

ОКПД 2 26.51.45.119
ОКП 422252

**ИЗМЕРИТЕЛИ ПОКАЗАТЕЛЕЙ КАЧЕСТВА
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
«РЕСУРС-UF2-4.30»**

Руководство по эксплуатации

БГТК.411722.020 РЭ



ЕАС

Содержание

1	Нормативные ссылки	6
2	Обозначения и сокращения	10
3	Требования безопасности	12
4	Описание и работа прибора.....	14
4.1	Общие сведения.....	14
4.2	Условия применения и характеристики электромагнитной совместимости	16
4.3	Состав прибора.....	18
4.4	Технические характеристики.....	19
4.5	Устройство и работа прибора	66
4.6	Маркировка и пломбирование	69
4.7	Упаковка.....	72
5	Подготовка прибора к работе.....	73
5.1	Эксплуатационные ограничения	73
5.2	Настройка параметров работы прибора.....	73
5.3	Порядок установки.....	76
6	Средства измерений, инструменты и принадлежности	78
7	Порядок работы	80
7.1	Управление работой прибора	80
7.2	Представление информации на дисплее прибора.....	80
7.3	Назначение кнопок управления.....	86
7.4	Информация, отображаемая на дисплее после включения прибора	86
7.5	Основное меню.....	87
7.6	Пункт «Группы».....	87
7.7	Пункт «Архивы»	88
7.8	Пункт «Настройка»	126
7.9	Пункт «О приборе»	185
8	Поверка прибора.....	188
9	Техническое обслуживание.....	188
10	Текущий ремонт	189
11	Хранение	189
12	Транспортирование	190
	Приложение А (обязательное) Внешний вид и габаритные размеры прибора	191
	Приложение Б (обязательное) Разъёмы для внешних подключений	195

Приложение В (справочное) Состав групп для отображения оперативных результатов измерений, устанавливаемый при выпуске прибора из производства	200
Приложение Г (обязательное) Показатели качества электрической энергии, измеряемые на интервалах времени объединения	206
Приложение Д (обязательное) Параметры напряжения	210
Приложение Е (обязательное) Параметры тока.....	211
Приложение Ж (обязательное) Параметры мощности.....	212
Приложение И (обязательное) Параметры углов фазовых сдвигов	214
Приложение К (обязательное) Схемы подключений	216
Приложение Л (обязательное) Нормально и предельно допустимые значения ПКЭ.....	221
Приложение М (обязательное) Обозначения параметров на дисплее прибора.....	224
Приложение Н (обязательное) Методика измерений параметров, определяемых расчётным способом	233
Приложение П (обязательное) GPS-приёмник.....	246
Приложение Р (справочное) Алгоритм синхронизации времени прибора с NTP-сервером	248

Настоящее руководство по эксплуатации предназначено для изучения измерителей показателей качества электрической энергии «Ресурс-UF2-4.30» (далее – прибор).

Настоящее руководство по эксплуатации содержит сведения о характеристиках прибора, конструкции, принципе работы, а также указания, необходимые для правильной и безопасной эксплуатации прибора, наиболее полного использования технических возможностей и оценке технического состояния прибора при определении необходимости отправки в ремонт.

Работы по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту прибора должны проводить специалисты, прошедшие специальную подготовку и имеющие удостоверение на право технического обслуживания и ремонта измерителей показателей качества электрической энергии.

При изучении, эксплуатации и техническом обслуживании прибора необходимо дополнительно руководствоваться паспортом БГТК.411722.020 ПС.

В связи с постоянной работой по совершенствованию прибора, улучшающей его технические и эксплуатационные характеристики, в конструкцию прибора могут быть внесены незначительные изменения, не отражённые в настоящем руководстве по эксплуатации.

1 Нормативные ссылки

1.1 В настоящем руководстве по эксплуатации используются ссылки на следующие стандарты:

ГОСТ Р 8.655–2009 Государственная система обеспечения единства измерений. Средства измерений показателей качества электрической энергии. Общие технические условия

ГОСТ Р 50648–94 Совместимость технических средств электромагнитная. Устойчивость к магнитному полю промышленной частоты. Технические требования и методы испытаний

ГОСТ Р 50649–94 Совместимость технических средств электромагнитная. Устойчивость к импульсному магнитному полю. Технические требования и методы испытаний

ГОСТ Р 51317.4.5–99 (МЭК 61000-4-5–95) Совместимость технических средств электромагнитная. Устойчивость к микросекундным импульсным помехам большой энергии. Требования и методы испытаний

СТБ МЭК 61000-4-5–2006 Электромагнитная совместимость. Часть 4-5. Методы испытаний и измерений. Испытания на устойчивость к микросекундным импульсам большой энергии

ГОСТ Р 51317.4.6–99 (МЭК 61000-4-6–96) Совместимость технических средств электромагнитная. Устойчивость к кондуктивным помехам, наведенным радиочастотными электромагнитными полями. Требования и методы испытаний

СТБ ИЕС 61000-4-6–2011 Электромагнитная совместимость. Часть 4-6. Методы испытаний и измерений. Испытания на устойчивость к кондуктивным помехам, наведенным радиочастотными электромагнитными полями

ГОСТ Р 51317.4.12–99 (МЭК 61000-4-12–95) Совместимость технических средств электромагнитная. Устойчивость к колебательным затухающим помехам. Требования и методы испытаний

ГОСТ Р 51317.4.14-2000 (МЭК 61000-4-14-99) Совместимость технических средств электромагнитная. Устойчивость к колебаниям напряжения электропитания. Требования и методы испытаний

ГОСТ Р 51317.4.15–2012 (МЭК 61000-4-15:2010) Совместимость технических средств электромагнитная. Фликерметр. Функциональные и конструктивные требования

ГОСТ Р 51317.4.16–2000 (МЭК 61000-4-16–98) Совместимость технических средств электромагнитная. Устойчивость к кондуктивным помехам в полосе частот от 0 до 150 кГц. Требования и методы испытаний

ГОСТ Р 51317.4.17-2000 (МЭК 61000-4-17-99) Совместимость технических средств электромагнитная. Устойчивость к пульсациям напряжения электропитания постоянного тока. Требования и методы испытаний

ГОСТ Р 51317.4.28–2000 (МЭК 61000-4-28–99) Совместимость технических средств электромагнитная. Устойчивость к изменениям частоты питающего напряжения. Требования и методы испытаний

ГОСТ Р 51318.11–2006 (СИСПР 11:2004) Совместимость технических средств электромагнитная. Промышленные, научные, медицинские и бытовые (ПНМБ) высокочастотные устройства. Радиопомехи индустриальные. Нормы и методы измерений

ГОСТ Р 51522.1–2011 (МЭК 61326-1:2005) Совместимость технических средств электромагнитная. Электрическое оборудование для измерения, управления и лабораторного применения. Часть 1. Общие требования и методы испытаний

ГОСТ Р МЭК 61326-1–2014 Оборудование электрическое для измерения, управления и лабораторного применения. Требования электромагнитной совместимости. Часть 1. Общие требования

ГОСТ Р 52901–2007 Картон гофрированный для упаковки продукции. Технические условия

ГОСТ IEC 61140–2012 Защита от поражения электрическим током. Общие положения безопасности установок и оборудования

ГОСТ Р МЭК 60870-5-101–2006 Устройства и системы телемеханики. Часть 5. Протоколы передачи. Раздел 101. Обобщающий стандарт по основным функциям телемеханики

ГОСТ Р МЭК 60870-5-104–2004 Устройства и системы телемеханики. Часть 5. Протоколы передачи. Раздел 104. Доступ к сети для ГОСТ Р МЭК 870-5-101 с использованием стандартных транспортных профилей

ГОСТ 9.014–78 Единая система защиты от коррозии и старения. Временная противокоррозионная защита изделий. Общие требования

ГОСТ 12.2.007.0–75 Система стандартов безопасности труда. Изделия электротехнические. Общие требования безопасности

ГОСТ IEC 61010-1-2014 (IEC 61010-1:2010) Безопасность электрических контрольно-измерительных приборов и лабораторного оборудования. Часть 1. Общие требования

ГОСТ 9181–74 Приборы электроизмерительные. Упаковка, маркировка, транспортирование и хранение

ГОСТ 14254–2015 (IEC 60529:2013) Степени защиты, обеспечиваемые оболочками (Код IP)

ГОСТ 15150–69 Машины, приборы и другие технические изделия. Исполнения для различных климатических районов. Категории, условия эксплуатации, хранения и транспортирования в части воздействия климатических факторов внешней среды

ГОСТ 32144–2013 Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения

ГОСТ 30804.3.2–2013 (IEC 61000-3-2:2009) Совместимость технических средств электромагнитная. Эмиссия гармонических составляющих тока техническими средствами с потребляемым током не более 16 А (в одной фазе). Нормы и методы испытаний

ГОСТ 30804.3.3–2013 (IEC 61000-3-3:2008) Совместимость технических средств электромагнитная. Ограничение изменений напряжения, колебаний напряжения и фликера в низковольтных системах электроснабжения общего назначения. Технические средства с потребляемым током не более 16 А (в одной фазе), подключаемые к электрической сети при несоблюдении определенных условий подключения. Нормы и методы испытаний

ГОСТ 30804.4.2–2013 (IEC 61000-4-2:2008) Совместимость технических средств электромагнитная. Устойчивость к электростатическим разрядам. Требования и методы испытаний

ГОСТ 30804.4.3–2013 (IEC 61000-4-3:2006) Совместимость технических средств электромагнитная. Устойчивость к радиочастотному электромагнитному полю. Требования и методы испытаний

ГОСТ 30804.4.4–2013 (IEC 61000-4-4:2004) Совместимость технических средств электромагнитная. Устойчивость к наносекундным импульсным помехам. Требования и методы испытаний

ГОСТ 30804.4.7–2013 (IEC 61000-4-7:2009) Совместимость технических средств электромагнитная. Общее руководство по средствам измерений и измерениям гармоник и интергармоник для систем электроснабжения и подключаемых к ним технических средств

ГОСТ 30804.4.11–2013 (IEC 61000-4-11:2004) Совместимость технических средств электромагнитная. Устойчивость к провалам, кратковременным прерываниям и изменениям напряжения электропитания. Требования и методы испытаний

ГОСТ 30804.4.12–2002 (МЭК 61000-4-12:1995) Совместимость технических средств электромагнитная. Устойчивость к колебательным затухающим помехам. Требования и методы испытаний

ГОСТ 30804.4.13–2013 (IEC 61000-4-13:2002) Совместимость технических средств электромагнитная. Устойчивость к искажениям синусоидальности напряжения электропитания, включая передачу сигналов по электрическим сетям. Требования и методы испытаний

ГОСТ 30804.4.30–2013 (IEC 61000-4-30:2008) Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Методы измерений показателей качества электрической энергии

ГОСТ 31819.22–2012 (IEC 62053-22:2003) Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 22. Статические счетчики активной энергии классов точности 0,2S и 0,5S

ГОСТ 31819.23–2012 (IEC 62053-23:2003) Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 23. Счетчики статические реактивной энергии

ГОСТ IEC 61000-4-8–2013 Электромагнитная совместимость. Часть 4-8. Методы испытаний и измерений. Испытания на устойчивость к магнитному полю промышленной частоты

ГОСТ IEC 61000-4-9–2013 Электромагнитная совместимость. Часть 4-9. Методы испытаний и измерений. Устойчивость к импульсному магнитному полю

ГОСТ IEC 61000-4-29–2016 Электромагнитная совместимость (ЭМС). Часть 4-29. Методы испытаний и измерений. Испытания на устойчивость к провалам напряжения, кратковременным прерываниям и изменениям напряжения на входном порте электропитания постоянного тока

ГОСТ IEC 61000-4-30–2017 Электромагнитная совместимость (ЭМС). Часть 4-30. Методы испытаний и измерений. Методы измерений качества электрической энергии

2 Обозначения и сокращения

2.1 В настоящем руководстве по эксплуатации применены следующие обозначения:

$U_{\text{ном}}$ – номинальное среднеквадратическое значение фазного (междуфазного) напряжения;

$I_{\text{ном}}$ – номинальное среднеквадратическое значение силы тока;

$I_{\text{макс}}$ – максимальное среднеквадратическое значение силы тока;

$U_{sg(n)}$ – среднеквадратическое значение n -ой гармонической составляющей напряжения (среднеквадратическое значение n -ой гармонической подгруппы напряжения);

$U_{isg(m)}$ – среднеквадратическое значение m -ой интергармонической составляющей напряжения (среднеквадратическое значение m -ой интергармонической центрированной подгруппы напряжения);

U_1 – напряжение прямой последовательности трёхфазной системы междуфазных напряжений;

U_2 – напряжение обратной последовательности трёхфазной системы междуфазных напряжений;

U_0 – напряжение нулевой последовательности трёхфазной системы фазных напряжений;

K_{2U} – коэффициент несимметрии напряжений по обратной последовательности;

K_{0U} – коэффициент несимметрии напряжений по нулевой последовательности;

Δf – отклонение частоты от номинального значения;

$\varphi_{UAB}, \varphi_{UBC}, \varphi_{UCA}$ – угол фазового сдвига между фазными напряжениями;

K_U – коэффициент искажения синусоидальности напряжения (суммарный коэффициент гармонических подгрупп напряжения);

$K_{U(n)A}, K_{U(n)B}, K_{U(n)C}$ – коэффициенты n -ых гармонических составляющих фазных напряжений;

$K_{U(n)AB}, K_{U(n)BC}, K_{U(n)CA}$ – коэффициенты n -ых гармонических составляющих междуфазных напряжений;

$I_{(1)A}, I_{(1)B}, I_{(1)C}$ – среднеквадратические значения силы тока основной частоты;

$I_{sg(n)}$ – среднеквадратическое значение n -ой гармонической составляющей тока (среднеквадратическое значение n -ой гармонической подгруппы тока);

$I_{isg(m)}$ – среднеквадратическое значение m -ой интергармонической составляющей тока (среднеквадратическое значение m -ой интергармонической центрированной подгруппы тока);

I_1 – среднеквадратическое значение силы тока прямой последовательности;

I_2 – среднеквадратическое значение силы тока обратной последовательности;

I_0 – среднеквадратическое значение силы тока нулевой последовательности;

$\varphi_{UI(1)}$ – угол фазового сдвига между напряжением и током основной частоты;

$\varphi_{UI(n)}$ – угол фазового сдвига между n -ми гармоническими составляющими напряжения и тока;

φ_{UI1} – угол фазового сдвига между напряжением прямой последовательности системы фазных напряжений и током прямой последовательности;

φ_{UI2} – угол фазового сдвига между напряжением обратной последовательности системы фазных напряжений и током обратной последовательности;

φ_{UI0} – угол фазового сдвига между напряжением нулевой последовательности системы фазных напряжений и током нулевой последовательности;

K_I – коэффициент искажения синусоидальности тока (суммарный коэффициент гармонических подгрупп тока);

K_{IA}, K_{IB}, K_{IC} – коэффициенты искажения синусоидальности фазных токов;

$K_{I(n)A}, K_{I(n)B}, K_{I(n)C}$ – коэффициенты n -ых гармонических составляющих фазных токов;

$\Delta t_{\text{п}}$ – длительность провала напряжения;

$\Delta t_{\text{пер}U}$ – длительность временного перенапряжения;

$\delta U_{\text{п}}$ – глубина провала напряжения;

$K_{\text{пер}U}$ – коэффициент временного перенапряжения;

P_{st} – кратковременная доза фликера;

P_{lt} – длительная доза фликера;

W_A – активная энергия;

W_P – реактивная энергия;

P – активная мощность;

P_A, P_B, P_C – однофазные активные мощности;

Q – реактивная мощность;

Q_A, Q_B, Q_C – однофазные реактивные мощности;

S – полная мощность;

S_A, S_B, S_C – однофазные полные мощности;

P_0 – активная мощность нулевой последовательности;

P_2 – активная мощность обратной последовательности;

$P_{(n)}$ – активная мощность n -ой гармонической составляющей.

2.2 В настоящем руководстве по эксплуатации применены следующие сокращения:

ПКЭ – показатели качества электрической энергии;

ТН – измерительный трансформатор напряжения;

ТТ – измерительный трансформатор тока.

3 Требования безопасности

3.1 Перед использованием прибора необходимо ознакомиться с эксплуатационной документацией на прибор.

3.2 К работам по монтажу, эксплуатации, техническому обслуживанию и ремонту прибора допускаются лица, прошедшие инструктаж по технике безопасности и имеющие группу по электробезопасности не ниже III, допущенные к работе в действующих электроустановках напряжением до 1000 В.

3.3 Все работы по монтажу прибора должны производиться при отключенной сети.

3.4 При проведении работ по монтажу и обслуживанию прибора должны соблюдаться требования безопасности, установленные ГОСТ 12.2.007.0, «Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей» и «Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок».

3.5 Прибор по способу защиты от поражения электрическим током соответствует классу II по ГОСТ IEC 61140.

3.6 Прибор соответствует требованиям безопасности по ТР ТС 004/2011. Требования безопасности обеспечиваются выполнением норм и требований ГОСТ IEC 61010-1.

3.7 Прибор имеет категорию измерений III для рабочего напряжения 300 В и категорию измерений IV для рабочего напряжения 150 В.

3.8 Степень защиты прибора, обеспечиваемая корпусом:

- для модификаций «Ресурс-UF2-4.30-X-X-в-XXX» и «Ресурс-UF2-4.30-X-X-н-XXX» – IP51 по ГОСТ 14254;

- для модификаций «Ресурс-UF2-4.30-X-X-с-XXX» и «Ресурс-UF2-4.30-X-X-2с-XXX» – IP20 по ГОСТ 14254.

3.9 Изоляция прибора

3.9.1 Двойная и усиленная изоляция прибора выдерживает в течение 1 мин напряжение 3,5 кВ (среднеквадратическое значение) переменного тока частотой 50 Гц между следующими цепями:

а) корпусом прибора с одной стороны и соединёнными вместе линиями интерфейсов RS-232, RS-485, Ethernet, импульсными входами с другой стороны;

б) корпусом прибора с одной стороны и соединёнными вместе измерительными входами напряжения, измерительными входами тока, дополнительным входом электропитания, импульсными выходами с другой стороны;

в) соединёнными вместе измерительными входами напряжения, дополнительным входом электропитания, импульсными выходами с одной стороны и соединёнными вместе измерительными входами тока с другой стороны;

г) измерительными входами тока разных фаз;

д) соединёнными вместе измерительными входами напряжения, дополнительным входом электропитания с одной стороны и импульсными выходами с другой стороны;

е) соединёнными вместе измерительными входами напряжения с одной стороны и дополнительным входом электропитания с другой стороны (для всех модификаций, кроме «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-Х-ХИХ»).

Примечание – Корпусом прибора при испытании является металлическая проводящая фольга, охватывающая прибор и присоединённая к плоской проводящей поверхности, на которой установлен цоколь прибора.

3.9.2 Дополнительная изоляция прибора выдерживает в течение 1 мин напряжение 2,2 кВ (среднеквадратическое значение) переменного тока частотой 50 Гц между соединёнными вместе измерительными входами напряжения, измерительными входами тока, дополнительным входом электропитания, импульсными выходами с одной стороны и соединёнными вместе линиями интерфейсов RS-232, RS-485, импульсными входами с другой стороны.

3.9.3 Дополнительная изоляция прибора выдерживает в течение 1 мин напряжение 1,5 кВ (среднеквадратическое значение) переменного тока частотой 50 Гц между следующими цепями:

а) соединёнными вместе измерительными входами напряжения, измерительными входами тока, дополнительным входом электропитания, импульсными выходами с одной стороны и линиями интерфейса Ethernet с другой стороны;

б) линиями интерфейсов RS-232, RS-485, Ethernet с одной стороны и соединёнными вместе импульсными входами с другой стороны;

в) соединёнными вместе линиями интерфейсов RS-232, RS-485 с одной стороны и линиями интерфейса Ethernet с другой стороны;

г) линиями интерфейса RS-232 с одной стороны и линиями первого интерфейса RS-485 (интерфейс номер «1») с другой стороны.

Примечание – Линии интерфейса RS-232 и линии второго интерфейса RS-485 (интерфейс номер «2») гальванически связаны.

3.9.4 Сопротивление изоляции между цепями, указанными в 3.9.1–3.9.3, не менее:

- 20 МОм в нормальных условиях применения;

- 5 МОм при температуре воздуха плюс 30 °С и относительной влажности 90 %.

3.10 Пояснение символов, относящихся к безопасности, которые нанесены на приборе:



– оборудование, защищённое двойной изоляцией (знак класса защиты II).



– испытательное напряжение изоляции 3,5 кВ.

4 Описание и работа прибора

4.1 Общие сведения

4.1.1 Наименование

Наименование, тип и обозначение прибора: «Измеритель показателей качества электрической энергии «Ресурс-UF2-4.30», БГТК.411722.020».

4.1.2 Сведения о соответствии обязательным требованиям и утверждении типа средств измерений

Сведения о соответствии прибора обязательным требованиям и утверждении типа средств измерений приведены в паспорте БГТК.411722.020 ПС.

