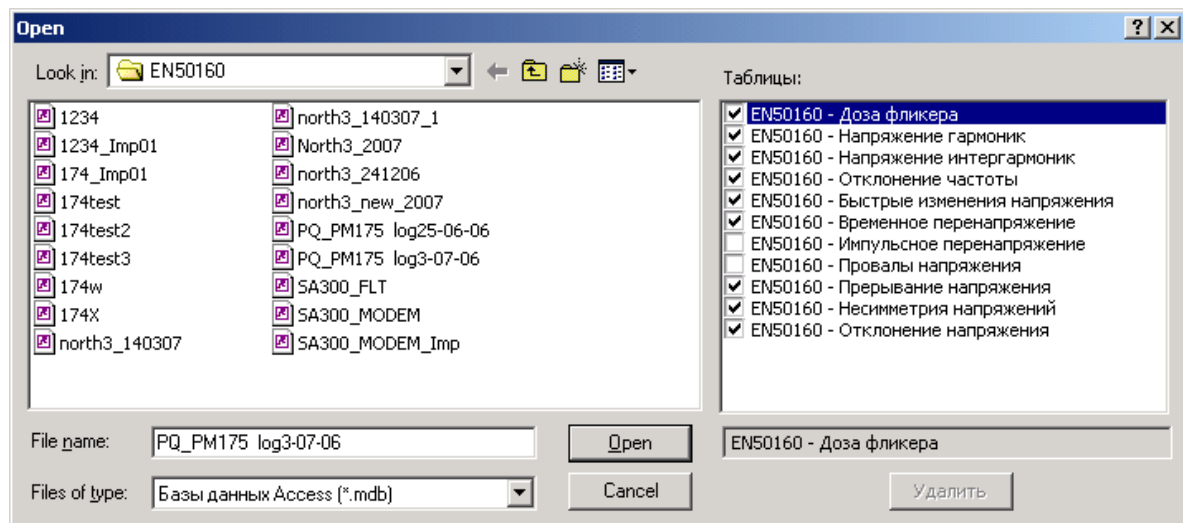
В отличие от суточного отчёта соответствия ГОСТ 13109-97, промежуточные данные статистики не содержат верхних и нижних значений показателей.

9.8 Просмотр отчётов статистики ПКЭ EN50160

9.8.1 Просмотр отчёта соответствия ПКЭ EN50160

Для получения отчёта соответствия стандарту EN 50160 по собранным статистическим данным:

1. В меню Отчеты выберите Отчет соответствия ПКЭ EN 50160.
2. Укажите на базу данных, где вы сохранили полученные данные статистики.
3. Отметьте флажки характеристик напряжения, которые вы хотите включить в отчёт, и затем нажмите Открыть.



Картинка внизу показывает пример отчёта соответствия EN 50160.

См. [Оценка ПКЭ по EN 50160](#) в Приложении И для дополнительной информации о методах измерений и оценки показателей КЭ на соответствие EN 50160.

Статистика соответствия стандарту для показателей КЭ дается за выбранный период отчета с учетом интервала наблюдения (суточный, недельный, годовой), установленного стандартом для соответствующих характеристик напряжения.

Если отчетный период включает несколько интервалов наблюдения, статистика для каждого интервала дается отдельной строкой. Для частоты дается как недельная, так и годовая статистика.

Для характеристик, для которых установлены допустимые пределы, отчёт показывает процент времени наблюдения, в течение которого характеристика соответствовала стандарту, например, 98% наблюдений в течение одной недели, и общий показатель соответствия.

Для характеристик напряжения, для которых установлены показательные значения, отчёт даёт годовые статистические данные, классифицированные по величине напряжения и длительности нарушения.

PAS V1.4 - [D:\Pas] - Отчёт соответствия EN50160

Файл Правка Вид Монитор Регистраторы Настройки Конфигурация Отчёты Окно Справка

PM175_ETH

Отчёт соответствия EN50160

Предприятие ...
Приложение №1 к протоколу №123

PQ_PM175 20 Февраль 2009 г.

Отчёт соответствия EN50160
Дата проведения измерений 21/06/06 - 02/07/06

Отклонение частоты

От	До	Время в работе, %	Соответствие +/-1%, % времени	Соответствие +/-6%, % времени	Мин. частота Гц	Макс. частота Гц	Соответствие стандарту
18/06/06	24/06/06	54.37	100.00	100.00	49.76	49.79	Да
25/06/06	01/07/06	99.95	100.00	100.00	49.75	49.84	Да
02/07/06	02/07/06	14.29	100.00	100.00	49.76	49.78	Да
Статистика за год							
18/06/06	02/07/06	3.23	100.00	100.00	49.75	49.84	Да

Отклонение напряжения

От	До	Время в работе, %	Соответствие +/-10%, % времени	Соответствие +/-15%, % времени	V1 Мин.	V1 Макс.	V2 Мин.	V2 Макс.	V3 Мин.	V3 Макс.	Соответствие стандарту
18/06/06	24/06/06	54.27	77.29	100.00	0.0	254.3	0.0	254.6	0.0	254.6	Да
25/06/06	01/07/06	99.80	49.74	100.00	196.9	254.3	197.1	254.6	202.7	255.8	Да
02/07/06	02/07/06	14.38	50.00	100.00	197.0	254.3	197.1	254.5	212.8	255.9	Да

Быстрые изменения напряжения

От	До	Полифазные нарушения	Нарушения V1	Макс. изменение V1, %Un	Нарушения V2	Макс. изменение V2, %Un	Нарушения V3	Макс. изменение V3, %Un	Соответствие стандарту
18/06/06	24/06/06	0	0	0.00	0	0.00	0	0.00	Да
25/06/06	01/07/06	0	0	0.00	0	0.00	0	0.00	Да
02/07/06	02/07/06	0	0	0.00	0	0.00	0	0.00	Да

Доза фликера

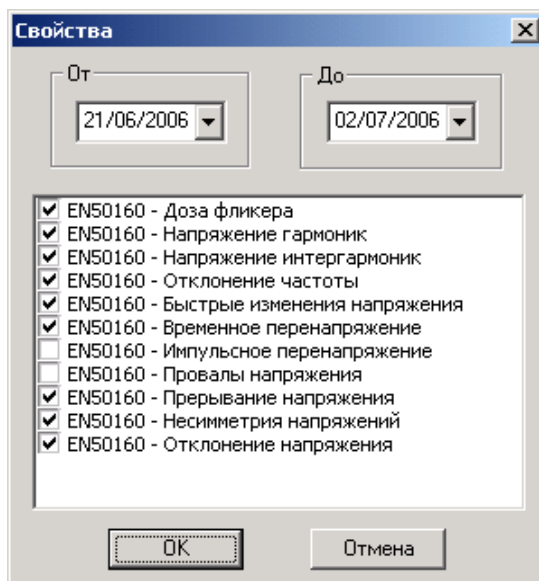
От	До	Время в работе, %	Соответствие, Plt <= 1, % времени	Макс. Plt V1	Макс. Plt V2	Макс. Plt V3	Соответствие стандарту
18/06/06	24/06/06	53.57	90.00	0.14	0.37	2.82	Нет
25/06/06	01/07/06	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	Да
02/07/06	02/07/06	14.29	100.00	0.00	0.00	0.00	Да

Готов 20/02/09 13:03:32

Выбор периода времени и содержания отчёта

Для изменения периода времени или содержания отчёта:

- Щелкните на отчёте правой кнопкой мыши и выберите Свойства отчета.
- Задайте период времени отчета и/или отметьте характеристики напряжения, которые должны быть включены в отчёт.
- Нажмите ОК.




Настройка отчётов


Вы можете добавить заголовок (шапку) или нижнюю сноску (подножие), либо логотип предприятия к вашим отчётам. См. [Настройка отчётов](#) в предыдущем разделе о том, как это сделать.

Печать отчёта

Чтобы увидеть, как будет выглядеть отчет на печати, выберите Предварительный просмотр в меню Файл.

Чтобы распечатать отчет, нажмите кнопку  на панели инструментов PAS, либо выберите Печать в меню Файл, выберите принтер, и затем нажмите кнопку ОК.

Копирование отчёта

Вы можете скопировать отчет в другое приложение Windows, как Microsoft Excel или Word, для последующего редактирования. Чтобы скопировать отчет, нажмите кнопку  на панели инструментов PAS, либо щелкните на отчёте правой кнопкой мыши и выберите Копировать.

См. [Копирование таблицы](#) в разделе 9.2.2 для дополнительной информации о копировании таблиц через буфер обмена Windows.

9.8.2 Просмотр он-лайн отчёта ПКЭ EN 50160

Если вы сохранили данные он-лайн статистики EN 50160 в базе данных (см. [Чтение он-лайн статистики ПКЭ](#)), вы можете получить отчёт по последним прочитанным данным в такой же форме, как и отчёт статистики соответствия EN 50160:

1. В меню Отчеты выберите Онлайн-отчет ПКЭ EN 50160.
2. Укажите на базу данных, где вы сохранили полученные данные статистики.

3. Отметьте флажки характеристик напряжения, которые вы хотите включить в отчёт.
4. Нажмите Открыть.

9.8.3 Просмотр отчёта по гармоникам EN 50160

Для получения отчёта статистики наблюдения по гармоникам EN 50160:

1. В меню Отчеты выберите Наблюдения гармоник EN 50160.
2. Укажите на базу данных, где вы сохранили полученные данные статистики.
3. Отметьте флажки фаз напряжения, которые вы хотите включить в отчёт.
4. Нажмите Открыть.

Приложение А Технические спецификации

Условия окружающей среды

Температура работы: -20°C до 60°C (-4°F до 140°F)
Температура хранения: -25°C до 80°C (-13°F до 176°F)
Влажность: 0 до 95% без конденсации

Конструкция

Размеры см. Рисунок 2-1

Вес: 1.23кг (2.7 lb.)

Материалы

Корпус: пластик PC/ABS смесь
Дисплей: пластик PC/ABS смесь
Передняя панель: пластик PC
Печатные платы: FR4 (UL94-V0)
Контакты: PBT (UL94-V0)
Соединители Plug-in тип: полиамид PA6.6 (UL94-V0)
Упаковка: картонная коробка и поролон
Наклейки: полиэстерная плёнка (UL94-V0)

Источник питания

Базовая опция: 120/230 В AC - 110/220 В DC:
диапазон рабочих напряжений 85-264 В AC 50/60 Гц,
88-290 В DC;
максимальное потребление: 10 Вт;
изоляция: вход - земля: 2000В AC (в течение 1 мин)
Опция 12В DC: диапазон рабочих напряжений 9.6-19 VDC
Опция 24В DC: диапазон рабочих напряжений 19-37 VDC
Опция 48В DC: диапазон рабочих напряжений 37- 72 VDC
Сечение провода: до 12 AWG (до 3.5 мм²)

Данные входов/выходов

Входы напряжения

Номинальное напряжение 400 В

Рабочий диапазон: 69 – 828 В

Номинальное напряжение 120 В

Рабочий диапазон: 12 – 144 В

Входное сопротивление: 500 кОм

Потребление на 400 В: < 0.4 ВА

Потребление на 120 В: < 0.04 ВА

Устойчивость к перенапряжению: 1000 В AC длительно, 2000 В AC в течение 1 с

Гальваническая изоляция относительно земли: 3500 В AC в течение 1 мин
Сечение провода: до 12 AWG (до 3.5 мм²)

Входы тока

Сечение провода: до 12 AWG (до 3.5 мм²)
Гальваническая изоляция относительно земли: 3500В AC в течение 1 мин

Номинальный ток 5А

Рабочий диапазон: от 50 мА до 10А RMS, потребление: < 0.1 ВА
Устойчивость к перегрузке: 15 А RMS непрерывно, 300 А RMS в течение 1 с

Номинальный ток 1А

Рабочий диапазон: от 10 мА до 2 А RMS, потребление: < 0.02 ВА
Устойчивость к перегрузке: 6 А RMS постоянно, 80 А RMS в течение 1 сек

Релейные выходы

2 реле 3А/250В AC; 3А/30В DC, 2 контакта (SPST Форма А)
Сечение провода: 14 AWG (до 1.5 мм²)
Гальваническая изоляция:
 между контактами и катушкой: 2000 В AC в течение 1 мин
 между открытыми контактами: 1000 В AC в течение 1 мин
Время срабатывания: 10 мс макс.
Время отпускания: 5 мс макс.
Время обновления: 1/2 периода

Дискретные входы

2 дискретных входа
Сечение провода: 14 AWG (до 1.5 мм²)
Гальваническая изоляция: 2000В RMS в течение 1 мин
Внутренний источник питания: 15 В
Время сканирования: 1 мс
Время гашения дребезга контактов: 1 – 100 мс

Оptionальные аналоговые входы

2 аналоговых входа (оптически изолированы)
Диапазоны:
 ±1 мА (100% перегрузка)
 0-20 мА
 4-20 мА
 0-1 мА (100% перегрузка)
Сечение провода: 14 AWG (до 1.5 мм²)
Изоляция: 2000 В RMS в течение 1 мин
Точность: 0.5% FS

Время сканирования: 1 период

Опциональные аналоговые выходы

2 Аналоговых выхода (оптически изолированы)

Диапазоны:

±1 мА, максимальная нагрузка 5 кОм (100% перегрузка)

0-20 мА, максимальная нагрузка 510 Ом

4-20 мА, максимальная нагрузка 510 Ом

0-1 мА, максимальная нагрузка 5 кОм (100% перегрузка)

0-5 мА, максимальная нагрузка 2 кОм

±5 мА, максимальная нагрузка 2 кОм

Изоляция: 2000 В RMS в течение 1 мин

Источник питания: внутренний

Точность: 0.5% FS

Сечение провода: 14 AWG (до 1.5 мм²)

Время сканирования: 1 период

Порты связи

COM1 - опциональные модули:

Последовательный RS-232 оптически изолированный порт

Изоляция: 2000 В RMS в течение 1 мин

Тип разъема: DB9 розетка.

Скорость передачи: до 115.2 кбит/с

Поддерживаемые протоколы: Modbus RTU и Modbus ASCII, DNP3 (начиная с версии программы V25.2.01).

RS-422/RS-485 оптически изолированный порт

Изоляция: 2000 В RMS в течение 1 мин

Тип разъема: DB9 розетка.

Скорость передачи: до 115.2 кбит/с

Поддерживаемые протоколы: Modbus RTU и Modbus ASCII, DNP3 (начиная с версии программы V25.2.01).

Порт Ethernet

10/100BaseT Ethernet порт (с трансформаторной развязкой).

Тип разъема: RJ45 модульный.

Поддерживаемые протоколы: Modbus/TCP через порт 502, DNP3/TCP через порт 20000 (начиная с версии программы V25.2.01).

Количество одновременных соединений: 4 (4 Modbus/TCP или 2 Modbus/TCP + 2 DNP3/TCP).

Телефонный модем

Внутренний модем 56К (с передачей сигнала через трансформатор).

Тип разъема: RJ11.

Поддерживаемые протоколы: Modbus RTU и Modbus ASCII.

Profibus DP (IEC 61158)

RS-485 оптически изолированный Profibus интерфейс.

Тип разъема: DB9 розетка.

Скорость передачи: 9600 бит/с – 12 Мбит/с (авто-распознавание)

32 байт ввод, 32 байт вывод.

Поддерживаемые протоколы: PROFIBUS.

COM2:

RS-422/RS-485 оптически изолированный порт

Изоляция: 2000 В RMS в течение 1 мин

Тип разъема: съёмный, 5 контактов

Сечение провода: 14 AWG (до 1.5 мм²)

Скорость передачи: до 115.2 кбит/с

Поддерживаемые протоколы: Modbus RTU и Modbus ASCII, DNP3 (начиная с версии программы прибора V25.2.01).

Часы реального времени

Сохранение питания часов при отключении питания – до 20 лет

Память для регистрации данных

Внутренняя память с резервным питанием от батареи: 1Мбайт.

Модуль дисплея

Дисплей высокой яркости, семи-сегментные цифровые светодиодные индикаторы, два 4-цифровых + одно 6-цифровое окна

Клавиатура: 6 кнопок

Порт связи: RS-485 с напряжением питания 12 В

Тип разъема: DB15, розетка

Сечение провода: 14 AWG (до 1.5 мм²)

Расстояние: до 1000 м (3200 футов)

Соответствие стандартам

Безопасность

UL File # E236895

Европейский сертификат безопасности CE

ГОСТ Р 52320-2005 (МЭК 62052-11:2003) - Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Общие требования испытания и условия испытаний. Часть 11. Счетчики электрической энергии.

Конструкция и точность

ГОСТ Р 52320-2005 (МЭК 62052-11:2003) - Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Общие требования испытания и условия испытаний. Часть 11. Счетчики электрической энергии.

ГОСТ Р 52323-2005 (МЭК 62053-22) - Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 22. Статические счетчики активной энергии классов точности 0,2S и 0,5S.

Система менеджмента качества

ISO 9001:2000

Электромагнитная совместимость

ГОСТ Р 51317.6.3-99 (МЭК 61000-6-3-99) - Совместимость технических средств электромагнитная. Помехоэмиссия от технических средств, применяемых в жилых, коммерческих зонах и производственных зонах с малым энергопотреблением. Нормы и методы испытаний (EN50081-2 Generic Emission Standard - Industrial Environment)

ГОСТ Р 51317.6.4-99 (МЭК 61000-6-4-97) - Совместимость технических средств электромагнитная. Помехоэмиссия от технических средств, применяемых в промышленных зонах. Нормы и методы испытаний (EN50082-2 Generic Immunity Standard - Industrial Environment)

ГОСТ Р 51318.22-99 (МЭК CISPR 22: Radiated/Conducted class A) (СИСПР 22-97 - Совместимость технических средств электромагнитная) (EN55022: 1994 Class A)

ГОСТ Р 51317.4.2-99 (МЭК 61000-4-2-95) - Совместимость технических средств электромагнитная. Устойчивость к электростатическим разрядам. Требования и методы испытаний (EN61000-4-2)

ГОСТ Р 51317.4.4-99 (МЭК 61000-4-4-95) - Совместимость технических средств электромагнитная. Устойчивость к наносекундным импульсным помехам. Требования и методы испытаний (EN61000-4-4:1995)

ГОСТ Р 50648-94 (МЭК 61000-4-8-93) - Совместимость технических средств электромагнитная. Устойчивость к магнитному полю промышленной частоты. Технические требования и методы испытаний (EN61000-4-8: 1993)

Спецификации измеряемых параметров

Параметр	Полная шкала (ПШ) измерений	Пределы допускаемой основной погрешности $\pm(\text{отн}\cdot X + \text{абс}\cdot\text{ПШ} + 1\cdot k)$			Диапазон измерений
		отн, %	абс, %	условия	
Напряжение	120 В x PT при 120 В 400 В x PT при 690 В	0.2	0.01	10% до 120% ПШ _U	0 до 1,150,000 В Стартовое напряжение: 1.5% ПШ _U при 120 В 1.5% ПШ _U при 690 В
Ток	СТ	0.2	0.02	1% - 200% ПШ _I	0 до 50,000 А Стартовый ток 0.1% ПШ _I
Активная мощность	0.36 x PT x CT при 120 В 1.2 x PT x CT при 690 В	0.2	0.02	$ \cos \phi \geq 0.5$ ¹	-10,000,000 кВт до +10,000,000 кВт
Реактивная мощность	0.36 x PT x CT при 120 В 1.2 x PT x CT при 690 В	0.3	0.04	$ \cos \phi \leq 0.9$ ¹	-10,000,000 квар до +10,000,000 квар
Полная мощность	0.36 x PT x CT при 120 В 1.2 x PT x CT при 690 В	0.2	0.02	$ \cos \phi \geq 0.5$ ¹	0 до 10,000,000 кВА
Коэффициент мощности (cos φ)	1.000		0.2	$ \cos \phi \geq 0.5$, $I \geq 2\%$ ПШ _I	-0.999 до +1.000
Частота		0.02			40 Гц до 65 Гц (50 Гц) 45 Гц до 70 Гц (60 Гц)
Коэфф. искажения синусоидальности КИС (THD) кривой напряжения U, %U _f и тока I, %I _f	999.9	1.5	0.1	КИС $\geq 1\%$, U (I) $\geq 10\%$ ПШ _U (ПШ _I)	0 до 999.9
Коэффициент гармонических искажений тока, TDD, %	100		1.5	TDD $\geq 1\%$, I $\geq 10\%$ ПШ _I	0 до 100
Активная энергия, импорт и экспорт		Класс 0.2S при условиях согласно IEC 62053-22:2003			0 до 999,999,999 квтч
Реактивная энергия, импорт и экспорт		Класс 0.2S при условиях согласно IEC 62053-22:2003, $ PF \leq 0.9$			0 до 999,999,999 кварч
Полная энергия		Класс 0.2S при условиях согласно IEC 62053-22:2003			0 до 999,999,999 кВАч

¹ при напряжении от 80% до 120% ПШ_U, токе от 1% до 200% ПШ_I, и частоте 50/60Гц

PT - коэффициент трансформации внешнего трансформатора напряжения

CT - первичный ток внешнего трансформатора тока

ПШ_U - полная шкала напряжения

ПШ_I - полная шкала тока

U_f - напряжение на основной частоте

I_f - ток на основной частоте

Замечания

1. Погрешность измерений выражается как \pm (процент от измеряемой величины + процент от полной шкалы) ± 1 цифра. Это не включает дополнительные погрешности, внесённые внешними трансформаторами напряжения и тока. Точность вычисляется для значений, усреднённых за 1 секунду.
2. Спецификации предполагают формы кривой тока и напряжения с КИС $\leq 5\%$ для квар, кВА и cos φ, и базовую температуру от 20°C до 26°C.

3. Ошибка измерений обычно меньше, чем вычисленная максимальная погрешность.
4. Погрешности измерений для напряжения, тока, мощности и энергии даны для температурного интервала от +20°C до +26°C. За пределами этого интервала дополнительная погрешность измерений составляет для тока и напряжения 0.005 %/K и для мощности и энергии 0.01 %/K.