4.1.3 Назначение

Прибор предназначен для измерений показателей качества электрической энергии (ПКЭ) в соответствии с требованиями ГОСТ 30804.4.30, ГОСТ 30804.4.7, ГОСТ Р 51317.4.15, ГОСТ 32144, ГОСТ 33073, ГОСТ IEC 61000-4-30, параметров напряжения, силы тока, углов фазовых сдвигов, электрической мощности и энергии; сохранения результатов измерений в энергонезависимой памяти; отображения результатов измерений на встроенном дисплее и передачи данных по различным каналам связи с использованием стандартных и специальных протоколов передачи данных.

Прибор предназначен для автономной работы и работы в составе автоматизированных информационно-измерительных систем.

Прибор предназначен для измерений при трансформаторном включении по току с использованием измерительных трансформаторов тока с номинальным вторичным током 1 А или 5 А и при непосредственном включении по напряжению в сетях с номинальным напряжением 220 В или включению через измерительные трансформаторы напряжения с номинальным напряжением вторичных обмоток 100 В ($100/\sqrt{3}$ В).

Прибор должен применяться внутри помещения.

4.1.4 Область применения

Область применения – контроль и анализ качества электрической энергии и других параметров электроснабжения в трёхфазных трёхпроводных и четырёхпроводных электрических сетях переменного тока частотой 50 Гц на предприятиях промышленности и энергетики.

4.1.5 Модификации прибора

Прибор имеет несколько модификаций, отличающихся номинальным током, конструктивным исполнением, классом характеристик процесса измерений по ГОСТ 30804.4.30, типом дополнительного беспроводного интерфейса (оптический порт или Bluetooth), схемой электропитания, функциональными возможностями.

Структура условного обозначения модификаций приборов:

«Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXXX»

Обозначение типа приборов						
<p>Номинальный ток в измерительных каналах тока, в амперах: 1 – 1 А; 5 – 5 А.</p>						
<p>Класс характеристик процесса измерений по ГОСТ 30804.4.30–2013: А – класс А; S – класс S.</p>						
<p>Конструктивное исполнение и количество приборных модулей: в – один приборный модуль в корпусе для щитового монтажа; н – один приборный модуль в корпусе для навесного монтажа; с – один приборный модуль в блочном каркасе; 2с – два приборных модуля в блочном каркасе.</p>						
<p>Беспроводные интерфейсы: Нет символа – с оптическим интерфейсом; Vt – с интерфейсом Bluetooth.</p>						
<p>Схема электропитания: Нет символа – от дополнительного входа электропитания. И – от измерительных цепей напряжения и дополнительного входа электропитания, не развязанного гальванически от измерительных цепей.</p>						
<p>Функциональные возможности: Нет символа – функции, необходимые для систем контроля, мониторинга и управления качеством электрической энергии (наибольшие функциональные возможности с использованием 4 Гбайт энергонезависимой памяти); L1 – функции, необходимые для контроля, мониторинга и анализа качества электрической энергии (средние функциональные возможности с использованием 256 Мбайт энергонезависимой памяти); L2 – функции, необходимые для стандартного контроля качества электрической энергии (наименьшие функциональные возможности с использованием 256 Мбайт энергонезависимой памяти).</p>						

Примечание – В случае отсутствия символов, обозначающих используемый беспроводной интерфейс, схему электропитания и функциональные возможности, пробелы в записи модификации не используются.

Приборы в блочном корпусе имеют один приборный модуль («Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-с-XXX») или два одинаковых полностью независимых друг от друга приборных модуля («Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-2с-XXX»). Модификации приборов с другими вариантами конструктивного исполнения имеют один приборный модуль.

4.2 Условия применения и характеристики электромагнитной совместимости

4.2.1 Нормальные условия применения прибора (нормальные условия измерений):

- температура окружающего воздуха $(20 \pm 5) ^\circ\text{C}$;
- относительная влажность воздуха от 30 до 80 %;
- атмосферное давление от 84 до 106 кПа (от 630 до 795 мм рт.ст.);
- напряжение питающей сети переменного тока $U_{\text{ном}} \pm 2\%$;
- частота сети переменного тока $(50,0 \pm 0,5)$ Гц;
- коэффициент искажения синусоидальности кривой напряжения не более 5 %.

4.2.2 Рабочие условия применения прибора (условия эксплуатации) в части климатических воздействий:

- температура окружающего воздуха от минус 25 до плюс 55 $^\circ\text{C}$;
- относительная влажность воздуха не более 90 % при температуре окружающего воздуха 30 $^\circ\text{C}$;
- атмосферное давление от 70,0 до 106,7 кПа (от 537 до 800 мм рт.ст.).

4.2.3 Прибор соответствует в части устойчивости к электромагнитным помехам и в части ограничения создаваемых электромагнитных помех требованиям ТР ТС 020/2011. Соответствие требованиям обеспечивается выполнением норм ГОСТ Р МЭК 61326-1 (ГОСТ Р 51522.1).

4.2.4 Характеристики устойчивости прибора к воздействию электромагнитных помех приведены в таблице 1.

Таблица 1

Электромагнитная помеха	Стандарт, устанавливающий требования и методы испытаний	Степень жёсткости испытаний
Электростатические разряды	ГОСТ 30804.4.2	3
Радиочастотные электромагнитные поля	ГОСТ 30804.4.3	3
Наносекундные импульсные помехи	ГОСТ 30804.4.4	4
Микросекундные импульсные помехи	ГОСТ Р 51317.4.5 (СТБ МЭК 61000-4-5)	4

Продолжение таблицы 1

Электромагнитная помеха	Стандарт, устанавливающий требования и методы испытаний	Степень жёсткости испытаний
Кондуктивные помехи, наводимые радиочастотными полями	ГОСТ Р 51317.4.6 (СТБ IEC 61000-4-6)	3
Провалы и кратковременные прерывания напряжения электропитания	ГОСТ 30804.4.11	3
Колебательные затухающие помехи	ГОСТ Р 51317.4.12	4
Искажения синусоидальности напряжения электропитания, включая передачу сигналов по электрическим сетям	ГОСТ 30804.4.13	4
Колебания напряжения	ГОСТ Р 51317.4.14	3
Кондуктивные помехи в полосе частот от 0 кГц до 150 кГц	ГОСТ Р 51317.4.16	4
Пульсации напряжения постоянного тока	ГОСТ Р 51317.4.17	4
Изменение частоты питающего напряжения	ГОСТ Р 51317.4.28	4
Магнитное поле промышленной частоты	ГОСТ Р 50648 (ГОСТ IEC 61000-4-8)	5
Импульсное магнитное поле	ГОСТ Р 50649 (ГОСТ IEC 61000-4-9)	5
Провалы, кратковременные прерывания и перепады напряжения электропитания постоянного тока	ГОСТ IEC 61000-4-29	–

4.2.5 Напряжения кондуктивных и излучаемых промышленных радиопомех, создаваемых прибором, не превышают значений, установленных в ГОСТ Р 51318.11 (СТБ EN 55011-2012) для устройств группы 1 класса А.

4.2.6 Эмиссия гармонических составляющих тока, создаваемых прибором, не превышает значений установленных в ГОСТ 30804.3.2 для технических средств класса А.

4.2.7 Изменения напряжения, колебания напряжения и фликер, создаваемые прибором, соответствуют требованиям ГОСТ 30804.3.3.

4.3 Состав прибора

4.3.1 Комплект поставки прибора приведён в таблице 2.

Таблица 2

Обозначение изделия и документа	Наименование изделия и документа	Количество
БГТК.411722.020	Измеритель показателей качества электрической энергии «Ресурс-UF2-4.30»	1 шт.
БГТК.464345.001 ^{1), 2)}	Устройство синхронизации времени с внешней антенной	1 шт. (или 2 шт. ⁵⁾)
БГТК.300567.004 ³⁾	Комплект принадлежностей	1 шт.
БГТК.300567.005 ⁴⁾	Комплект принадлежностей	1 шт.
БГТК.432265.004 ²⁾	Оптический преобразователь ОП-RS232	1 шт.
БГТК.432265.005 ²⁾	Оптический преобразователь ОП-USB	1 шт.
БГТК.685621.143 ²⁾	Кабель модемный RS232-RJ45-M	1 шт.
БГТК.685621.144 ²⁾	Кабель нуль-модемный RS232-RJ45-NM	1 шт.
—	Шлюз IEC 60870-5-104 Ethernet Server в IEC 61850 Ethernet Client ²⁾	1 шт.
БГТК.411722.020 РЭ	Измерители показателей качества электрической энергии «Ресурс-UF2-4.30». Руководство по эксплуатации	1 экз.
БГТК.411722.020 ПС	Измеритель показателей качества электрической энергии «Ресурс-UF2-4.30». Паспорт	1 экз.
БГТК.411722.020 МП с изменением № 1 ²⁾	Измерители показателей качества электрической энергии «Ресурс-UF2-4.30». Методика поверки	1 экз.
—	Компакт-диск с программным обеспечением ⁶⁾	1 шт.

- 1) Поставляется с приборами модификаций «Ресурс-UF2-4.30-X-A-X-XXX».
- 2) Поставляется только в соответствии с договором поставки.
- 3) Поставляется с приборами модификаций «Ресурс-UF2-4.30-X-X-в-XXX».
- 4) Поставляется с приборами модификаций «Ресурс-UF2-4.30-X-X-н-XXX».
- 5) Только для приборов модификаций «Ресурс-UF2-4.30-X-X-2с-XXX».
- 6) Допускается в соответствии с договором поставки поставлять один компакт-диск на партию из нескольких приборов.

4.4 Технические характеристики

4.4.1 Общие положения

4.4.1.1 Прибор выполняет следующие измерительные функции:

- измерение ПКЭ;
- измерение количества электрической энергии;
- измерение параметров тока, напряжения, мощности и углов фазовых сдвигов (для анализа качества электрической энергии);
- оперативное измерение параметров электроснабжения;
- регистрацию отклонений.

4.4.1.2 Измеряемые ПКЭ и характеристики (параметры) напряжения относятся к фазным и междуфазным напряжениям, если не установлено иное. Измеряемые характеристики (параметры) силы тока относятся к фазным токам. Измеряемые характеристики (параметры) электрической мощности и коэффициенты мощности относятся к фазным и трехфазным мощностям, если не установлено иное.

4.4.1.3 Среднеквадратические значения напряжения и силы тока, а также значения электрических мощностей и энергий измеряются в полосе частот от 1 до 50 гармонической составляющей, если не установлено иное. Среднеквадратические значения симметричных составляющих напряжений и токов (прямой, обратной и нулевой последовательностей), а также значения мощностей и энергий симметричных составляющих относятся к сигналам основной частоты.

4.4.1.4 Прибор имеет следующие режимы работы:

- СТОП – выполняются измерения без сохранения результатов измерений в энергонезависимой памяти, для просмотра доступны только оперативные результаты измерений;
- ПУСК – выполняются измерения и сохранение результатов измерений в энергонезависимой памяти, основной режим работы прибора;
- СБРОС – выполняется инициализация базы данных прибора, удаление всех результатов измерений, сохранённых в энергонезависимой памяти, и, после этого, автоматический переход в режим СТОП;
- ИНИЦИАЛИЗАЦИЯ – выполняется возврат к заводским настройкам прибора с удалением всех результатов измерений, сохранённых в энергонезависимой памяти и, после этого, автоматический переход в режим СТОП;
- КАЛИБРОВКА – сервисный режим;
- ПОВЕРКА – сервисный режим.

4.4.2 Измерительные входы прибора

4.4.2.1 Прибор имеет три измерительных входа напряжения, со следующими характеристиками:

- схема соединения – «звезда» с общей точкой;
- гальванически изолированы от остальных частей прибора;

- номинальное среднеквадратическое значение фазного/междуфазного напряжения (далее – номинальное напряжение) $(100/\sqrt{3})/100$ В и $220/(220 \cdot \sqrt{3})$ В;
- входное сопротивление не менее 250 кОм при питании прибора через дополнительный вход электропитания.

4.4.2.2 Прибор имеет три измерительных входа тока со следующими характеристиками:

- гальванически изолированы друг от друга и от остальных частей прибора;
- номинальное среднеквадратическое значение силы тока $I_{\text{ном}}$ (далее – номинальный ток) 1 А для модификаций «Ресурс-UF2-4.30-1-Х-Х-XXX» и 5 А для модификаций «Ресурс-UF2-4.30-5-Х-Х-XXX»;
- максимальное среднеквадратическое значение силы тока $I_{\text{макс}}$ (далее – максимальный ток) 1,5 А для модификаций «Ресурс-UF2-4.30-1-Х-Х-XXX» и 7,5 А для модификаций «Ресурс-UF2-4.30-5-Х-Х-XXX»;
- входное сопротивление не более 0,05 Ом;
- мощность, потребляемая каждой цепью тока, не более 1 В·А.

4.4.3 Измерение показателей качества электрической энергии

4.4.3.1 Прибор измеряет следующие ПКЭ, характеризующие продолжительные изменения характеристик напряжения:

- среднеквадратическое значение напряжения U ;

Примечания

1 Среднеквадратическое значение напряжения включает напряжение основной частоты, гармоники напряжения и интергармоники напряжения.

2 Здесь и далее измеряемые параметры напряжения относятся к фазным и междуфазным напряжениям, если не указано иное.

- отклонение среднеквадратического значения напряжения δU ;

Примечание – Отклонение среднеквадратического значения напряжения – относительное отклонение среднеквадратического значения напряжения от номинального или согласованного значения напряжения.

- положительное отклонение напряжения $\delta U_{(+)}$;
- отрицательное отклонение напряжения $\delta U_{(-)}$;
- установившееся отклонение напряжения $\delta U_{(1)}$;

Примечание – Установившееся отклонение напряжения – относительное отклонение среднеквадратического значения напряжения основной частоты (фазного напряжения, междуфазного напряжения, напряжения прямой последовательности) от номинального или согласованного значения напряжения.

- коэффициент несимметрии напряжений по обратной последовательности K_{2U} ;

- коэффициент несимметрии напряжений по нулевой последовательности K_{0U} ;

Примечание – Коэффициент несимметрии напряжений по нулевой последовательности должен определяться только при трехфазной четырехпроводной схеме подключения прибора.

- коэффициент искажения синусоидальности напряжения K_U (суммарный коэффициент гармонических подгрупп K_{Usg} (ГОСТ 30804.4.7, пункт 3.3.3));

Примечание – Коэффициенты искажения синусоидальности напряжения должны рассчитываться с учетом гармонических составляющих в диапазоне n от 2 до 40 порядка.

- среднеквадратическое значение напряжения n -ой гармонической составляющей $U_{(n)}$ (среднеквадратическое значение n -ой гармонической подгруппы $U_{sg(n)}$) (n от 2 до 50);

- коэффициент n -ой гармонической составляющей напряжения $K_{U(n)}$ (коэффициент n -ой гармонической подгруппы $K_{Usg(n)}$) (n от 2 до 50);

- среднеквадратическое значение m -ой интергармонической составляющей напряжения $U_{i(m)}$ (среднеквадратическое значение m -ой интергармонической центрированной подгруппы $U_{isg(m)}$) (m от 1 до 49);

Примечание – Спектральные составляющие напряжения, объединенные в интергармоническую центрированную подгруппу $m = 1$, расположены между целочисленными гармоническими составляющими порядка 1 (сигнал основной частоты) и 2, а спектральные составляющие, объединенные в интергармоническую центрированную подгруппу $m = 49$, расположены между целочисленными гармоническими составляющими порядка 49 и 50.

- коэффициент m -ой интергармонической составляющей напряжения $K_{Ui(m)}$ (коэффициент m -ой интергармонической центрированной подгруппы $K_{Uisg(m)}$) (m от 1 до 49).

4.4.3.2 Прибор измеряет следующие ПКЭ, характеризующие частоту сигналов в электрических сетях:

- частота f ;

- отклонение частоты Δf .

4.4.3.3 Прибор измеряет следующие ПКЭ, связанные с продолжительными изменениями характеристик напряжения, характеризующие колебания напряжения:

- кратковременная доза фликера P_{st} ;

- длительная доза фликера P_{lt} .

4.4.3.4 Прибор измеряет следующие ПКЭ, характеризующие случайные события в фазных и междуфазных напряжениях, а также в трехфазной системе:

- длительность провала напряжения $t_{п}$;
- длительность прерывания напряжения $t_{пр}$;
- длительность перенапряжения $t_{перU}$;
- остаточное напряжение при провале напряжения (среднеквадратическое значение) U_{res} ;
- глубина провала напряжения $\delta U_{п}$;
- максимальное напряжение при перенапряжении (среднеквадратическое значение) $U_{пер}$;
- коэффициент перенапряжения $K_{перU}$.

Прибор фиксирует дату и время начала случайных событий.

Измеряемые ПКЭ, характеризующие случайные события, относятся к случайным событиям в однофазных системах электроснабжения (ПКЭ для каждого фазного и междуфазного напряжения в отдельности) и в трёхфазных системах электроснабжения (один ПКЭ для всех фазных и/или междуфазных напряжений) в соответствии с ГОСТ 30804.4.30.

4.4.3.5 Прибор измеряет ПКЭ, указанные в 4.4.3.1–4.4.3.4, в соответствии с методами, установленными в ГОСТ 30804.4.30 для классов характеристик процесса измерений «А» (модификации «Ресурс-UF2-4.30-X-A-X-XXX») и «S» (модификации «Ресурс-UF2-4.30-X-S-X-XXX»).

4.4.3.6 Основной измерительный интервал времени при измерениях ПКЭ, приведённых в 4.4.3.1 составляет 10 периодов сигнала основной частоты (далее – 10Т).

4.4.3.7 Объединение результатов измерений ПКЭ полученных на основных измерительных интервалах производится в соответствии с требованиями ГОСТ 30804.4.30.

Для объединения результатов измерений ПКЭ, приведённых в 4.4.3.1 применяются следующие интервалы времени объединения: 150 периодов сигнала основной частоты (далее – 150Т); 1 мин; 10 мин; 2 ч.

4.4.3.8 Прибор измеряет отклонение частоты и частоту на каждом интервале времени 10 с.

4.4.3.9 Прибор измеряет кратковременную дозу фликера на каждом интервале времени 10 мин.

Интервал времени 10 мин при измерении кратковременной дозы фликера начинается при значении минут кратных 10 (00, 10, 20, 30, 40, 50) и значении секунд, равных нулю.

4.4.3.10 Прибор измеряет длительную дозу фликера на каждом интервале времени 2 ч.

Интервал времени 2 ч при измерении длительной дозы фликера начинается при значении часов кратных двум (00, 2, 4, 6, 8, 10, 12, 14, 16, 18, 20, 22) и значении секунд и минут, равных нулю.

4.4.3.11 Прибор определяет следующие статистические характеристики совокупности объединенных результатов измерений, полученные за время испытаний (24 ч или 7 суток):

- наибольшее ($X_{НБ}$) и/или наименьшее ($X_{НМ}$) значение результатов измерений;
- верхнее ($X_{(95\%В)}$) и/или нижнее ($X_{(95\%Н)}$) значение диапазона, содержащего 95% результатов измерений;
- относительное время выхода за границы диапазона значений, установленного для 95 % времени испытаний (далее – диапазон нормально допустимых значений ПКЭ) (T_1);
- относительное время выхода за границы диапазона значений, установленного для 100 % времени испытаний (далее – диапазон предельно допустимых значений ПКЭ) (T_2).

В приборе рассчитываются статистические характеристики ПКЭ, представленные в таблице 3.

Таблица 3

Статистическая характеристика ПКЭ	ПКЭ											
	$\delta U_{(1)}$	δU	$\delta U_{(+)}$	$\delta U_{(-)}$	Δf	K_{2U}	K_{0U}	K_U	$K_{U(n)}$	$K_{U(i)(m)}$	P_{st}	P_{lt}
$X_{НБ}$	$\delta U_{(1)НБ}$	$\delta U_{НБ}$	$\delta U_{(+)НБ}$	$\delta U_{(-)НБ}$	$\Delta f_{НБ}$	$K_{2UНБ}$	$K_{0UНБ}$	$K_{UНБ}$	$K_{U(n)НБ}$	$K_{U(i)(m)НБ}$	$P_{stНБ}$	$P_{ltНБ}$
$X_{НМ}$	$\delta U_{(1)НМ}$	$\delta U_{НМ}$	–	–	$\Delta f_{НМ}$	–	–	–	–	–	–	–
$X_{(95\%В)}$	$\delta U_{(1)В}$	$\delta U_{В}$	$\delta U_{(+)В}$	$\delta U_{(-)В}$	$\Delta f_{В}$	$K_{2UВ}$	$K_{0UВ}$	$K_{UВ}$	$K_{U(n)В}$	$K_{U(i)(m)В}$	$P_{stВ}$	$P_{ltВ}$
$X_{(95\%Н)}$	$\delta U_{(1)Н}$	$\delta U_{Н}$	–	–	$\Delta f_{Н}$	–	–	–	–	–	–	–
$X_{НБ}^{I(1)}$	$\delta U_{(1)НБ}^{I(1)}$	$\delta U_{НБ}^{I(1)}$	$\delta U_{(+)НБ}^{I(1)}$	$\delta U_{(-)НБ}^{I(1)}$	–	–	–	–	–	–	–	–
$X_{НМ}^{I(1)}$	$\delta U_{(1)НМ}^{I(1)}$	$\delta U_{НМ}^{I(1)}$	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
$X_{(95\%В)}^{I(1)}$	$\delta U_{(1)В}^{I(1)}$	$\delta U_{В}^{I(1)}$	$\delta U_{(+)В}^{I(1)}$	$\delta U_{(-)В}^{I(1)}$	–	–	–	–	–	–	–	–
$X_{(95\%Н)}^{I(1)}$	$\delta U_{(1)Н}^{I(1)}$	$\delta U_{Н}^{I(1)}$	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
$X_{НБ}^{I(2)}$	$\delta U_{(1)НБ}^{I(2)}$	$\delta U_{НБ}^{I(2)}$	$\delta U_{(+)НБ}^{I(2)}$	$\delta U_{(-)НБ}^{I(2)}$	–	–	–	–	–	–	–	–
$X_{НМ}^{I(2)}$	$\delta U_{(1)НМ}^{I(2)}$	$\delta U_{НМ}^{I(2)}$	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
$X_{(95\%В)}^{I(2)}$	$\delta U_{(1)В}^{I(2)}$	$\delta U_{В}^{I(2)}$	$\delta U_{(+)В}^{I(2)}$	$\delta U_{(-)В}^{I(2)}$	–	–	–	–	–	–	–	–
$X_{(95\%Н)}^{I(2)}$	$\delta U_{(1)Н}^{I(2)}$	$\delta U_{Н}^{I(2)}$	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
$X_{НБ}^{II}$	$\delta U_{(1)НБ}^{II}$	$\delta U_{НБ}^{II}$	$\delta U_{(+)НБ}^{II}$	$\delta U_{(-)НБ}^{II}$	–	–	–	–	–	–	–	–
$X_{НМ}^{II}$	$\delta U_{(1)НМ}^{II}$	$\delta U_{НМ}^{II}$	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
$X_{(95\%В)}^{II}$	$\delta U_{(1)В}^{II}$	$\delta U_{В}^{II}$	$\delta U_{(+)В}^{II}$	$\delta U_{(-)В}^{II}$	–	–	–	–	–	–	–	–
$X_{(95\%Н)}^{II}$	$\delta U_{(1)Н}^{II}$	$\delta U_{Н}^{II}$	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
T_1	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
T_2	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+

Примечания
 1 Индекс ^{I(1)} обозначает первый режим наибольших нагрузок.
 2 Индекс ^{I(2)} обозначает второй режим наибольших нагрузок. Данный режим отсутствует в модификациях «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-Х-XXL1» и «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-Х-XXL2».
 3 Индекс ^{II} обозначает режим наименьших нагрузок.