Приложение Б Параметры для аналогового выхода

В приведенной ниже таблице дан список параметров, которые могут быть выданы через аналоговые выходы прибора или выходы внешнего аналогового расширителя.

Параметры для аналогового выхода

Код дисплея	Обозначение	Описание
nonE	Нет	Нет (выход запрещён)
		Значения за 1 период
rt.U1	Напряжение V1/V12	Фазное/междуфазное напряжение A/AB ¹
rt.U2	Напряжение V2/V23	Фазное/междуфазное напряжение B/BC ¹
rt.U3	Напряжение V3/V31	Фазное/междуфазное напряжение C/CA ¹
rt.U12	Напряжение V12	Междуфазное напряжение AB
rt.U23	Напряжение V23	Междуфазное напряжение BC
rt.U31	Напряжение V31	Междуфазное напряжение CA
rt.C1	Ток I1	Ток фазы A
rt.C2	Ток I2	Ток фазы B
rt.C3	Ток I3	Ток фазы C
rt.Ac.P	Активная мощн. кВт	Общая активная мощность сети
rt.rE.P	Реактивная мощн. квар	Общая реактивная мощность сети
rt.AP.P	Полная мощн. кВА	Общая полная мощность сети
rt.PF	Кэфф. мощн.	Общий коэфф. мощности сети
rt.PF.LG	Кэфф. мощн. инд.	Общий коэфф. мощности сети, индуктивная нагрузка
rt.PF.Ld	Кэфф. мощн. емк.	Общий коэфф. мощности сети, емкостная нагрузка
rt.U.AG	Сред. 3-ф. напряжение	Среднее 3-фазное фазное/междуфазное напряжение ¹
rt.UL.AG	Сред. 3-ф. лин. напряжение	Среднее 3-фазное междуфазное напряжение
rt.C.AG	Сред. 3-ф. ток	Средний 3-фазный ток
rt.nEU.C	Ток In	Ток нейтрали
rt.FrEq	Частота	Частота сети
		Усредненные показатели за 1 с
Ar.U1	Усред. напр. V1/V12	Фазное/междуфазное напряжение A/AB ¹
Ar.U2	Усред. напр. V2/V23	Фазное/междуфазное напряжение B/BC ¹
Ar.U3	Усред. напр. V3/V31	Фазное/междуфазное напряжение C/CA ¹
Ar.U12	Усред. напр. V12	Междуфазное напряжение AB
Ar.U23	Усред. напр. V23	Междуфазное напряжение BC
Ar.U31	Усред. напр. V31	Междуфазное напряжение CA
Ar.C1	Усред. ток I1	Ток фазы A
Ar.C2	Усред. ток I2	Ток фазы B
Ar.C3	Усред. ток I3	Ток фазы C
Ar.Ac.P	Усред. активная мощн. кВт	Общая активная мощность сети
Ar.rE.P	Усред. реактивная мощн. квар	Общая реактивная мощность сети
Ar.AP.P	Усред. полная мощн. кВА	Общая полная мощность сети
Ar.PF	Усред. коэфф.мощн.	Общий коэфф. мощности сети
Ar.PF.LG	Усред. коэфф. мощн. инд.	Общий коэфф. мощности сети, индуктивная нагрузка
Ar.PF.Ld	Усред. коэфф. мощн. емк.	Общий коэфф. мощности сети, емкостная нагрузка

Код дисплея	Обозначение	Описание
Ar.U.AG	Усред. сред. 3-ф. напр.	Среднее 3-фазное фазное/междуфазное напряжение ¹
Ar.UL.AG	Усред. сред. 3-ф. лин. напр.	Среднее 3-фазное междуфазное напряжение
Ar.C.AG	Усред. сред. 3-ф. ток	Средний 3-фазный ток
Ar.nEU.C	Усред. ток In	Ток нейтрали
Ar.FrEq	Усред. частота	Частота сети
		Усредненные интервальные мощности сети
d.P.i	Аккум. интерв. кВт имп.	Аккумулятивная активная мощность, импорт
d.P.E	Аккум. интерв. кВт эксп.	Аккумулятивная активная мощность, экспорт
d.q.i	Аккум. интерв. квар имп.	Аккумулятивная реактивная мощность, импорт
d.q.E	Аккум. интерв. квар эксп.	Аккумулятивная реактивная мощность, экспорт
d.S	Аккум. интерв. кВА	Аккумулятивная полная мощность

¹ В режимах подключения 4LN3, 4LL3, 3LN3, 3LL3, 3BLN3 и 3BLL3 напряжения будут фазными; в любом другом режиме они будут междуфазными (линейными).

Приложение В Триггеры и операции уставок

В приведенных ниже таблицах дан список параметров, которые могут быть использованы в качестве триггеров при программировании уставок, и список операций, которые могут быть выполнены через программируемые уставки.

Триггеры уставок

Код дисплея	Обозначение	Описание
nonE	Нет	Нет (условие не активно)
		Дискретные входы
St1.On	Дискр. вход #1 Вкл.	Дискретный вход #1 замкнут
St2.On	Дискр. вход #2 Вкл.	Дискретный вход #2 замкнут
St1.OFF	Дискр. вход #1 Выкл.	Дискретный вход #1 разомкнут
St2.OFF	Дискр. вход #2 Выкл.	Дискретный вход #2 разомкнут
		Релейные выходы
rL1.On	Реле #1 Вкл.	Реле #1 включено
rL2.On	Реле #2 Вкл.	Реле #2 включено
rL1.OFF	Реле #1 Выкл.	Реле #1 выключено
rL2.OFF	Реле #2 Выкл.	Реле #2 выключено
		Статические события
POS.Ph.r	Наруш. прямой посл. фаз	Нарушение прямой последовательности фаз
nEG.Ph.r	Наруш. обратной посл. фаз	Нарушение обратной последовательности фаз
Pq.E	Событие ПКЭ	Событие ПКЭ (ГОСТ 13109-97/EN 50160)
		Аналоговые входы
A.In1.Hi	Повыш. аналоговый вход AI1	Повышенное значение аналогового входа #1
A.In2.Hi	Повыш. аналоговый вход AI2	Повышенное значение аналогового входа #2
A.In1.Lo	Пониж. аналоговый вход AI1	Пониженное значение аналогового входа #1
A.In2.Lo	Пониж. аналоговый вход AI2	Пониженное значение аналогового входа #2
		Значения за 1 период измерений
rtHi.C1	Повыш. ток I1	Повышенный ток фазы А
rtHi.C2	Повыш. ток I2	Повышенный ток фазы В
rtHi.C3	Повыш. ток I3	Повышенный ток фазы С
rtLo.C1	Пониж. ток I1	Пониженный ток фазы А
rtLo.C2	Пониж. ток I2	Пониженный ток фазы В
rtLo.C3	Пониж. ток I3	Пониженный ток фазы С
rtHi. U	Повыш. напряжение	Повышенное напряжение на любой из фаз ¹
rtLo. U	Пониж. напряжение	Пониженное напряжение на любой из фаз ¹
rtHi. C	Повыш. ток	Повышенный ток на любой из фаз
rtLo. C	Пониж. ток	Пониженный ток на любой из фаз
rtthd.U	Повыш. КИС (THD) напр.	Повышенный КИС (THD) напряжения на любой из фаз ^{1,2}
rtthd.C	Повыш. КИС (THD) тока	Повышенный КИС (THD) тока на любой из фаз ²
rtHFc.C	Повыш. К-фактор (KF)	Повышенный К-фактор тока на любой из фаз ²
rttdd.C	Повыш. TDD тока	Повышенный TDD тока на любой из фаз ²
rtHi.Fr	Повыш. частота	Повышенная частота сети
rtLo.Fr	Пониж. частота	Пониженная частота сети
rtHU.Ub	Повыш. коэфф. несимм. напр.	Повышенный коэфф. несимметрии напряжений
rtHC.Ub	Повыш. коэфф. несимм. токов	Повышенный коэфф. несимметрии токов

Код дисплея	Обозначение	Описание
Усредненные показатели за 1 с		
ArHi.C1	Повыш. усред. ток I1	Повышенный ток фазы А
ArHi.C2	Повыш. усред. ток I2	Повышенный ток фазы В
ArHi.C3	Повыш. усред. ток I3	Повышенный ток фазы С
ArLo.C1	Пониж. усред. ток I1	Пониженный ток фазы А
ArLo.C2	Пониж. усред. ток I2	Пониженный ток фазы В
ArLo.C3	Пониж. усред. ток I3	Пониженный ток фазы С
ArHi. U	Повыш. усред. напряжение	Повышенное напряжение на любой из фаз ¹
ArLo. U	Пониж. усред. напряжение	Пониженное напряжение на любой из фаз ¹
ArHi. C	Повыш. усред. ток	Повышенный ток на любой из фаз
ArLo. C	Пониж. усред. ток	Пониженный ток на любой из фаз
ArHi.P.i	Повыш. усред. кВт имп.	Повышенная активная мощность сети, импорт
ArHi.P.E	Повыш. усред. кВт эксп.	Повышенная активная мощность сети, экспорт
ArHi.q.i	Повыш. усред. квар имп.	Повышенная реактивная мощность сети, импорт
ArHi.q.E	Повыш. усред. квар эксп.	Повышенная реактивная мощность сети, экспорт
ArHi. S	Повыш. усред. кВА	Повышенная полная мощность сети
ArPF.LG	Пониж. усред. коэфф. мощн. инд.	Пониженный коэфф. мощности сети, индукт. нагрузка
ArPF.Ld	Пониж. усред. коэфф. мощн. емк.	Пониженный коэфф. мощности сети, емкост. нагрузка
ArnEU.C	Повыш. усред. ток нейтрали	Повышенный ток нейтрали
ArHi.Fr	Повыш. усред. частота	Повышенная частота сети
ArLo.Fr	Пониж. усред. частота	Пониженная частота сети
ArHU.Ub	Повыш. усред. коэфф. несим. напр.	Повышенный коэфф. несимметрии напряжений
ArHC.Ub	Повыш. усред. коэфф. несим. токов	Повышенный коэфф. несимметрии токов
Усредненные интервальные значения		
Hi d.U1	Повыш. усред. инт. напр. V1/12	Повышенное фазное/междуфазное напряжение А/АВ ¹
Hi d.U2	Повыш. усред. инт. напр. V2/23	Повышенное фазное/междуфазное напряжение В/ВС ¹
Hi d.U3	Повыш. усред. инт. напр. V3/31	Повышенное фазное/междуфазное напряжение С/СА ¹
Hi d.C1	Повыш. усред. инт. ток I1	Повышенный ток фазы А
Hi d.C2	Повыш. усред. инт. ток I2	Повышенный ток фазы В
Hi d.C3	Повыш. усред. инт. ток I3	Повышенный ток фазы С
Hi d.P.i	Повыш. усред. инт. кВт имп.	Повыш. текущая активная мощность, импорт
Hi d.P.E	Повыш. усред. инт. кВт эксп.	Повыш. текущая активная мощность, экспорт
Hi d.q.i	Повыш. усред. инт. квар имп.	Повыш. текущая реактивная мощность, импорт
Hi d.q.e	Повыш. усред. инт. квар эксп.	Повыш. текущая реактивная мощность, экспорт
Hi d. S	Повыш. усред. инт. кВА	Повыш. текущая полная мощность
HiSd.P.i	Повыш. скольз. инт. кВт имп.	Повыш. скользящая активная мощность, импорт
HiSd.P.E	Повыш. скольз. инт. кВт эксп.	Повыш. скользящая активная мощность, экспорт
HiSd.q.i	Повыш. скольз. инт. квар имп.	Повыш. скользящая реактивная мощность, импорт
HiSd.q.e	Повыш. скольз. инт. квар эксп.	Повыш. скользящая реактивная мощность, экспорт
HiSd. S	Повыш. скольз. инт. кВА	Повыш. скользящая полная мощность
HiAd.P.i	Повыш. аккумуля. инт. кВт имп.	Повыш. аккумуля. активная мощность, импорт
HiAd.P.E	Повыш. аккумуля. инт. кВт эксп.	Повыш. аккумуля. активная мощность, экспорт
HiAd.q.i	Повыш. аккумуля. инт. квар имп.	Повыш. аккумуля. реактивная мощность, импорт
HiAd.q.e	Повыш. аккумуля. инт. квар эксп.	Повыш. аккумуля. реактивная мощность, экспорт
HiAd. S	Повыш. аккумуля. инт. кВА	Повыш. аккумуля. полная мощность
HiPd.P.i	Повыш. прогноз. инт. кВт имп.	Повыш. прогнозируемая активная мощность, импорт

Код дисплея	Обозначение	Описание
HiPd.P.E	Повыш. прогноз. инт. кВт эксп.	Повыш. прогнозируемая активная мощность, экспорт
HiPd.q.i	Повыш. прогноз. инт. квар имп.	Повыш. прогнозируемая реактивная мощность, импорт
HiPd.q.e	Повыш. прогноз. инт. квар эксп.	Повыш. прогнозируемая реактивная мощность, экспорт
HiPd. S	Повыш. прогноз. инт. кВА	Повыш. прогнозируемая полная мощность
		Импульсные входы
PLS.In.1	Импульсн. вход #1	Фронт импульса на дискретном входе #1
PLS.In.2	Импульсн. вход #2	Фронт импульса на дискретном входе #2
		Импульсные события
PLS.Ac.i	Импульс кВтч импорт	Импульс активной энергии, кВтч импорт
PLS.Ac.E	Импульс кВтч экспорт	Импульс активной энергии, кВтч экспорт
PLS.rE.i	Импульс кварч импорт	Импульс реактивной энергии, кварч импорт
PLS.rE.E	Импульс кварч экспорт	Импульс реактивной энергии, кварч экспорт
PLS.rE.t	Импульс кварч сумм.	Импульс реактивной энергии, кварч суммарный
PLS.AP.t	Импульс кВАч	Импульс полной энергии, кВАч
PLS.P.dn	Интервал усред. мощн.	Старт нового интервала усреднения мощности
PLS.S.dn	Интервал скольз. усред. мощн.	Старт нового скользящего интервала усреднения
PLS.A.dn	Интервал усред. тока	Старт нового интервала усреднения напряж/тока/КИС
PLS.trF	Тарифный интервал	Старт нового тарифного интервала
		Счётчики импульсов
Cnt.1	Превыш. счетчика #1	Превышение значения счетчика #1
Cnt.2	Превыш. счетчика #2	Превышение значения счетчика #2
Cnt.3	Превыш. счетчика #3	Превышение значения счетчика #3
Cnt.4	Превыш. счетчика #4	Превышение значения счетчика #4
		Интервальные таймеры
t-r.1	Таймер #1	Импульс таймера #1
t-r.2	Таймер #2	Импульс таймера #2
t-r.3	Таймер #3	Импульс таймера #3
t-r.4	Таймер #4	Импульс таймера #4
		Параметры тарифов
trF	Тариф	Номер текущего активного тарифа
PrF	Суточный профиль тарифов	Номер активного суточного профиля тарифов
		Параметры времени и даты
U.dAY	День недели	День недели
YEAR	Год	Год
Mon	Месяц	Месяц
M.dAY	День месяца	День месяца
hour	Часы	Часы
Min	Минуты	Минуты
SEc	Секунды	Секунды
Inter.	Минутный интервал	Окончание программируемого интервала, синхронизированного с часами (1, 2, 3, 4, 5, 10, 15, 20, 30, 60 мин.)
		Флаги событий
FG1.On	Флаг события 1 Вкл.	Флаг события #1 установлен
...
FG8.OFF	Флаг события 8 Вкл.	Флаг события #8 установлен
		Состояние программируемых уставок
SP1.On	Уст. SP1 Вкл.	Уставка #1 в активном состоянии
...
SP16.On	Уст. SP16 Вкл.	Уставка #16 в активном состоянии

- ¹ В режимах подключения 4LN3, 3LN3, и 3BLN3 напряжения будут фазными; в любом другом режиме они будут междуфазными (линейными).
- ² Значения на выборке 16 периодов сетевой частоты (ГОСТ 13109-97), либо 10 периодов (50 Гц) или 12 периодов (60 Гц) сетевой частоты (EN 50160).

Операции (действия) уставок

Код дисплея	Обозначение	Действие
none	Нет	Нет (нет действия)
rEL.1	Вкл. реле #1	Включить реле RO1
rEL.2	Вкл. реле #2	Включить реле RO2
rEL1.OFF	Освоб. реле #1	Освободить реле с удержанием RO1
rEL2.OFF	Освоб. реле #2	Освободить реле с удержанием RO2
ELoG	Писать в журнал событий	Записать событие уставки в журнал событий
dLoG.1	Писать в файл данных #1	Писать в файл данных #1
dLoG.2	Писать в файл данных #2	Писать в файл данных #2
dLoG.3	Писать в файл данных #3	Писать в файл данных #3
dLoG.4	Писать в файл данных #4	Писать в файл данных #4
dLoG.5	Писать в файл данных #5	Писать в файл данных #5
dLoG.6	Писать в файл данных #6	Писать в файл данных #6
dLoG.7	Писать в файл данных #7	Писать в файл данных #7
dLoG.8	Писать в файл данных #8	Писать в файл данных #8
dLoG.9	Писать в файл данных #9	Писать в файл данных #9
dLoG.10	Писать в файл данных #10	Писать в файл данных #10
dLoG.11	Писать в файл данных #11	Писать в файл данных #11
dLoG.12	Писать в файл данных #12	Писать в файл данных #12
dLoG.13	Писать в файл данных #13	Писать в файл данных #13
dLoG.14	Писать в файл данных #14	Писать в файл данных #14
dLoG.15	Писать в файл данных #15	Писать в файл данных #15
dLoG.16	Писать в файл данных #16	Писать в файл данных #16
ULoG.1	Писать в журнал осциллограмм #1	Писать в журнал осциллограмм #1
ULoG.2	Писать в журнал осциллограмм #2	Писать в журнал осциллограмм #2
Inc.Cn.1	Увелич. сч. #1	Увеличить счётчик #1 на значение коэфф. счетчика
Inc.Cn.2	Увелич. сч. #2	Увеличить счётчик #2 на значение коэфф. счетчика
Inc.Cn.3	Увелич. сч. #3	Увеличить счётчик #3 на значение коэфф. счетчика
Inc.Cn.4	Увелич. сч. #4	Увеличить счётчик #4 на значение коэфф. счетчика
CLr.Cn.1	Сбр. сч. #1	Сбросить счётчик #1
CLr.Cn.2	Сбр. сч. #2	Сбросить счётчик #2
CLr.Cn.3	Сбр. сч. #3	Сбросить счётчик #3
CLr.Cn.4	Сбр. сч. #4	Сбросить счётчик #4
CLr.Cnt	Сбр. все счетчики	Сбросить все счётчики
CLr.Enr	Сбр. энергии	Сбросить общие счетчики энергии
CLr.dnd	Сбр. все макс. интерв. знач.	Сбросить все максимальные интервальные значения
CLr.P.dn	Сбр. макс. интерв. мощн.	Сбросить максимальные интервальные мощности
CLr.A.dn	Сбр. макс. интерв. напр/ток/КИС	Сбросить максимальные интервальные напряжения, токи и КИС
CLr.tEn	Сбр. тариф. энергии	Сбросить тарифные и суммарные счетчики энергии
CLr.tdn	Сбр. макс. тариф. мощн.	Сбросить тарифные и суммарные максимальные мощности
CLr.LHi	Сбр. мин/макс значения	Сбросить минимальные/максимальные значения
FLG1.On	Уст. флаг #1	Установить флаг события #1
FLG2.On	Уст. флаг #2	Установить флаг события #2
FLG3.On	Уст. флаг #3	Установить флаг события #3
FLG4.On	Уст. флаг #4	Установить флаг события #4
FLG1.OFF	Сбр. флаг #1	Сбросить флаг события #1

Код дисплея	Обозначение	Действие
FLG2.OFF	Сбр. флаг #2	Сбросить флаг события #2
FLG3.OFF	Сбр. флаг #3	Сбросить флаг события #3
FLG4.OFF	Сбр. флаг #4	Сбросить флаг события #4

Приложение Г Параметры для мониторинга и записи

Ниже приведен список величин, которые могут быть прочитаны из прибора через каналы связи и сохранены в файлах данных в памяти прибора для последующего чтения и анализа. Левая колонка показывает обозначения величин, используемые в PASCAL. Группы параметров выделены жирным шрифтом.

Обозначение	Описание
Нет	Нет (читается как ноль)
Уставки	Программируемые уставки
SP 1:16	Состояние уставок (строка битов)
Флаги событий	Флаги событий
EVENT FLAGS 1:16	Состояние флагов событий (строка битов)
Дискретные входы	Дискретные входы
DI1:16	Состояние дискретных входов (строка битов)
Реле	Реле
RO1:16	Состояние реле (строка битов)
Счётчики	Счётчики импульсов
COUNTER 1	Счётчик #1
COUNTER 2	Счётчик #2
COUNTER 3	Счётчик #3
COUNTER 4	Счётчик #4
Симметричные составляющие	Симметричные составляющие ³
V PSEQ	Напряжение прямой последовательности
V NSEQ	Напряжение обратной последовательности
V ZSEQ	Напряжение нулевой последовательности
V NSEQ UNB%	Коэфф. несимметрии напряжений по обратной последовательности
V ZSEQ UNB%	Коэфф. несимметрии напряжений по нулевой последовательности
I PSEQ	Ток прямой последовательности
I NSEQ	Ток обратной последовательности
I ZSEQ	Ток нулевой последовательности
I NSEQ UNB%	Коэфф. несимметрии токов по обратной последовательности
I ZSEQ UNB%	Коэфф. несимметрии токов по нулевой последовательности
Фазные значения (1 пер)	Фазные значения за 1 период
V1	Фазное/междуфазное напряжение A/AB ¹
V2	Фазное/междуфазное напряжение B/BC ¹
V3	Фазное/междуфазное напряжение C/CA ¹
I1	Ток фазы A
I2	Ток фазы B
I3	Ток фазы C
kW L1	Активная мощность фазы A
kW L2	Активная мощность фазы B
kW L3	Активная мощность фазы C
kvar L1	Реактивная мощность фазы A
kvar L2	Реактивная мощность фазы B
kvar L3	Реактивная мощность фазы C

Обозначение	Описание
kVA L1	Полная мощность фазы А
kVA L2	Полная мощность фазы В
kVA L3	Полная мощность фазы С
PF L1	Коэфф. мощности фазы А
PF L2	Коэфф. мощности фазы В
PF L3	Коэфф. мощности фазы С
V1 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе А/АВ ^{2,3}
V2 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе В/ВС ^{2,3}
V3 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе С/СА ^{2,3}
I1 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе А ³
I2 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе В ³
I3 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе С ³
I1 KF	Коэфф. гармонических потерь тока (К-фактор) на фазе А ³
I2 KF	Коэфф. гармонических потерь тока (К-фактор) на фазе В ³
I3 KF	Коэфф. гармонических потерь тока (К-фактор) на фазе С ³
I1 TDD	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе А ³
I2 TDD	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе В ³
I3 TDD	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе С ³
V12	Междуфазное напряжение АВ
V23	Междуфазное напряжение ВС
V31	Междуфазное напряжение СА
Наименьшие 3-ф. значения	Наименьшие 3-фазные значения за 1 период
V LOW	Наименьшее 3-фазное фазное/междуфазное напряжение ¹
I LOW	Наименьший 3-фазный ток
V THD LOW	Наименьший 3-фазный коэфф. искажения синусоид. напряжения ^{2,3}
I THD LOW	Наименьший 3-фазный коэфф. искажения синусоид. тока ³
KF LOW	Наименьший 3-фазный коэфф. гармонических потерь тока ³
I TDD LOW	Наименьший 3-фазный коэфф. гармонических искажений тока ³
Наибольшие 3-ф. значения	Наибольшие 3-фазные значения за 1 период
V HIGH	Наибольшее 3-фазное фазное/междуфазное напряжение ¹
I HIGH	Наибольший 3-фазный ток
V THD HIGH	Наибольший 3-фазный коэфф. искажения синусоид. напряжения ^{2,3}
I THD HIGH	Наибольший 3-фазный коэфф. искажения синусоид. тока ³
KF HIGH	Наибольший 3-фазный коэфф. гармонических потерь тока ³
I TDD HIGH	Наибольший 3-фазный коэфф. гармонических искажений тока ³
Общие значения (1 пер)	Общие показатели сети за 1 период
kW	Общая активная мощность сети
kvar	Общая реактивная мощность сети
kVA	Общая полная мощность сети
PF	Общий коэфф. мощности сети
PF LAG	Общий коэфф. мощности сети, индуктивная нагрузка
PF LEAD	Общий коэфф. мощности сети, емкостная нагрузка
kW IMP	Общая активная мощность сети, импорт
kW EXP	Общая активная мощность сети, экспорт
kvar IMP	Общая реактивная мощность сети, импорт
kvar EXP	Общая реактивная мощность сети, экспорт
V AVG	Среднее 3-фазное фазное/междуфазное напряжение ¹

Обозначение	Описание
V LL AVG	Среднее 3-фазное междуфазное напряжение
I AVG	Средний 3-фазный ток
Дополн. значения (1 пер)	Дополнительные показатели сети за 1 период
In	Ток нейтрали
FREQ	Частота сети
V UNB%	Коэффициент несимметрии напряжений ⁸
I UNB%	Коэффициент несимметрии токов ⁸
Усред. фазные значения (1 с)	Усредненные фазные значения за 1 с
V1	Фазное/междуфазное напряжение A/AB ¹
V2	Фазное/междуфазное напряжение B/BC ¹
V3	Фазное/междуфазное напряжение C/CA ¹
I1	Ток фазы А
I2	Ток фазы В
I3	Ток фазы С
kW L1	Активная мощность фазы А
kW L2	Активная мощность фазы В
kW L3	Активная мощность фазы С
kvar L1	Реактивная мощность фазы А
kvar L2	Реактивная мощность фазы В
kvar L3	Реактивная мощность фазы С
kVA L1	Полная мощность фазы А
kVA L2	Полная мощность фазы В
kVA L3	Полная мощность фазы С
PF L1	Коэфф. мощности фазы А
PF L2	Коэфф. мощности фазы В
PF L3	Коэфф. мощности фазы С
V1 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе A/AB ^{2,4}
V2 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе B/BC ^{2,4}
V3 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе C/CA ^{2,4}
I1 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе А ⁴
I2 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе В ⁴
I3 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе С ⁴
I1 KF	Коэфф. гармонических потерь тока (К-фактор) на фазе А ⁴
I2 KF	Коэфф. гармонических потерь тока (К-фактор) на фазе В ⁴
I3 KF	Коэфф. гармонических потерь тока (К-фактор) на фазе С ⁴
I1 TDD	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе А ⁴
I2 TDD	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе В ⁴
I3 TDD	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе С ⁴
V12	Междуфазное напряжение АВ
V23	Междуфазное напряжение ВС
V31	Междуфазное напряжение СА
Усред. наименьшие 3-ф. знач.	Усредненные наименьшие 3-фазные значения за 1 с
V LOW	Наименьшее 3-фазное фазное/междуфазное напряжение ¹
I LOW	Наименьший 3-фазный ток
kW LOW	Наименьшая 3-фазная активная мощность
kvar LOW	Наименьшая 3-фазная реактивная мощность
kVA LOW	Наименьшая 3-фазная полная мощность
PF LAG LOW	Наименьший 3-фазный коэфф. мощности, индуктивная нагрузка

Обозначение	Описание
PF LEAD LOW	Наименьший 3-фазный коэфф. мощности, емкостная нагрузка
V THD LOW	Наименьший 3-фазный коэфф. искажения синусоид. напряжения ^{2,4}
I THD LOW	Наименьший 3-фазный коэфф. искажения синусоид. тока ⁴
KF LOW	Наименьший 3-фазный коэфф. гармонических потерь тока ⁴
I TDD LOW	Наименьший 3-фазный коэфф. гармонических искажений тока ⁴
Усред. наибольшие 3-ф. знач.	Усредненные наибольшие 3-фазные значения за 1 с
V HIGH	Наибольшее 3-фазное фазное/междуфазное напряжение ¹
I HIGH	Наибольший 3-фазный ток
kW HIGH	Наибольшая 3-фазная активная мощность
kvar HIGH	Наибольшая 3-фазная реактивная мощность
kVA HIGH	Наибольшая 3-фазная полная мощность
PF LAG HIGH	Наибольший 3-фазный коэфф. мощности, индуктивная нагрузка
PF LEAD HIGH	Наибольший 3-фазный коэфф. мощности, емкостная нагрузка
V THD HIGH	Наибольший 3-фазный коэфф. искажения синусоид. напряжения ^{2,4}
I THD HIGH	Наибольший 3-фазный коэфф. искажения синусоид. тока ⁴
KF HIGH	Наибольший 3-фазный коэфф. гармонических потерь тока ⁴
I TDD HIGH	Наибольший 3-фазный коэфф. гармонических искажений тока ⁴
Усред. общие значения (1 с)	Усредненные общие показатели сети за 1 с
kW	Общая активная мощность сети
kvar	Общая реактивная мощность сети
kVA	Общая полная мощность сети
PF	Общий коэфф. мощности сети
PF LAG	Общий коэфф. мощности сети, индуктивная нагрузка
PF LEAD	Общий коэфф. мощности сети, емкостная нагрузка
kW IMP	Общая активная мощность сети, импорт
kW EXP	Общая активная мощность сети, экспорт
kvar IMP	Общая реактивная мощность сети, импорт
kvar EXP	Общая реактивная мощность сети, экспорт
V AVG	Среднее 3-фазное фазное/междуфазное напряжение ¹
V LL AVG	Среднее 3-фазное междуфазное напряжение
I AVG	Средний 3-фазный ток
Усред. дополн. значения (1 с)	Усредненные дополнительные показатели сети за 1 с
In	Ток нейтрали
FREQ	Частота сети
V UNB%	Коэффициент несимметрии напряжений ⁸
I UNB%	Коэффициент несимметрии токов ⁸
Усред. значения RMS (3 с)	Усредненные показатели за 3 с ⁷
V1	Фазное/междуфазное напряжение A/AB ²
V2	Фазное/междуфазное напряжение B/BC ²
V3	Фазное/междуфазное напряжение C/CA ²
V ZERO-SEQ	Напряжение нулевой последовательности
I ZERO-SEQ	Ток нулевой последовательности
V UNB%	Коэфф. несимметрии напряжений по обратной последовательности
I UNB%	Коэфф. несимметрии токов по обратной последовательности
FREQ	Частота сети ⁵
V PSEQ	Напряжение прямой последовательности
V ZSEQ UNB%	Коэфф. несимметрии напряжений по нулевой последовательности

Обозначение	Описание
Усред. значения RMS (1 мин)	Усредненные показатели за 1 мин. ⁷
V1	Фазное/междуфазное напряжение A/AB ²
V2	Фазное/междуфазное напряжение B/BC ²
V3	Фазное/междуфазное напряжение C/CA ²
V ZERO-SEQ	Напряжение нулевой последовательности
I ZERO-SEQ	Ток нулевой последовательности
V UNB%	Коэфф. несимметрии напряжений по обратной последовательности
I UNB%	Коэфф. несимметрии токов по обратной последовательности
V PSEQ	Напряжение прямой последовательности
V ZSEQ UNB%	Коэфф. несимметрии напряжений по нулевой последовательности
Усред. значения RMS (10 мин)	Усредненные показатели за 10 мин.
V1	Фазное/междуфазное напряжение A/AB ²
V2	Фазное/междуфазное напряжение B/BC ²
V3	Фазное/междуфазное напряжение C/CA ²
V ZERO-SEQ	Напряжение нулевой последовательности
I ZERO-SEQ	Ток нулевой последовательности
V UNB%	Коэфф. несимметрии напряжений по обратной последовательности
I UNB%	Коэфф. несимметрии токов по обратной последовательности
V PSEQ	Напряжение прямой последовательности ⁷
V ZSEQ UNB%	Коэфф. несимметрии напряжений по нулевой последовательности ⁷
Усред. коэфф. гарм. (3 с)	Усредненные коэффициенты гармоник за 3 с
V1 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе A/AB ²
V2 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе B/BC ²
V3 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе C/CA ²
I1 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе A
I2 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе B
I3 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе C
V1 THD/I	Коэфф. искаж. синусоид. (THD) по интергармоникам напряж. A/AB ^{2,6}
V2 THD/I	Коэфф. искаж. синусоид. (THD) по интергармоникам напряж. B/BC ^{2,6}
V3 THD/I	Коэфф. искаж. синусоид. (THD) по интергармоникам напряж. C/CA ^{2,6}
I1 TDD	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе A
I2 TDD	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе B
I3 TDD	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе C
Усред. коэфф. гарм. (10 мин)	Усредненные коэффициенты гармоник за 10 мин.
V1 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе A/AB ²
V2 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе B/BC ²
V3 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе C/CA ²
I1 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе A
I2 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе B
I3 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе C
V1 THD/I	Коэфф. искаж. синусоид. (THD) по интергармоникам напряж. A/AB ^{2,6}
V2 THD/I	Коэфф. искаж. синусоид. (THD) по интергармоникам напряж. B/BC ^{2,6}
V3 THD/I	Коэфф. искаж. синусоид. (THD) по интергармоникам напряж. C/CA ^{2,6}
I1 TDD	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе A
I2 TDD	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе B
I3 TDD	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе C
Усред. интерв. значения	Усредненные интервальные значения
V1 DMD	Текущее интервальное фазное/междуфазное напряжение A/AB ²

Обозначение	Описание
V2 DMD	Текущее интервальное фазное/междуфазное напряжение В/ВС ²
V3 DMD	Текущее интервальное фазное/междуфазное напряжение С/СА ²
I1 DMD	Текущий интервальный ток фазы А
I2 DMD	Текущий интервальный ток фазы В
I3 DMD	Текущий интервальный ток фазы С
kW IMP BD	Текущая интервальная активная мощность, импорт
kvar IMP BD	Текущая интервальная реактивная мощность, импорт
kVA BD	Текущая интервальная полная мощность
kW IMP SD	Скользящая активная мощность, импорт
kvar IMP SD	Скользящая реактивная мощность, импорт
kVA SD	Скользящая полная мощность
kW IMP ACD	Аккумулятивная активная мощность, импорт
kvar IMP ACD	Аккумулятивная реактивная мощность, импорт
kVA ACD	Аккумулятивная полная мощность
kW IMP PRD	Прогнозируемая активная мощность, импорт
kvar IMP PRD	Прогнозируемая реактивная мощность, импорт
kVA PRD	Прогнозируемая полная мощность
PF IMP@kVA MD	Коэфф. мощности (импорт) при макс. скользящей полной мощности
kW EXP BD	Текущая интервальная активная мощность, экспорт
kvar EXP BD	Текущая интервальная реактивная мощность, экспорт
kW EXP SD	Скользящая активная мощность, экспорт
kvar EXP SD	Скользящая реактивная мощность, экспорт
kW EXP ACD	Аккумулятивная активная мощность, экспорт
kvar EXP ACD	Аккумулятивная реактивная мощность, экспорт
kW EXP PRD	Прогнозируемая активная мощность, экспорт
kvar EXP PRD	Прогнозируемая реактивная мощность, экспорт
Усред. интерв. коэфф. гарм.	Усредненные интервальные коэффициенты гармоник
V1 THD DMD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе А/АВ ²
V2 THD DMD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе В/ВС ²
V3 THD DMD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе С/СА ²
I1 THD DMD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе А
I2 THD DMD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе В
I3 THD DMD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе С
I1 TDD DMD	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе А
I2 TDD DMD	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе В
I3 TDD DMD	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе С
Сумм. тариф. аккумуля. мощн.	Суммарные тарифные аккумуля. интервальные мощности
REG1 ACD	Аккумулятивная интервальная мощность для регистра #1
REG2 ACD	Аккумулятивная интервальная мощность для регистра #2
...	...
REG8 ACD	Аккумулятивная интервальная мощность для регистра #8
Сумм. тариф. интерв. мощн.	Суммарные тарифные интервальные мощности
REG1 BD	Текущая интервальная мощность для регистра #1
REG2 BD	Текущая интервальная мощность для регистра #2
...	...
REG8 BD	Текущая интервальная мощность для регистра #8
Сумм. тариф. скольз. мощн.	Суммарные тарифные скольз. мощности
REG1 SD	Скользящая интервальная мощность для регистра #1
REG2 SD	Скользящая интервальная мощность для регистра #2

Обозначение	Описание
...	...
REG8 SD	Скользящая интервальная мощность для регистра #8
Общие энергии	Общие энергии сети
kWh IMPORT	Активная энергия сети, кВтч импорт
kWh EXPORT	Активная энергия сети, кВтч экспорт
kvarh IMPORT	Реактивная энергия сети, кварч импорт
kvarh EXPORT	Реактивная энергия сети, кварч экспорт
kVAh TOTAL	Полная энергия сети, кВАч
Сумм. тариф. энергии	Суммарные тарифные энергии
REG1	Суммарный тарифный регистр энергии #1
REG2	Суммарный тарифный регистр энергии #2
...	...
REG8	Суммарный тарифный регистр энергии #8
Фазные энергии	Фазные энергии
kWh IMP L1	Активная энергия фазы А, кВтч импорт
kWh IMP L2	Активная энергия фазы В, кВтч импорт
kWh IMP L3	Активная энергия фазы С, кВтч импорт
kvarh IMP L1	Реактивная энергия фазы А, кварч импорт
kvarh IMP L2	Реактивная энергия фазы В, кварч импорт
kvarh IMP L3	Реактивная энергия фазы С, кварч импорт
kVAh L1	Полная энергия фазы А, кВАч
kVAh L2	Полная энергия фазы В, кВАч
kVAh L3	Полная энергия фазы С, кВАч
Фазоры	Векторная диаграмма (фазоры) на основной частоте ³
V1 Mag	Фазное/междуфазное напряжение А/АВ ²
V2 Mag	Фазное/междуфазное напряжение В/ВС ²
V3 Mag	Фазное/междуфазное напряжение С/СА ²
I1 Mag	Ток фазы А
I2 Mag	Ток фазы В
I3 Mag	Ток фазы С
V1 Ang	Фазовый угол фазного/междуфазного напряжения А/АВ ²
V2 Ang	Фазовый угол фазного/междуфазного напряжения В/ВС ²
V3 Ang	Фазовый угол фазного/междуфазного напряжения С/СА ²
I1 Ang	Фазовый угол тока фазы А
I2 Ang	Фазовый угол тока фазы В
I3 Ang	Фазовый угол тока фазы С
Коэфф. гарм. состав. V1	Коэфф. гарм. составляющих напряжения фазы А/АВ ^{2,3}
V1 %HD01	Коэфф. 1-й гармонической составляющей напряжения
V1 %HD02	Коэфф. 2-й гармонической составляющей напряжения
...	...
V1 %HD50	Коэфф. 50-й гармонической составляющей напряжения
Коэфф. гарм. состав. V2	Коэфф. гарм. составляющих напряжения фазы В/ВС ^{2,3}
V2 %HD01	Коэфф. 1-й гармонической составляющей напряжения
V2 %HD02	Коэфф. 2-й гармонической составляющей напряжения
...	...
V2 %HD50	Коэфф. 50-й гармонической составляющей напряжения
Коэфф. гарм. состав. V3	Коэфф. гарм. составляющих напряжения фазы С/СА ^{2,3}
V3 %HD01	Коэфф. 1-й гармонической составляющей напряжения
V3 %HD02	Коэфф. 2-й гармонической составляющей напряжения

Обозначение	Описание
...	...
V3 %HD50	Коэфф. 50-й гармонической составляющей напряжения
Коэфф. гарм. состав. I1	Коэфф. гармонических составляющих тока фазы А³
I1 %HD01	Коэфф. 1-й гармонической составляющей тока
I1 %HD02	Коэфф. 2-й гармонической составляющей тока
...	...
I1 %HD50	Коэфф. 50-й гармонической составляющей тока
Коэфф. гарм. состав. I2	Коэфф. гармонических составляющих тока фазы В³
I2 %HD01	Коэфф. 1-й гармонической составляющей тока
I2 %HD02	Коэфф. 2-й гармонической составляющей тока
...	...
I2 %HD50	Коэфф. 50-й гармонической составляющей тока
Коэфф. гарм. состав. I3	Коэфф. гармонических составляющих тока фазы С³
I3 %HD01	Коэфф. 1-й гармонической составляющей тока
I3 %HD02	Коэфф. 2-й гармонической составляющей тока
...	...
I3 %HD50	Коэфф. 50-й гармонической составляющей тока
Углы гарм. состав. V1	Фазовые углы гарм. составляющих напряжения фазы А/АВ^{2,3}
V1 H01 ANG	Угол 1-й гармонической составляющей напряжения
V1 H02 ANG	Угол 2-й гармонической составляющей напряжения
...	...
V1 H50 ANG	Угол 50-й гармонической составляющей напряжения
Углы гарм. состав. V2	Фазовые углы гарм. составляющих напряжения фазы В/ВС^{2,3}
V2 H01 ANG	Угол 1-й гармонической составляющей напряжения
V2 H02 ANG	Угол 2-й гармонической составляющей напряжения
...	...
V2 H50 ANG	Угол 50-й гармонической составляющей напряжения
Углы гарм. состав. V3	Фазовые углы гарм. составляющих напряжения фазы С/СА^{2,3}
V3 H01 ANG	Угол 1-й гармонической составляющей напряжения
V3 H02 ANG	Угол 2-й гармонической составляющей напряжения
...	...
V3 H50 ANG	Угол 50-й гармонической составляющей напряжения
Углы гарм. состав. I1	Фазовые углы гармонических составляющих тока фазы А³
I1 H01 ANG	Угол 1-й гармонической составляющей тока
I1 H02 ANG	Угол 2-й гармонической составляющей тока
...	...
I1 H50 ANG	Угол 50-й гармонической составляющей тока
Углы гарм. состав. I2	Фазовые углы гармонических составляющих тока фазы В³
I2 H01 ANG	Угол 1-й гармонической составляющей тока
I2 H02 ANG	Угол 2-й гармонической составляющей тока
...	...
I2 H50 ANG	Угол 50-й гармонической составляющей тока
Углы гарм. состав. I3	Фазовые углы гармонических составляющих тока фазы С³
I3 H01 ANG	Угол 1-й гармонической составляющей тока
I3 H02 ANG	Угол 2-й гармонической составляющей тока
...	...
I3 H50 ANG	Угол 50-й гармонической составляющей тока