4.4.3.12 Методы расчёта статистических характеристик ПКЭ соответствуют ГОСТ Р 8.655.

4.4.3.13 Прибор определяет статистические характеристики ПКЭ, приведённые в 4.4.3.11, за следующие интервалы времени испытаний:

- 1 сутки (24 ч);
- 1 неделя (7 сут).

При расчёте статистических характеристик ПКЭ применяется только один из приведённых интервалов времени (одни сутки или одна неделя). Применяемый интервал времени должен указываться пользователем при настройке прибора до начала измерений.

Час начала суток в приборах модификаций «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1» и «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2» задаётся пользователем в диапазоне от 00 до 23 с дискретностью 1 ч. Время начала суток в приборах всех модификаций, кроме «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1» и «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2», задаётся пользователем в диапазоне от 00:00 до 23:30 (от 0 часов до 23 часов 30 минут) с дискретностью 30 мин.

День начала недели задается пользователем в диапазоне от «понедельника» до «воскресенья».

Час начала недели совпадает с часом начала суток.

4.4.3.14 Прибор обеспечивает возможность расчёта статистических характеристик отрицательного и положительного отклонений напряжения, установившегося отклонения напряжения основной частоты, установившегося отклонения напряжения прямой последовательности и отклонения среднеквадратического значения напряжения отдельно для режима (режимов) наибольших нагрузок и режима наименьших нагрузок в течение суток. Для всех модификаций, кроме «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1» «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2», могут применяться отдельно два режима наибольших нагрузок (первый и второй режимы наибольших нагрузок).

Режим наибольших нагрузок (каждый из двух режимов наибольших нагрузок для всех модификаций, кроме «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1» и «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2») может действовать на нескольких интервалах времени суток, называемых интервалами времени наибольших нагрузок. Максимальное количество интервалов времени наибольших нагрузок для режима наибольших нагрузок (для каждого из двух режимов наибольших нагрузок) в течение суток составляет 48 интервалов. Время начала и окончания каждого интервала времени наибольших нагрузок кратно 30 мин.

ВНИМАНИЕ! ПРИБОР ДОПУСКАЕТ НАЛОЖЕНИЕ ИНТЕРВАЛОВ ВРЕМЕНИ РЕЖИМА НАИБОЛЬШИХ НАГРУЗОК. ДОПУСТИМОСТЬ НАЛОЖЕНИЯ ОПРЕДЕЛЯЕТСЯ ПОЛЬЗОВАТЕЛЕМ И ДОЛЖНА КОНТРОЛИРОВАТЬСЯ ИМ.

Все интервалы времени в течение суток, не относящиеся к режимам наибольших нагрузок, относятся к режиму наименьших нагрузок (интервалы времени наименьших нагрузок).

4.4.3.15 Прибор рассчитывает статистические характеристики ПКЭ на основе результатов измерений, полученных на интервалах времени объединения 150Т, 10 с, 1 мин, 10 мин и 2 ч, для всех модификаций кроме «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-Х-XXL2», в которой расчёт происходит на интервале объединения 10 минут. Интервал времени, применяемый для расчёта статистических характеристик ПКЭ, задаётся пользователем, за исключением интервалов времени для следующих ПКЭ:

- отклонение частоты Δf (применяется только интервал времени 10 с);
- кратковременная доза фликера P_{st} (применяется только интервал времени 10 мин);
- длительная доза фликера P_{lt} (применяется только интервал времени 2 ч).

4.4.3.16 При задании режимов наибольших нагрузок расчёт статистических характеристик отрицательного и положительного отклонений напряжения, установившегося отклонения напряжения основной частоты, установившегося отклонения напряжения прямой последовательности, отклонения среднеквадратического значения напряжения выполняется за следующие интервалы времени:

- интервалы времени наибольших нагрузок в течение суток для первого режима наибольших нагрузок;
- интервалы времени наибольших нагрузок в течение суток для второго режима наибольших нагрузок (для всех модификаций, кроме «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-Х-XXL1» и «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-Х-XXL2»);
- интервалы времени наименьших нагрузок в течение суток;
- одни сутки (24 ч) в целом (для всех модификаций, кроме «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-Х-XXL1» и «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-Х-XXL2»);
- интервалы времени наибольших нагрузок в течение недели (сумма интервалов времени наибольших нагрузок всех суток одной недели) для первого режима наибольших нагрузок;
- интервалы времени наибольших нагрузок в течение недели (сумма интервалов времени наибольших нагрузок всех суток одной недели) для второго режима наибольших нагрузок (для всех модификаций, кроме «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-Х-XXL1» и «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-Х-XXL2»);
- интервалы времени наименьших нагрузок в течение недели (сумма интервалов времени наименьших нагрузок всех суток одной недели);
- одну неделю (7 суток) в целом (для всех модификаций, кроме «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-Х-XXL1» и «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-Х-XXL2»).

Примечание – Статистические характеристики T_1 и T_2 за одни сутки (24 ч) в целом и одну неделю (7 суток) в целом определяются как сумма T_1 и T_2 по всем режимам нагрузок этих интервалов времени.

4.4.3.17 Прибор в течение интервалов времени, указанных в 4.4.3.13, рассчитывает суммарную длительность провалов напряжения, суммарную длительность прерываний напряжения и суммарную длительность перенапряжений в однофазных системах электроснабжения (для каждого фазного и междуфазного напряжения) и в трёхфазных системах электроснабжения. Также в течение указанных интервалов времени прибор определяет и сохраняет в энергонезависимой памяти время простоя (время, в течение которого прибор был выключен) и время работы прибора.

4.4.3.18 Прибор обеспечивает возможность задания момента времени начала интервала расчета статистических характеристик ПКЭ в диапазоне от 00:00 до 23:30 (от 0 часов до 23 часов 30 минут) с дискретностью 30 мин и дня начала интервала расчета статистических характеристик ПКЭ в диапазоне от «понедельника» до «воскресенья». Кроме модификаций «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1» и «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2», в которых дискретность задания часа начала интервала расчета статистических характеристик ПКЭ кратно часу.

4.4.3.19 Длительность хранения результатов измерений ПКЭ и статистических характеристик ПКЭ для каждого интервала времени приведена в таблице 4. При переходе на зимнее и летнее время сохранение результатов измерений в энергонезависимой памяти прибора осуществляется в соответствии с 4.4.4.15 и 4.4.4.16.

Таблица 4

Интервал времени	Время хранения результатов измерений ПКЭ и статистических характеристик ПКЭ	
	«Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1», «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2»	Все модификации, кроме «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1», «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2»
10 с (частота) ¹⁾	Не менее 90 суток	Не менее 1 года
1 мин ¹⁾	Не менее 90 суток ^{3), 4), 5)}	Не менее 1 года ⁴⁾
10 мин ¹⁾	Не менее 90 суток ⁴⁾	Не менее 2 лет ⁴⁾
2 ч ¹⁾	Не менее 90 суток ⁴⁾	Не менее 2 лет ⁴⁾
1 сутки ²⁾	Не менее 5 месяцев ⁴⁾	Не менее 4 лет ⁴⁾
1 неделя ²⁾	Не менее 2 лет ⁴⁾	Не менее 20 лет ⁴⁾

¹⁾ Интервал времени объединения при измерениях ПКЭ
²⁾ Интервал времени испытания (интервал времени для расчёта статистических характеристик ПКЭ).
³⁾ При сохранении всех параметров, за исключением коэффициентов интергармонических составляющих напряжения. При сохранении всех параметров, включая коэффициенты интергармонических составляющих напряжения, длительность хранения информации должна составлять не менее 50 суток.
⁴⁾ **ВНИМАНИЕ!** ИЗМЕНЕНИЕ СПИСКА СОХРАНЯЕМЫХ ПКЭ ВЕДЁТ К ПОТЕРЕ НАКОПЛЕННЫХ (СОХРАНЁННЫХ) РЕЗУЛЬТАТОВ ИЗМЕРЕНИЙ.
⁵⁾ Отсутствует в модификациях «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2»

4.4.3.20 Прибор всех модификаций, кроме «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1» и «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2», сохраняет в энергонезависимой памяти результаты измерений характеристик провалов напряжения, перенапряжений и прерываний напряжения, приведённых в 4.4.3.4, не менее чем для 100000 последних провалов напряжения, не менее чем для 100000 последних перенапряжений и не менее чем для 100000 последних прерываний напряжения, по каждому фазному и междуфазному напряжению, а также по трем фазам в совокупности в трёхфазных системах электроснабжения.

Прибор модификаций «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1» и «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2» сохраняет в энергонезависимой памяти результаты измерений характеристик провалов напряжения, перенапряжений и прерываний напряжения, приведённых в 4.4.3.4, не менее чем для 30000 последних провалов напряжения, не менее чем для 30000 последних перенапряжений и не менее чем для 30000 последних прерываний напряжения, по каждому фазному и междуфазному напряжению.

4.4.3.21 Для объединения результатов измерений ПКЭ, приведённых в 4.4.3.1 и 4.4.3.2, дополнительно к интервалам времени объединения, приведённым в 4.4.3.7, применяются интервалы времени объединения в диапазоне значений от 1 с до 2 ч (1 с, 2 с, 3 с, 4 с, 5 с, 6 с, 10 с, 12 с, 15 с, 20 с, 30 с, 1 мин, 2 мин, 3 мин, 4 мин, 5 мин, 6 мин, 10 мин, 12 мин, 15 мин, 20 мин, 30 мин, 1 ч, 2 ч).

Указанные объединенные значения измеряемых параметров не сохраняются для модификаций «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2», а для остальных модификаций сохраняются в одном (для модификаций «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1») или одновременно в двух (для всех модификаций, кроме «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1» и «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2») архивах прибора (далее – архив мониторинга «1 с – 2 ч»). Для каждого архива мониторинга «1 с – 2 ч» с помощью соответствующих параметров работы прибора задается перечень измеряемых параметров, значения которых сохраняются в памяти прибора, и используемое значение интервала времени объединения.

Примечание – За значение ПКЭ на интервале времени объединения принимают значение, равное корню квадратному из среднего арифметического значения квадратов значений ПКЭ, измеренных на интервалах времени 10Т, начинающихся на данном интервале объединения.

Прибор определяет и сохраняет в архивах мониторинга «1 с – 2 ч» максимальное и минимальное значения на каждом интервале времени объединения следующих ПКЭ (нет в модификациях «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1» и «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2»):

- частота;
- отклонение частоты;
- отрицательное и положительное отклонения напряжения;
- установившееся отклонение напряжения основной частоты;

- установившееся отклонение напряжения прямой последовательности системы междуфазных напряжений;
- отклонение среднеквадратического значения напряжения;
- среднеквадратическое значение напряжения;
- среднеквадратическое значение напряжения основной частоты.

Прибор определяет и сохраняет в архивах мониторинга «1 с – 2 ч» максимальное значение на каждом интервале времени объединения следующих ПКЭ (нет в модификациях «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1» и «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2»):

- коэффициент гармонической составляющей напряжения (для гармонических составляющих порядка n от 2 до 50);
- среднеквадратические значения напряжения гармонических составляющих (для гармонических составляющих порядка n от 2 до 50);
- коэффициент искажения синусоидальности кривой напряжения (суммарный коэффициент гармонических составляющих напряжения);
- коэффициент интергармонической составляющей напряжения (для интергармонических составляющих порядка m от 1 до 49);
- коэффициент несимметрии напряжений по обратной последовательности;
- коэффициент несимметрии напряжений по нулевой последовательности.

Примечания:

1 В модификациях, кроме «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1» и «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2», при измеряемых значениях напряжения и/или тока во всех измерительных каналах ниже пороговых значений измеренное значение частоты заменяется нулевым значением. При этом значение отклонения частоты будет $-50,000$ Гц. С помощью программного обеспечения «Конфигуратор UF2-4.30 (E4) СМиУКЭ» возможно:

- отключение данной функции;
- изменение пороговых значений (значения по умолчанию $U_{\text{п}} = 8,66 \% U_{\text{ном}}$, $I_{\text{п}} = 1,00 \% I_{\text{ном}}$);
- выбор измерительных каналов для регистрации уменьшения измеряемых значений ниже пороговых: а) каналы напряжения и тока или б) только каналы напряжения (значение по умолчанию – б)).

2 При определении максимальных и минимальных значений ПКЭ на интервале времени объединения используются значения, полученные на основном измерительном интервале (10Т).

3 Максимальные и минимальные значения определяются также для среднеквадратических значений напряжений прямой, обратной и нулевой последовательностей.

Длительность хранения объединённых результатов измерений ПКЭ в архиве мониторинга «1 с – 2 ч» зависит от выбранного пользователем количества указанных ПКЭ, результаты измерений которых должны сохраняться, и от выбранного пользователем интервала времени объединения. При сохранении результатов измерений всех измеряемых ПКЭ, а также всех измеряемых парамет-

ров, приведённых в 4.4.5.1–4.4.5.4, для интервала времени объединения 1 мин (60 с) длительность хранения составляет:

- для модификаций «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1» – не менее 15 сут;
- для всех модификаций, кроме «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1» и «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2», для первого интервала времени объединения – не менее 264 сут;
- для всех модификаций, кроме «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1» и «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2», для второго интервала времени объединения – не менее 72 сут.

Длительность хранения результатов измерений ПКЭ для конкретного интервала времени объединения и количества ПКЭ определяется при настройке прибора с помощью программного обеспечения, предназначенного для настройки прибора, которое входит в его комплект поставки («Конфигуратор UF2-4.30(E4)» или «Конфигуратор UF2-4.30(E4) СМиУКЭ»).

ВНИМАНИЕ! ИЗМЕНЕНИЕ СПИСКА СОХРАНЯЕМЫХ ПКЭ ИЛИ ИНТЕРВАЛА ВРЕМЕНИ ОБЪЕДИНЕНИЯ ВЕДЁТ К ПОТЕРЕ НАКОПЛЕННЫХ (СОХРАНЁННЫХ) РЕЗУЛЬТАТОВ ИЗМЕРЕНИЙ.

4.4.4 Измерение электрической энергии и мощности

4.4.4.1 Прибор, кроме модификаций «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2», измеряет следующие виды трёхфазной электрической энергии и мощности при выполнении функций учёта электрической энергии:

- активную электрическую энергию и мощность прямого направления;
- активную электрическую энергию и мощность обратного направления;
- реактивную электрическую энергию и мощность основной частоты в квадранте 1;
- реактивную электрическую энергию и мощность основной частоты в квадранте 2;
- реактивную электрическую энергию и мощность основной частоты в квадранте 3;
- реактивную электрическую энергию и мощность основной частоты в квадранте 4;
- реактивную электрическую энергию основной частоты прямого направления (суммарную реактивную электрическую энергию основной частоты 1 и 2 квадрантов);
- реактивную электрическую энергию основной частоты обратного направления (суммарную реактивную электрическую энергию основной частоты 3 и 4 квадрантов);
- реактивную электрическую энергию основной частоты при индуктивной нагрузке (суммарную реактивную электрическую энергию основной частоты 1 и 3 квадрантов);

- реактивную электрическую энергию основной частоты при ёмкостной нагрузке (суммарную реактивную электрическую энергию основной частоты 2 и 4 квадрантов);
- полную электрическую энергию и мощность прямого направления;
- полную электрическую энергию и мощность обратного направления;
- удельную энергию потерь;
- удельную фазную мощность потерь.

Примечание – Реактивная электрическая энергия и мощность в соответствии с ГОСТ 31819.23 определяются для сигналов основной частоты.

Дополнительно прибор измеряет следующие виды трёхфазной электрической энергии и мощности:

- активную электрическую энергию и мощность основной частоты прямого направления;
- активную электрическую энергию и мощность основной частоты обратного направления;
- активную электрическую энергию и мощность прямой последовательности прямого направления;
- активную электрическую энергию и мощность прямой последовательности обратного направления;
- реактивную электрическую энергию и мощность прямого направления;
- реактивную электрическую энергию и мощность обратного направления;
- реактивную электрическую энергию и мощность прямой последовательности прямого направления;
- реактивную электрическую энергию и мощность прямой последовательности обратного направления;
- реактивную электрическую энергию и мощность в квадранте 1;
- реактивную электрическую энергию и мощность в квадранте 2;
- реактивную электрическую энергию и мощность в квадранте 3;
- реактивную электрическую энергию и мощность в квадранте 4;
- реактивную электрическую энергию и мощность прямой последовательности в квадранте 1;
- реактивную электрическую энергию и мощность прямой последовательности в квадранте 2;
- реактивную электрическую энергию и мощность прямой последовательности в квадранте 3;
- реактивную электрическую энергию и мощность прямой последовательности в квадранте 4.

Примечание – Реактивная электрическая энергия и мощность определяются с учётом сигнала основной частоты, гармонических и интергармонических составляющих.

4.4.4.2 В зависимости от заданного режима, прибор измеряет электрическую энергию и мощность, приведённые к входным номинальным напряжениям и токам, или с учётом коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов тока и напряжения.

4.4.4.3 Прибор обеспечивает возможность учёта электрической энергии, приведённой в 4.4.4.1, в 48 тарифных зонах. Время начала и окончания каждой тарифной зоны кратно 30 мин.

4.4.4.4 На основании тарифных зон определяется суточное расписание, содержащее до 16 суток. Суточные расписания объединяются в недельные расписания. Всего может быть задано до 16 недельных расписаний. Недельные расписания объединяются в два сезонных расписания, одно из которых может быть активно. Для каждого сезонного расписания определяется дата начала использования (активации).

4.4.4.5 Прибор обеспечивает возможность задания до 64 особых дней, которые характеризуются датой и суточным расписанием.

4.4.4.6 Структурная схема организации тарифного учёта электрической энергии приведена на рисунке 1, обобщенное описание – в таблице 5.

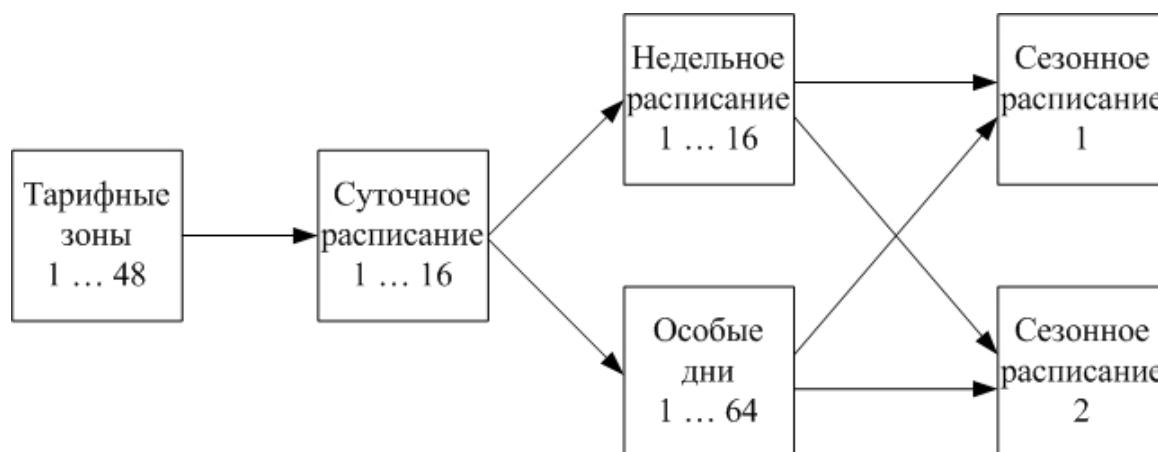


Рисунок 1 – Структурная схема организации тарифного учёта электрической энергии

Таблица 5

Интервал времени	Описание	Количество
Тарифная зона	Наименование	48 зон
Суточное расписание	Указание тарифных зон со временем начала и окончания (кратно 30 мин)	16 суток
Особые дни	Соответствует суточному расписанию, формат даты: день-месяц-год	64 дня
Недельное расписание	Каждому дню недели соответствует суточное расписание	16 недель
Сезонное расписание	Набор недельных расписаний, с указанием даты активации	2 сезона

4.4.4.7 В процессе работы прибора допускается изменение неактивных в текущий момент времени структур тарифного расписания. Например, при учёте с использованием сезонного расписания 1 может редактироваться описание сезонного расписания 2.