Обозначение	Описание
Фазные знач. осн. частоты	Фазные значения на основной частоте
V1 H01	Фазное/междуфазное напряжение A/AB на основной частоте ²
V2 H01	Фазное/междуфазное напряжение B/BC на основной частоте ²
V3 H01	Фазное/междуфазное напряжение C/CA на основной частоте ²
I1 H01	Ток фазы A на основной частоте
I2 H01	Ток фазы B на основной частоте
I3 H01	Ток фазы C на основной частоте
kW L1 H01	Активная мощность фазы A на основной частоте
kW L2 H01	Активная мощность фазы B на основной частоте
kW L3 H01	Активная мощность фазы C на основной частоте
kvar L1 H01	Реактивная мощность фазы A на основной частоте
kvar L2 H01	Реактивная мощность фазы B на основной частоте
kvar L3 H01	Реактивная мощность фазы C на основной частоте
kVA L1 H01	Полная мощность фазы A на основной частоте
kVA L2 H01	Полная мощность фазы B на основной частоте
kVA L3 H01	Полная мощность фазы C на основной частоте
PF L1 H01	Коэфф. мощности фазы A на основной частоте
PF L2 H01	Коэфф. мощности фазы B на основной частоте
PF L3 H01	Коэфф. мощности фазы C на основной частоте
Общ. мощн. осн. част. и гарм.	Общие мощности на основной частоте
kW H01	Общая активная мощность сети на основной частоте
kvar H01	Общая реактивная мощность сети на основной частоте
kVA H01	Общая полная мощность сети на основной частоте
PF H01	Общий коэфф. мощности сети на основной частоте
Фликер	Доза фликера
V1 Pst	Кратковременная доза фликера на фазе A/AB ²
V2 Pst	Кратковременная доза фликера на фазе B/BC ²
V3 Pst	Кратковременная доза фликера на фазе C/CA ²
V1 Plt	Длительная доза фликера на фазе A/AB ²
V2 Plt	Длительная доза фликера на фазе B/BC ²
V3 Plt	Длительная доза фликера на фазе C/CA ²
Мин. фазные значения	Наименьшие фазные значения за 1 период
V1 MIN	Фазное/междуфазное напряжение A/AB ²
V2 MIN	Фазное/междуфазное напряжение B/BC ²
V3 MIN	Фазное/междуфазное напряжение C/CA ²
I1 MIN	Ток фазы A
I2 MIN	Ток фазы B
I3 MIN	Ток фазы C
V1 THD MIN	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе A/AB ²
V2 THD MIN	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе B/BC ²
V3 THD MIN	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе C/CA ²
I1 THD MIN	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе A
I2 THD MIN	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе B
I3 THD MIN	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе C
I1 KF MIN	Коэфф. гармонических потерь тока (K-фактор) на фазе A
I2 KF MIN	Коэфф. гармонических потерь тока (K-фактор) на фазе B
I3 KF MIN	Коэфф. гармонических потерь тока (K-фактор) на фазе C
I1 TDD MIN	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе A

Обозначение	Описание
I2 TDD MIN	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе В
I3 TDD MIN	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе С
Мин. общие значения	Наименьшие общие показатели сети за 1 период
kW MIN	Общая активная мощность сети
kvar MIN	Общая реактивная мощность сети
kVA MIN	Общая полная мощность сети
PF MIN	Общий коэфф. мощности сети
Мин. дополн. значения	Наименьшие дополнительные показатели за 1 период
In MIN	Ток нейтрали
FREQ MIN	Частота сети
Макс. фазные значения	Максимальные фазные значения за 1 период
V1 MAX	Фазное/междуфазное напряжение A/AB ²
V2 MAX	Фазное/междуфазное напряжение B/BC ²
V3 MAX	Фазное/междуфазное напряжение C/CA ²
I1 MAX	Ток фазы А
I2 MAX	Ток фазы В
I3 MAX	Ток фазы С
V1 THD MAX	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе A/AB ²
V2 THD MAX	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе B/BC ²
V3 THD MAX	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе C/CA ²
I1 THD MAX	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе А
I2 THD MAX	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе В
I3 THD MAX	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе С
I1 KF MAX	Коэфф. гармонических потерь тока (К-фактор) на фазе А
I2 KF MAX	Коэфф. гармонических потерь тока (К-фактор) на фазе В
I3 KF MAX	Коэфф. гармонических потерь тока (К-фактор) на фазе С
I1 TDD MAX	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе А
I2 TDD MAX	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе В
I3 TDD MAX	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе С
Макс. общие значения	Максимальные общие показатели сети за 1 период
kW MAX	Общая активная мощность сети
kvar MAX	Общая реактивная мощность сети
kVA MAX	Общая полная мощность сети
PF MAX	Общий коэфф. мощности сети
Макс. дополн. значения	Максимальные дополнительные показатели за 1 период
In MAX	Ток нейтрали
FREQ MAX	Частота сети
Макс. усред. интерв. значения	Максимальные усредненные интервальные значения
V1 DMD MAX	Макс. интервальное фазное/междуфазное напряжение A/AB ²
V2 DMD MAX	Макс. интервальное фазное/междуфазное напряжение B/BC ²
V3 DMD MAX	Макс. интервальное фазное/междуфазное напряжение C/CA ²
I1 DMD MAX	Макс. интервальный ток фазы А
I2 DMD MAX	Макс. интервальный ток фазы В
I3 DMD MAX	Макс. интервальный ток фазы С
kW IMP SD MAX	Макс. скользящая активная мощность, импорт
kW EXP SD MAX	Макс. скользящая активная мощность, экспорт
kvar IMP SD MAX	Макс. скользящая реактивная мощность, импорт
kvar EXP SD MAX	Макс. скользящая реактивная мощность, экспорт
kVA SD MAX	Макс. скользящая полная мощность

Обозначение	Описание
Макс. интерв. коэфф. гарм.	Максимальные интервальные коэффициенты гармоник
V1 THD DMD MAX	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе A/AB ²
V2 THD DMD MAX	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе B/BC ²
V3 THD DMD MAX	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе C/CA ²
I1 THD DMD MAX	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе A
I2 THD DMD MAX	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе B
I3 THD DMD MAX	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе C
I1 TDD DMD MAX	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе A
I2 TDD DMD MAX	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе B
I3 TDD DMD MAX	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе C
Макс. сумм. тариф. мощн.	Макс. суммарные тарифные интервальные мощности
REG1 MD	Суммарный тарифный регистр максимальной мощности #1
REG2 MD	Суммарный тарифный регистр максимальной мощности #2
...	...
REG8 MD	Суммарный тарифный регистр максимальной мощности #8
Аналоговые входы	Масштабированные аналоговые входы (в натурал. единицах)
AI1	Аналоговый вход AI1
AI2	Аналоговый вход AI2
Оцифр. аналоговые входы	Немасштабированные аналоговые входы (в цифр. единицах)
AI1 RAW	Аналоговый вход AI1
AI2 RAW	Аналоговый вход AI2
Оцифр. аналоговые выходы	Масштабированные аналоговые выходы (в цифр. единицах)
AO1	Аналоговый выход AO1
AO2	Аналоговый выход AO2
Параметры тарифов	Параметры тарифов
ACTIVE TARIFF	Номер текущего активного тарифа
ACTIVE PROFILE	Номер активного суточного профиля тарифов
Тариф. энергии REG1	Энергия по тарифам для тарифного регистра #1
REG1 TRF1	Энергия по тарифу #1
REG1 TRF2	Энергия по тарифу #2
...	...
REG1 TRF8	Энергия по тарифу #8
Тариф. энергии REG2	Энергия по тарифам для тарифного регистра #2
REG2 TRF1	Энергия по тарифу #1
REG2 TRF2	Энергия по тарифу #2
...	...
REG2 TRF8	Энергия по тарифу #8
...	...
Тариф. энергии REG8	Энергия по тарифам для тарифного регистра #8
REG8 TRF1	Энергия по тарифу #1
REG8 TRF2	Энергия по тарифу #2
...	...
REG8 TRF8	Энергия по тарифу #8
Макс. тариф. мощн. REG1	Макс. мощность по тарифам для тарифного регистра #1
REG1 TRF1 MD	Макс. интервальная мощность по тарифу #1
REG1 TRF2 MD	Макс. интервальная мощность по тарифу #2
...	...
REG1 TRF8 MD	Макс. интервальная мощность по тарифу #8

Обозначение	Описание
Макс. тариф. мощн. REG2	Макс. мощность по тарифам для тарифного регистра #2
REG2 TRF1 MD	Макс. интервальная мощность по тарифу #1
REG2 TRF2 MD	Макс. интервальная мощность по тарифу #2
...	...
REG2 TRF8 MD	Макс. интервальная мощность по тарифу #8
...	...
Макс. тариф. мощн. REG8	Макс. мощность по тарифам для тарифного регистра #8
REG8 TRF1 MD	Макс. интервальная мощность по тарифу #1
REG8 TRF2 MD	Макс. интервальная мощность по тарифу #2
...	...
REG8 TRF8 MD	Макс. интервальная мощность по тарифу #8

- 1 В режимах подключения 4LN3, 4LL3, 3LN3, 3LL3, 3BLN3 и 3BLL3 напряжения будут фазными; в остальных режимах подключения они будут междуфазными (линейными).
- 2 В режимах подключения 4LN3, 3LN3 и 3BLN3 напряжения будут фазными; в любом другом режиме подключения они будут междуфазными (линейными).
- 3 Значения на выборке 16 периодов сетевой частоты (ГОСТ 13109-97), либо 10 периодов (50 Гц) или 12 периодов (60 Гц) сетевой частоты (EN 50160)
- 4 Усредненные значения за 3 с.
- 5 Усредненное значение за 20 с (ГОСТ 13109-97) или 10 с (EN 50160).
- 6 В приборах с опцией ПКЭ EN 50160.
- 7 В приборах с опцией ПКЭ ГОСТ 13109-97.
- 8 Величина определяется по упрощенной методике как отношение наибольшего отклонения фазных величин от среднего значения трех фаз к среднему значению трех фаз в процентах.

ЗАМЕЧАНИЕ

Обозначения некоторых показателей для технических регистров усредненных интервальных мощностей и коммерческих регистров энергии и интервальных мощностей показаны в новой нотации с использованием коротких имен данных, доступных в PAS, начиная с версии 1.4. По умолчанию PAS использует длинные имена, совместимые с предыдущими версиями PAS.

См. Приложение А в руководстве пользователя PAS для дополнительной информации об обозначениях величин в PAS и о выборе формы представления имен данных.

Приложение Д Файл суточного профиля нагрузки

Приведенная ниже таблица показывает структуру записи файла суточного профиля нагрузки, которая содержит показания регистров суммарной энергии и энергии по тарифам, а также регистров суммарной и тарифных максимальных интервальных мощностей на конец суток.

Количество параметров в каждой записи конфигурируется автоматически в зависимости от фактического количества активных тарифов, выбранных в суточном профиле тарифов.

Секции файла выделены жирным шрифтом.

Файл суточного профиля нагрузки (Файл данных #16)

Номер поля	Обозначение	Описание
		Регистр энергии #1
1	REG1	Значение суммарной энергии
2	TRF1	Значение энергии для тарифа #1
3	TRF2	Значение энергии для тарифа #2
4	TRF3	Значение энергии для тарифа #3
5	TRF4	Значение энергии для тарифа #4
6	TRF5	Значение энергии для тарифа #5
7	TRF6	Значение энергии для тарифа #6
8	TRF7	Значение энергии для тарифа #7
9	TRF8	Значение энергии для тарифа #8
		...
		Регистр энергии #8
1	REG8	Значение суммарной энергии
2	TRF1	Значение энергии для тарифа #1
3	TRF2	Значение энергии для тарифа #2
4	TRF3	Значение энергии для тарифа #3
5	TRF4	Значение энергии для тарифа #4
6	TRF5	Значение энергии для тарифа #5
7	TRF6	Значение энергии для тарифа #6
8	TRF7	Значение энергии для тарифа #7
9	TRF8	Значение энергии для тарифа #8
		Регистр максимальной интервальной мощности #1
1	REG1 MD	Значение суммарной максимальной мощности
2	TRF1 MD	Значение максимальной мощности для тарифа #1
3	TRF2 MD	Значение максимальной мощности для тарифа #2
4	TRF3 MD	Значение максимальной мощности для тарифа #3
5	TRF4 MD	Значение максимальной мощности для тарифа #4
6	TRF5 MD	Значение максимальной мощности для тарифа #5
7	TRF6 MD	Значение максимальной мощности для тарифа #6
8	TRF7 MD	Значение максимальной мощности для тарифа #7
9	TRF8 MD	Значение максимальной мощности для тарифа #8
		...

Номер поля	Обозначение	Описание
		Регистр максимальной интервальной мощности #8
1	REG8 MD	Значение суммарной максимальной мощности
2	TRF1 MD	Значение максимальной мощности для тарифа #1
3	TRF2 MD	Значение максимальной мощности для тарифа #2
4	TRF3 MD	Значение максимальной мощности для тарифа #3
5	TRF4 MD	Значение максимальной мощности для тарифа #4
6	TRF5 MD	Значение максимальной мощности для тарифа #5
7	TRF6 MD	Значение максимальной мощности для тарифа #6
8	TRF7 MD	Значение максимальной мощности для тарифа #7
9	TRF8 MD	Значение максимальной мощности для тарифа #8

Приложение Е Файлы статистики ПКЭ ГОСТ 13109-97

Приведенные в приложении таблицы представляют список статистических параметров показателей качества электроэнергии, регистрируемых в файлах статистики ГОСТ 13109-97. Вторая колонка показывает обозначения полей данных в файлах и в отчётах PAS. Секции файлов выделены жирным шрифтом.

Файл статистики соответствия ГОСТ 13109-97 (Файл данных #9)

Номер поля	Обозначение	Описание
		Отклонение напряжения, режим наибольших нагрузок
1	Nnv	Количество недействительных 1-мин интервалов
2	N	Количество действительных 1-мин интервалов
3	V1 N1	Колич. значений, превысивших нормально допустимое значение на фазе A/AB
4	V1 N2	Колич. значений, превысивших предельно допустимое значение на фазе A/AB
5	V1 dU min1	Нижнее значение отклонения напряжения на фазе A/AB, +/-%Un
6	V1 dU max1	Верхнее значение отклонения напряжения на фазе A/AB, +/-%Un
7	V1 dU min2	Наименьшее значение отклонения напряжения на фазе A/AB, +/-%Un
8	V1 dU max2	Наибольшее значение отклонения напряжения на фазе A/AB, +/-%Un
9	V2 N1	Колич. значений, превысивших нормально допустимое значение на фазе B/BC
10	V2 N2	Колич. значений, превысивших предельно допустимое значение на фазе B/BC
11	V2 dU min1	Нижнее значение отклонения напряжения на фазе B/BC, +/-%Un
12	V2 dU max1	Верхнее значение отклонения напряжения на фазе B/BC, +/-%Un
13	V2 dU min2	Наименьшее значение отклонения напряжения на фазе B/BC, +/-%Un
14	V2 dU max2	Наибольшее значение отклонения напряжения на фазе B/BC, +/-%Un
15	V3 N1	Колич. значений, превысивших нормально допустимое значение на фазе C/CA
16	V3 N2	Колич. значений, превысивших предельно допустимое значение на фазе C/CA
17	V3 dU min1	Нижнее значение отклонения напряжения на фазе C/CA, +/-%Un
18	V3 dU max1	Верхнее значение отклонения напряжения на фазе C/CA, +/-%Un
19	V3 dU min2	Наименьшее значение отклонения напряжения на фазе C/CA, +/-%Un
20	V3 dU max2	Наибольшее значение отклонения напряжения на фазе C/CA, +/-%Un
21	Vp N1	Колич. значений напр. прямой посл., превысивших норм. доп. значение
22	Vp N2	Колич. значений напр. прямой посл., превысивших пред. доп. значение
23	Vp dU min1	Нижнее значение отклонения напряжения прямой последов., +/-%Un
24	Vp dU max1	Верхнее значение отклонения напряжения прямой последов., +/-%Un
25	Vp dU min2	Наименьшее значение отклонения напряжения прямой последов., +/-%Un
26	Vp dU max2	Наибольшее значение отклонения напряжения прямой последов., +/-%Un
27	dU lim1 high	Верхнее нормально допустимое значение отклонения напряжения, %Un
28	dU lim2 high	Верхнее предельно допустимое значение отклонения напряжения, %Un
29	dU lim1 low	Нижнее нормально допустимое значение отклонения напряжения, %Un
30	dU lim2 low	Нижнее предельно допустимое значение отклонения напряжения, %Un
		Отклонение напряжения, режим наименьших нагрузок
1	Nnv	Количество недействительных 1-мин интервалов
2	N	Количество действительных 1-мин интервалов
3	V1 N1	Колич. значений, превысивших нормально допустимое значение на фазе A/AB
4	V1 N2	Колич. значений, превысивших предельно допустимое значение на фазе A/AB
5	V1 dU min1	Нижнее значение отклонения напряжения на фазе A/AB, +/-%Un

Номер поля	Обозначение	Описание
6	V1 dU max1	Верхнее значение отклонения напряжения на фазе A/AB, +/-%Un
7	V1 dU min2	Наименьшее значение отклонения напряжения на фазе A/AB, +/-%Un
8	V1 dU max2	Наибольшее значение отклонения напряжения на фазе A/AB, +/-%Un
9	V2 N1	Колич. значений, превысивших нормально допустимое значение на фазе В/BC
10	V2 N2	Колич. значений, превысивших предельно допустимое значение на фазе В/BC
11	V2 dU min1	Нижнее значение отклонения напряжения на фазе В/BC, +/-%Un
12	V2 dU max1	Верхнее значение отклонения напряжения на фазе В/BC, +/-%Un
13	V2 dU min2	Наименьшее значение отклонения напряжения на фазе В/BC, +/-%Un
14	V2 dU max2	Наибольшее значение отклонения напряжения на фазе В/BC, +/-%Un
15	V3 N1	Колич. значений, превысивших нормально допустимое значение на фазе C/CA
16	V3 N2	Колич. значений, превысивших предельно допустимое значение на фазе C/CA
17	V3 dU min1	Нижнее значение отклонения напряжения на фазе C/CA, +/-%Un
18	V3 dU max1	Верхнее значение отклонения напряжения на фазе C/CA, +/-%Un
19	V3 dU min2	Наименьшее значение отклонения напряжения на фазе C/CA, +/-%Un
20	V3 dU max2	Наибольшее значение отклонения напряжения на фазе C/CA, +/-%Un
21	Vp N1	Колич. значений напр. прямой посл., превысивших норм. доп. значение
22	Vp N2	Колич. значений напр. прямой посл., превысивших пред. доп. значение
23	Vp dU min1	Нижнее значение отклонения напряжения прямой последов., +/-%Un
24	Vp dU max1	Верхнее значение отклонения напряжения прямой последов., +/-%Un
25	Vp dU min2	Наименьшее значение отклонения напряжения прямой последов., +/-%Un
26	Vp dU max2	Наибольшее значение отклонения напряжения прямой последов., +/-%Un
27	dU lim1 high	Верхнее нормально допустимое значение отклонения напряжения, %Un
28	dU lim2 high	Верхнее предельно допустимое значение отклонения напряжения, %Un
29	dU lim1 low	Нижнее нормально допустимое значение отклонения напряжения, %Un
30	dU lim2 low	Нижнее предельно допустимое значение отклонения напряжения, %Un
		Отклонение напряжения, суточный режим нагрузок
1	Nnv	Количество недействительных 1-мин интервалов
2	N	Количество действительных 1-мин интервалов
3	V1 N1	Колич. значений, превысивших нормально допустимое значение на фазе A/AB
4	V1 N2	Колич. значений, превысивших предельно допустимое значение на фазе A/AB
5	V1 dU min1	Нижнее значение отклонения напряжения на фазе A/AB, +/-%Un
6	V1 dU max1	Верхнее значение отклонения напряжения на фазе A/AB, +/-%Un
7	V1 dU min2	Наименьшее значение отклонения напряжения на фазе A/AB, +/-%Un
8	V1 dU max2	Наибольшее значение отклонения напряжения на фазе A/AB, +/-%Un
9	V2 N1	Колич. значений, превысивших нормально допустимое значение на фазе В/BC
10	V2 N2	Колич. значений, превысивших предельно допустимое значение на фазе В/BC
11	V2 dU min1	Нижнее значение отклонения напряжения на фазе В/BC, +/-%Un
12	V2 dU max1	Верхнее значение отклонения напряжения на фазе В/BC, +/-%Un
13	V2 dU min2	Наименьшее значение отклонения напряжения на фазе В/BC, +/-%Un
14	V2 dU max2	Наибольшее значение отклонения напряжения на фазе В/BC, +/-%Un
15	V3 N1	Колич. значений, превысивших нормально допустимое значение на фазе C/CA
16	V3 N2	Колич. значений, превысивших предельно допустимое значение на фазе C/CA
17	V3 dU min1	Нижнее значение отклонения напряжения на фазе C/CA, +/-%Un
18	V3 dU max1	Верхнее значение отклонения напряжения на фазе C/CA, +/-%Un
19	V3 dU min2	Наименьшее значение отклонения напряжения на фазе C/CA, +/-%Un
20	V3 dU max2	Наибольшее значение отклонения напряжения на фазе C/CA, +/-%Un
21	Vp N1	Колич. значений напр. прямой посл., превысивших норм. доп. значение
22	Vp N2	Колич. значений напр. прямой посл., превысивших пред. доп. значение
23	Vp dU min1	Нижнее значение отклонения напряжения прямой последов., +/-%Un