4.4.4.8 Прибор измеряет электрическую энергию, указанную в 4.4.4.1, за следующие интервалы времени (интервалы измерения):

- а) активную, реактивную и полную энергию:
- нарастающим итогом;
 - нарастающим итогом в каждой тарифной зоне;
 - суммарно за расчётный период (месяц);
 - суммарно в каждой тарифной зоне расчётного периода;
 - суммарно за сутки;
 - суммарно в каждой тарифной зоне суток;
- б) удельную трёхфазную энергию потерь: нарастающим итогом.

Примечания

1 Измерение электрической энергии за расчётный период и тарифные зоны расчётного периода ведётся с часа начала суток и дня начала расчётного периода.

2 Измерение электрической энергии за сутки и тарифные зоны суток ведётся с часа начала суток.

4.4.4.9 Результаты измерений электрической энергии прибор, кроме модификаций «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2», сохраняет в энергонезависимой памяти в течение времени, приведённого в таблице 6.

Таблица 6

Интервал измерения	Параметр	Количество сохраняемых результатов измерения		Примечание
		«Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1»	Все модификации, кроме «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1» и «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2»	
Расчётный период	Энергия	19661	314576	Более 10 лет, для каждого вида энергии
	Максимальная мощность	3932	2453568	С указанием времени для каждого вида мощности
Тарифная зона расчётного периода	Энергия	15124 ¹⁾	241984 ¹⁾	Для каждого вида энергии

Продолжение таблицы 6

Интервал измерения	Параметр	Количество сохраняемых результатов измерения		Примечание
		«Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1»	Все модификации, кроме «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1» и «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2»	
Тарифная зона расчётного периода	Максимальная мощность	3542 ¹⁾	56672 ¹⁾	С указанием времени для каждого вида мощности
Сутки	Энергия	19661	314576	Более 10 лет для каждого вида энергии
	Максимальная мощность	3932	62912	С указанием времени для каждого вида мощности
Тарифная зона суток	Энергия	15124 ¹⁾	241984 ¹⁾	Для каждого вида энергии
	Максимальная мощность	3542 ¹⁾	56672 ¹⁾	С указанием времени для каждого вида мощности

¹⁾ При задании одной тарифной зоны. Количество сохраняемых интервалов измерения зависит от количества тарифных зон.

Оценку количества сохраняемых результатов измерений по энергии можно сделать по формуле: Количество результатов измерений = $M / (20 + 32 \times \text{количество тарифных зон})$, где $M=786432$ для «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1» и $M=12582912$ для всех модификации, кроме «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1» и «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2». Например, при 48 тарифных зонах количество сохраняемых результатов измерений будет не менее 505 для «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1» и не менее 8000 для всех модификации, кроме «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1» и «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2».

Оценку количества сохраняемых результатов измерений по максимумам мощности можно сделать по формуле: Количество результатов измерений = $M / (30 + 192 \times \text{количество тарифных зон})$, где $M=786432$ для «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1» и $M=12582912$ для всех модификации, кроме «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1» и «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2». Например, при 48 тарифных зонах количество сохраняемых результатов измерений будет не менее 85 для «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1» и не менее 1500 для всех модификации, кроме «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1» и «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2».

4.4.4.10 Прибор измеряет и сохраняет среднюю за заданные интервалы времени мощность (профиль мощности) для удельной фазной мощности потерь и следующих видов трёхфазной электрической мощности:

- активной электрической мощности прямого направления;
- активной электрической мощности обратного направления;
- реактивной электрической мощности основной частоты в квадранте 1;
- реактивной электрической мощности основной частоты в квадранте 2;
- реактивной электрической мощности основной частоты в квадранте 3;
- реактивной электрической мощности основной частоты в квадранте 4;
- полной электрической мощности прямого направления;
- полной электрической мощности обратного направления;
- активной электрической мощности основной частоты прямого направления;
- активной электрической мощности основной частоты обратного направления;
- активной электрической мощности прямой последовательности прямого направления;
- активной электрической мощности прямой последовательности обратного направления;
- реактивной электрической мощности в квадранте 1;
- реактивной электрической мощности в квадранте 2;
- реактивной электрической мощности в квадранте 3;
- реактивной электрической мощности в квадранте 4;
- реактивной электрической мощности прямой последовательности в квадранте 1;
- реактивной электрической мощности прямой последовательности в квадранте 2;
- реактивной электрической мощности прямой последовательности в квадранте 3;
- реактивной электрической мощности прямой последовательности в квадранте 4.

Для каждого из приведённых выше видов электрической мощности прибор ведёт два независимых массива профиля мощности с программируемым временем измерения средней мощности (время интегрирования мощности) от 1 до 60 мин. Кроме модификаций «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2», в которой ведётся один профиль мощности с фиксированным временем измерения 10 мин.

Модификации прибора «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1» и «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2» при передаче данных по протоколу МЭК 60870-5-104 передают измерительную информацию, содержащуюся в профиле мощности, в виде средних значений мощности. Остальные модификации прибора при передаче по протоколу МЭК 60870-5-104 передают измерительную информацию, содержащуюся в профиле мощности, в виде средних значений мощности и энергии, расположенных в разных объектах информации.

4.4.4.11 Длительность хранения каждого массива профиля мощности, в зависимости от времени интегрирования мощности, приведена в таблице 7.

Таблица 7

Интервал времени измерения средней мощности, мин	Время хранения результата измерения средней мощности, сут	
	«Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1», «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2»	Все модификации, кроме «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1», «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2»
1	16	256
2	32	512
N	$16 \times N$	$256 \times N$
30	480	7680
60	960	15360

4.4.4.12 Прибор измеряет максимальную мощность по каждому массиву профиля мощности для следующих видов трёхфазной электрической мощности:

- активной электрической мощности прямого направления;
- активной электрической мощности обратного направления;
- реактивной электрической мощности основной частоты в квадранте 1;
- реактивной электрической мощности основной частоты в квадранте 2;
- реактивной электрической мощности основной частоты в квадранте 3;
- реактивной электрической мощности основной частоты в квадранте 4;
- полной электрической мощности прямого направления;
- полной электрической мощности обратного направления.

4.4.4.13 Прибор измеряет максимальную мощность за следующие интервалы времени:

- сутки;
- каждую тарифную зону суток;
- расчётный период;
- каждую тарифную зону расчётного периода.

4.4.4.14 Прибор, кроме модификаций «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2», сохраняет в энергонезависимой памяти результаты измерений максимальной мощности за время, приведённое в таблице 6.

4.4.4.15 В сутки, когда осуществляется переход с летнего времени на зимнее время, результаты измерений, полученные в течение дополнительного часа, сохраняются в отдельном массиве (файле).

4.4.4.16 В сутки, когда осуществляется переход с зимнего времени на летнее время, отсутствующий интервал времени заполняется нулевыми значениями.

4.4.5 Измерение параметров напряжения, силы тока, электрической мощности и углов фазовых сдвигов

4.4.5.1 Прибор измеряет ПКЭ (4.4.3.1 и 4.4.3.2), являющиеся параметрами напряжения, а также следующие дополнительные параметры напряжения:

- среднеквадратическое значение напряжения основной частоты;
- среднеквадратическое значение напряжения прямой последовательности для трёхфазной системы междуфазных напряжений;
- среднеквадратическое значение напряжения обратной последовательности для трёхфазной системы междуфазных напряжений;
- среднеквадратическое значение напряжения нулевой последовательности для трёхфазной системы фазных напряжений;
- среднее арифметическое значение напряжения для трёх фаз.

4.4.5.2 Прибор измеряет следующие параметры силы тока:

- среднеквадратическое значение силы тока I ;

Примечания

1 Среднеквадратическое значение силы тока включает силу тока основной частоты, гармоники тока и интергармоники тока.

2 Здесь и далее измеряемые параметры силы тока относятся к фазным токам, если не указано иное.

- среднеквадратическое значение силы тока основной частоты $I_{(1)}$;
- среднеквадратическое значение силы тока прямой последовательности I_1 ;
- среднеквадратическое значение силы тока обратной последовательности I_2 ;
- среднеквадратическое значение силы тока нулевой последовательности I_0 ;
- коэффициент искажения синусоидальности тока K_I (суммарный коэффициент гармонических подгрупп K_{Isg} (ГОСТ 30804.4.7, пункт 3.3.3));

Примечание – Коэффициенты искажения синусоидальности тока должны рассчитываться с учетом гармонических составляющих в диапазоне n от 2 до 40 порядка.

- среднеквадратическое значение n -ой гармонической составляющей тока $I_{(n)}$ (среднеквадратическое значение n -ой гармонической подгруппы $I_{sg(n)}$) (n от 2 до 50);

- коэффициент n -ой гармонической составляющей тока $K_{I(n)}$ (коэффициент n -ой гармонической подгруппы $K_{Isg(n)}$) (n от 2 до 50);

- среднеквадратическое значение интергармонической составляющей тока $I_{i(m)}$ (среднеквадратическое значение m -ой интергармонической централизованной подгруппы $I_{isg(m)}$) (m от 1 до 49);

Примечание – Спектральные составляющие тока, объединенные в интергармоническую централизованную подгруппу $m = 1$, расположены между целочисленными гармоническими составляющими порядка 1 (сигнал основной частоты) и 2, а спектральные составляющие, объединенные в интергармоническую централизованную подгруппу $m = 49$, расположены между целочисленными гармоническими составляющими порядка 49 и 50.

- коэффициент интергармонической составляющей тока $K_{Ii(m)}$ (коэффициент m -ой интергармонической центрированной подгруппы $K_{Iisg(m)}$) (m от 1 до 49);
- коэффициент несимметрии токов по обратной последовательности K_{2I} ;
- коэффициент несимметрии токов по нулевой последовательности K_{0I} ;
- среднее арифметическое значение тока для трёх фаз.

Методика измерений коэффициентов несимметрии тока по обратной и нулевой последовательностям приведена в приложении Н.

4.4.5.3 Прибор измеряет параметры мощности, приведенные в 4.4.4.1, а также следующие дополнительные параметры электрической мощности:

- активную мощность гармонических составляющих (для гармонических составляющих порядка n от 2 до 50);
- реактивную мощность гармонических составляющих (для гармонических составляющих порядка n от 2 до 50);
- полную мощность гармонических составляющих (для гармонических составляющих порядка n от 2 до 50);
- активную, реактивную и полную мощность нулевой и обратной последовательностей;
- коэффициент мощности.

Методика измерений активных, реактивных и полных фазных и трёхфазных мощностей гармонических составляющих; активной, реактивной и полной мощности прямой, обратной и нулевой последовательностей; фазных и трёхфазного коэффициентов мощности приведена в приложении Н.

4.4.5.4 Прибор измеряет следующие параметры углов фазовых сдвигов:

- угол фазового сдвига между фазными напряжениями основной частоты φ_U ;
- угол фазового сдвига между междуфазными напряжениями основной частоты φ_U ;
- угол фазового сдвига между фазными токами основной частоты φ_I ;
- угол фазового сдвига между фазным напряжением и соответствующим фазным током основной частоты $\varphi_{UI(1)}$;
- угол фазового сдвига между симметричными составляющими напряжения и тока прямой последовательности φ_{UI1} ;
- угол фазового сдвига между симметричными составляющими напряжения и тока обратной последовательности φ_{UI2} ;
- угол фазового сдвига между симметричными составляющими напряжения и тока нулевой последовательности φ_{UI0} ;
- угол фазового сдвига между гармоническими составляющими фазного напряжения и соответствующего фазного тока $\varphi_{UI(n)}$ (для гармонических составляющих порядка n от 2 до 50).

4.4.5.5 В зависимости от заданного режима, прибор измеряет среднеквадратическое значение напряжения и силы тока, а также значения электрической мощности, действующие на измерительных входах прибора, или представляет

результаты измерений указанных величин с учётом коэффициентов трансформации внешних измерительных трансформаторов напряжения и тока.

4.4.5.6 Прибор, кроме модификаций «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-Х-XXL2», сохраняет (архивирует) значения измеряемых параметров, приведённых в 4.4.5.1–4.4.5.4, в одном (для модификаций «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-Х-XXL1») или одновременно в двух (для всех модификаций, кроме «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-Х-XXL1» и «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-Х-XXL2») архивах мониторинга «1 с – 2 ч». Длительности интервалов времени объединения (усреднения) результатов измерений, помещаемых в указанные архивы, задается с помощью соответствующих параметров работы прибора в диапазоне значений от 1 с до 2 ч (1 с, 2 с, 3 с, 4 с, 5 с, 6 с, 10 с, 12 с, 15 с, 20 с, 30 с, 1 мин, 2 мин, 3 мин, 4 мин, 5 мин, 6 мин, 10 мин, 12 мин, 15 мин, 20 мин, 30 мин, 1 ч, 2 ч).

Для каждого архива мониторинга «1 с – 2 ч» с помощью соответствующих параметров работы прибора задается перечень измеряемых параметров, значения которых сохраняются в памяти прибора, и используемое значение интервала времени объединения.

4.4.5.7 Длительность хранения в энергонезависимой памяти прибора результатов измерений параметров, приведённых в 4.4.5.1–4.4.5.4, зависит от выбранного пользователем количества указанных параметров, результаты измерений которых должны сохраняться, и от выбранного пользователем интервала времени объединения (усреднения) указанных параметров. При сохранении результатов измерений всех измеряемых параметров, а также всех измеряемых ПКЭ, приведённых в 4.4.3.21, для интервала времени объединения 1 мин (60 с) длительность хранения составляет:

- для модификаций «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-Х-XXL1» – не менее 15 сут;
- для всех модификаций, кроме «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-Х-XXL1» и «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-Х-XXL2», для первого интервала времени объединения – не менее 264 сут;
- для всех модификаций, кроме «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-Х-XXL1» и «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-Х-XXL2», для второго интервала времени объединения – не менее 72 сут.

Длительность хранения результатов измерений для используемого при архивировании интервала времени объединения (от 1 с до 2 ч) определяется при настройке прибора с помощью программного обеспечения, предназначенного для настройки прибора, которое входит в его комплект поставки («Конфигуратор UF2-4.30(E4)» или «Конфигуратор UF2-4.30(E4) СМиУКЭ»).

ВНИМАНИЕ! ИЗМЕНЕНИЕ СПИСКА СОХРАНЯЕМЫХ ПАРАМЕТРОВ (ХАРАКТЕРИСТИК) ИЛИ ИНТЕРВАЛА ВРЕМЕНИ ОБЪЕДИНЕНИЯ ВЕДЁТ К ПОТЕРЕ НАКОПЛЕННЫХ (СОХРАНЁННЫХ) РЕЗУЛЬТАТОВ ИЗМЕРЕНИЙ.

4.4.6 Оперативное измерение параметров электроснабжения на основном измерительном интервале (10Т)

4.4.6.1 Для оперативного контроля параметров энергоснабжения прибор измеряет следующие характеристики:

- среднеквадратическое значение напряжения;
- среднеквадратическое значение силы тока;
- активную, реактивную и полную мощности;
- среднеквадратические значения напряжений прямой, обратной и нулевой последовательностей;
- среднеквадратические значения токов прямой, обратной и нулевой последовательностей;
- активную, реактивную и полную мощности прямой, обратной и нулевой последовательности;
- коэффициент искажения синусоидальности кривой напряжения;
- коэффициент искажения синусоидальности кривой фазного тока;
- коэффициент мощности.

4.4.6.2 Прибор измеряет величины, приведённые в 4.4.6.1, за интервал времени, равный 10 периодам сигнала основной частоты (10Т).

4.4.6.3 Результаты измерений для оперативного контроля параметров электроснабжения не сохраняются в энергонезависимой памяти прибора. Просмотр указанных результатов измерений осуществляется на мониторе компьютера по запросу через интерфейсы RS-232, RS-485, Ethernet, оптический порт (или Bluetooth), кроме модификаций «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2».

4.4.7 Регистрация отклонений

4.4.7.1 Прибор обеспечивает регистрацию выхода/возврата измеряемых параметров за установленные границы. Регистрация выхода/возврата за установленные границы осуществляется для измеряемых параметров напряжения, силы тока, электрической мощности и углов фазовых сдвигов, приведённых в 4.4.5.1–4.4.5.4 и для ПКЭ, приведённых в 4.4.3.1 и 4.4.3.2, измеряемых на интервале времени, приведённом в 4.4.5.6, 4.4.3.21.

4.4.7.2 Регистрация выхода/возврата за установленные границы осуществляется для не более чем двадцати измеряемых параметров, указываемых пользователем при настройке прибора. Для каждого измеряемого параметра задаются две границы диапазона значений параметра.

4.4.7.3 Прибор сохраняет в энергонезависимой памяти:

- обозначение измеряемого параметра;
- время выхода/возврата измеряемого параметра за установленные границы;
- результат измерения;
- значение границы.

4.4.7.4 Прибор модификаций «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1» и «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2» сохраняет информацию не менее чем о 20000 событий (выходе/возврате измеряемых параметров за установленные границы), а прибор всех модификации, кроме «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1» и «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2», – не менее чем о 320000 событий.

4.4.7.5 Сохраняемая информация отображается на дисплее прибора и передаётся во внешние устройства по протоколу «Ресурс».

4.4.8 Устройство для отсчёта текущего времени

4.4.8.1 Прибор имеет устройство для отсчёта текущего времени (далее – внутренние часы). Внутренние часы обеспечивают отсчёт текущего времени (в формате: часы : минуты : секунды) и ведение календаря (в формате: день/месяц/год).

4.4.8.2 До запуска в работу прибор обеспечивает возможность ввода текущего значения времени и даты.

4.4.8.3 После запуска прибора обеспечивается возможность коррекции показаний внутренних часов в пределах ± 20 с один раз за календарные сутки. Коррекция показаний внутренних часов может осуществляться с клавиатуры прибора или через интерфейсы передачи данных с использованием программного обеспечения.

При использовании протокола передачи данных МЭК 60870-5-101 или МЭК 60870-5-104 частота коррекции времени определяется контролирующей станцией.

4.4.8.4 Прибор осуществляет переход на сезонное время согласно выбранному режиму перехода:

- по введённым датам перехода: переход осуществляется однократно в указанную дату, в 2 ч 00 мин на летнее время или в 3 ч 00 мин на зимнее время (если задана дата перехода в прошлом, то перехода не будет, но поясное время будет скорректировано в соответствии с действующим сезонным временем);

- по действовавшим на территории Российской Федерации правилам (переход на летнее время осуществляется в последнее воскресенье марта в 2 ч 00 мин, переход на зимнее время осуществляется в последнее воскресенье октября в 3 ч 00 мин);

- всегда используется летнее время (+1 час к поясному времени);

- всегда используется зимнее время без перехода на летнее время.

Режим перехода на сезонное время задаётся пользователем.

Если в приборе настроен переход на сезонное время в дату выбранную пользователем или рассчитанную автоматически, то в указанную дату значение внутренних часов изменится на час вперед или назад скачкообразно. При переходе на летнее время в суточной статистике на дату перехода будут учтены данные за 23 часа, а в архивах будут отсутствовать данные за один час (с 02:00 до 03:00); при переходе на зимнее время в суточной статистике за дату перехода будут учтены данные за 25 часов, в архивах прибора в отдельном массиве

будет храниться информация, накопленная за дополнительный час (с 02:00 до 03:00) после перевода часов.

4.4.8.5 Прибор обеспечивает синхронизацию времени внутренних часов с национальной шкалой координированного времени Российской Федерации UTC (SU) с помощью устройства синхронизации времени (приёмника систем GPS и ГЛОНАСС). Описание устройства синхронизации времени, входящего в комплект поставки, приведено в приложении П.

4.4.8.6 Прибор обеспечивает автоматическую коррекцию времени в течение каждых суток. Интервал автоматической коррекции задаётся пользователем в диапазоне ± 8 с.

4.4.8.7 Прибор обеспечивает синхронизацию времени внутренних часов с источником (сервером) точного времени по протоколу NTP (версия 3, RFC 1305). Для этого прибор и сервер точного времени должны быть связаны сетью Ethernet непосредственно или через коммутирующее оборудование. Сервер точного времени должен обеспечивать точность времени не хуже 0,015625 секунды.

Алгоритм синхронизации представлен в приложении Р.

Коррекция времени прибора будет производиться плавно следующим образом (механизм коррекции времени прибора):

- если расхождение между временем прибора и временем сервера больше 1 секунды, то будет производиться коррекция по 100 миллисекунд в секунду;
- если расхождение между временем прибора и временем сервера меньше 1 секунды, то будет производиться коррекция по 10 миллисекунд в секунду.

Примечание – Коррекция времени прибора на интервал времени более 1 секунды, может потребоваться только в том случае, если синхронизация времени с NTP-сервером не будет производиться более 2 суток.

Если до завершения работы описанного выше механизма коррекции времени прибора будет получена новая информация от NTP-сервера, то текущий цикл коррекции времени прибора будет прерван. Затем будет рассчитано новое значение, на которое необходимо скорректировать время прибора, и будет запущен новый цикл механизма коррекции времени прибора.

4.4.8.8 Приоритетным для выполнения подстройки времени внутренних часов является сигнал от устройства синхронизации времени. В случае его отсутствия используется время от NTP-сервера. Если нет информации о времени ни от устройства синхронизации времени, ни от NTP-сервера, выполняется коррекция на основе данных протоколов МЭК 60870-5-101 / МЭК 60870-5-104, иначе – автоматическая или программная коррекция.

4.4.9 Импульсные (телеметрические) выходы

4.4.9.1 Прибор имеет восемь независимых импульсных выходов, гальванически изолированных от его остальных частей.

4.4.9.2 Импульсные выходы могут находиться в двух состояниях: «замкнуто» и «разомкнуто».

4.4.9.3 Характеристики импульсных выходов:

- максимальное напряжение постоянного тока или максимальное амплитудное напряжение переменного тока в состоянии «разомкнуто» не более 300 В;
- максимальный ток в состоянии «замкнуто» не более 100 мА;
- ток в состоянии «разомкнуто» не более 1 мА;
- сопротивление в состоянии «замкнуто» не более 50 Ом;
- сопротивление в состоянии «разомкнуто» не менее 350 кОм.

4.4.9.4 Режимы работы импульсных выходов:

- режим 1 – формирование импульсов, количество которых пропорционально измеренному значению электрической энергии;
- режим 2 – формирование сигнала, синхронно с изменением секунд внутренних часов прибора;
- режим 3 – формирование сигналов в соответствии с результатом логической функции, заданной пользователем.

4.4.9.5 Работа импульсных выходов в режиме 1:

- каждый импульсный выход может быть настроен для формирования импульсов, количество которых пропорционально измеренному значению одного из видов электрической энергии (активной и полной прямого и обратного направлений, реактивной в каждом из четырёх квадрантов, реактивной прямого и обратного направлений);
- коэффициент преобразования электрической энергии в импульсы может быть задан пользователем в диапазоне от 1000 до 500000 имп/кВт·ч (имп/квар·ч).

4.4.9.6 Работа импульсных выходов в режиме 2:

- импульсный выход 8 сменяет состояния «замкнуто»/«разомкнуто» ежесекундно, синхронно с изменением показаний внутренних часов прибора;
- форма сигнала – меандр;
- период сигнала – 2 с.

В режиме 2 может работать только импульсный выход 8. Данный режим работы используется для проверки точности хода внутренних часов прибора (погрешности измерений интервала времени). Настройка импульсного выхода 8 на работу в режиме 2 производится переводом прибора в режим работы «Проверка».

4.4.9.7 Работа импульсных выходов в режиме 3: состояние «замкнуто» и «разомкнуто» задаётся логической функцией управления, которая может содержать до двадцати условий контроля значений измеряемых параметров. В режиме 3 может работать каждый импульсный выход.

4.4.9.8 Настройка режимов работы импульсных выходов осуществляется только через интерфейсы передачи данных с использованием программного обеспечения, предназначенного для настройки прибора, которое входит в его комплект поставки («Конфигуратор UF2-4.30(E4)» или «Конфигуратор UF2-4.30(E4) СМиУКЭ»). Порядок работы с программным обеспечением, предназначенным для настройки прибора («Конфигуратор UF2-4.30(E4)» или «Конфигуратор UF2-4.30(E4) СМиУКЭ») приведён в руководстве оператора на соответствующее программное обеспечение.

4.4.10 Светодиодные выходы

4.4.10.1 Прибор имеет два светодиодных выхода, которые расположены на передней части корпуса прибора.

4.4.10.2 Состояния «включено» и «выключено» светодиодных выходов HL1 и HL2 соответствуют состояниям импульсных выходов 1 и 2 соответственно.

4.4.11 Импульсные (телеметрические) входы

4.4.11.1 Прибор имеет четыре импульсных входа, гальванически изолированные от его остальных частей.

4.4.11.2 Импульсные входы могут находиться в двух состояниях: «включено» и «выключено».

4.4.11.3 Характеристики импульсных входов:

- ток в состоянии «включено» не менее 5 мА и не более 40 мА;
- остаточное напряжения в состоянии «включено» не более 5,5 В;
- максимальное обратное напряжение не более 3,0 В;
- ток в состоянии «выключено» не более 1 мА;
- длительность состояния «включено»/«выключено» не менее 1 с.

4.4.11.3 Импульсные входы позволяют осуществлять регистрацию внешних событий в журнале, а также управлять импульсными выходами в зависимости от состояний входов и результатов измерений.

4.4.11.4 Настройка работы импульсных входов осуществляется только через интерфейсы передачи данных с использованием программного обеспечения, предназначенного для настройки прибора, которое входит в его комплект поставки («Конфигуратор UF2-4.30(E4)» или «Конфигуратор UF2-4.30(E4) СМиУКЭ»). Порядок работы с программным обеспечением, предназначенным для настройки прибора («Конфигуратор UF2-4.30(E4)» или «Конфигуратор UF2-4.30(E4) СМиУКЭ») приведён в руководстве оператора на соответствующее программное обеспечение.

4.4.12 Дополнительный источник постоянного напряжения

4.4.12.1 Прибор имеет выход постоянного напряжения от 10 до 14 В с максимальным значением силы тока 80 мА. Данный выход предназначен для использования совместно с импульсными входами и выходами прибора и позволяет уменьшить затраты на организацию различных схем телеуправления и телесигнализации.

4.4.13 Электропитание

4.4.13.1 Электропитание приборов модификаций «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-Х-ХИХ» осуществляется через измерительные входы напряжения (цепи напряжения) переменным напряжением частотой от 42,5 до 57,5 Гц.

Диапазоны переменного напряжения электропитания (фазное напряжение) составляет:

- установленный рабочий диапазон – от 52 до 242 В;
- расширенный рабочий диапазон – от 46 до 264 В;
- предельный рабочий диапазон – от 0 до 440 В.

4.4.13.2 Электропитание приборов всех модификаций осуществляется через дополнительный вход электропитания напряжением постоянного тока или напряжением переменного тока частотой от 42,5 до 57,5 Гц.

Диапазоны напряжения электропитания постоянного тока составляют:

- установленный рабочий диапазон – от 48 до 300 В;
- расширенный рабочий диапазон – от 47 до 380 В;
- предельный рабочий диапазон – от 0 до 400 В.

Диапазоны напряжения электропитания переменного тока составляют:

- установленный рабочий диапазон – от 52 до 242 В;
- расширенный рабочий диапазон – от 46 до 264 В;
- предельный рабочий диапазон – от 0 до 283 В.

4.4.13.3 Электропитание приборов в блочном корпусе осуществляется только от дополнительного входа электропитания.

4.4.13.4 Прибор (кроме приборов в блочном корпусе) имеет двухпозиционный переключатель, задающий режим электропитания прибора:

- в положении «1» электропитание прибора осуществляется только через дополнительный вход электропитания;
- в положении «2» электропитание прибора осуществляется через измерительные входы напряжения (для модификаций «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-Х-ХИХ») и дополнительный вход электропитания.

4.4.13.5 Для модификаций «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-Х-ХИХ» дополнительный вход электропитания прибора не имеет гальванической изоляции от измерительных входов напряжения.

4.4.13.6 Мощность, потребляемая каждой цепью напряжения прибора, не более:

- 10 В·А при электропитании через измерительные входы напряжения (для модификаций «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-Х-ХИХ»);
- 1 В·А при электропитании через дополнительный вход электропитания.

4.4.13.7 Мощность, потребляемая прибором (приборным модулем) по дополнительному входу электропитания – не более 10 В·А.

4.4.14 Интерфейсы передачи данных

4.4.14.1 Прибор имеет следующие интерфейсы передачи данных:

- RS-232;
- RS-485 (два интерфейса);
- Ethernet;
- оптический порт или Bluetooth 2.0.

4.4.14.2 Параметры интерфейса RS-232:

- скорость передачи данных от 1200 до 115200 бит/с;
- формат передаваемых данных: 8 или 7 бит данных, один или два стоповых бита, без контроля чётности/нечётности или с контролем чётности/нечётности;

- работа со следующим оборудованием: модем телефонный, GSM-модем, GPRS-модем, GPS-приёмник, компьютер;

- рекомендуемая длина кабеля для работы на скорости 115200 бит/с составляет 2 м.

4.4.14.3 Параметры интерфейса RS-485:

- скорость передачи данных от 1200 до 115200 бит/с;
- формат передаваемых данных: 8 или 7 бит данных, один или два стоповых бита, без контроля чётности/нечётности или с контролем чётности/нечётности;

- работа со следующим оборудованием: компьютер, GPS-приёмник, преобразователь;

- длина линии связи не более 1200 м.

4.4.14.4 Интерфейс Ethernet соответствует требованиям спецификаций 10BASE-T и 100BASE-TX и обеспечивает:

- а) автоматическое переключение скорости передачи 10 и 100 Мбит/с;
- б) автоматическое переключение между прямым и кросс-соединением;
- в) одновременный обмен по шести портам:

- 502 для протокола Modbus TCP;
- 2404 для протокола МЭК 60870-5-104;
- 2405 для протокола МЭК 60870-5-104;
- 3000 для протокола «Ресурс»;
- 3001 для протокола «Ресурс»;
- 8080 для протокола HTTP;

г) синхронизацию времени по протоколу NTP, настройки в приборе по умолчанию для связи с NTP-сервером: IP-адрес NTP-сервера – «192.168.0.2», IP-порт – «123».

В качестве линии связи для интерфейса Ethernet должна использоваться витая пара категории 5, длина линии связи должна быть не более 100 м.

4.4.14.5 Параметры интерфейса оптического порта или Bluetooth:

- скорость передачи данных от 1200 до 115200 бит/с;

- формат передаваемых данных: 8 или 7 бит данных, один или два стоповых бита, без контроля чётности/нечётности или с контролем чётности/нечётности;

- работа со следующим оборудованием: оптические преобразователи ОП-RS232, ОП-USB, входящие в комплект поставки прибора (см. 4.3.1).

4.4.15 Протоколы передачи данных

4.4.15.1 Прибор обеспечивает обмен информацией с внешними устройствами с помощью протоколов передачи данных, приведённых в таблице 8.

Таблица 8

Интерфейс	Протокол передачи данных						
	«Ресурс»	МЭК 60870-5-101	МЭК 60870-5-104	Modbus (RTU, ASCII)	Modbus TCP	PPP	HTTP
RS-232	+	+	–	+	–	+	–
RS-485 (1)	+	+	–	+	–	–	–
RS-485 (2)	+	+	–	+	–	–	–
Ethernet	+	–	+	–	+	–	+
Оптический порт	+	+	–	+	–	+	–
Bluetooth	+	+	–	+	–	+	–

Примечание – Знак «+» означает, что интерфейс может использоваться для передачи данных по протоколу, знак «–» – не может использоваться.

4.4.15.2 Протокол передачи данных «Ресурс» является нестандартным Modbus-подобным протоколом, оптимизированным для эффективного чтения оперативных и архивных результатов измерений.

4.4.15.3 Протокол передачи данных PPP используется для передачи данных по коммутируемым телефонным линиям, GSM/GPRS-каналам в качестве канального протокола.

4.4.15.4 Прибор обеспечивает передачу данных по протоколу IEC 61850-8-1 при использовании конвертора протоколов (шлюз IEC 60870-5-104 Ethernet Server в IEC 61850 Ethernet Client), входящего в комплект поставки прибора.

4.4.16 Журналы событий

4.4.16.1 Прибор ведёт следующие независимые журналы событий:

- журнал работы;
- журнал снятия паролей;
- журнал смены состояний импульсных входов.

4.4.16.2 В журналах событий фиксируются события с указанием даты и времени их возникновения с дискретностью 1 с.

4.4.16.3 Журналы событий имеют циклическую структуру и глубину хранения не менее 50000 записей для приборов модификаций «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-Х-XXL1», «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-Х-XXL2» и не менее 100000 записей для приборов всех модификации, кроме «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-Х-XXL1», «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-Х-XXL2». После заполнения журнала событий новые записи будут записываться на место самых старых записей.

4.4.16.4 Инициализация (очистка) журналов событий пользователем запрещена. При установке времени в режиме останова измерений производится инициализация журналов (удаление всех записей), только если время подводится назад.

4.4.16.5 В журнале работы фиксируются следующие события:

- включение/выключение электропитания прибора;
- вскрытие/закрытие крышки зажимов;
- изменение паролей первого и второго уровней;
- изменение исходных данных;
- установка времени и даты;
- коррекция времени;
- пуск прибора в работу;
- выключение и включение фазного напряжения при наличии тока в соответствующей фазе;
- вступление в силу настроек, записанных в прибор на предыдущем статистическом интервале, в случае, если изменения настроек производились в режиме «Пуск»;
- другие события в соответствии с 7.7.8.4.

4.4.16.6 В журнале снятия паролей фиксируются следующие события:

- снятие паролей первого и второго уровней;
- трёхкратная ошибка снятия паролей первого и второго уровней.

4.4.16.7 В журнале смены состояний импульсных входов фиксируются:

- номер импульсного входа;
- новое состояние импульсного входа.

4.4.17 Хранение информации при выключении электропитания

4.4.17.1 Прибор имеет внутренний резервный источник питания и при выключении электропитания обеспечивает:

- непрерывную работу внутренних часов в течение не менее 15 сут;
- сохранность исходных данных;
- сохранность результатов измерений в течение не менее 30 сут, по истечении указанного времени допускается потеря результатов измерений за сутки выключения питания.

4.4.17.2 При восстановлении электропитания прибор возобновляет работу, в том числе по интерфейсам передачи данных, без вмешательства оператора.

4.4.18 Метрологические характеристики

4.4.18.1 Диапазоны измерений и пределы допускаемых погрешностей (пределы допускаемых основных погрешностей) прибора приведены в таблицах 9 и 10. Метрологические характеристики, приведенные в таблице 9, относятся к приборам всех модификаций. Метрологические характеристики, приведенные в таблице 10, не относятся к приборам модификаций «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1» и «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2».

4.4.18.2 Пределы допускаемых дополнительных погрешностей приборов приведены в таблице 11.

4.4.18.3 В приборах модификаций «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1» и «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2» параметры, перечисленные в таблице 10, являются расчетными. Показатели точности приборов указанных модификаций при измерении параметров, приведенных в строках 5, 6, 9–22 таблицы 10, зависят от метрологических характеристик приборов при измерении параметров, используемых для их расчета (таблица 12), и погрешности вычислений, не превышающей по модулю одну единицу младшего значащего разряда результата расчета.

Примечание – При определении младшего значащего разряда результата расчета принимается, что количество значащих разрядов результата расчета не превышает четырех.

Показатели точности приборов модификаций «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1» и «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2» при измерении параметров, приведенных в строках 1–4, 7, 8 таблицы 10, зависят от метрологических характеристик приборов при измерении соответствующих параметров, выраженных в относительном виде (строки 10, 11, 13, 15, 19, 20 таблицы 9).

4.4.18.4 Измеряемые ПКЭ и параметры напряжения, приведенные в таблицах 9 и 10, относятся к фазным и междуфазным напряжениям, измеряемые параметры мощности – к однофазным и трехфазной мощностям, измеряемые коэффициенты мощности – к однофазным и трехфазному коэффициентам мощности.

4.4.18.5 Пределы допускаемых погрешностей (пределы допускаемых основных погрешностей) измерений ПКЭ и параметров напряжения, приведенные в таблицах 9 и 10, установлены для диапазонов значений влияющих величин, приведённых в ГОСТ 30804.4.30, если не указано иное.

4.4.18.6 Пределы допускаемых погрешностей (пределы допускаемых основных погрешностей) измерений параметров силы тока, углов фазовых сдвигов и мощности установлены для диапазонов значений влияющих величин, равных диапазонам измерений соответствующих измеряемых параметров, приведённых в таблицах 9 и 10, если не указано иное.

4.4.18.7 Расчет значений ПКЭ, параметров напряжения, силы тока, мощности и углов фазовых сдвигов производится по формулам, приведенным в

ГОСТ 30804.4.30, ГОСТ 30804.4.7, ГОСТ Р 51317.4.15, ГОСТ Р 8.655, а также по формулам, приведенным в таблице 12 (для параметров, формулы для расчета которых не установлены в указанных стандартах).

Таблица 9

Измеряемый параметр	Диапазон измерений	Пределы допускаемой погрешности измерений (пределы допускаемой основной погрешности измерений) ¹⁾ : абсолютной Δ ; относительной δ , %; приведённой γ , %	Примечание	Модификация (класс характеристик процесса измерений по ГОСТ 30804.4.30–2013)
1 Среднеквадратическое значение напряжения $U^{2)}$, В	от $0,1 \cdot U_{\text{ном}}^{3)}$ до $1,5 \cdot U_{\text{ном}}$	$\pm 0,1 (\gamma)$	Нормирующее значение при определении приведённой погрешности принимается равным $U_{\text{ном}}$	A
	от $0,2 \cdot U_{\text{ном}}^{3)}$ до $1,2 \cdot U_{\text{ном}}$	$\pm 0,2 (\gamma)$		S
2 Отрицательное отклонение напряжения $\delta U_{(-)}$, %	от 0 до 90	$\pm 0,1 (\Delta)$	–	A
	от 0 до 80	$\pm 0,2 (\Delta)$		S
3 Положительное отклонение напряжения $\delta U_{(+)}$, %	от 0 до 50	$\pm 0,1 (\Delta)$	–	A
	от 0 до 20	$\pm 0,2 (\Delta)$		S
4 Установившееся отклонение напряжения $\delta U_{\gamma}^{4)}$, %	от –20 до +20	$\pm 0,1 (\Delta)^{5)}$	–	A ⁵⁾
		$\pm 0,2 (\Delta)$		A ⁶⁾ , S
5 Частота f , Гц	от 42,5 до 57,5	$\pm 0,01 (\Delta)$	–	A
		$\pm 0,02 (\Delta)$		S
6 Отклонение частоты Δf , Гц	от –7,5 до +7,5	$\pm 0,01 (\Delta)$	–	A
		$\pm 0,02 (\Delta)$		S
7 Коэффициент несимметрии напряжений по обратной последовательности K_{2U} , %	от 0 до 20	$\pm 0,15 (\Delta)$	–	A
		$\pm 0,3 (\Delta)$		S
8 Коэффициент несимметрии напряжений по нулевой последовательности K_{0U} , %	от 0 до 20	$\pm 0,15 (\Delta)$	–	A
		$\pm 0,3 (\Delta)$		S

Продолжение таблицы 9

Измеряемый параметр	Диапазон измерений	Пределы допускаемой погрешности измерений (пределы допускаемой основной погрешности измерений) ¹⁾ : абсолютной Δ ; относительной δ , %; приведённой γ , %	Примечание	Модификация (класс характеристик процесса измерений по ГОСТ 30804.4.30–2013)
9 Коэффициент искажения синусоидальности кривой напряжения (суммарный коэффициент гармонических подгрупп напряжения) K_U , %	от 0,5 до 30	$\pm 0,05$ (Δ)	$K_U < 1$ $U \geq 0,8 \cdot U_{\text{НОМ}}$	А, S (класс I по ГОСТ 30804.4.7–2013)
		$\pm 5,0$ (δ)	$K_U \geq 1$ $U \geq 0,8 \cdot U_{\text{НОМ}}$	
		$\pm 0,05 \cdot U_{\text{НОМ}}/U_{(1)}$ (Δ)	$K_U < U_{\text{НОМ}}/U_{(1)}$ $U < 0,8 \cdot U_{\text{НОМ}}$	
		$\pm 5,0$ (δ)	$K_U \geq U_{\text{НОМ}}/U_{(1)}$ $U < 0,8 \cdot U_{\text{НОМ}}$	
10 Коэффициент n -ой гармонической составляющей напряжения $K_{U(n)}$, % (n от 2 до 50)	от 0,1 до 20	$\pm 0,05$ (Δ)	$K_{U(n)} < 1$ $U \geq 0,8 \cdot U_{\text{НОМ}}$	А, S (класс I по ГОСТ 30804.4.7–2013)
		$\pm 5,0$ (δ)	$K_{U(n)} \geq 1$ $U \geq 0,8 \cdot U_{\text{НОМ}}$	
		$\pm 0,05 \cdot U_{\text{НОМ}}/U_{(1)}$ (Δ)	$K_{U(n)} < U_{\text{НОМ}}/U_{(1)}$ $U < 0,8 \cdot U_{\text{НОМ}}$	
		$\pm 5,0$ (δ)	$K_{U(n)} \geq U_{\text{НОМ}}/U_{(1)}$ $U < 0,8 \cdot U_{\text{НОМ}}$	
11 Коэффициент m -ой интергармонической составляющей напряжения $K_{U_{\text{исг}(m)}}$, % (m до 50 порядка)	от 0,1 до 20	$\pm 0,05$ (Δ)	$K_{U_{\text{исг}(m)}} < 1$ $U \geq 0,8 \cdot U_{\text{НОМ}}$	А, S (класс I по ГОСТ 30804.4.7–2013)
		$\pm 5,0$ (δ)	$K_{U_{\text{исг}(m)}} \geq 1$ $U \geq 0,8 \cdot U_{\text{НОМ}}$	
		$\pm 0,05 \cdot U_{\text{НОМ}}/U_{(1)}$ (Δ)	$K_{U_{\text{исг}(m)}} < U_{\text{НОМ}}/U_{(1)}$ $U < 0,8 \cdot U_{\text{НОМ}}$	
		$\pm 5,0$ (δ)	$K_{U_{\text{исг}(m)}} \geq U_{\text{НОМ}}/U_{(1)}$ $U < 0,8 \cdot U_{\text{НОМ}}$	
12 Длительность провала и прерывания напряжения $\Delta t_{\text{п}}$, с	от 0,02 до 60	$\pm T$ (Δ)	$T = 1/f$, где T – период основной частоты; f – измеренное значение частоты в диапазоне от 42,5 до 57,5 Гц ($T = 0,02$ с при $f = 50$ Гц)	А, S
13 Глубина провала напряжения $\delta U_{\text{п}}$, %	от 10 до 99	$\pm 0,2$ (Δ)	–	А
		± 1 (Δ)		S