Номер поля	Обозначение	Описание
24	Vp dU max1	Верхнее значение отклонения напряжения прямой последов., +/-%Un
25	Vp dU min2	Наименьшее значение отклонения напряжения прямой последов., +/-%Un
26	Vp dU max2	Наибольшее значение отклонения напряжения прямой последов., +/-%Un
27	dU lim1 high	Верхнее нормально допустимое значение отклонения напряжения, %Un
28	dU lim2 high	Верхнее предельно допустимое значение отклонения напряжения, %Un
29	dU lim1 low	Нижнее нормально допустимое значение отклонения напряжения, %Un
30	dU lim2 low	Нижнее предельно допустимое значение отклонения напряжения, %Un
		Размах изменения напряжения
1	V1 N1	Количество событий на фазе А/АВ
2	V1 dUt	Наибольший размах изменения напряжения на фазе А/АВ, %Un
3	V1 FdUt	Частота повторения изменений напряжения на фазе А/АВ, 1/мин
4	V1 dUt lim	Превышенный пред. доп. размах изменения напряжения на фазе А/АВ, Un%
5	V1 FdUt lim	Превышенная частота повторения изменений напряжения на фазе А/АВ, 1/мин
6	V2 N1	Количество событий на фазе В/ВС
7	V2 dUt	Наибольший размах изменения напряжения на фазе В/ВС, %Un
8	V2 FdUt	Частота повторения изменений напряжения на фазе В/ВС, 1/мин
9	V2 dUt lim	Превышенный пред. доп. размах изменения напряжения на фазе В/ВС, Un%
10	V2 FdUt lim	Превышенная частота повторения изменений напряжения на фазе В/ВС, 1/мин
11	V3 N1	Количество событий на фазе С/СА
12	V3 dUt	Наибольший размах изменения напряжения на фазе С/СА, %Un
13	V3 FdUt	Частота повторения изменений напряжения на фазе С/СА, 1/мин
14	V3 dUt lim	Превышенный пред. доп. размах изменения напряжения на фазе С/СА, Un%
15	V3 FdUt lim	Превышенная частота повторения изменений напряжения на фазе С/СА, 1/мин
		Доза фликера
1	Pst Nnv	Количество недействительных 10-мин интервалов
2	Pst N	Количество действительных 10-мин интервалов
3	V1 Pst N1	Колич. значений Pst, превысивших пред. допустимое значение на фазе А/АВ
4	V1 Pst Max	Наибольшее значение Pst на фазе А/АВ
5	V2 Pst N1	Колич. значений Pst, превысивших пред. допустимое значение на фазе В/ВС
6	V2 Pst Max	Наибольшее значение Pst на фазе В/ВС
7	V3 Pst N1	Колич. значений Pst, превысивших пред. допустимое значение на фазе С/СА
8	V3 Pst Max	Наибольшее значение Pst на фазе С/СА
9	Pst lim	Предельно допустимое значение Pst (справочное)
10	Plt Nnv	Количество недействительных 2-час интервалов
11	Plt N	Количество действительных 2-час интервалов
12	V1 Plt N1	Колич. значений Plt, превысивших пред. допустимое значение на фазе А/АВ
13	V1 Plt Max	Наибольшее значение Plt на фазе А/АВ
14	V2 Plt N1	Колич. значений Plt, превысивших пред. допустимое значение на фазе В/ВС
15	V2 Plt Max	Наибольшее значение Plt на фазе В/ВС
16	V3 Plt N1	Колич. значений Plt, превысивших пред. допустимое значение на фазе С/СА
17	V3 Plt Max	Наибольшее значение Plt на фазе С/СА
18	Plt lim	Предельно допустимое значение Plt (справочное)
		КИС (THD) напряжения
1	Nnv	Количество недействительных 3-с интервалов
2	N	Количество действительных 3-с интервалов
3	V1 N1	Колич. значений, превысивших нормально допустимое значение на фазе А/АВ
4	V1 N2	Колич. значений, превысивших предельно допустимое значение на фазе А/АВ
5	V1 THD max1	Верхнее значение КИС напряжения на фазе А/АВ, %

Номер поля	Обозначение	Описание
6	V1 THD max2	Наибольшее значение КИС напряжения на фазе А/АВ, %
7	V2 N1	Колич. значений, превысивших нормально допустимое значение на фазе В/ВС
8	V2 N2	Колич. значений, превысивших предельно допустимое значение на фазе В/ВС
9	V2 THD max1	Верхнее значение КИС напряжения на фазе В/ВС, %
10	V2 THD max2	Наибольшее значение КИС напряжения на фазе В/ВС, %
11	V3 N1	Колич. значений, превысивших нормально допустимое значение на фазе С/СА
12	V3 N2	Колич. значений, превысивших предельно допустимое значение на фазе С/СА
13	V3 THD max1	Верхнее значение КИС напряжения на фазе С/СА, %
14	V3 THD max2	Наибольшее значение КИС напряжения на фазе С/СА, %
15	THD lim1	Нормально допустимое значение КИС напряжения, % (справочное)
16	THD lim2	Предельно допустимое значение КИС напряжения, % (справочное)
		Несимметрия напряжений
1	Nnv	Количество недействительных 3-с интервалов
2	N	Количество действительных 3-с интервалов
3	K2u N1	Количество значений K2u, превысивших нормально допустимое значение
4	K2u N2	Количество значений K2u, превысивших предельно допустимое значение
5	K2u max1	Верхнее значение K2u, %
6	K2u max2	Наибольшее значение K2u, %
7	K2u lim1	Нормально допустимое значение K2u, % (справочное)
8	K2u lim2	Предельно допустимое значение K2u, % (справочное)
9	K0u N1	Количество значений K0u, превысивших нормально допустимое значение
10	K0u N2	Количество значений K0u, превысивших предельно допустимое значение
11	K0u max1	Верхнее значение K0u, %
12	K0u max2	Наибольшее значение K0u, %
13	K0u lim1	Нормально допустимое значение K0u, % (справочное)
14	K0u lim2	Предельно допустимое значение K0u, % (справочное)
		Отклонение частоты
1	Nnv	Количество недействительных 20-с интервалов
2	N	Количество действительных 20-с интервалов
3	N1	Количество значений, превысивших нормально допустимое значение
4	N2	Количество значений, превысивших предельно допустимое значение
5	df min1	Нижнее значение отклонения частоты, +/- Гц
6	df max1	Верхнее значение отклонения частоты, +/- Гц
7	df min2	Наименьшее значение отклонения частоты, +/- Гц
8	df max2	Наибольшее значение отклонения частоты, +/- Гц
9	df lim1 high	Верхнее нормально допустимое значение отклонения частоты, +/- Гц
10	df lim2 high	Верхнее предельно допустимое значение отклонения частоты, +/- Гц
11	df lim1 low	Нижнее нормально допустимое значение отклонения частоты, +/- Гц
12	df lim2 low	Нижнее предельно допустимое значение отклонения частоты, +/- Гц
		Провалы напряжения
1	N11 10%/0.2s	Колич. полифазных провалов с глубиной >10% и длительностью <=0.2 с
2	N12 35%/0,2s	Колич. полифазных провалов с глубиной >35% и длительностью <=0.2 с
3	N13 99%/0,2s	Колич. полифазных провалов с глубиной >99% и длительностью <=0.2 с
4	N21 10%/0.5s	Колич. полифазных провалов с глубиной >10% и длительностью <=0.5 с
5	N22 35%/0,5s	Колич. полифазных провалов с глубиной >35% и длительностью <=0.5 с
6	N23 99%/0,5s	Колич. полифазных провалов с глубиной >99% и длительностью <=0.5 с
7	N31 10%/0.7s	Колич. полифазных провалов с глубиной >10% и длительностью <=0.7 с
8	N32 35%/0,7s	Колич. полифазных провалов с глубиной >35% и длительностью <=0.7 с
9	N33 99%/0,7s	Колич. полифазных провалов с глубиной >99% и длительностью <=0.7 с

Номер поля	Обозначение	Описание
10	N41 10%/1.5s	Колич. полифазных провалов с глубиной >10% и длительностью <=1.5 с
11	N42 35%/1,5s	Колич. полифазных провалов с глубиной >35% и длительностью <=1.5 с
12	N43 99%/1,5s	Колич. полифазных провалов с глубиной >99% и длительностью <=1.5 с
13	N51 10%/3.0s	Колич. полифазных провалов с глубиной >10% и длительностью <=3.0 с
14	N52 35%/3,0s	Колич. полифазных провалов с глубиной >35% и длительностью <=3.0 с
15	N53 99%/3,0s	Колич. полифазных провалов с глубиной >99% и длительностью <=3.0 с
16	N61 10%/30s	Колич. полифазных провалов с глубиной >10% и длительностью <=30 с
17	N62 35%/30s	Колич. полифазных провалов с глубиной >35% и длительностью <=30 с
18	N63 99%/30s	Колич. полифазных провалов с глубиной >99% и длительностью <=30 с
19	N71 10%/>30s	Колич. полифазных провалов с глубиной >10% и длительностью >30 с
20	N72 35%/>30s	Колич. полифазных провалов с глубиной >35% и длительностью >30 с
21	N73 99%/>30s	Колич. полифазных провалов с глубиной >99% и длительностью >30 с
22	dt max 10%	Наибольшая длительность полифазных провалов с глубиной >10%, мс
23	dt max 35%	Наибольшая длительность полифазных провалов с глубиной >35%, мс
24	dt max 99%	Наибольшая длительность полифазных провалов с глубиной >99%, мс
25	dU 0.2s	Наибольшая глубина полифазных провалов с длительностью <=0.2 с, %Un
26	dU 0.5s	Наибольшая глубина полифазных провалов с длительностью <=0.5 с, %Un
27	dU 0.7s	Наибольшая глубина полифазных провалов с длительностью <=0.7 с, %Un
28	dU 1.5s	Наибольшая глубина полифазных провалов с длительностью <=1.5 с, %Un
29	dU 3.0s	Наибольшая глубина полифазных провалов с длительностью <=3.0 с, %Un
30	dU 30s	Наибольшая глубина полифазных провалов с длительностью <=30 с, %Un
31	dU >30s	Наибольшая глубина полифазных провалов с длительностью >30 с, %Un
32	dt tot	Суммарная длительность полифазных провалов, мс
33	V1 N1	Количество провалов на фазе А/АВ
34	V1 dU max	Наибольшая глубина провалов на фазе А/АВ, %Un
35	V2 N1	Количество провалов на фазе В/ВС
36	V2 dU max	Наибольшая глубина провалов на фазе В/ВС, %Un
37	V3 N1	Количество провалов на фазе С/СА
38	V3 dU max	Наибольшая глубина провалов на фазе С/СА, %Un
		Импульсные напряжения
1	N1 20%	Количество полифазных импульсов с амплитудой >20% Un
2	N2 100%	Количество полифазных импульсов с амплитудой >100% Un
3	N3 200%	Количество полифазных импульсов с амплитудой >200% Un
4	N4 300%	Количество полифазных импульсов с амплитудой >300% Un
5	N5 400%	Количество полифазных импульсов с амплитудой >400% Un
6	V1 N1 20%	Количество импульсов на фазе А/АВ с амплитудой >20% Un
7	V1 N2 100%	Количество импульсов на фазе А/АВ с амплитудой >100% Un
8	V1 N3 200%	Количество импульсов на фазе А/АВ с амплитудой >200% Un
9	V1 N4 300%	Количество импульсов на фазе А/АВ с амплитудой >300% Un
10	V1 N5 400%	Количество импульсов на фазе А/АВ с амплитудой >400% Un
11	V2 N1 20%	Количество импульсов на фазе В/ВС с амплитудой >20% Un
12	V2 N2 100%	Количество импульсов на фазе В/ВС с амплитудой >100% Un
13	V2 N3 200%	Количество импульсов на фазе В/ВС с амплитудой >200% Un
14	V2 N4 300%	Количество импульсов на фазе В/ВС с амплитудой >300% Un
15	V2 N5 400%	Количество импульсов на фазе В/ВС с амплитудой >400% Un
16	V3 N1 20%	Количество импульсов на фазе С/СА с амплитудой >20% Un
17	V3 N2 100%	Количество импульсов на фазе С/СА с амплитудой >100% Un
18	V3 N3 200%	Количество импульсов на фазе С/СА с амплитудой >200% Un
19	V3 N4 300%	Количество импульсов на фазе С/СА с амплитудой >300% Un

Номер поля	Обозначение	Описание
20	V3 N5 400%	Количество импульсов на фазе C/CA с амплитудой >400% Un
21	V1 max	Наибольшее импульсное напряжение на фазе A/AB, В
22	V1 dt	Длительность наибольшего импульса напряжение на фазе A/AB, мкс
23	V2 max	Наибольшее импульсное напряжение на фазе В/BC, В
24	V2 dt	Длительность наибольшего импульса напряжение на фазе В/BC, мкс
25	V3 max	Наибольшее импульсное напряжение на фазе C/CA, В
26	V4 dt	Длительность наибольшего импульса напряжение на фазе C/CA, мкс
		Временные перенапряжения
1	N11 110%/1s	Колич. полифазных перенапряжений с Kпер >1.1 и длительностью <=1 с
2	N12 120%/1s	Колич. полифазных перенапряжений с Kпер >1.2 и длительностью <=1 с
3	N13 140%/1s	Колич. полифазных перенапряжений с Kпер >1.4 и длительностью <=1 с
4	N14 160%/1s	Колич. полифазных перенапряжений с Kпер >1.6 и длительностью <=1 с
5	N15 200%/1s	Колич. полифазных перенапряжений с Kпер >2.0 и длительностью <=1 с
6	N21 110%/20s	Колич. полифазных перенапряжений с Kпер >1.1 и длительностью <=20 с
7	N22 120%/20s	Колич. полифазных перенапряжений с Kпер >1.2 и длительностью <=20 с
8	N23 140%/20s	Колич. полифазных перенапряжений с Kпер >1.4 и длительностью <=20 с
9	N24 160%/20s	Колич. полифазных перенапряжений с Kпер >1.6 и длительностью <=20 с
10	N25 200%/20s	Колич. полифазных перенапряжений с Kпер >2.0 и длительностью <=20 с
11	N31 110%/60s	Колич. полифазных перенапряжений с Kпер >1.1 и длительностью <=60 с
12	N31 120%/60s	Колич. полифазных перенапряжений с Kпер >1.2 и длительностью <=60 с
13	N33 140%/60s	Колич. полифазных перенапряжений с Kпер >1.4 и длительностью <=60 с
14	N34 160%/60s	Колич. полифазных перенапряжений с Kпер >1.6 и длительностью <=60 с
15	N35 200%/60s	Колич. полифазных перенапряжений с Kпер >2.0 и длительностью <=60 с
16	N41 110%/>60s	Колич. полифазных перенапряжений с Kпер >1.1 и длительностью >60 с
17	N42 120%/>60s	Колич. полифазных перенапряжений с Kпер >1.2 и длительностью >60 с
18	N43 140%/>60s	Колич. полифазных перенапряжений с Kпер >1.4 и длительностью >60 с
19	N44 160%/>60s	Колич. полифазных перенапряжений с Kпер >1.6 и длительностью >60 с
20	N45 200%/>60s	Колич. полифазных перенапряжений с Kпер >2.0 и длительностью >60 с
21	dt max 110%	Наибольшая длительность полифазных перенапряжений с Kпер >1.1, мс
22	dt max 120%	Наибольшая длительность полифазных перенапряжений с Kпер >1.2, мс
23	dt max 140%	Наибольшая длительность полифазных перенапряжений с Kпер >1.4, мс
24	dt max 160%	Наибольшая длительность полифазных перенапряжений с Kпер >1.6, мс
25	dt max 200%	Наибольшая длительность полифазных перенапряжений с Kпер >2.0, мс
26	Vpu max 1s	Наибольший коэффициент перенапряжения для полифазных перенапряжений с длительностью <=1 с
27	Vpu max 20s	Наибольший коэффициент перенапряжения для полифазных перенапряжений с длительностью <=20 с
28	Vpu max 60s	Наибольший коэффициент перенапряжения для полифазных перенапряжений с длительностью <=60 с
29	Vpu max >60s	Наибольший коэффициент перенапряжения для полифазных перенапряжений с длительностью >60 с
30	dt tot	Суммарная длительность полифазных перенапряжений, мс
31	V1 N1	Количество перенапряжений на фазе A/AB
32	V1pu max	Наибольший коэффициент перенапряжения Kпер на фазе A/AB
33	V2 N1	Количество перенапряжений на фазе В/BC
34	V2pu max	Наибольший коэффициент перенапряжения Kпер на фазе В/BC
35	V3 N1	Количество перенапряжений на фазе C/CA
36	V3pu max	Наибольший коэффициент перенапряжения Kпер на фазе C/CA

Файл статистики гармоник ГОСТ 13109-97 (Файл данных #10)

Номер поля	Обозначение	Описание
		Соответствие гармонических составляющих напряжения на фазе А/В
1	Nnv	Количество недействительных 3-с интервалов
2	N	Количество действительных 3-с интервалов
3	H02 N1	Количество значений 2-й гармоники превысивших норм. допустимое значение
4	H03 N1	Количество значений 3-й гармоники превысивших норм. допустимое значение
	...	
41	H40 N1	Количество значений 40-й гармоники превысивших норм. допустимое значение
42	H02 N2	Количество значений 2-й гармоники превысивших пред. допустимое значение
43	H03 N2	Количество значений 3-й гармоники превысивших пред. допустимое значение
	...	
80	H40 N2	Количество значений 40-й гармоники превысивших пред. допустимое значение
		Соответствие гармонических составляющих напряжения на фазе В/С
1	Nnv	Количество недействительных 3-с интервалов
2	N	Количество действительных 3-с интервалов
3	H02 N1	Количество значений 2-й гармоники превысивших норм. допустимое значение
4	H03 N1	Количество значений 3-й гармоники превысивших норм. допустимое значение
	...	
41	H40 N1	Количество значений 40-й гармоники превысивших норм. допустимое значение
42	H02 N2	Количество значений 2-й гармоники превысивших пред. допустимое значение
43	H03 N2	Количество значений 3-й гармоники превысивших пред. допустимое значение
	...	
80	H40 N2	Количество значений 40-й гармоники превысивших пред. допустимое значение
		Соответствие гармонических составляющих напряжения на фазе С/СА
1	Nnv	Количество недействительных 3-с интервалов
2	N	Количество действительных 3-с интервалов
3	H02 N1	Количество значений 2-й гармоники превысивших норм. допустимое значение
4	H03 N1	Количество значений 3-й гармоники превысивших норм. допустимое значение
	...	
41	H40 N1	Количество значений 40-й гармоники превысивших норм. допустимое значение
42	H02 N2	Количество значений 2-й гармоники превысивших пред. допустимое значение
43	H03 N2	Количество значений 3-й гармоники превысивших пред. допустимое значение
	...	
80	H40 N2	Количество значений 40-й гармоники превысивших пред. допустимое значение
		Значения гармонических составляющих напряжения на фазе А/В
1	%H02 max1	Верхнее значение коэфф. 2-й гармонической составляющей напряжения, %
2	%H03 max1	Верхнее значение коэфф. 3-й гармонической составляющей напряжения, %
	...	
39	%H40 max1	Верхнее значение коэфф. 40-й гармонической составляющей напряжения, %
40	%H02 max2	Наибольшее значение коэфф. 2-й гармонической составляющей напряжения, %
41	%H03 max2	Наибольшее значение коэфф. 3-й гармонической составляющей напряжения, %
	...	
78	%H40 max2	Наибольшее значение коэфф. 40-й гармонической составляющей напряжения, %
		Значения гармонических составляющих напряжения на фазе В/С
1	%H02 max1	Верхнее значение коэфф. 2-й гармонической составляющей напряжения, %
2	%H03 max1	Верхнее значение коэфф. 3-й гармонической составляющей напряжения, %
	...	
39	%H40 max1	Верхнее значение коэфф. 40-й гармонической составляющей напряжения, %

Номер поля	Обозначение	Описание
40	%H02 max2	Наибольшее значение коэфф. 2-й гармонической составляющей напряжения, %
41	%H03 max2	Наибольшее значение коэфф. 3-й гармонической составляющей напряжения, %
	...	
78	%H40 max2	Наибольшее значение коэфф. 40-й гармонической составляющей напряжения, %
		Значения гармонических составляющих напряжения на фазе С/СА
1	%H02 max1	Верхнее значение коэфф. 2-й гармонической составляющей напряжения, %
2	%H03 max1	Верхнее значение коэфф. 3-й гармонической составляющей напряжения, %
	...	
39	%H40 max1	Верхнее значение коэфф. 40-й гармонической составляющей напряжения, %
40	%H02 max2	Наибольшее значение коэфф. 2-й гармонической составляющей напряжения, %
41	%H03 max2	Наибольшее значение коэфф. 3-й гармонической составляющей напряжения, %
	...	
78	%H40 max2	Наибольшее значение коэфф. 40-й гармонической составляющей напряжения, %

Приложение Ж Файлы статистики ПКЭ EN 50160

Приведенные в приложении таблицы представляют список статистических параметров показателей качества напряжения, регистрируемых в файлах статистики EN 50160. Вторая колонка показывает обозначения полей данных в файлах и в отчётах PAS. Секции файлов выделены жирным шрифтом.