Продолжение таблицы 9

Измеряемый параметр	Диапазон измерений	Пределы допускаемой погрешности измерений (пределы допускаемой основной погрешности измерений) ¹⁾ : абсолютной Δ ; относительной δ , %; приведённой γ , %	Примечание	Модификация (класс характеристик процесса измерений по ГОСТ 30804.4.30–2013)
14 Длительность перенапряжения $\Delta t_{перU}$, с	от 0,02 до 60	$\pm T$ (Δ)	$T = 1/f$, где T – период основной частоты; f – измеренное значение частоты в диапазоне от 42,5 до 57,5 Гц ($T = 0,02$ с при $f = 50$ Гц)	A, S
15 Коэффициент перенапряжения $K_{перU}$, отн.ед.	от 1,1 до 2,0	$\pm 0,002$ (Δ)	–	A
	от 1,1 до 1,5	$\pm 0,01$ (Δ)		S
16 Доза фликера (кратковременная P_{st} , длительная P_{lt}), отн.ед.	от 0,2 до 10	± 5 (δ)	–	A (класс F1 по ГОСТ Р 51317.4.15–2012)
	от 0,4 до 4	± 10 (δ)		S (класс F3 по ГОСТ Р 51317.4.15–2012)
17 Среднеквадратическое значение силы тока I^7 , А	от $0,01 \cdot I_{ном}$ до $1,5 \cdot I_{ном}$	$\pm 0,1$ (γ)	Нормирующее значение при определении приведённой погрешности принимается равным $I_{макс}$	A
		$\pm 0,2$ (γ)		S
18 Коэффициент искажения синусоидальности кривой тока (суммарный коэффициент гармонических подгрупп тока) K_I , %	от 0,1 до 100	$\pm 0,15$ (Δ)	$K_I < 3$ $0,05 \cdot I_{ном} \leq I \leq 1,5 \cdot I_{ном}$	A, S (класс I по ГОСТ 30804.4.7–2013)
		$\pm 5,0$ (δ)	$K_I \geq 3$ $0,05 \cdot I_{ном} \leq I \leq 1,5 \cdot I_{ном}$	
19 Коэффициент n -ой гармонической составляющей тока $K_{I(n)}$, % (n от 2 до 50)	от 0,2 до $200/n$	$\pm 0,15$ (Δ)	$K_{I(n)} < 3$ $0,05 \cdot I_{ном} \leq I \leq 1,5 \cdot I_{ном}$	A, S (класс I по ГОСТ 30804.4.7–2013)
		$\pm 5,0$ (δ)	$K_{I(n)} \geq 3$ $0,05 \cdot I_{ном} \leq I \leq 1,5 \cdot I_{ном}$	

Продолжение таблицы 9

Измеряемый параметр	Диапазон измерений	Пределы допускаемой погрешности измерений (пределы допускаемой основной погрешности измерений) ¹⁾ : абсолютной Δ ; относительной δ , %; приведённой γ , %	Примечание	Модификация (класс характеристик процесса измерений по ГОСТ 30804.4.30–2013)
20 Коэффициент m -ой интергармонической составляющей тока $K_{Iisg(m)}$, % (m до 50 порядка)	от 0,2 до $200/(m+1)$	$\pm 0,15$ (Δ)	$K_{Iisg(m)} < 3$ $0,05 \cdot I_{НОМ} \leq I \leq 1,5 \cdot I_{НОМ}$	А, S (класс I по ГОСТ 30804.4.7–2013)
		$\pm 5,0$ (δ)	$K_{Iisg(m)} \geq 3$ $0,05 \cdot I_{НОМ} \leq I \leq 1,5 \cdot I_{НОМ}$	
21 Угол фазового сдвига между фазными напряжениями основной частоты φ_U	от -180° до $+180^\circ$	$\pm 0,1^\circ$ (Δ)	$0,8 \cdot U_{НОМ} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{НОМ}$	А, S
22 Угол фазового сдвига между напряжением и током φ_{UI} ⁸⁾	от -180° до $+180^\circ$	$\pm 0,1^\circ$ (Δ)	$0,05 \cdot I_{НОМ} \leq I \leq 1,5 \cdot I_{НОМ}$ $0,8 \cdot U_{НОМ} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{НОМ}$	А, S
		$\pm 0,3^\circ$ (Δ)	$0,01 \cdot I_{НОМ} \leq I < 0,05 \cdot I_{НОМ}$ $0,8 \cdot U_{НОМ} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{НОМ}$	
		$\pm 3,0^\circ$ (Δ)	$0,01 \cdot I_{НОМ} \leq I \leq 1,5 \cdot I_{НОМ}$ $0,01 \cdot U_{НОМ} \leq U < 0,8 \cdot U_{НОМ}$	
23 Угол фазового сдвига между n -ми гармоническими составляющими напряжения и тока $\varphi_{UI(n)}$	от -180° до $+180^\circ$	$\pm 3^\circ$ (Δ)	$0,05 \cdot I_{НОМ} \leq I \leq 1,5 \cdot I_{НОМ}$ $0,8 \cdot U_{НОМ} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{НОМ}$ $5 \% \leq K_{I(n)} \leq (200/n) \%$ $5 \% \leq K_{U(n)} \leq 20 \%$	А, S
		$\pm 5^\circ$ (Δ)	$0,05 \cdot I_{НОМ} \leq I \leq 1,5 \cdot I_{НОМ}$ $0,8 \cdot U_{НОМ} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{НОМ}$ $1 \% \leq K_{I(n)} < 5 \%$ $1 \% \leq K_{U(n)} < 5 \%$	
		$\pm 15^\circ$ (Δ)	$0,1 \cdot I_{НОМ} \leq I \leq 1,5 \cdot I_{НОМ}$ $0,8 \cdot U_{НОМ} \leq U \leq 1,2 \cdot U_{НОМ}$ $0,3 \% \leq K_{I(n)} < 1 \%$ $0,2 \% \leq K_{U(n)} < 1 \%$	

Продолжение таблицы 9

Измеряемый параметр	Диапазон измерений	Пределы допускаемой погрешности измерений (пределы допускаемой основной погрешности измерений) ¹⁾ : абсолютной Δ ; относительной δ , %; приведённой γ , %	Примечание	Модификация (класс характеристик процесса измерений по ГОСТ 30804.4.30–2013)
24 Активная мощность $P^{(9)}$, Вт	от $0,8 \cdot U_{\text{НОМ}}$ до $1,2 \cdot U_{\text{НОМ}}$, от $0,01 \cdot I_{\text{НОМ}}$ до $1,5 \cdot I_{\text{НОМ}}$, $0,25 \leq K_P \leq 1$	$\pm 0,2$ (δ)	$0,05 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I \leq 1,5 \cdot I_{\text{НОМ}}$ $0,8 < K_P \leq 1$, где $K_P = P/S$	А, S
		$\pm 0,4$ (δ)	$0,01 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I < 0,05 \cdot I_{\text{НОМ}}$ $0,8 < K_P \leq 1$	
		$\pm 0,3$ (δ)	$0,1 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I \leq 1,5 \cdot I_{\text{НОМ}}$ $0,5 \leq K_P \leq 0,8$	
		$\pm 0,5$ (δ)	$0,02 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I < 0,1 \cdot I_{\text{НОМ}}$ $0,5 \leq K_P \leq 0,8$	
		$\pm 0,5$ (δ)	$0,1 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I \leq 1,5 \cdot I_{\text{НОМ}}$ $0,25 \leq K_P < 0,5$	
25 Реактивная мощность $Q^{(10)}$, вар	от $0,8 \cdot U_{\text{НОМ}}$ до $1,2 \cdot U_{\text{НОМ}}$, от $0,02 \cdot I_{\text{НОМ}}$ до $1,5 \cdot I_{\text{НОМ}}$, $0,25 \leq K_Q \leq 1$	$\pm 0,5$ (δ)	$0,05 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I \leq 1,5 \cdot I_{\text{НОМ}}$ $0,8 < K_Q \leq 1$, где $K_Q = Q/S$	А, S
		$\pm 0,75$ (δ)	$0,02 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I < 0,05 \cdot I_{\text{НОМ}}$ $0,8 < K_Q \leq 1$	
		$\pm 0,5$ (δ)	$0,1 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I \leq 1,5 \cdot I_{\text{НОМ}}$ $0,5 \leq K_Q \leq 0,8$	
		$\pm 0,75$ (δ)	$0,05 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I < 0,1 \cdot I_{\text{НОМ}}$ $0,5 \leq K_Q \leq 0,8$	
		$\pm 0,75$ (δ)	$0,1 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I \leq 1,5 \cdot I_{\text{НОМ}}$ $0,25 \leq K_Q < 0,5$	
26 Полная мощность $S^{(11)}$, В·А	от $0,8 \cdot U_{\text{НОМ}}$ до $1,2 \cdot U_{\text{НОМ}}$, от $0,01 \cdot I_{\text{НОМ}}$ до $1,5 \cdot I_{\text{НОМ}}$	$\pm 0,5$ (δ)	$0,05 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I \leq 1,5 \cdot I_{\text{НОМ}}$	А, S
		$\pm 1,0$ (δ)	$0,01 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I < 0,05 \cdot I_{\text{НОМ}}$	

Продолжение таблицы 9

Измеряемый параметр	Диапазон измерений	Пределы допускаемой погрешности измерений (пределы допускаемой основной погрешности измерений) ¹⁾ : абсолютной Δ ; относительной δ , %; приведённой γ , %	Примечание	Модификация (класс характеристик процесса измерений по ГОСТ 30804.4.30–2013)
27 Активная энергия W_A ¹²⁾ (по ГОСТ 31819.22–2012, класс точности 0,2S), кВт·ч	от $0,8 \cdot U_{\text{НОМ}}$ до $1,2 \cdot U_{\text{НОМ}}$, от $0,01 \cdot I_{\text{НОМ}}$ до $1,5 \cdot I_{\text{НОМ}}$, $0,25 \leq K_P \leq 1$	$\pm 0,2$ (δ)	$0,05 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I \leq 1,5 \cdot I_{\text{НОМ}}$ $ K_P = 1$	А, S
		$\pm 0,4$ (δ)	$0,01 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I < 0,05 \cdot I_{\text{НОМ}}$ $ K_P = 1$	
		$\pm 0,3$ (δ)	$0,1 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I \leq 1,5 \cdot I_{\text{НОМ}}$ $ K_P = 0,5$ (при индуктивной нагрузке) и $ K_P = 0,8$ (при ёмкостной нагрузке)	
		$\pm 0,5$ (δ)	$0,02 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I < 0,1 \cdot I_{\text{НОМ}}$ $ K_P = 0,5$ (при индуктивной нагрузке) и $ K_P = 0,8$ (при ёмкостной нагрузкеС)	
		$\pm 0,5$ (δ)	$0,1 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I \leq 1,5 \cdot I_{\text{НОМ}}$ $ K_P = 0,25$ (при индуктивной нагрузке) и $ K_P = 0,5$ (при ёмкостной нагрузке)	
28 Реактивная энергия W_P ¹³⁾ (по ГОСТ 31819.23–2012, класс точности 1), квар·ч	$0,25 \leq \sin \varphi_{UI(1)} \leq 1$	$\pm 1,0$ (δ)	$0,05 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I \leq 1,5 \cdot I_{\text{НОМ}}$ $ \sin \varphi_{UI(1)} = 1$	А, S
		$\pm 1,5$ (δ)	$0,02 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I < 0,05 \cdot I_{\text{НОМ}}$ $ \sin \varphi_{UI(1)} = 1$	
		$\pm 1,0$ (δ)	$0,1 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I \leq 1,5 \cdot I_{\text{НОМ}}$ $ \sin \varphi_{UI(1)} = 0,5$	
		$\pm 1,5$ (δ)	$0,05 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I < 0,1 \cdot I_{\text{НОМ}}$ $ \sin \varphi_{UI(1)} = 0,5$	
		$\pm 1,5$ (δ)	$0,1 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I \leq 1,5 \cdot I_{\text{НОМ}}$ $ \sin \varphi_{UI(1)} = 0,25$	
29 Текущее время ¹⁴⁾ , с	–	$\pm 0,02$ (Δ)	При синхронизации с помощью устройства синхронизации времени, входящего в комплект поставки	А
30 Интервал времени (ход часов)	–	$\pm 0,5$ с/сут (Δ) ¹⁵⁾	Без синхронизации	А, S

Продолжение таблицы 9

Измеряемый параметр	Диапазон измерений	Пределы допускаемой погрешности измерений (пределы допускаемой основной погрешности измерений) ¹⁾ : абсолютной Δ ; относительной δ , %; приведённой γ , %	Примечание	Модификация (класс характеристик процесса измерений по ГОСТ 30804.4.30–2013)
<p>¹⁾ Для измеряемых параметров, для которых установлены пределы допускаемой дополнительной погрешности, приведённые в таблице 11, в настоящей таблице приведены пределы допускаемой основной погрешности; для измеряемых параметров, для которых пределы допускаемой дополнительной погрешности не установлены, приведены пределы допускаемой погрешности.</p> <p>²⁾ Среднеквадратическое значение напряжения с учетом сигналов основной частоты, гармоник и интергармоник U, среднеквадратическое значение напряжения основной частоты $U_{(1)}$, среднеквадратическое значение напряжения прямой последовательности U_1, среднеквадратическое значение напряжения обратной последовательности U_2, среднеквадратическое значение напряжения нулевой последовательности U_0.</p> <p>³⁾ Нижняя граница диапазона измерений среднеквадратического значения напряжения прямой, обратной и нулевой последовательности составляет $0,01 \cdot U_{\text{ном}}$.</p> <p>⁴⁾ Установившееся отклонение напряжения основной частоты $\delta U_{(1)}$, установившееся отклонение напряжения прямой последовательности δU_1, отклонение среднеквадратического значения напряжения с учетом сигналов основной частоты, гармоник и интергармоник δU.</p> <p>⁵⁾ Относится к приборам всех модификаций, кроме «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1», «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2».</p> <p>⁶⁾ Относится только к приборам модификаций «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1», «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2».</p> <p>⁷⁾ Среднеквадратическое значение силы тока с учетом сигналов основной частоты, гармоник и интергармоник I, среднеквадратическое значение силы тока основной частоты $I_{(1)}$, среднеквадратическое значение силы тока прямой последовательности I_1, среднеквадратическое значение силы тока обратной последовательности I_2, среднеквадратическое значение силы тока нулевой последовательности I_0.</p> <p>⁸⁾ Угол фазового сдвига между напряжением и током основной частоты $\varphi_{U(1)}$, угол фазового сдвига между напряжением и током прямой последовательности φ_{U1}, угол фазового сдвига между напряжением и током обратной последовательности φ_{U2}, угол фазового сдвига между напряжением и током нулевой последовательности φ_{U0}.</p> <p>⁹⁾ Активная мощность для полосы частот от 1 до 50 гармонической составляющей P и активная мощность сигнала основной частоты $P_{(1)}$.</p> <p>¹⁰⁾ Реактивная мощность для полосы частот от 1 до 50 гармонической составляющей Q, рассчитываемая по формуле $Q = \sqrt{S^2 - P^2}$, и реактивная мощность сигнала основной частоты $Q_{(1)}$, рассчитываемая по формуле $Q_{(1)} = U_{(1)} \cdot I_{(1)} \cdot \sin \varphi_{U(1)}$.</p> <p>¹¹⁾ Полная мощность для полосы частот от 1 до 50 гармонической составляющей S и полная мощность сигнала основной частоты $S_{(1)}$.</p> <p>¹²⁾ Активная энергия с учётом сигналов основной частоты, гармонических и интергармонических составляющих (по ГОСТ 31819.22–2012). Пределы допускаемой основной погрешности при однофазной нагрузке – по ГОСТ 31819.22–2012.</p> <p>¹³⁾ Реактивная энергия основной частоты (по ГОСТ 31819.23–2012).</p> <p>¹⁴⁾ Погрешность измерений текущего времени определяется по отношению к времени «Национальной шкалы координированного времени Российской Федерации UTC (SU)».</p> <p>¹⁵⁾ Указанное значение погрешности в относительных единицах равно $\pm 6 \cdot 10^{-6}$.</p> <p>Примечание – Под $U_{\text{ном}}$ при измерениях фазных напряжений понимается номинальное среднеквадратическое значение фазного напряжения, при измерениях междуфазных напряжений – номинальное среднеквадратическое значение междуфазного напряжения.</p>				

Таблица 10

Измеряемый параметр	Диапазон измерений	Пределы допускаемой погрешности измерений (пределы допускаемой основной погрешности измерений) ¹⁾ : абсолютной Δ ; относительной δ , %; приведённой γ , %	Примечание	Модификация (класс характеристик процесса измерений по ГОСТ 30804.4.30–2013)
1 Среднеквадратическое значение n -ой гармонической составляющей напряжения $U_{sg(n)}$, В (n от 2 до 50)	от $0,001 \cdot U_{\text{НОМ}}$ до $0,2 \cdot U_{\text{НОМ}}$	$\pm 0,05$ (γ)	$U_{sg(n)} < 0,01 \cdot U_{\text{НОМ}}$ Нормирующее значение при определении приведённой погрешности принимается равным $U_{\text{НОМ}}$	А, S (класс I по ГОСТ 30804.4.7–2013)
		$\pm 5,0$ (δ)	$U_{sg(n)} \geq 0,01 \cdot U_{\text{НОМ}}$	
2 Среднеквадратическое значение m -ой интергармонической составляющей напряжения $U_{isg(m)}$, В (m до 50 порядка)	от $0,001 \cdot U_{\text{НОМ}}$ до $0,2 \cdot U_{\text{НОМ}}$	$\pm 0,05$ (γ)	$U_{isg(m)} < 0,01 \cdot U_{\text{НОМ}}$ Нормирующее значение при определении приведённой погрешности принимается равным $U_{\text{НОМ}}$	А, S (класс I по ГОСТ 30804.4.7–2013)
		$\pm 5,0$ (δ)	$U_{isg(m)} \geq 0,01 \cdot U_{\text{НОМ}}$	
3 Остаточное напряжение при провале напряжения U_{res} , В	от $0,01 \cdot U_{\text{НОМ}}$ до $0,9 \cdot U_{\text{НОМ}}$	$\pm 0,2$ (γ)	Нормирующее значение при определении приведённой погрешности принимается равным $U_{\text{НОМ}}$	А
		± 1 (γ)		S
4 Максимальное значение напряжения при перенапряжении $U_{\text{пер}}$, В	от $1,1 \cdot U_{\text{НОМ}}$ до $2,0 \cdot U_{\text{НОМ}}$	$\pm 0,2$ (γ)	Нормирующее значение при определении приведённой погрешности принимается равным $U_{\text{НОМ}}$	А
	от $1,1 \cdot U_{\text{НОМ}}$ до $1,5 \cdot U_{\text{НОМ}}$	± 1 (γ)		S
5 Коэффициент несимметрии токов по обратной последовательности K_{2I} , %	от 0 до 50	$\pm 0,3$ (Δ)	$0,05 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I \leq 1,5 \cdot I_{\text{НОМ}}$	А
		$\pm 0,5$ (Δ)		S
6 Коэффициент несимметрии токов по нулевой последовательности K_{0I} , %	от 0 до 50	$\pm 0,3$ (Δ)	$0,05 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I \leq 1,5 \cdot I_{\text{НОМ}}$	А
		$\pm 0,5$ (Δ)		S