Файл статистики соответствия EN 50160 (Файл данных #9)

Номер поля	Обозначение	Описание
Отклонение частоты		
1	Nnv	Количество недействительных 10-с интервалов
2	N	Количество действительных 10-с интервалов
3	N1	Количество событий отклонения частоты $\pm 1\%$, N1
4	N2	Количество событий отклонения частоты $+4\%/-6\%$, N2
5	N1/N, %	Коэффициент соответствия EN 50160, N1/N
6	N2/N, %	Коэффициент соответствия EN 50160, N2/N
7	Freq Min	Минимальная частота
8	Freq Max	Максимальная частота
Отклонение питающего напряжения		
1	Nnv	Количество недействительных 10-мин интервалов
2	N	Количество действительных 10-мин интервалов
3	N1	Количество полифазных событий отклонения напряжения $\pm 10\%$, N1
4	N2	Количество полифазных событий отклонения напряжения $+10\%/-15\%$, N2
5	N1/N, %	Коэффициент соответствия EN 50160, N1/N
6	N2/N, %	Коэффициент соответствия EN 50160, N2/N
7	V1 N1	Количество событий отклонения напряжения $\pm 10\%$ на фазе A/AB
8	V1 Min	Минимальное напряжение на фазе A/AB
9	V1 Max	Максимальное напряжение на фазе A/AB
10	V2 N1	Количество событий отклонения напряжения $\pm 10\%$ на фазе B/BC
11	V2 Min	Минимальное напряжение на фазе B/BC
12	V2 Max	Максимальное напряжение на фазе B/BC
13	V3 N1	Количество событий отклонения напряжения $\pm 10\%$ на фазе C/CA
14	V3 Min	Минимальное напряжение на фазе C/CA
15	V3 Max	Максимальное напряжение на фазе C/CA
Быстрые изменения напряжения		
1	N1	Количество полифазных событий
2	V1 N1	Количество событий на фазе A/AB
3	V1 dV%	Максимальное изменение напряжения на фазе A/AB, dU/Un%
4	V2 N1	Количество событий на фазе B/BC
5	V2 dV%	Максимальное изменение напряжения на фазе B/BC, dU/Un%
6	V3 N1	Количество событий на фазе C/CA
7	V3 dV%	Максимальное изменение напряжения на фазе C/CA, dU/Un%
Доза фликера		
1	Nnv	Количество недействительных 2-час интервалов
2	N	Количество действительных 2-час интервалов
3	N1	Количество полифазных событий Plt $> 1\%$, N1

Номер поля	Обозначение	Описание
4	N1/N, %	Коэффициент соответствия EN 50160, N1/N
5	V1 N1	Количество событий Plt > 1% на фазе A/AB
6	V1 Plt Max	Максимум Plt на фазе A/AB
7	V2 N1	Количество событий Plt > 1% на фазе B/BC
8	V2 Plt Max	Максимум Plt на фазе B/BC
9	V3 N1	Количество событий Plt > 1% на фазе C/CA
10	V3 Plt Max	Максимум Plt на фазе C/CA
		Провалы напряжения (показательные значения)
1	N11 90%/100ms	Количество полифазных событий $u < 90\%/t < 100$ мс
2	N12 85%/100ms	Количество полифазных событий $u < 85\%/t < 100$ мс
3	N13 70%/100ms	Количество полифазных событий $u < 70\%/t < 100$ мс
4	N14 40%/100ms	Количество полифазных событий $u < 40\%/t < 100$ мс
5	N11 90%/500ms	Количество полифазных событий $u < 90\%/t < 500$ мс
6	N12 85%/500ms	Количество полифазных событий $u < 85\%/t < 500$ мс
7	N13 70%/500ms	Количество полифазных событий $u < 70\%/t < 500$ мс
8	N14 40%/500ms	Количество полифазных событий $u < 40\%/t < 500$ мс
9	N11 90%/1s	Количество полифазных событий $u < 90\%/t < 1$ с
10	N12 85%/1s	Количество полифазных событий $u < 85\%/t < 1$ с
11	N13 70%/1s	Количество полифазных событий $u < 70\%/t < 1$ с
12	N14 40%/1s	Количество полифазных событий $u < 40\%/t < 1$ с
13	N11 90%/3s	Количество полифазных событий $u < 90\%/t < 3$ с
14	N12 85%/3s	Количество полифазных событий $u < 85\%/t < 3$ с
15	N13 70%/3s	Количество полифазных событий $u < 70\%/t < 3$ с
16	N14 40%/3s	Количество полифазных событий $u < 40\%/t < 3$ с
17	N11 90%/20s	Количество полифазных событий $u < 90\%/t < 20$ с
18	N12 85%/20s	Количество полифазных событий $u < 85\%/t < 20$ с
19	N13 70%/20s	Количество полифазных событий $u < 70\%/t < 20$ с
20	N14 40%/20s	Количество полифазных событий $u < 40\%/t < 20$ с
21	N11 90%/60s	Количество полифазных событий $u < 90\%/t < 60$ с
22	N12 85%/60s	Количество полифазных событий $u < 85\%/t < 60$ с
23	N13 70%/60s	Количество полифазных событий $u < 70\%/t < 60$ с
24	N14 40%/60s	Количество полифазных событий $u < 40\%/t < 60$ с
25	N11 90%/180s	Количество полифазных событий $u < 90\%/t < 180$ с
26	N12 85%/180s	Количество полифазных событий $u < 85\%/t < 180$ с
27	N13 70%/180s	Количество полифазных событий $u < 70\%/t < 180$ с
28	N14 40%/180s	Количество полифазных событий $u < 40\%/t < 180$ с
29	V1 N1	Общее количество событий на фазе A/AB
30	V1 Min	Наименьшее остаточное напряжение на фазе A/AB
31	V2 N1	Общее количество событий на фазе B/BC
32	V2 Min	Наименьшее остаточное напряжение на фазе B/BC
33	V3 N1	Общее количество событий на фазе C/CA
34	V3 Min	Наименьшее остаточное напряжение на фазе C/CA
		Отключения напряжения (показательные значения)
1	N1 1s	Количество полифазных событий с длительностью $t < 1$ с
2	N2 180s	Количество полифазных событий с длительностью $t < 180$ с
3	N3 >180s	Количество полифазных событий с длительностью $t > 180$ с
4	V1 Min	Наименьшее остаточное напряжение на фазе A/AB
5	V2 Min	Наименьшее остаточное напряжение на фазе B/BC
6	V3 Min	Наименьшее остаточное напряжение на фазе C/CA

Номер поля	Обозначение	Описание
		Временные перенапряжения (показательные значения)
1	N11 110%/1s	Количество полифазных событий $u > 110\%/t < 1$ с
2	N12 120%/1s	Количество полифазных событий $u > 120\%/t < 1$ с
3	N13 140%/1s	Количество полифазных событий $u > 140\%/t < 1$ с
4	N14 160%/1s	Количество полифазных событий $u > 160\%/t < 1$ с
5	N15 200%/1s	Количество полифазных событий $u > 200\%/t < 1$ с
6	N21 110%/60s	Количество полифазных событий $u > 110\%/t < 60$ с
7	N22 120%/60s	Количество полифазных событий $u > 120\%/t < 60$ с
8	N23 140%/60s	Количество полифазных событий $u > 140\%/t < 60$ с
9	N24 160%/60s	Количество полифазных событий $u > 160\%/t < 60$ с
10	N25 200%/60s	Количество полифазных событий $u > 200\%/t < 60$ с
11	N31 110%/>60s	Количество полифазных событий $u > 110\%/t > 60$ с
12	N32 120%/>60s	Количество полифазных событий $u > 120\%/t > 60$ с
13	N33 140%/>60s	Количество полифазных событий $u > 140\%/t > 60$ с
14	N34 160%/>60s	Количество полифазных событий $u > 160\%/t > 60$ с
15	N35 200%/>60s	Количество полифазных событий $u > 200\%/t > 60$ с
16	V1 N1	Общее количество событий на фазе A/AB
17	V1 Max	Наибольшее напряжение на фазе A/AB
18	V2 N1	Общее количество событий на фазе B/BC
19	V2 Max	Наибольшее напряжение на фазе B/BC
20	V3 N1	Общее количество событий на фазе C/CA
21	V3 Max	Наибольшее напряжение на фазе C/CA
		Импульсные перенапряжения – пиковые значения (показательные)
1	N1 120%	Количество полифазных событий $u > 120\%$
2	N2 150%	Количество полифазных событий $u > 150\%$
3	N3 200%	Количество полифазных событий $u > 200\%$
4	N4 250%	Количество полифазных событий $u > 250\%$
5	N5 300%	Количество полифазных событий $u > 300\%$
6	V1 N1 120%	Количество событий $u > 120\%$ на фазе A/AB
7	V1 N2 150%	Количество событий $u > 150\%$ на фазе A/AB
8	V1 N3 200%	Количество событий $u > 200\%$ на фазе A/AB
9	V1 N4 250%	Количество событий $u > 250\%$ на фазе A/AB
10	V1 N5 300%	Количество событий $u > 300\%$ на фазе A/AB
11	V2 N1 120%	Количество событий $u > 120\%$ на фазе B/BC
12	V2 N2 150%	Количество событий $u > 150\%$ на фазе B/BC
13	V2 N3 200%	Количество событий $u > 200\%$ на фазе B/BC
14	V2 N4 250%	Количество событий $u > 250\%$ на фазе B/BC
15	V2 N5 300%	Количество событий $u > 300\%$ на фазе B/BC
16	V3 N1 120%	Количество событий $u > 120\%$ на фазе C/CA
17	V3 N2 150%	Количество событий $u > 150\%$ на фазе C/CA
18	V3 N3 200%	Количество событий $u > 200\%$ на фазе C/CA
19	V3 N4 250%	Количество событий $u > 250\%$ на фазе C/CA
20	V3 N5 300%	Количество событий $u > 300\%$ на фазе C/CA
21	V1 Peak Max	Наибольшее пиковое напряжения на фазе A/AB
22	V2 Peak Max	Наибольшее пиковое напряжения на фазе B/BC
23	V3 Peak Max	Наибольшее пиковое напряжения на фазе C/CA
		Импульсные перенапряжения – импульсы (показательные значения)
1	N1 20%	Количество полифазных событий $u > 20\%$
2	N2 50%	Количество полифазных событий $u > 50\%$

Номер поля	Обозначение	Описание
3	N3 100%	Количество полифазных событий $u > 100\%$
4	N4 150%	Количество полифазных событий $u > 150\%$
5	N5 200%	Количество полифазных событий $u > 200\%$
6	V1 N1 20%	Количество событий $u > 20\%$ на фазе A/AB
7	V1 N2 50%	Количество событий $u > 50\%$ на фазе A/AB
8	V1 N3 100%	Количество событий $u > 100\%$ на фазе A/AB
9	V1 N4 150%	Количество событий $u > 150\%$ на фазе A/AB
10	V1 N5 200%	Количество событий $u > 200\%$ на фазе A/AB
11	V2 N1 20%	Количество событий $u > 20\%$ на фазе B/BC
12	V2 N2 50%	Количество событий $u > 50\%$ на фазе B/BC
13	V2 N3 100%	Количество событий $u > 100\%$ на фазе B/BC
14	V2 N4 150%	Количество событий $u > 150\%$ на фазе B/BC
15	V2 N5 200%	Количество событий $u > 200\%$ на фазе B/BC
16	V3 N1 20%	Количество событий $u > 20\%$ на фазе C/CA
17	V3 N2 50%	Количество событий $u > 50\%$ на фазе C/CA
18	V3 N3 100%	Количество событий $u > 100\%$ на фазе C/CA
19	V3 N4 150%	Количество событий $u > 150\%$ на фазе C/CA
20	V3 N5 200%	Количество событий $u > 200\%$ на фазе C/CA
21	V1 imp max	Наибольшее импульсное напряжения на фазе A/AB
22	V2 imp max	Наибольшее импульсное напряжения на фазе B/BC
23	V3 imp max	Наибольшее импульсное напряжения на фазе C/CA
		Несимметрия напряжений
1	Nnv	Количество недействительных 10-мин интервалов
2	N	Количество действительных 10-мин интервалов
3	N1	Количество событий нарушения симметрии напряжений $> 2\%$, N1
4	N1/N, %	Коэффициент соответствия EN 50160, N1/N
5	V Unb% Max	Наибольшая несимметрия напряжений
		Напряжение гармоник
1	Nnv	Количество недействительных 10-мин интервалов
2	N	Количество действительных 10-мин интервалов
3	N1	Колич. полифазных событий по гармоникам напряжения, N1
4	N2	Колич. полифазных событий по КИС (THD) напряжения, N2
5	N1/N, %	Коэффициент соответствия EN 50160 по гармоникам напряжения, N1/N
6	N2/N, %	Коэффициент соответствия EN 50160 по КИС (THD) напряжения, N2/N
7	V1 N1	Количество нарушений по гармоникам напряжения на фазе A/AB
8	V1 HD% Max	Наибольший коэфф. гармонической составляющей на фазе A/AB, %Un
9	V1 H#	Номер наибольшей гармонич. составляющей напряжения на фазе A/AB
10	V1 N2	Количество нарушений по КИС (THD) напряжения на фазе A/AB
11	V1 THD Max	Наибольший КИС (THD) напряжения на фазе A/AB
12	V2 N1	Количество нарушений по гармоникам напряжения на фазе B/BC
13	V2 HD% Max	Наибольший коэфф. гармонической составляющей на фазе B/BC, %Un
14	V2 H#	Номер наибольшей гармонич. составляющей напряжения на фазе B/BC
15	V2 N2	Количество нарушений по КИС (THD) напряжения на фазе B/BC
16	V2 THD Max	Наибольший КИС (THD) напряжения на фазе B/BC
17	V3 N1	Количество нарушений по гармоникам напряжения на фазе C/CA
18	V3 HD% Max	Наибольший коэфф. гармонической составляющей на фазе C/CA, %Un
19	V3 H#	Номер наибольшей гармонич. составляющей напряжения на фазе C/CA
20	V3 N2	Количество нарушений по КИС (THD) напряжения на фазе C/CA
21	V3 THD Max	Наибольший КИС (THD) напряжения на фазе C/CA

Номер поля	Обозначение	Описание
Напряжение интергармоник		
1	Nnv	Количество недействительных 10-мин интервалов
2	N	Количество действительных 10-мин интервалов
3	N1	Колич. полифазных событий по интергармоникам напряжения, N1
4	N2	Колич. полифазных событий по КИС (THD) интергармоник напряжения, N2
5	N1/N, %	Коэффициент соответствия EN 50160 по интергармоникам, N1/N
6	N2/N, %	Коэффициент соответствия EN 50160 по КИС (THD) интергармоник, N2/N
7	V1 N1	Количество нарушений по интергармоникам напряжения на фазе A/AB
8	V1 HD% Max	Наибольший коэфф. интергармонич. составляющей на фазе A/AB, %Un
9	V1 H#	Номер наибольшей интергармонической составляющей на фазе A/AB
10	V1 N2	Количество нарушений по КИС (THD) интергармоник на фазе A/AB
11	V1 THD Max	Наибольший КИС (THD) интергармоник напряжения на фазе A/AB
12	V2 N1	Количество нарушений по интергармоникам напряжения на фазе B/BC
13	V2 HD% Max	Наибольший коэфф. интергармонич. составляющей на фазе B/BC, %Un
14	V2 H#	Номер наибольшей интергармонической составляющей на фазе B/BC
15	V2 N2	Количество нарушений по КИС (THD) интергармоник на фазе B/BC
16	V2 THD Max	Наибольший КИС (THD) интергармоник напряжения на фазе B/BC
17	V3 N1	Количество нарушений по интергармоникам напряжения на фазе C/CA
18	V3 HD% Max	Наибольший коэфф. интергармонич. составляющей на фазе C/CA, %Un
19	V3 H#	Номер наибольшей интергармонической составляющей на фазе C/CA
20	V3 N2	Количество нарушений по КИС (THD) интергармоник на фазе C/CA
21	V3 THD Max	Наибольший КИС (THD) интергармоник напряжения на фазе C/CA
Сигнальные напряжения		
1	Nnv	Количество недействительных 3-с интервалов
2	N	Количество действительных 3-с интервалов
3	N1	Количество полифазных событий, N1
4	N1/N, %	Коэффициент соответствия EN 50160, N1/N
5	V1 N1	Количество событий на фазе A/AB
6	V1 Frq1 %Un	Наибольшее значение 1-го сигнального напряжения на фазе A/AB, %Un
7	V1 Frq2 %Un	Наибольшее значение 2-го сигнального напряжения на фазе A/AB, %Un
8	V1 Frq3 %Un	Наибольшее значение 3-го сигнального напряжения на фазе A/AB, %Un
9	V1 Frq4 %Un	Наибольшее значение 4-го сигнального напряжения на фазе A/AB, %Un
10	V2 N1	Количество событий на фазе B/BC
11	V2 Frq1 %Un	Наибольшее значение 1-го сигнального напряжения на фазе B/BC, %Un
12	V2 Frq2 %Un	Наибольшее значение 2-го сигнального напряжения на фазе B/BC, %Un
13	V2 Frq3 %Un	Наибольшее значение 3-го сигнального напряжения на фазе B/BC, %Un
14	V2 Frq4 %Un	Наибольшее значение 4-го сигнального напряжения на фазе B/BC, %Un
15	V3 N1	Количество событий на фазе C/CA
16	V3 Frq1 %Un	Наибольшее значение 1-го сигнального напряжения на фазе C/CA, %Un
17	V3 Frq2 %Un	Наибольшее значение 2-го сигнального напряжения на фазе C/CA, %Un
18	V3 Frq3 %Un	Наибольшее значение 3-го сигнального напряжения на фазе C/CA, %Un
19	V3 Frq4 %Un	Наибольшее значение 4-го сигнального напряжения на фазе C/CA, %Un
20	Frq1	Частота 1-го сигнального напряжения (справочная)
21	Frq2	Частота 2-го сигнального напряжения (справочная)
22	Frq3	Частота 3-го сигнального напряжения (справочная)
23	Frq4	Частота 4-го сигнального напряжения (справочная)

Файл статистики гармоник EN 50160 (Файл данных #10)

Номер поля	Обозначение	Описание
		Напряжение гармоник V1 (на фазе A/AB)
1	THD MAX	Наибольшее значение КИС (THD) напряжения
2	THDO MAX	Наибольшее значение КИС (THD) напряжения для нечётных гармоник
3	THDE MAX	Наибольшее значение КИС (THD) напряжения для чётных гармоник
4	%HD02 MAX	Наибольший коэфф. 2-й гармонической составляющей напряжения, %Un
5	%HD03 MAX	Наибольший коэфф. 3-й гармонической составляющей напряжения, %Un
...	...	
51	%HD50 MAX	Наибольший коэфф. 50-й гармонической составляющей напряжения, %Un
		Напряжение гармоник V2 (на фазе B/BC)
1	THD MAX	Наибольшее значение КИС (THD) напряжения
2	THDO MAX	Наибольшее значение КИС (THD) напряжения для нечётных гармоник
3	THDE MAX	Наибольшее значение КИС (THD) напряжения для чётных гармоник
4	%HD02 MAX	Наибольший коэфф. 2-й гармонической составляющей напряжения, %Un
5	%HD03 MAX	Наибольший коэфф. 3-й гармонической составляющей напряжения, %Un
...	...	
51	%HD50 MAX	Наибольший коэфф. 50-й гармонической составляющей напряжения, %Un
		Напряжение гармоник V3 (на фазе C/CA)
1	THD MAX	Наибольшее значение КИС (THD) напряжения
2	THDO MAX	Наибольшее значение КИС (THD) напряжения для нечётных гармоник
3	THDE MAX	Наибольшее значение КИС (THD) напряжения для чётных гармоник
4	%HD02 MAX	Наибольший коэфф. 2-й гармонической составляющей напряжения, %Un
5	%HD03 MAX	Наибольший коэфф. 3-й гармонической составляющей напряжения, %Un
...	...	
51	%HD50 MAX	Наибольший коэфф. 50-й гармонической составляющей напряжения, %Un

Приложение 3 Оценка ПКЭ по ГОСТ 13109-97

Измерения и оценка соответствия показателей качества электрической энергии установленным нормам производятся в соответствии со следующими нормативными документами:

- ГОСТ 13109-97 "Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения" - определяет основные понятия о качестве электроэнергии, показателях качества и методах их расчета.
- ГОСТ Р 53333-2008 "Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Контроль качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения" - устанавливает основные положения по организации и проведению контроля качества электроэнергии и правила оценки соответствия установленным нормам.
- РД 153-34.0-15.501-00 "Методические указания по контролю и анализу качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения. Часть 1. Контроль качества электрической энергии" - определяют методы измерения ПКЭ, продолжительность и периодичность контроля, форму предоставления данных.
- ГОСТ Р 51317.4.15-99 (МЭК 61000-4-15-97) "Совместимость технических средств электромагнитная. Фликерметр. Технические требования и методы испытаний"
- МЭК 61000-4-30-2003 "Электромагнитная совместимость (ЭМС) - Часть 4-30: Методы испытаний и измерений - Методы измерения качества электроэнергии" - международный стандарт, определяющий требования к приборам контроля качества электрической энергии.

Пределы и погрешности измерений

Прибор обеспечивает измерение следующих показателей качества электрической энергии:

- Установившееся отклонение напряжения
- Размах изменения напряжения
- Доза фликера
- Коэффициент искажения синусоидальности кривой напряжения
- Коэффициент n -ой гармонической составляющей напряжения
- Коэффициент несимметрии напряжений по обратной последовательности
- Коэффициент несимметрии напряжений по нулевой последовательности

- Отклонение частоты
- Длительность провала напряжения
- Импульсное напряжение
- Коэффициент временного перенапряжения

Диапазоны измерений и погрешности измерений показателей КЭ соответствуют пункту 7.1 ГОСТ 13109-97 и пункту 8.1 РД 153-34.0-15.501-00 и приведены в следующей таблице.

Показатель КЭ, единица измерения	Нормы КЭ ГОСТ 13109-97 и РД 153-34.0-15.501-00			Характеристики прибора	
	Диапазон измерений	Пределы допустимых погрешностей измерений		Диапазон измерений	Погрешность измерений
		абсолют- ной	относитель- ной, %		
Установившееся отклонение напряжения $\delta U_r, \%$	от -20 до +20	$\pm 0,5$	—	от -20 до +20	$\pm 0.2\%$ (абс)
Размах изменения напряжения $\delta U_r, \%$	—	—	± 8	от 0.29 до 10.0	$\pm 5\%$ (отн)
Доза фликера, отн. ед.: кратковременная P_{st} длительная P_{Lt}	— —	— —	± 5 ± 5	от 0 до 20 от 0 до 20	$\pm 5\%$ (отн) $\pm 5\%$ (отн)
Коэффициент искажения синусоидальности напряжения $K_U, \%$	от 0 до 15	—	± 10	от 0 до 30	$\pm 5\%$ (отн)
Коэффициент n-ой гармонической составляющей напряжения $K_{U(n)}, \%$	от 0 до 15	$\pm 0,05$ при $K_{U(n)} < 1,0$	± 5 при $K_{U(n)} \geq 1,0$	от 0 до 15	$\pm 0.05\%$ (абс) при $K_{U(n)} < 1,0$, $\pm 5\%$ (отн) при $K_{U(n)} \geq 1,0$
Коэффициент несимметрии напряжений по обратной последовательности $K_{2U}, \%$	от 0 до 5	$\pm 0,3$	—	от 0 до 10	$\pm 0.2\%$ (абс)
Коэффициент несимметрии напряжений по нулевой последовательности $K_{0U}, \%$	от 0 до 5	$\pm 0,5$	—	от 0 до 10	$\pm 0.2\%$ (абс)
Отклонение частоты $\Delta f, \text{Гц}$	от 49 до 51	$\pm 0,03$	—	от 40 до 65	$\pm 0.01 \text{ Гц}$ (абс)
Длительность провала напряжения $\Delta t_r, \text{с}$	от 0.01 до 60	$\pm 0,01$	—	от 0.01 до 180	$\pm 0.01 \text{ с}$ (абс)
Импульсное напряжение $U_{\text{имп}}, \text{кВ}$	—	—	± 10	от 0.2 $U_{\text{ном}}$ до 0.7 $kV \times PT$	$\pm 1\%$ (отн)
Коэффициент временного перенапряжения $K_{\text{пер } U}, \text{отн. ед.}$	—	—	± 10	от 1.1 $U_{\text{ном}}$ до 500 $V \times PT/U_{\text{ном}}$	$\pm 1\%$ (отн)

Предельно допустимые значения показателей КЭ и интервалы усреднения результатов измерений соответствуют пунктам 7.1 и 8.1 ГОСТ 13109-97 и приведены в следующей таблице.