Продолжение таблицы 10

Измеряемый параметр	Диапазон измерений	Пределы допускаемой погрешности измерений (пределы допускаемой основной погрешности измерений) ¹⁾ : абсолютной Δ ; относительной δ , %; приведённой γ , %	Примечание	Модификация (класс характеристик процесса измерений по ГОСТ 30804.4.30–2013)
7 Среднеквадратическое значение n -ой гармонической составляющей тока $I_{sg(n)}$, А (n от 2 до 50)	от $0,002 \cdot I_{НОМ}$ до $(2/n) \cdot I_{НОМ}$	$\pm 0,15$ (γ)	$I_{sg(n)} < 0,03 \cdot I_{НОМ}$ Нормирующее значение при определении приведённой погрешности принимается равным $I_{НОМ}$	А, S (класс I по ГОСТ 30804.4.7–2013)
		$\pm 5,0$ (δ)	$I_{sg(n)} \geq 0,03 \cdot I_{НОМ}$	
8 Среднеквадратическое значение m -ой интергармонической составляющей тока $I_{isg(m)}$, А (m до 50 порядка)	от $0,002 \cdot I_{НОМ}$ до $2 \cdot I_{НОМ} / (m + 1)$	$\pm 0,15$ (γ)	$I_{isg(m)} < 0,03 \cdot I_{НОМ}$ Нормирующее значение при определении приведённой погрешности принимается равным $I_{НОМ}$	А, S (класс I по ГОСТ 30804.4.7–2013)
		$\pm 5,0$ (δ)	$I_{isg(m)} \geq 0,03 \cdot I_{НОМ}$	
9 Угол фазового сдвига между фазными токами основной частоты φ_I	от -180° до $+180^\circ$	$\pm 0,3^\circ$ (Δ)	$0,1 \cdot I_{НОМ} \leq I \leq 1,5 \cdot I_{НОМ}$	А, S
		$\pm 1,0^\circ$ (Δ)	$0,01 \cdot I_{НОМ} \leq I < 0,1 \cdot I_{НОМ}$	
10 Коэффициент мощности K_P , отн.ед. ($K_P = P/S$)	от -1 до $+1$	$\pm 0,01$ (Δ)	$0,05 \cdot I_{НОМ} \leq I \leq 1,5 \cdot I_{НОМ}$	А, S
		$\pm 0,02$ (Δ)	$0,01 \cdot I_{НОМ} \leq I < 0,05 \cdot I_{НОМ}$	
11 Активная мощность прямой последовательности P_1 , Вт	от $0,001 \cdot S_{НОМ}$ до $1,5 \cdot S_{НОМ}$	$\pm [0,5 + 0,02 \cdot (S_{НОМ}/P_1 - 1)]$ (δ)	$S_{НОМ} = U_{НОМ} \cdot I_{НОМ}$	А, S
12 Активная обратная последовательности P_2 , Вт	от $0,001 \cdot S_{НОМ}$ до $1,5 \cdot S_{НОМ}$	$\pm [0,5 + 0,02 \cdot (S_{НОМ}/P_2 - 1)]$ (δ)	$S_{НОМ} = U_{НОМ} \cdot I_{НОМ}$	А, S
13 Активная мощность нулевой последовательности P_0 , Вт	от $0,001 \cdot S_{НОМ}$ до $1,5 \cdot S_{НОМ}$	$\pm [0,5 + 0,02 \cdot (S_{НОМ}/P_0 - 1)]$ (δ)	$S_{НОМ} = U_{НОМ} \cdot I_{НОМ}$	А, S
14 Активная мощность n -ой гармонической составляющей $P_{(n)}$, Вт (n от 2 до 50)	от $0,001 \cdot S_{НОМ}$ до $0,2 \cdot S_{НОМ}$	$\pm [0,5 + 0,02 \cdot (S_{НОМ}/P_{(n)} - 1)]$ (δ)	Для однофазной мощности: $S_{НОМ} = U_{НОМ} \cdot I_{НОМ}$. Для трехфазной мощности: $S_{НОМ} = 3 \cdot U_{НОМ} \cdot I_{НОМ}$	А, S

Продолжение таблицы 10

Измеряемый параметр	Диапазон измерений	Пределы допускаемой погрешности измерений (пределы допускаемой основной погрешности измерений) ¹⁾ : абсолютной Δ ; относительной δ , %; приведённой γ , %	Примечание	Модификация (класс характеристик процесса измерений по ГОСТ 30804.4.30–2013)
15 Реактивная мощность прямой последовательности Q_1 , вар	от $0,001 \cdot S_{\text{НОМ}}$ до $1,5 \cdot S_{\text{НОМ}}$	$\pm[0,5+0,02 \cdot (S_{\text{НОМ}}/Q_1 - 1)] (\delta)$	$S_{\text{НОМ}} = U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$	A, S
16 Реактивная мощность обратной последовательности Q_2 , вар	от $0,001 \cdot S_{\text{НОМ}}$ до $1,5 \cdot S_{\text{НОМ}}$	$\pm[0,5+0,02 \cdot (S_{\text{НОМ}}/Q_2 - 1)] (\delta)$	$S_{\text{НОМ}} = U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$	A, S
17 Реактивная мощность нулевой последовательности Q_0 , вар	от $0,001 \cdot S_{\text{НОМ}}$ до $1,5 \cdot S_{\text{НОМ}}$	$\pm[0,5+0,02 \cdot (S_{\text{НОМ}}/Q_0 - 1)] (\delta)$	$S_{\text{НОМ}} = U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$	A, S
18 Реактивная мощность n -ой гармонической составляющей $Q_{(n)}$, вар (n от 2 до 50)	от $0,001 \cdot S_{\text{НОМ}}$ до $0,2 \cdot S_{\text{НОМ}}$	$\pm[0,5+0,02 \cdot (S_{\text{НОМ}}/Q_{(n)} - 1)] (\delta)$	Для однофазной мощности: $S_{\text{НОМ}} = U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$. Для трехфазной мощности: $S_{\text{НОМ}} = 3 \cdot U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$	A, S
19 Полная мощность прямой последовательности S_1 , В·А	от $0,001 \cdot S_{\text{НОМ}}$ до $1,5 \cdot S_{\text{НОМ}}$	$\pm[0,5+0,02 \cdot (S_{\text{НОМ}}/S_1 - 1)] (\delta)$	$S_{\text{НОМ}} = U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$	A, S
20 Полная мощность обратной последовательности S_2 , В·А	от $0,001 \cdot S_{\text{НОМ}}$ до $1,5 \cdot S_{\text{НОМ}}$	$\pm[0,5+0,02 \cdot (S_{\text{НОМ}}/S_2 - 1)] (\delta)$	$S_{\text{НОМ}} = U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$	A, S
21 Полная мощность нулевой последовательности S_0 , В·А	от $0,001 \cdot S_{\text{НОМ}}$ до $1,5 \cdot S_{\text{НОМ}}$	$\pm[0,5+0,02 \cdot (S_{\text{НОМ}}/S_0 - 1)] (\delta)$	$S_{\text{НОМ}} = U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$	A, S
22 Полная мощность n -ой гармонической составляющей $S_{(n)}$, В·А (n от 2 до 50)	от $0,001 \cdot S_{\text{НОМ}}$ до $0,2 \cdot S_{\text{НОМ}}$	$\pm[0,5+0,02 \cdot (S_{\text{НОМ}}/S_{(n)} - 1)] (\delta)$	Для однофазной мощности: $S_{\text{НОМ}} = U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$. Для трехфазной мощности: $S_{\text{НОМ}} = 3 \cdot U_{\text{НОМ}} \cdot I_{\text{НОМ}}$	A, S

Продолжение таблицы 10

Измеряемый параметр	Диапазон измерений	Пределы допускаемой погрешности измерений (пределы допускаемой основной погрешности измерений) ¹⁾ : абсолютной Δ ; относительной δ , %; приведённой γ , %	Примечание	Модификация (класс характеристик процесса измерений по ГОСТ 30804.4.30–2013)
23 Активная энергия основной частоты и активная энергия прямой последовательности W_A , кВт·ч	от $0,8 \cdot U_{\text{ном}}$ до $1,2 \cdot U_{\text{ном}}$, от $0,01 \cdot I_{\text{ном}}$ до $1,5 \cdot I_{\text{ном}}$, $0,25 \leq K_P \leq 1$	$\pm 0,2$ (δ)	$0,05 \cdot I_{\text{ном}} \leq I \leq 1,5 \cdot I_{\text{ном}}$ $ K_P = 1$	A, S
		$\pm 0,4$ (δ)	$0,01 \cdot I_{\text{ном}} \leq I < 0,05 \cdot I_{\text{ном}}$ $ K_P = 1$	
		$\pm 0,3$ (δ)	$0,1 \cdot I_{\text{ном}} \leq I \leq 1,5 \cdot I_{\text{ном}}$ $ K_P = 0,5$ (при индуктивной нагрузке) и $ K_P = 0,8$ (при ёмкостной нагрузке)	
		$\pm 0,5$ (δ)	$0,02 \cdot I_{\text{ном}} \leq I < 0,1 \cdot I_{\text{ном}}$ $ K_P = 0,5$ (при индуктивной нагрузке) и $ K_P = 0,8$ (при ёмкостной нагрузке)	
24 Реактивная энергия ²⁾ и реактивная энергия прямой последовательности W_P , квар·ч	от $0,8 \cdot U_{\text{ном}}$ до $1,2 \cdot U_{\text{ном}}$, от $0,02 \cdot I_{\text{ном}}$ до $1,5 \cdot I_{\text{ном}}$, $0,25 \leq \sin \varphi_{UI} \leq 1$	$\pm 1,0$ (δ)	$0,05 \cdot I_{\text{ном}} \leq I \leq 1,5 \cdot I_{\text{ном}}$ $ \sin \varphi_{UI} = 1$	A, S
		$\pm 1,5$ (δ)	$0,02 \cdot I_{\text{ном}} \leq I < 0,05 \cdot I_{\text{ном}}$ $ \sin \varphi_{UI} = 1$	
		$\pm 1,0$ (δ)	$0,1 \cdot I_{\text{ном}} \leq I \leq 1,5 \cdot I_{\text{ном}}$ $ \sin \varphi_{UI} = 0,5$	
		$\pm 1,5$ (δ)	$0,05 \cdot I_{\text{ном}} \leq I < 0,1 \cdot I_{\text{ном}}$ $ \sin \varphi_{UI} = 0,5$	
		$\pm 1,5$ (δ)	$0,1 \cdot I_{\text{ном}} \leq I \leq 1,5 \cdot I_{\text{ном}}$ $ \sin \varphi_{UI} = 0,25$	
<p>¹⁾ Для измеряемых параметров, для которых установлены пределы допускаемой дополнительной погрешности, приведённые в таблице 11, в настоящей таблице приведены пределы допускаемой основной погрешности; для измеряемых параметров, для которых пределы допускаемой дополнительной погрешности не установлены, приведены пределы допускаемой погрешности.</p> <p>²⁾ Реактивная энергия, соответствующая реактивной мощности, определяемой по формуле $Q = \sqrt{S^2 - P^2}$.</p> <p>Примечание – Под $U_{\text{ном}}$ при измерениях фазных напряжений понимается номинальное среднеквадратическое значение фазного напряжения, при измерениях междуфазных напряжений – номинальное среднеквадратическое значение междуфазного напряжения.</p>				

Таблица 11

Наименование характеристики	Значение
Пределы допускаемой дополнительной погрешности от изменения температуры окружающего воздуха в диапазоне температур условий эксплуатации на каждые 10 °С при измерениях параметров, приведённых в строках 1–8, 13, 15, 17, 24–26 таблицы 9, и параметров, приведённых в строках 3–6, 11–22 таблицы 10, в долях от пределов допускаемой основной погрешности	0,5
Пределы допускаемой дополнительной погрешности от изменения температуры окружающего воздуха в диапазоне температур условий эксплуатации на каждый 1 °С при измерениях активной энергии, %/°С, при: - $0,05 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I \leq 1,5 \cdot I_{\text{НОМ}}$ и $ K_P = 1$ - $0,1 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I \leq 1,5 \cdot I_{\text{НОМ}}$ и $ K_P = 0,5$ (при индуктивной нагрузке)	$\pm 0,01$ $\pm 0,02$
Пределы допускаемой дополнительной погрешности от изменения температуры окружающего воздуха в диапазоне температур условий эксплуатации на каждый 1 °С при измерениях реактивной энергии, %/°С, при: - $0,05 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I \leq 1,5 \cdot I_{\text{НОМ}}$ и $ \sin \varphi_{UI} = 1$ - $0,1 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I \leq 1,5 \cdot I_{\text{НОМ}}$ и $ \sin \varphi_{UI} = 0,5$	$\pm 0,05$ $\pm 0,07$
Пределы допускаемой дополнительной погрешности от изменения температуры окружающего воздуха в диапазоне температур условий эксплуатации на каждые 10 °С при измерениях интервалов времени (хода часов), с/сут	$\pm 0,5^{1)}$
1) Указанное значение погрешности в относительных единицах равно $\pm 6 \cdot 10^{-6}$.	

Таблица 12

Наименование измеряемого параметра	Обозначение параметра	Формула для расчета параметра
Коэффициент n -ой гармонической составляющей (n -ой гармонической подгруппы по ГОСТ 30804.4.7–2013) напряжения (по каждой фазе A , B , C и по каждому междуфазному напряжению AB , BC , CA)	$K_{U(n)A}$, $K_{U(n)B}$, $K_{U(n)C}$, $K_{U(n)AB}$, $K_{U(n)BC}$, $K_{U(n)CA}$	$K_{U(n)A} = \frac{U_{sg(n)A}}{U_{sg(1)A}} \cdot 100$, $K_{U(n)B} = \frac{U_{sg(n)B}}{U_{sg(1)B}} \cdot 100$, $K_{U(n)C} = \frac{U_{sg(n)C}}{U_{sg(1)C}} \cdot 100$, $K_{U(n)AB} = \frac{U_{sg(n)AB}}{U_{sg(1)AB}} \cdot 100$, $K_{U(n)BC} = \frac{U_{sg(n)BC}}{U_{sg(1)BC}} \cdot 100$, $K_{U(n)CA} = \frac{U_{sg(n)CA}}{U_{sg(1)CA}} \cdot 100$
Коэффициент n -ой гармонической составляющей (n -ой гармонической подгруппы по ГОСТ 30804.4.7–2013) тока (по каждой фазе A , B , C)	$K_{I(n)A}$, $K_{I(n)B}$, $K_{I(n)C}$	$K_{I(n)A} = \frac{I_{sg(n)A}}{I_{sg(1)A}} \cdot 100$, $K_{I(n)B} = \frac{I_{sg(n)B}}{I_{sg(1)B}} \cdot 100$, $K_{I(n)C} = \frac{I_{sg(n)C}}{I_{sg(1)C}} \cdot 100$

Продолжение таблицы 12

Наименование измеряемого параметра	Обозначение параметра	Формула для расчета параметра
Коэффициент m -ой интергармонической составляющей (m -ой интергармонической центрированной подгруппы по ГОСТ 30804.4.7–2013) напряжения (по каждой фазе A , B , C и по каждому междуфазному напряжению AB , BC , CA)	$K_{U_{isg(m)A}}$, $K_{U_{isg(m)B}}$, $K_{U_{isg(m)C}}$, $K_{U_{isg(m)AB}}$, $K_{U_{isg(m)BC}}$, $K_{U_{isg(m)CA}}$	$K_{U_{isg(m)A}} = \frac{U_{isg(m)A}}{U_{sg(1)A}} \cdot 100$, $K_{U_{isg(m)B}} = \frac{U_{isg(m)B}}{U_{sg(1)B}} \cdot 100$, $K_{U_{isg(m)C}} = \frac{U_{isg(m)C}}{U_{sg(1)C}} \cdot 100$, $K_{U_{isg(m)AB}} = \frac{U_{isg(m)AB}}{U_{sg(1)AB}} \cdot 100$, $K_{U_{isg(m)BC}} = \frac{U_{isg(m)BC}}{U_{sg(1)BC}} \cdot 100$, $K_{U_{isg(m)CA}} = \frac{U_{isg(m)CA}}{U_{sg(1)CA}} \cdot 100$
Коэффициент m -ой интергармонической составляющей (m -ой интергармонической центрированной подгруппы по ГОСТ 30804.4.7–2013) тока (по каждой фазе A , B , C)	$K_{I_{isg(m)A}}$, $K_{I_{isg(m)B}}$, $K_{I_{isg(m)C}}$	$K_{I_{isg(m)A}} = \frac{I_{isg(m)A}}{I_{sg(1)A}} \cdot 100$, $K_{I_{isg(m)B}} = \frac{I_{isg(m)B}}{I_{sg(1)B}} \cdot 100$, $K_{I_{isg(m)C}} = \frac{I_{isg(m)C}}{I_{sg(1)C}} \cdot 100$
Глубина провала напряжения (по каждой фазе A , B , C и по каждому междуфазному напряжению AB , BC , CA)	$\delta U_{пA}$, $\delta U_{пB}$, $\delta U_{пC}$, $\delta U_{пAB}$, $\delta U_{пBC}$, $\delta U_{пCA}$	$\delta U_{пA} = \frac{U_r - U_{resA}}{U_r} \cdot 100$, $\delta U_{пB} = \frac{U_r - U_{resB}}{U_r} \cdot 100$, $\delta U_{пC} = \frac{U_r - U_{resC}}{U_r} \cdot 100$, $\delta U_{пAB} = \frac{U_r - U_{resAB}}{U_r} \cdot 100$, $\delta U_{пBC} = \frac{U_r - U_{resBC}}{U_r} \cdot 100$, $\delta U_{пCA} = \frac{U_r - U_{resCA}}{U_r} \cdot 100$, где U_r – значение опорного напряжения, в качестве которого используется номинальное значение напряжения $U_{ном}$ или скользящее опорное напряжение сравнения, определенное по ГОСТ 30804.4.30–2013
Коэффициент перенапряжения $K_{перU}$ (по каждой фазе A , B , C и по каждому междуфазному напряжению AB , BC , CA)	$K_{перUA}$, $K_{перUB}$, $K_{перUC}$, $K_{перUAB}$, $K_{перUBC}$, $K_{перUCA}$	$K_{перUA} = \frac{U_{перA}}{U_r}$, $K_{перUB} = \frac{U_{перB}}{U_r}$, $K_{перUC} = \frac{U_{перC}}{U_r}$, $K_{перUAB} = \frac{U_{перAB}}{U_r}$, $K_{перUBC} = \frac{U_{перBC}}{U_r}$, $K_{перUCA} = \frac{U_{перCA}}{U_r}$
Коэффициент несимметрии токов по обратной последовательности	K_{2I}	$K_{2I} = \frac{I_2}{I_1} \cdot 100$
Коэффициент несимметрии токов по нулевой последовательности	K_{0I}	$K_{0I} = \frac{I_0}{I_1} \cdot 100$
Угол фазового сдвига между фазными токами основной частоты	φ_{IAB} , φ_{IBC} , φ_{ICA}	$\varphi_{IAB} = \varphi_{UAB} - \varphi_{U(1)A} + \varphi_{U(1)B}$, $\varphi_{IBC} = \varphi_{UBC} - \varphi_{U(1)B} + \varphi_{U(1)C}$, $\varphi_{ICA} = \varphi_{UCA} - \varphi_{U(1)C} + \varphi_{U(1)A}$

Продолжение таблицы 12

Наименование измеряемого параметра	Обозначение параметра	Формула для расчета параметра
Активная мощность прямой последовательности	P_1	$P_1 = U_1 \cdot I_1 \cdot \cos \varphi_{U1}$
Активная мощность обратной последовательности	P_2	$P_2 = U_2 \cdot I_2 \cdot \cos \varphi_{U2}$
Активная мощность нулевой последовательности	P_0	$P_0 = U_0 \cdot I_0 \cdot \cos \varphi_{U0}$
Реактивная мощность прямой последовательности	Q_1	$Q_1 = U_1 \cdot I_1 \cdot \sin \varphi_{U1}$
Реактивная мощность обратной последовательности	Q_2	$Q_2 = U_2 \cdot I_2 \cdot \sin \varphi_{U2}$
Реактивная мощность нулевой последовательности	Q_0	$Q_0 = U_0 \cdot I_0 \cdot \sin \varphi_{U0}$
Полная мощность прямой последовательности	S_1	$S_1 = U_1 \cdot I_1$
Полная мощность обратной последовательности	S_2	$S_2 = U_2 \cdot I_2$
Полная мощность нулевой последовательности	S_0	$S_0 = U_0 \cdot I_0$
Активная фазная мощность n -ой гармонической составляющей (по каждой фазе A , B , C)	$P_{(n)A}$, $P_{(n)B}$, $P_{(n)C}$	$P_{(n)A} = \frac{K_{U(n)A} \cdot U_{(1)A}}{100} \cdot \frac{K_{I(n)A} \cdot I_{(1)A}}{100} \cdot \cos \varphi_{U(n)A},$ $P_{(n)B} = \frac{K_{U(n)B} \cdot U_{(1)B}}{100} \cdot \frac{K_{I(n)B} \cdot I_{(1)B}}{100} \cdot \cos \varphi_{U(n)B},$ $P_{(n)C} = \frac{K_{U(n)C} \cdot U_{(1)C}}{100} \cdot \frac{K_{I(n)C} \cdot I_{(1)C}}{100} \cdot \cos \varphi_{U(n)C}$
Активная трехфазная мощность n -ой гармонической составляющей	$P_{(n)}$	$P_{(n)} = P_{(n)A} + P_{(n)B} + P_{(n)C}$
Реактивная фазная мощность n -ой гармонической составляющей (по каждой фазе A , B , C)	$Q_{(n)A}$, $Q_{(n)B}$, $Q_{(n)C}$	$Q_{(n)A} = \frac{K_{U(n)A} \cdot U_{(1)A}}{100} \cdot \frac{K_{I(n)A} \cdot I_{(1)A}}{100} \cdot \sin \varphi_{U(n)A},$ $Q_{(n)B} = \frac{K_{U(n)B} \cdot U_{(1)B}}{100} \cdot \frac{K_{I(n)B} \cdot I_{(1)B}}{100} \cdot \sin \varphi_{U(n)B},$ $Q_{(n)C} = \frac{K_{U(n)C} \cdot U_{(1)C}}{100} \cdot \frac{K_{I(n)C} \cdot I_{(1)C}}{100} \cdot \sin \varphi_{U(n)C}$
Реактивная трехфазная мощность n -ой гармонической составляющей	$Q_{(n)}$	$Q_{(n)} = Q_{(n)A} + Q_{(n)B} + Q_{(n)C}$

Продолжение таблицы 12

Наименование измеряемого параметра	Обозначение параметра	Формула для расчета параметра
Полная фазная мощность n -ой гармонической составляющей (по каждой фазе A, B, C)	$S_{(n)A},$ $S_{(n)B},$ $S_{(n)C}$	$S_{(n)A} = \frac{K_{U(n)A} \cdot U_{(1)A}}{100} \cdot \frac{K_{I(n)A} \cdot I_{(1)A}}{100},$ $S_{(n)B} = \frac{K_{U(n)B} \cdot U_{(1)B}}{100} \cdot \frac{K_{I(n)B} \cdot I_{(1)B}}{100},$ $S_{(n)C} = \frac{K_{U(n)C} \cdot U_{(1)C}}{100} \cdot \frac{K_{I(n)C} \cdot I_{(1)C}}{100}$
Полная трехфазная мощность n -ой гармонической составляющей	$S_{(n)}$	$S_{(n)} = S_{(n)A} + S_{(n)B} + S_{(n)C}$
Коэффициент мощности по каждой фазе A, B, C	$K_{PA}, K_{PB},$ K_{PC}	$K_{PA} = \frac{P_A}{S_A}, K_{PB} = \frac{P_B}{S_B}, K_{PC} = \frac{P_C}{S_C}$
Трехфазный коэффициент мощности	K_P	$K_P = \frac{P}{S},$ где P – активная трехфазная мощность; S – полная трехфазная мощность
<p>Примечания</p> <p>1 В обозначениях, относящихся к фазным параметрам, индексы A, B, C – обозначение соответствующей фазы.</p> <p>2 В обозначениях, относящихся к междуфазным параметрам, индексы AB, BC, CA – обозначение соответствующего междуфазного напряжения.</p> <p>3 $U_{sg(1)}$ – среднеквадратическое значение гармонической подгруппы напряжения по ГОСТ 30804.4.7–2013, связанной с напряжением основной частоты.</p> <p>$I_{sg(1)}$ – среднеквадратическое значение гармонической подгруппы тока по ГОСТ 30804.4.7–2013, связанной с током основной частоты.</p>		

4.4.19 Защита информации

4.4.19.1 Прибор обеспечивает программно-аппаратную защиту от несанкционированного доступа к информации и управлению прибором.