Показатель КЭ, единица измерения	Нормы КЭ (пункты стандарта ГОСТ 13109-97)		Интервал усреднения, с
	нормально допустимые	предельно допустимые	
Установившееся отклонение напряжения δU_v , %	± 5 (5.2.1)	± 10 (5.2.1)	60
Размах изменения напряжения δU_t , %	—	Кривые 1, 2 на рисунке 1 (5.3.1, 5.3.2)	—
Доза фликера, отн. ед.: кратковременная P_{st} длительная P_{Lt}	— —	1,38; 1,0 1,0; 0,74 (5.3.3, 5.3.4)	—
Коэффициент искажения синусоидальности напряжения K_U , %	По таблице 1 (5.4.1)	По таблице 1 (5.4.1)	3
Коэффициент n-ой гармонической составляющей напряжения $K_{U(n)}$, %	По таблице 2 (5.4.2)	По таблице 2 (5.4.2)	3
Коэффициент несимметрии напряжений по обратной последовательности K_{2U} , %	2 (5.5.1)	4 (5.5.1)	3
Коэффициент несимметрии напряжений по нулевой последовательности K_{0U} , %	2 (5.5.2)	4 (5.5.2)	3
Отклонение частоты Δf , Гц	$\pm 0,2$ (5.6.1)	$\pm 0,4$ (5.6.1)	20
Длительность провала напряжения Δt_n , с	—	30 (5.7.1)	—
Импульсное напряжение $U_{имп}$, кВ	—	—	—
Коэффициент временного перенапряжения $K_{пер U}$, отн. ед.	—	—	—

Методы расчета показателей КЭ

Методы расчета показателей КЭ в приборе соответствуют требованиям Приложений Б и В ГОСТ 13109-97 и пункта 8 РД 153-34.0-15.501-00.

Измерение кратковременной и длительной доз фликера производится в соответствии с методикой ГОСТ Р 51317.4.15-99 (МЭК 61000-4-15-97).

Статистические данные по величине, длительности и частоте провалов напряжения, импульсных напряжений и временных перенапряжений даются с учетом классификации, приведенной в справочном Приложении Г ГОСТ 13109-97.

Методы оценки соответствия показателей КЭ

Продолжительность испытаний и методы оценки показателей КЭ на соответствие ГОСТ 13109-97 учитывают требования пункта 6 ГОСТ 13109-97 и пунктов 4, 6 и 15 РД 153-34.0-15.501-00.

Период наблюдения

Период наблюдения, в течение которого прибор производит измерения показателей КЭ для оценки соответствия ГОСТ 13109-97, равен 24 часам, измеряемым с 00.00 часов текущих суток и до 00.00 часов следующих суток.

В конце периода наблюдения, прибор записывает собранные статистические данные в файл, и затем сбрасывает статистику.

ческие счётчики, так что статистика событий каждого суточного периода регистрируется в отдельной записи файла.

По умолчанию, размер файлов статистики достаточен для хранения результатов измерений за последние 45 дней. См. [Файлы регистрации ПКЭ ГОСТ 13109-97](#) в части 5 для получения информации об организации файлов статистики ГОСТ 13109-97 и о том, как изменить их размер в вашем приборе.

PAS дает вам возможность прочитать содержимое счетчиков статистики он-лайн до окончания текущего периода наблюдения, когда данные будут записаны в файл, так что вы всегда можете просмотреть данные, собранные с начала текущего периода, в процессе проведения измерений.

Рекомендуется очистить счётчики статистики после установки прибора перед тем, как вы запускаете регистратор ПКЭ, иначе вы можете получить нелогичные результаты за первый период наблюдения. См. [Сброс счётчиков статистики ГОСТ 13109-97](#) в части 5 о том, как сбросить счетчики статистики в вашем приборе.

ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ

Промежуточные результаты измерений для определения верхних и нижних значений показателей КЭ, собираемые в течение суток, хранятся в энергозависимой памяти прибора. Питание прибора не должно отключаться в процессе измерений, в противном случае данные суточной статистики для верхних и нижних значений показателей будут потеряны.

Это не распространяется на данные статистики соответствия ГОСТ 13109-97, включающие статистику выхода контролируемых параметров за нормально и/или предельно допустимые значения, а также наибольшие и наименьшие значения показателей, которые сохраняются в энергонезависимой памяти и не боятся перерывов питания в процессе измерений.

Допустимые значения показателей КЭ

Нормально и предельно допустимые значения для оценки ПКЭ по ГОСТ 13109-97 установлены в вашем приборе по умолчанию для четырехпроводной трехфазной сети напряжением 0.38 кВ. См. [Установки допустимых значений и опций регистраторов](#) в части 5 о том, как установить допустимые пределы в соответствии с требованиями стандарта или локальными требованиями заказчика для условий вашей сети.

Режимы наибольших и наименьших нагрузок

В соответствии с требованиями пункта 4.3.2 РД 153-34.0-15.501-00, результаты измерений для установившегося отклонения напряжения предоставляются за сутки и отдельно для режимов наибольших и наименьших нагрузок. См. [Расширенные настройки ГОСТ 13109-97](#) в части 5 о том как задать недельный и суточный график интервалов времени наибольших нагрузок в вашем приборе.

Опции регистрации и настройка регистраторов ГОСТ 13109-97

См. [Настройки регистраторов ПКЭ ГОСТ 13109-97](#) в части 5 для дальнейшей информации о том, как подготовить и настроить прибор для испытаний показателей КЭ на соответствие ГОСТ 13109-97 с учетом условий вашей сети.

Представление результатов измерений

Вы можете получить статистические результаты измерений показателей КЭ в форме отчета по результатам испытаний, а также просмотреть список всех случаев нарушения допустимых значений показателей КЭ, которые регистрируются в журнале событий ПКЭ, с метками времени, величиной и длительностью нарушения.

Форма отчета по результатам испытаний показателей КЭ на соответствие ГОСТ 13109-97 учитывает требования раздела 15 ГОСТ Р 53333-2008 и пунктов 4 и 16 РД 153-34.0-15.501-00. Пример формы отчета приведен ниже в приложении.

Отчет может быть получен как отдельно за каждые сутки, так и суммарно накопленным итогом за любой период времени по результатам накопленных суточных статистических данных.

Вы можете включить в отчет или исключить из отчета любые показатели КЭ по своему желанию, добавить шапку с наименованием предприятия и/или подножие к страницам отчета, а также вставить логотип предприятия.

См. [Просмотр отчётов статистики ПКЭ ГОСТ 13109-97](#) для информации о доступных опциях и о том, как просмотреть и подготовить к печати отчет по результатам испытаний показателей КЭ.

См. [Просмотр журнала событий ПКЭ](#) для информации о том, как просмотреть данные, зарегистрированные в журнале событий ПКЭ.

Пример формы отчета по результатам испытаний

Предприятие ...
Приложение №1 к протоколу №123

175

20 Февраль 2009 г.

Результаты испытаний качества электрической энергии на соответствие ГОСТ 13109-97 Дата проведения измерений 19/01/09 - 19/01/09

Интервалы времени наибольших нагрузок:
Понедельник - Пятница 07:30 - 16:00

Таблица 1 - Результаты испытаний электрической энергии по установившемуся отклонению напряжения в режиме наибольших нагрузок (в процентах)

Измеряемая характеристика	Результат измерений	Нормативное значение	T1	T2
Фазное A				
dUn I	0.89	-5.00	0.00	----
dUв I	2.03	5.00		
dUнн I	0.57	-10.00	----	0.00
dUnб I	2.03	10.00		
Фазное B				
dUn I	-0.09	-5.00	0.00	----
dUв I	1.35	5.00		
dUнн I	-0.43	-10.00	----	0.00
dUnб I	1.35	10.00		
Фазное C				
dUn I	0.29	-5.00	0.00	----
dUв I	1.71	5.00		
dUнн I	0.06	-10.00	----	0.00
dUnб I	1.71	10.00		
Напряжение прямой последовательности				
dUn I	0.30	-5.00	0.00	----
dUв I	1.60	5.00		
dUнн I	0.02	-10.00	----	0.00
dUnб I	1.60	10.00		
Погрешность измерений				
Результат		Нормативное значение		
+/-0.2% (абс)		+/-0.5% (абс)		

Таблица 2 - Результаты испытаний электрической энергии по установившемуся отклонению напряжения в режиме наименьших нагрузок (в процентах)

Измеряемая характеристика	Результат измерений	Нормативное значение	T1	T2
Фазное A				
dUn II	1.42	-5.00	0.00	----
dUв II	1.79	5.00		
dUнн II	1.42	-10.00	----	0.00
dUnб II	1.79	10.00		
Фазное B				
dUn II	0.63	-5.00	0.00	----
dUв II	1.13	5.00		
dUнн II	0.63	-10.00	----	0.00
dUnб II	1.13	10.00		
Фазное C				
dUn II	1.03	-5.00	0.00	----
dUв II	1.55	5.00		
dUнн II	1.03	-10.00	----	0.00
dUnб II	1.55	10.00		
Напряжение прямой последовательности				
dUn II	0.96	-5.00	0.00	----
dUв II	1.39	5.00		

Предприятие ...
Приложение №1 к протоколу №123

175

20 Февраль 2009 г.

Результаты испытаний качества электрической энергии на соответствие ГОСТ 13109-97
Дата проведения измерений 19/01/09 - 19/01/09

Таблица 2 - Результаты испытаний электрической энергии по установившемуся отклонению напряжения в режиме наименьших нагрузок (в процентах) (продолжение)

Измеряемая характеристика	Результат измерений	Нормативное значение	T1	T2
dUnм II	0.96	-10.00	----	0.00
dUnб II	1.39	10.00		
Погрешность измерений				
Результат		Нормативное значение		
+/-0.2% (абс)		+/-0.5% (абс)		

Таблица 3 - Результаты испытаний электрической энергии по установившемуся отклонению напряжения за сутки (в процентах)

Измеряемая характеристика	Результат измерений	Нормативное значение	T1	T2
Фазное А				
dUn	0.89	-5.00	0.00	----
dUв	2.03	5.00		
dUnм	0.57	-10.00	----	0.00
dUnб	2.03	10.00		
Фазное В				
dUn	-0.09	-5.00	0.00	----
dUв	1.35	5.00		
dUnм	-0.43	-10.00	----	0.00
dUnб	1.35	10.00		
Фазное С				
dUn	0.29	-5.00	0.00	----
dUв	1.71	5.00		
dUnм	0.06	-10.00	----	0.00
dUnб	1.71	10.00		
Напряжение прямой последовательности				
dUn	0.30	-5.00	0.00	----
dUв	1.60	5.00		
dUnм	0.02	-10.00	----	0.00
dUnб	1.60	10.00		
Погрешность измерений				
Результат		Нормативное значение		
+/-0.2% (абс)		+/-0.5% (абс)		

Таблица 4 - Результаты испытаний электрической энергии по коэффициенту искажения синусоидальности кривой напряжения (в процентах)

Измеряемая характеристика	Результат измерений	Нормативное значение	T1	T2
Фазное А				
KUв	3.3	8.0	0.00	----
KUnб	3.5	12.0	----	0.00
Фазное В				
KUв	3.5	8.0	0.00	----
KUnб	3.8	12.0	----	0.00
Фазное С				
KUв	3.9	8.0	0.00	----
KUnб	4.2	12.0	----	0.00
Погрешность измерений				
Результат		Нормативное значение		
+/-5% (отн)		+/-10% (отн)		

Предприятие ...
Приложение №1 к протоколу №123

175

20 Февраль 2009 г.

Результаты испытаний качества электрической энергии на соответствие ГОСТ 13109-97
Дата проведения измерений 19/01/09 - 19/01/09

Таблица 5 - Результаты испытаний электрической энергии по коэффициенту несимметрии напряжений по обратной последовательности (в процентах)

Измеряемая характеристика	Результат измерений	Нормативное значение	T1	T2
K2Uв	0.3	2.0	0.00	----
K2Uнб	0.7	4.0	----	0.00
Погрешность измерений				
Результат		Нормативное значение		
+/-0.2% (абс)		+/-0.3% (абс)		

Таблица 6 - Результаты испытаний электрической энергии по коэффициенту несимметрии напряжений по нулевой последовательности (в процентах)

Измеряемая характеристика	Результат измерений	Нормативное значение	T1	T2
K0Uв	0.2	2.0	0.00	----
K0Uнб	0.4	4.0	----	0.00
Погрешность измерений				
Результат		Нормативное значение		
+/-0.2% (абс)		+/-0.5% (абс)		

Таблица 7 - Результаты испытаний электрической энергии по отклонению частоты (в Герцах)

Измеряемая характеристика	Результат измерений	Нормативное значение	T1	T2
dfн	-0.07	-0.20	0.00	----
dfв	0.06	0.20		
dfнн	-0.17	-0.40	----	0.00
dfнб	0.08	0.40		
Погрешность измерений				
Результат		Нормативное значение		
+/-0.01 Гц (абс)		+/-0.03 Гц (абс)		

Таблица 8 - Результаты испытаний электрической энергии по коэффициенту n-й гармонической составляющей напряжения (в процентах)

n	Результат измерений												Нормативные значения	
	Фаза А				Фаза В				Фаза С					
	KU(n)в	KU(n)нб	T1,%	T2,%	KU(n)в	KU(n)нб	T1,%	T2,%	KU(n)в	KU(n)нб	T1,%	T2,%	KU(n)нд	KU(n)нд
2	0.00	0.13	0.00	0.00	0.00	0.24	0.00	0.00	0.00	0.33	0.00	0.00	2.00	3.00
3	0.51	0.62	0.00	0.00	0.40	0.49	0.00	0.00	0.75	0.87	0.00	0.00	5.00	7.50
4	0.00	0.11	0.00	0.00	0.00	0.21	0.00	0.00	0.00	0.22	0.00	0.00	1.00	1.50
5	3.11	3.28	0.00	0.00	3.41	3.61	0.00	0.00	3.61	3.86	0.00	0.00	6.00	9.00
6	0.00	0.08	0.00	0.00	0.00	0.13	0.00	0.00	0.00	0.18	0.00	0.00	0.50	0.75
7	0.91	1.10	0.00	0.00	0.91	1.14	0.00	0.00	1.26	1.52	0.00	0.00	5.00	7.50
8	0.00	0.08	0.00	0.00	0.00	0.07	0.00	0.00	0.00	0.07	0.00	0.00	0.50	0.75
9	0.31	0.47	0.00	0.00	0.41	0.51	0.00	0.00	0.41	0.57	0.00	0.00	1.50	2.25
10	0.00	0.06	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.08	0.00	0.00	0.50	0.75
11	0.46	0.64	0.00	0.00	0.31	0.45	0.00	0.00	0.57	0.69	0.00	0.00	3.50	5.25
12	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.06	0.00	0.00	0.20	0.30
13	0.14	0.26	0.00	0.00	0.15	0.28	0.00	0.00	0.18	0.26	0.00	0.00	3.00	4.50
14	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.00	0.20	0.30
15	0.00	0.05	0.00	0.00	0.08	0.15	0.00	0.00	0.00	0.11	0.00	0.00	0.30	0.45
16	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.00	0.20	0.30
17	0.00	0.05	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.00	2.00	3.00
18	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.00	0.20	0.30

Предприятие ...
Приложение №1 к протоколу №123

175

20 Февраль 2009 г.

Результаты испытаний качества электрической энергии на соответствие ГОСТ 13109-97
Дата проведения измерений 19/01/09 - 19/01/09

Таблица 8 - Результаты испытаний электрической энергии по коэффициенту n-й гармонической составляющей напряжения (в процентах) (продолжение)

n	Результат измерений												Нормативные значения	
	Фаза А				Фаза В				Фаза С				KU(n)нд	KU(n)нд
	KU(n)в	KU(n)нб	T1,%	T2,%	KU(n)в	KU(n)нб	T1,%	T2,%	KU(n)в	KU(n)нб	T1,%	T2,%		
19	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.00	1.50	2.25
20	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.05	0.00	0.00	0.20	0.30
21	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.00	0.20	0.30
22	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.00	0.20	0.30
23	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.05	0.00	0.00	1.50	2.25
24	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.05	0.00	0.00	0.20	0.30
25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.00	1.50	2.25
26	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.20	0.30
27	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.20	0.30
28	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.00	0.20	0.30
29	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.00	1.32	1.98
30	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.00	0.20	0.30
31	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.00	1.25	1.88
32	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.20	0.30
33	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.20	0.30
34	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.00	0.20	0.30
35	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.00	1.13	1.69
36	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.00	0.20	0.30
37	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.05	0.00	0.00	1.08	1.62
38	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.06	0.00	0.00	0.20	0.30
39	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.00	0.20	0.30
40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.00	0.20	0.30

Погрешность измерений

Результат	Нормативное значение
+/-0.05% (абс)/KUн < 1, +/-5% (отн)/KUн >= 1	+/-0.05% (абс)/KUн < 1, +/-5% (отн)/KUн >= 1

Таблица 9 - Результаты испытаний электрической энергии по размаху изменения напряжения (в процентах)

Измеряемая характеристика	Результат измерений					
	Фаза А		Фаза В		Фаза С	
	Результат	Норматив	Результат	Норматив	Результат	Норматив
dUt нб	1.26	1.24	6.47	6.43	7.19	7.00
Частота повторения FdUt, 1/мин	0.10	39.00	0.10	0.09	0.20	0.05
Количество нарушений	0		1		1	

Погрешность измерений

Результат	Нормативное значение
+/-5% (отн)	+/-8% (отн)

Предприятие ...
Приложение №1 к протоколу №123

175

20 Февраль 2009 г.

Результаты испытаний качества электрической энергии на соответствие ГОСТ 13109-97
Дата проведения измерений 19/01/09 - 19/01/09

Таблица 10 - Результаты испытаний электрической энергии по дозе фликера (в относительных единицах)

Измеряемая характеристика	Результат измерений						Нормативное значение
	Фаза А		Фаза В		Фаза С		
	Результат	T2, %	Результат	T2, %	Результат	T2, %	
Pst нБ	0.49	0.00	1.13	0.00	2.88	6.67	1.38
Plt нБ	0.35	0.00	0.73	0.00	0.76	0.00	1.00
Погрешность измерений							
Результат				Нормативное значение			
+/-5% (отн)				+/-5% (отн)			

Таблица 11 - Результаты испытаний электрической энергии по длительности провала напряжения (в процентах)

Глубина провала, %	Количество провалов, при продолжительности, с								Наибольшая продолж., с
	<= 0.2	0.2 - 0.5	0.5 - 0.7	0.7 - 1.5	1.5 - 3	3 - 30	> 30	Всего	
10 - 35	1	0	0	0	0	0	0	1	0.02
35 - 99	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00
> 99	0	0	0	2	0	0	1	3	174.14
Всего	1	0	0	2	0	0	1	4	174.14
Наибольшая глубина, %	18.89			100.00			100.00	100.00	
Суммарная продолж., с									176.23
		Фаза А		Фаза В		Фаза С			
Количество провалов	1		1		2				
Наибольшая глубина, %	100.00		18.89		100.00				
Погрешность измерений									
Результат					Нормативное значение				
+/-0.01 с (абс)					+/-0.01 с (абс)				

Таблица 12 - Результаты испытаний электрической энергии по импульсному напряжению (в киловольтах)

Коэффициент импульсного напряжения, КимрU	Количество импульсов напряжения			
	Фаза А	Фаза В	Фаза С	Полифазные
0.2 - 1.0	4	5	12	19
1.0 - 2.0	0	0	0	0
2.0 - 3.0	0	0	0	0
3.0 - 4.0	0	0	0	0
> 4.0	0	0	0	0
Всего	4	5	12	19
Наибольшая амплитуда, кВ	31.515	31.691	31.811	
При длительности импульса, мкс	3224	4285	2707	
Погрешность измерений				
Результат			Нормативное значение	
+/-1% (отн)			+/-10% (отн)	

Предприятие ...
Приложение №1 к протоколу №123

175

20 Февраль 2009 г.

Результаты испытаний качества электрической энергии на соответствие ГОСТ 13109-97
Дата проведения измерений 19/01/09 - 19/01/09

**Таблица 13 - Результаты испытаний электрической энергии по коэффициенту
временного перенапряжения (в относительных единицах)**

Коэффициент перенапряжения, КперU	Количество перенапряжений, при продолжительности, с					Наибольшая продолж., с
	<= 1	1 - 20	20 - 60	> 60	Всего	
1.1 - 1.2	0	0	0	0	0	0.00
1.2 - 1.4	0	0	0	0	0	0.00
1.4 - 1.6	0	0	0	0	0	0.00
1.6 - 2.0	0	0	0	0	0	0.00
> 2.0	0	0	0	0	0	0.00
Всего	0	0	0	0	0	0.00
Наибольшее перенапряжение						
Суммарная продолжительность, с						0.00
	Фаза А	Фаза В		Фаза С		
Сумм. количество перенапряжений	0	0		0		
Наибольшее перенапряжение						
Погрешность измерений						
Результат				Нормативное значение		
+/-1% (отн)				+/-10% (отн)		

Приложение И Оценка ПКЭ по EN 50160

Введение в EN 50160

Европейский стандарт EN 50160 "Характеристики напряжения в сетях распределения электроэнергии" ("Voltage characteristics of electricity supplied by public distribution systems"), выпущенный CENELEC (European Committee for Electrotechnical Standardization) и принятый также во многих странах за пределами Европы, определяет главные физические характеристики электроэнергии в распределительных сетях низкого и высокого напряжения при нормальных условиях работы.

Характеристики напряжения оцениваются с использованием статистического подхода. Стандарт и публикации, ссылающиеся на него, определяют для каждой характеристики напряжения:

- Метод оценки
- Интервал усреднения для одного измерения
- Период наблюдения
- Статистический признак вероятности превышения определённого предела
- Показательные величины границ, внутри которых, как потребитель может ожидать, останутся характеристики напряжения

Допустимые значения

Для части характеристик напряжения стандарт определяет допустимые пределы значений для большей части времени наблюдения с относительно редкой вероятностью выхода за эти пределы. Пределы установлены для процента времени наблюдения, например, 95% времени наблюдения в течение любой недели года.

В следующей таблице приведены характеристики напряжения, для которых стандартом установлены предельные значения.

Характеристика напряжения	Соответствие заявленным пределам, % времени	Период наблюдения
Отклонение частоты	±1% для 95% недели ±1% для 99.5% года +4/-6% для 100% времени	Неделя, год
Отклонение напряжения	±10% Un для 95% времени	Неделя
Быстрые изменения напряжения	≤4-5% Un (до 10% Un)	Сутки
Доза фликера	Plt ≤ 1 для 95% времени	Неделя
Несимметрия напряжений	≤2-3% для 95% времени	Неделя
Коэффициент искажения синусоидальности кривой (КИС) напряжения	THD ≤ 8 для 95% времени	Неделя
Напряжение интергармоник	В рассмотрении	Неделя
Напряжение сигналов управления	Внутри кривой Мейстера ("Meister-curve") 99% времени	Сутки

Показательные значения

Для оставшихся характеристик напряжения из-за их непредсказуемой природы стандарт даёт только показательные значения, которые дают пользователю представление о порядке ожидаемых величин.

В следующей таблице приведены характеристики напряжения, для которых стандартом определены показательные значения.

Характеристика напряжения	Показательные значения	Период наблюдения
Провалы напряжения	Менее 1 сек, 60% глубина	Год
Короткие отключения напряжения	70% менее чем 1 сек	Год
Длительные отключения напряжения	10 до 50% менее чем 3 мин	Год
Временные перенапряжения	Менее чем 1.5 кВ действ. значение (RMS)	Год
Импульсные перенапряжения	Менее чем 6 кВ пик	Год

Источники

Публикации CENELEC (European Committee for Electrotechnical Standardization):

EN 50160:1999 Voltage characteristics of electricity supplied by public distribution systems

PD CLC/TR 50422:2003 Guide for the application of the European Standard EN 50160

Публикации МЭК:

IEC 61000-4-7:2002 Electromagnetic compatibility (EMC) – Part 4-7 Testing and measurement techniques – General guide on harmonics and interharmonics measurements and instrumentation, for power supply systems and equipment connected thereto

IEC 61000-4-15:2003 Electromagnetic compatibility (EMC) – Part 4 Testing and measurement techniques – Section 15: Flickermeter – Functional and design specifications

IEC 61000-4-30:2003 Electromagnetic compatibility (EMC) – Part 4-30 Testing and measurement techniques – Power quality measurement methods

Публикации Eurelectric (Union of the Electricity Industry):

Application guide to the European Standard EN 50160 on Voltage characteristics of electricity supplied by public distribution systems, Ref: 23002 Ren9530, July 1995

Measurement guide for voltage characteristics, Ref: 23002 Ren9531, July 1995

Техника измерений

Статистические счётчики и период оценки

PM175 использует набор счётчиков для сбора статистики событий ПКЭ EN 50160 за заданный период оценки.

Период оценки – это период времени, в течение которого прибор собирает статистические данные для регистрации. Характеристики напряжения могут быть оценены за недельный или суточный период времени. Период оценки, установленный в приборе по умолчанию на неделю, может быть изменен через Расширенные настройки EN 50160.

В конце периода оценки прибор записывает собранные статистические данные в файл, и затем сбрасывает статистические счётчики, так что статистика событий каждого периода регистрируется в отдельной записи файла.

PAS дает вам возможность прочитать и просмотреть содержимое счетчиков он-лайн до окончания текущего периода оценки, когда данные будут записаны в файл, так, что вы всегда можете проверить данные, собранные с начала периода.

Рекомендуется очистить содержимое счётчиков через PAS перед тем, как вы в первый раз запускаете регистратор EN 50160, иначе вы можете получить нелогичные результаты за первый период оценки.

Период наблюдения

Период наблюдения – это период времени, в течение которого характеристики напряжения оцениваются на соответствие требованиям стандарта.

Периоды наблюдения, декларированные EN 50160, могут отличаться для характеристик, для которых в стандарте определены пределы соответствия, обычно одна неделя, и для тех характеристик, для которых предлагаются только показательные величины, обычно один год.

Отчёты соответствия EN 50160, которые предоставляет PAS, всегда дают корректную недельную и годовую обзорную статистику, вне зависимости от периодов оценки, используемых для сбора данных.

Если необходимо, PAS суммирует и обрабатывает статистические данные записей за несколько оценочных интервалов для обеспечения корректных периодов наблюдения. Некоторые из характеристик, такие как быстрые изменения напряжения или напряжение сигналов управления, могут потребовать суточного периода наблюдения. Если вы намерены использовать характеристики напряжения с суточными периодами наблюдения, задайте суточный период оценки через Расширенные настройки EN 50160.

Методы оценки соответствия EN 50160

Эта секция описывает методы, используемые PM175 для оценки соответствия измеряемых характеристик напряжения стандарту.

Отклонение частоты

Метод оценки

Базовое измерение частоты – это усредненное значение частоты за фиксированные 10-секундные временные интервалы при нормальных условиях работы.

Отклонение частоты не оценивается, если питающее напряжение нарушает предел допуска по напряжению ($\pm 15\% U_n$).

Целевые значения

Диапазоны отклонения частоты, данные в EN 50160:

50Hz $\pm 1\%$ для 95% недели;

50Hz $\pm 1\%$ для 99.5% года;

50Hz+4/-6% для 100% времени.

Те же пределы используются для систем 60 Гц. Предел соответствия частоты может программироваться в приборе в процентах от номинальной частоты в установках регистратора ПКЭ EN 50160.

Отклонение напряжения

Эта характеристика определяет медленные изменения установившегося значения питающего напряжения.

Метод оценки

Базовое значения напряжения – это действующее значение (RMS) установившегося значения напряжения за 10-минутный период при нормальных условиях работы.

Отклонение напряжения не оценивается, если питающее напряжение нарушает предел допуска по напряжению ($\pm 15\% U_n$).

Целевые значения

Допустимые пределы отклонения напряжения:

$\pm 10\% U_n$ для 95% недели;

+10/-15% U_n 100% времени.

Предел соответствия питающего напряжения может быть изменен в приборе в установках регистратора ПКЭ EN 50160.

Быстрые изменения напряжения

Быстрые изменения напряжения – это внезапные, но относительно слабые изменения напряжения между двумя установившимися уровнями напряжения.

Метод оценки

Оценка быстрых изменений напряжения производится один раз в час. Базовое значения напряжения - действующее значение напряжения за 3-секундные интервалы усреднения. Прибор фиксирует максимальную разницу напряжений между двумя интервалами, выбранными из трёх последовательных 3-секундных интервалов, и сравнивает её с допустимым пределом.

Быстрое изменение напряжения не оценивается, если оно нарушает предел допуска по напряжению ($\pm 10\% U_n$), поскольку должно рассматриваться как провал напряжения или временное перенапряжение.

Целевые значения

Максимальная частота повторения быстрых изменений напряжения обычно одно в час или менее. Изменения напряжения, повторяющиеся чаще одного раза в час, являются предметом рассмотрения фликера.

Максимальная частота повторения быстрых изменений напряжения в изменениях в час может быть задана через Расширенные настройки EN 50160. Целевой предел быстрых изменений напряжения может программироваться в приборе в установках регистратора ПКЭ EN 50160.

При нормальных условиях работы величина быстрых изменений напряжения (одно в час или менее) обычно не должна превышать 5% от номинального напряжения в сетях низкого напряжения, и 4% в сетях высокого напряжения. При некоторых обстоятельствах, например, в системах, где должны производиться переключения оборудования, чтобы удовлетворить требования питающей сети или требования нагрузки, она может достигать 10% U_n в сетях низкого напряжения, и 6% U_n в сетях высокого напряжения.

Доза фликера

Фликер выражает зрительный дискомфорт, причиняемый повторяющимися изменениями освещения из-за изменений напряжения питания. Фликер описывается долговременной дозой фликера Plt , которая оценивается каждые 2 часа.

Метод оценки

Базовое измерение – это кратковременная доза фликера Pst , оцениваемая каждые 10 минут в соответствии с методикой IEC 61000-4-15.

Показательное значение долговременной дозы фликера Plt оценивается из 12 последовательных значений Pst . Для тестовых целей период Pst может быть временно изменён в приборе в диапазоне от 1 до 10 минут через Расширенные настройки EN 50160.

Значения Pst не оцениваются в интервалах, когда значение питающего напряжения нарушает предел допуска по напряжению ($\pm 15\% U_n$) или которые были подвержены воздействию провалов напряжения с глубиной более, чем 15% U_n .

Целевые значения

Предел соответствия фликера, данный в EN 50160:

$$Plt \leq 1 \text{ для } 95\% \text{ времени недели}$$

Предел соответствия Plt может быть изменён в приборе в установках регистратора ПКЭ EN 50160.

Провалы напряжения

Провал напряжения – это внезапное падение действующего значения напряжения (RMS) ниже 90% от номинального значения, сопровождаемое возвратом к значению выше 90% от номинального в течение времени от 10 мс до 60 с.

Метод оценки

Провал напряжения классифицируется как полифазное событие вне зависимости от вида и количества затронутых фаз (см. IEC 61000-4-30 и Eurelectric's Application guide to the European Standard EN 50160).

Событие может начинаться на одной фазе и заканчиваться на другой фазе. Величина провала регистрируется отдельно для каждой вовлечённой фазы. Продолжительность события измеряется от момента, когда напряжение опускается ниже порогового значения на одной из фаз, и до момента, когда оно возвращается к значению выше порогового на величину гистерезиса на всех вовлечённых фазах.

Базовое измерение для провала напряжения – действующее значение напряжения (RMS) за один период, обновляемое каждую половину периода.

Пороговое значение для провала напряжения может быть изменена через настройки регистратора ПКЭ EN 50160.

Статистические результаты

PM175 предлагает статистическую оценку провалов напряжения, используя классификацию, предложенную UNIPED. Провалы напряжения классифицируются по остаточной величине напряжения и продолжительности, как показано в Приложении Ж.

Показательные величины

При нормальных условиях работы ожидаемое количество провалов напряжения за год может быть от нескольких десятков до одной тысячи. Большая часть провалов напряжения имеет продолжительность менее 1 с и глубину менее 60%.

Отключения напряжения

Отключения напряжения связаны с временной потерей напряжения питания на всех фазах, продолжающейся до 3 минут для кратковременных отключений напряжения, и более 3 минут - для длительных отключений напряжения.

Метод оценки

Отключение напряжения фиксируется, когда напряжение на всех фазах падает ниже порога отключения напряжения (см. IEC 61000-4-30), определённого в EN 50160 как 1% U_n . Порог отключения напряжения может быть изменен через настройки регистратора ПКЭ EN 50160.

Базовое измерение для отключения напряжения - это действующее значение напряжения (RMS) за один период, обновляемое каждую половину периода.

Статистические результаты

PM175 предлагает статистическую оценку отключений напряжения с использованием классификации, рекомендованной в "Eurelectric's Measurement guide for voltage characteristics".

Отключения напряжения классифицированы по продолжительности, как показано в Приложении Ж.

Показательные величины

При нормальных условиях работы ожидаемое количество кратковременных отключений напряжения в год может быть от нескольких десятков до нескольких сотен. Кратковременные отключения напряжения обычно продолжаются менее нескольких секунд.

Частота длительных отключений напряжения может быть менее, чем 10, и до 50 в год в зависимости от территории.

Временные перенапряжения

Временные перенапряжения – это внезапные повышения действующего значения напряжения (RMS) до уровня более, чем 110% от номинального напряжения. Временные перенапряжения могут продолжаться от 10 мс до нескольких часов.

Метод оценки

Временное перенапряжение классифицируется как одно полифазное событие вне зависимости от количества вовлечённых фаз (см. IEC 61000-4-30).

Событие может начинаться на одной фазе и заканчиваться на другой фазе. Величина перенапряжения регистрируется отдельно для каждой вовлечённой фазы. Продолжительность события измеряется от момента, когда напряжение поднимается выше порогового значения на одной из фаз, и до момента, когда оно возвращается к значению ниже порогового на величину гистерезиса на всех вовлечённых фазах.

Значение порога перенапряжения может быть изменено через установки регистратора ПКЭ EN 50160.

Базовое измерение – это действующее значение напряжения (RMS) за один период, обновляемое каждую половину периода.

Статистические результаты

PM175 предлагает статистическую оценку перенапряжений, используя классификацию, рекомендованную "Eurelectric's Measurement guide for voltage characteristics". Перенапряжения классифицируются по величине перенапряжения и продолжительности, как показано в Приложении Ж.

Показательные величины

Временные перенапряжения в сетях низкого напряжения обычно не превышают 1.5 кВ RMS.

Импульсные перенапряжения

Импульсные перенапряжения связаны с импульсами очень короткой длительности, продолжающимися обычно менее половины периода, т.е. от нескольких микросекунд до нескольких миллисекунд.

Метод оценки

Импульсные перенапряжения определяются как импульсы с временем нарастания фронта менее 2 мс и продолжительностью от 150 мкс и до 0.5 периода. Прибор может измерять импульсные перенапряжения с пиком до 700 В вторичного напряжения.

Величина импульса оценивается либо пиковым значением напряжения на амплитуде импульса, либо импульсным напряжением (амплитудой импульса). Начальный порог для измерения импульсов задается соответствующей величиной в процентах от амплитудного значения номинального напряжения ($1.414 U_n$)

Желаемый метод измерения и классификации импульсных перенапряжений может быть выбран через Расширенные настройки EN 50160

Статистические результаты

Импульсные перенапряжения классифицируются по пиковому или импульсному значению напряжения по отношению к амплитудному значению номинального напряжения ($1.414 U_n$), как показано в Приложении Ж.

Показательные величины

Импульсные перенапряжения в сетях низкого напряжения обычно не превышают 6 кВ, но могут случаться и более высокие значения.

Несимметрия напряжений

Эта характеристика определяет несимметрию напряжений в трёхфазной сети.

Метод оценки

Базовое измерение – это несимметрия установившихся значений напряжения за 10-минутный период при нормальных условиях работы. Оно определяется через симметричные составляющие как компонент отрицательной последовательности, выраженный в процентах от компонента положительной последовательности.

Несимметрия напряжений не оценивается, если питающее напряжение нарушает предел допуска по напряжению ($\pm 15\% U_n$).

Целевые величины

Предел соответствия несимметрии напряжений, данный в EN 50160:

$\leq 2\%$ ($\leq 3\%$ в некоторых областях) для 95% недели

Предел соответствия несимметрии напряжений может быть изменен в приборе в установках регистратора ПКЭ EN 50160.

Напряжение гармоник

Метод оценки

Базовые измерения – это действующие значения гармонических составляющих напряжения и коэффициент искажения синусои-

дальности кривой напряжения КИС (THD) за 10-минутный период при нормальных условиях работы.

Напряжения гармоник измеряются в соответствии с IEC 61000-4-7. Все вычисления производятся относительно номинального напряжения сети.

Измерения КИС по умолчанию включают все гармоники до 40-й включительно. Напряжения гармоник по умолчанию оцениваются до 25-й гармоники, как это определено в EN 50160.

Наивысший порядок гармоник для оценки напряжений гармоник и КИС может быть изменён в приборе от 25-й до 50-й через Расширенные настройки EN 50160.

Напряжения гармоник не оцениваются, если питающее напряжение нарушает предел допуска по напряжению ($\pm 15\% U_n$).

Целевые величины

Пределы соответствия для напряжений гармоник, данные в EN 50160:

КИС $\leq 8\%$ для 95% недели;

индивидуальные гармоники должны быть меньше или равны значениям в Таблице 1 в Параграфе 2.11 EN 50160 для 95% недели.

Предел соответствия для КИС (THD) может быть изменён в приборе через настройки регистратора ПКЭ EN 50160. Пределы соответствия для индивидуальных гармоник могут быть изменены через Настройки пределов гармоник EN 50160.

Напряжение интергармоник

Метод оценки

Поскольку EN 50160 не определяет пределы для напряжений интергармоник, эта опция обычно запрещена в приборе. Вы можете разрешить оценку напряжений интергармоник через Расширенные настройки EN 50160.

Базовые измерения – это действующие значения интергармоник напряжения и коэффициент искажения синусоидальности кривой напряжения КИС (THD) по интергармоникам за 10-минутный период при нормальных условиях работы.

Напряжения интергармоник оцениваются в соответствии с IEC 61000-4-7. Все вычисления делаются относительно номинального напряжения.

Наивысший порядок интергармоник для оценки напряжений интергармоник и КИС может быть выбран в приборе от 25-й до 50-й через Расширенные настройки EN 50160.

Напряжения интергармоник не оцениваются, если питающее напряжение нарушает предел допуска по напряжению ($\pm 15\% U_n$).

Целевые величины

EN 50160 не предоставляет целевых пределов для напряжения интергармоник. Пределы соответствия для напряжения интергармоник, установленные в приборе PM175 по умолчанию:

КИС по интергармоникам $\leq 2\%$ для 95% недели;
индивидуальные интергармоники должны быть меньше или равны значениям, приведенным в следующей таблице для 95% недели.

Порядок интергармоник	Относительная величина напряжения, %
2	0.2
3-15	1.0
16-25	0.5

Вы можете изменить пределы соответствия для КИС интергармоник через настройки регистратора ПКЭ EN 50160. Пределы для напряжений интергармоник могут быть изменены через Настройки пределов гармоник EN 50160.

Напряжение сигналов управления

Эта характеристика определяет величину сигнального напряжения, используемого в некоторых странах для передачи сигналов управления по электрическим сетям. Эти сигналы могут находиться в диапазоне частот от 100 Гц до 3 кГц (ripple control signals), или нести модулированные сигналы (wave communications signals) в частотном диапазоне от 3 кГц до 148.5 кГц.

PM175 может оценивать напряжение сигналов, находящихся в диапазоне частот от 100 Гц до 3 кГц (ripple control signals).

Метод оценки

Поскольку оценка напряжения сигналов управления обычно не используется, эта опция запрещена в вашем приборе по умолчанию. Вы можете разрешить ее через Расширенные настройки EN 50160.

PM175 оценивает до четырёх управляющих частот. Вы можете выбрать нужные сигнальные частоты через Расширенные настройки EN 50160.

Базовое измерение – это величина сигнального напряжения за период 3 секунды при нормальных условиях работы.

Сигнальные напряжения не оцениваются, если питающее напряжение нарушает предел допуска по напряжению ($\pm 15\% U_n$).

Целевые величины

Максимально допустимые сигнальные напряжения в сетях низкого напряжения задаются так называемой «кривой Мейстера», приведенной на Рисунке 1 в Параграфе 2.13 EN 50160.

Для соответствия EN 50160 требуется, чтобы 3-секундное усредненное значение сигнального напряжения было меньше или равно, чем установленные пределы, в течение 99% времени суток.

Приложение К Шкалы данных

Максимальные значения напряжений, токов и мощностей в настройках PM175 ограничены установками шкал напряжения и тока. См. [Настройка опций прибора](#) в разделе 5.2.2 о том, как изменить шкалу напряжений в вашем приборе.

Следующая таблица показывает шкалы данных прибора.

Шкала	Условия	Диапазон
Макс. напряжение (U макс)	Все режимы подключения	Шкала напряжения × PT Ratio, В ¹
Макс. ток (I макс)	Все режимы подключения	Шкала тока × CT Ratio, А ^{2, 3}
Макс. мощность ⁴ (P макс)	Режимы подключения 4LN3, 3LN3, 3BLN3	U макс × I макс × 3, Вт
	Режимы подключения 4LL3, 3LL3, 3BLL3, 3OP2, 3OP3, 3DIR2	U макс × I макс × 2, Вт
Макс. частота	50 или 60 Гц	100 Гц

- ¹ Шкала напряжения по умолчанию = 144 В. Рекомендуемая шкала напряжения 120 В+20% = 144 В для использования с внешними трансформаторами напряжения, и 690 В+20% = 828 В для прямого подключения к линии.
- ² CT Ratio = первичный ток трансформатора тока/вторичный ток трансформатора тока.
- ³ Шкала тока по умолчанию = 2 × вторичный ток ТТ (2.0А с вторичным током 1А и 10.0А с вторичным током 5А).
- ⁴ Максимальная мощность округляется до целых киловатт. При PT=1.0, она ограничена 9,999,000 Вт.

Приложение Л Коды диагностики прибора

Код	Значение	Описание	Причина
2	Ошибка памяти	Ошибка памяти данных	Аппаратная ошибка
3	Аппаратн. сброс	Аппаратный сброс процессора	Аппаратная ошибка
4	Сбой измерений	Сбой узла оцифровки сигнала	Аппаратная ошибка
5	Сбой CPU	Сбой процессора	Аппаратная ошибка
6	Ошибка выполнения	Ошибка выполнения программы	Аппаратная ошибка
7	Программн. сброс	Программный сброс процессора	Аппаратная ошибка
8	Откл. питания	Пропадание питания	Отключение питания прибора
9	Сброс прибора	Перезапуск процессора	Внешний рестарт через канал связи или при обновлении версии программы прибора
10	Сброс настроек	Сброс настроек прибора	Повреждённые данные были заменены настройками по умолчанию
11	Сбой часов	Ошибка часов прибора	Время часов потеряно. С автосбросом: снимается автоматически после обновления времени часов.
13	Низкое напр. батареи	Низкое напряжение резервной батареи	Требуется замена батареи. С автосбросом.
15	Сбой EEPROM	Сбой памяти настроек	Аппаратная ошибка

См. [Диагностика прибора](#) в части 6 для дополнительной информации о внутренней диагностике PM175.