4.4.19.2 Программная защита обеспечивается двухуровневой системой паролей:

а) пароль первого уровня: снятие пароля первого уровня обеспечивает управление режимом отображения данных на дисплее прибора, получение данных через интерфейсы связи, выполнение программной коррекции времени прибора один раз в сутки (при использовании протокола передачи данных «Ресурс»);

б) пароль второго уровня: снятие пароля второго уровня позволяет изменять параметры работы прибора, выполнять установку времени и даты, осуществлять останов и запуск измерений.

По умолчанию (заводские настройки) пароли первого и второго уровня не заданы и считаются снятыми.

Заводские настройки прибора приведены в таблице 14.

4.4.19.3 Снятие и задание паролей осуществляется с помощью кнопок «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР», расположенных на передней панели прибора, и через интерфейсы передачи данных RS-485, RS-232, Ethernet, оптический порт или интерфейс Bluetooth с использованием программного обеспечения, предназначенного для настройки прибора, которое входит в его комплект поставки («Конфигуратор UF2-4.30(E4)» или «Конфигуратор UF2-4.30(E4) СМиУКЭ»).

4.4.19.4 При трёхкратной ошибке снятия пароля первого или второго уровня следующая попытка снятия пароля разрешается через 20 с.

4.4.19.5 Аппаратная защита обеспечивается установкой двух независимых пломб (службой технического контроля предприятия-изготовителя и организацией, осуществляющей поверку прибора) с целью ограничения доступа ко всем функциональным узлам прибора.

4.4.19.6 Крышка зажимов прибора обеспечивает возможность пломбирования для защиты от несанкционированного доступа к разъёмам подключения измерительных входов, импульсных входов и выходов и интерфейсных линий связи.

4.4.19.7 Прибор не допускает сброса показания электрической энергии во время эксплуатации (в режиме «Пуск»).

4.4.19.8 Защита целостности базы архивных данных обеспечивается разделением базы на блоки, для каждого из которых вычисляется и в дальнейшем проверяется 16-битная контрольная сумма.

4.4.20 Показатели надёжности

4.4.20.1 Средняя наработка на отказ не менее 125000 ч.

4.4.20.2 Средний срок службы не менее 25 лет.

4.4.21 Конструкция прибора

4.4.21.1 Прибор имеет следующие варианты исполнения корпуса:

- для щитового монтажа (модификации «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-в-XXX»);
- для навесного монтажа (модификации «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-н-XXX»);
- блочный каркас (серии 19 дюймов) с одним приборным модулем (модификации «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-с-XXX»);
- блочный каркас (серии 19 дюймов) с двумя приборными модулями (модификации «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-2с-XXX»).

4.4.21.2 Конструкция прибора обеспечивать защиту от проникновения твёрдых тел и пыли. Степень защиты прибора, обеспечиваемая корпусом, у модификаций «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-в-XXX» и «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-н-XXX» не ниже IP51 по ГОСТ 14254. Степень защиты прибора, обеспечиваемая корпусом, у модификаций «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-с-XXX» и «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-2с-XXX» – IP20 по ГОСТ 14254.

4.4.21.3 Конструкция кожуха прибора обеспечивать его снятие только с помощью инструмента.

4.4.21.4 Подключение измерительных цепей к измерительным входам прибора производится под винт (модификации «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-в-XXX» и «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-н-XXX») или с помощью переходного соединителя с креплением под винт со стороны кабеля и имеющего разъемное соединение со стороны прибора (модификации «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-с-XXX» и «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-2с-XXX»).

4.4.21.5 Зажимы на зажимной плате обеспечивают отдельное включение цепей напряжения и тока. Диаметр отверстий зажимов не менее 4,2 мм.

4.4.21.6 Конструкция прибора предусматривает возможность установки двух независимых пломб с целью ограничения доступа ко всем его функциональным узлам.

4.4.21.7 Зажимы прибора для навесного монтажа закрываются крышкой клемм, которую можно опломбировать независимо от кожуха прибора. Крышка клемм закрывает все зажимы, винты крепления проводов, внешние провода и их изоляцию на длине не менее 25 мм.

4.4.21.8 После установки прибора для навесного монтажа доступ к зажимам без нарушения целостности пломб крышки клемм исключен.

4.4.21.9 Габаритные размеры и масса прибора соответствуют требованиям, приведенным в таблице 13.

Таблица 13

Модификация прибора	Габаритные размеры (высота × ширина × длина), мм, не более	Масса, кг, не более
Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-в-XXX	150 × 150 × 170	1,5
Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-н-XXX	300 × 175 × 85	1,8
Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-с-XXX	90 × 485 × 235	2,2
Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-2с-XXX	90 × 485 × 235	3,0

4.4.21.10 Изображения приборов различных модификаций с габаритными и установочными размерами приведены в приложении А.

4.4.21.11 Конструкция корпуса прибора, выполненного из ударопрочного пластика, обеспечивает механическую прочность, надежность и безопасность работы. Устойчивость прибора к несанкционированным действиям обеспечивается аппаратной защитой, описанной в 4.4.19.5, 4.4.19.6.

4.5 Устройство и работа прибора

4.5.1 Структурная схема прибора представлена на рисунке 2.

4.5.2 Блоки согласования напряжений (БСН) и блоки согласования тока (БСТ) предназначены для сопряжения измеряемого сигнала напряжения и тока с диапазоном измерений шестиканального аналого-цифрового преобразователя (АЦП). АЦП преобразует, измеренные входные напряжения с постоянной частотой дискретизации 64 кГц, в цифровой код и передаёт результаты в цифровой сигнальный процессор (ЦСП) по последовательному интерфейсу. ЦСП производит измерение энергии, спектральный анализ входных сигналов, основанный на быстром преобразовании Фурье (БПФ). По результатам БПФ рассчитываются действующие значения напряжений и тока, коэффициенты n -ых гармонических составляющих напряжения и тока. Центральный процессор (ЦП) получает от ЦСП данные, обрабатывает их и накапливает в энергонезависимом запоминающем устройстве.

4.5.3 Расчёт реактивной фазной мощности сигнала основной частоты (первой гармоники) $Q_{(1)}$ производится по формуле (1):

$$Q_{(1)} = U_{(1)} \cdot I_{(1)} \cdot \sin \varphi_{UI}, \quad (1)$$

где $U_{(1)}$ – среднеквадратическое значение напряжения основной частоты в каждой фазе;

$I_{(1)}$ – среднеквадратическое значение тока основной частоты в каждой фазе;

φ_{UI} – угол фазового сдвига между напряжением и током основной частоты в каждой фазе.

Расчёт реактивной трёхфазной мощности основной частоты (первой гармоники) $Q_{(1)}$ производится по формуле (2):

$$Q_{(1)} = Q_{(1)A} + Q_{(1)B} + Q_{(1)C}, \quad (2)$$

где $Q_{(1)A}$, $Q_{(1)B}$, $Q_{(1)C}$ – реактивная мощность в фазе A , B , C соответственно, рассчитанная по формуле (1).

Расчёт реактивной фазной мощности в полосе частот от 1 до 50 гармонической составляющей Q производится по формуле (3):

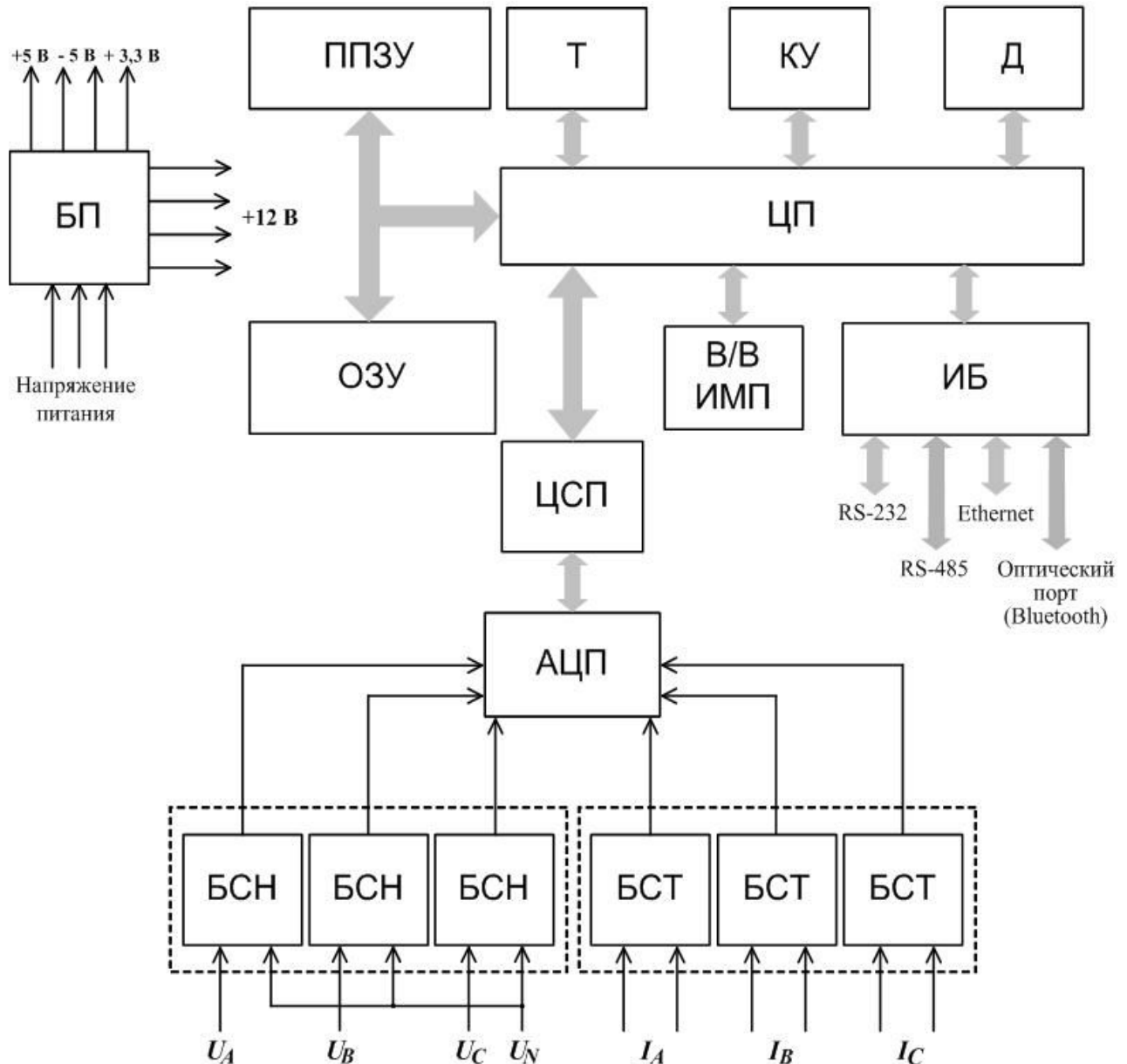
$$Q = \sqrt{S^2 - P^2}, \quad (3)$$

где S – полная мощность;

P – активная мощность.

Расчёт полной мощности S производится по формуле (4):

$$S = U \cdot I. \quad (4)$$



- БСН – блок согласования напряжения;
- БСТ – блок согласования тока;
- АЦП – аналого-цифровой преобразователь;
- ЦСП – цифровой сигнальный процессор;
- ЦП – центральный процессор;
- ППЗУ – перепрограммируемое постоянное запоминающее устройство;
- ОЗУ – оперативное запоминающее устройство;
- Т – таймер реального времени;
- КУ – кнопки управления;
- Д – дисплей;
- В/В ИМП – импульсные входы и выходы;
- ИБ – интерфейсный блок;
- БП – блок питания.

Рисунок 2 – Структурная схема прибора

4.5.4 ЦП управляет работой всех модулей прибора:

- определяет состояние кнопок управления, принимает и обрабатывает команды оператора;
- выводит на графический индикатор разрешением (64 × 128) пикселей необходимую информацию;
- получает команды с интерфейсного блока и формирует данные для передачи.

4.5.5 В энергонезависимой памяти (ППЗУ) содержатся результаты измерений, предназначенные для длительного хранения, а также исходная информация и калибровочные коэффициенты.

4.5.6 Электропитание прибора осуществляется от блока питания (БП), который состоит из входного фильтра, преобразователей переменного напряжения в постоянное (АС-DC), преобразователей постоянного напряжения в постоянное (DC-DC) и выходного фильтра.

Для приборов всех модификаций, кроме «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-Х-ХИХ», на вход БП подается напряжение с дополнительного входа электропитания независимо от положения переключателя «ПИТАНИЕ».

Для приборов модификаций «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-Х-ХИХ» при положении «1» переключателя «ПИТАНИЕ» на вход БП подается напряжение с дополнительного входа электропитания, при положении «2» переключателя «ПИТАНИЕ» на вход БП подается напряжение одновременно с измерительных входов напряжения и дополнительного входа электропитания.

4.5.7 Энергонезависимый таймер (Т) используется для отсчёта времени, ведения календаря и синхронизации измерений.

4.5.8 Энергонезависимость оперативной памяти и таймера обеспечивается ионистором и батареей, срок службы которой не менее 10 лет при постоянной работе прибора.

4.5.9 Интерфейсный блок (ИБ) обеспечивает обмен информацией с внешними устройствами (компьютер, модем и др.). ИБ поддерживает следующие независимые интерфейсы: один RS-232, два RS-485, один беспроводной интерфейс (оптический порт или Bluetooth) и один Ethernet.

4.5.10 Импульсные входы/выходы (В/В ИМП) предназначены для приёма управляющих воздействий и выдачи импульсных сигналов в соответствии с алгоритмом, определённым пользователем.

Импульсные входы могут находиться в двух состояниях «включено» и «выключено», которые зависят от уровня входного сигнала. На импульсных выходах формируются сигналы, соответствующие состоянию «замкнуто» и «разомкнуто».

4.5.11 Конструктивно прибор для навесного монтажа «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-н-ХХХ» состоит из следующих модулей:

- базовый модуль;
- модуль индикатора и источника питания.

Базовый модуль, объединяющий в себе управляющий и измерительные модули, содержит блоки измерений напряжения, цифровой сигнальный процессор, центральный процессор, оперативное и постоянное запоминающие устройства, таймер, коммуникационные интерфейсы.


4.5.12 Конструкция прибора для щитового монтажа «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-в-XXX» состоит из следующих модулей:



- процессорный модуль;
- модуль питания;
- модуль индикатора;
- модуль измерительный;
- модуль интерфейсный.



4.5.13 В отсеке внешних подключений, расположены винтовые клеммные соединители, предназначенные для подключения измерительных кабелей напряжения и тока, кабеля электропитания и интерфейсных цепей.

4.6 Маркировка и пломбирование

4.6.1 На передней части корпуса прибора нанесены:

- товарный знак предприятия-изготовителя ;
- наименование и условное обозначение типа прибора (надпись «ИЗМЕРИТЕЛЬ ПОКАЗАТЕЛЕЙ КАЧЕСТВА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ «РЕСУРС-UF2-4.30»);

- знак утверждения типа средств измерений ;
- единый знак обращения продукции на рынке Евразийского экономического союза ;

- знак класса защиты II (символ 014 по ГОСТ 25874) ;
- испытательное напряжение изоляции 3,5 кВ – знак  (символ С-2 по ГОСТ 23217);

4.6.2 Рядом с кнопками управления нанесены надписи «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР», поясняющие функциональное назначение кнопок.

4.6.3 Рядом со светодиодными выходами нанесены их обозначения «HL1» «HL2».

4.6.4 На табличке, прикреплённой к прибору, нанесены:

- наименование и условное обозначение прибора с указанием модификации;
- порядковый номер по системе нумерации предприятия-изготовителя;
- квартал и год изготовления;
- обозначение технических условий;
- наименование и местонахождение предприятия-изготовителя.

4.6.5 Рядом с измерительными входами для модификаций прибора «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-В-XXX», «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-С-XXX» и «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-2С-XXX» нанесены надписи с условными обозначениями:

- фаз напряжения и тока: «Фаза А», «Фаза В», «Фаза С»;
- нулевого рабочего проводника по ГОСТ Р МЭК 61293: «N»;
- напряжения: « U_A », « U_B », « U_C »;
- направления тока: « I_G » (генератор), « I_H » (нагрузка);
- максимального значения измеряемого напряжения: «MAX ~ 500V»;
- максимального значения измеряемого тока: «MAX ~ $1,5 \times I_{НОМ}$ А».

4.6.6 На внутренней части крышки клемм приборов модификаций «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-Н-XXX» нанесены:

а) максимальное значение измеряемого напряжения: надпись «MAX ~ 500V»;

б) максимальное значение измеряемого тока: надпись «MAX ~ $1,5 \times I_{НОМ}$ А»;

в) условные обозначения, относящиеся к измерительным входам:

- фаз напряжения и тока: «Фаза А», «Фаза В», «Фаза С»;
- нулевого рабочего проводника по ГОСТ Р МЭК 61293: «N»;
- напряжения: « U_A », « U_B », « U_C »;
- направления тока: « I_G » (генератор), « I_H » (нагрузка).

4.6.7 Рядом с дополнительным входом электропитания нанесена надпись «СЕТЬ» и надпись с условным обозначением вида напряжения питания, с указанием допустимого диапазона напряжения питания, номинальной частоты, максимальной потребляемой мощности в вольт-амперах: « $\text{---}47\text{-}380\text{V}$, $\sim 46\text{-}264\text{V}$, 50Hz, 10VA».

4.6.8 Маркировка импульсных входов и выходов содержит обозначение «Импульсные входы» и «Импульсные выходы» соответственно, номер входа и выхода с указанием полярности «+» и «-». Для модификаций прибора «Ресурс-UF2-4.30-5-Х-Н-XXX» маркировка импульсных выходов нанесена на внутреннюю часть крышки клемм прибора.

4.6.9 Маркировка дополнительного выхода (источника постоянного напряжения) содержит значение выходного напряжения «12 V» с указанием его полярности «+» и «-».

4.6.10 Маркировка интерфейсов передачи данных содержит:

- обозначение «RS-232» для одноименного интерфейса;
- обозначения «RS-485» для двух одноименных интерфейсов, номер интерфейса «1» и «2» для первого и второго интерфейса соответственно и обозначение полярности подключаемых интерфейсных линий «D+» и «D-» и общего провода « \perp »;

- обозначение «ETHERNET 10BASE-T 100BASE-TX» для интерфейса Ethernet;

- обозначение «ИК-ПОРТ» для оптического интерфейса (для модификаций прибора «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-в-XXX», кроме модификаций «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-в-VtXX»).

4.6.11 Маркировка двухпозиционного переключателя, задающего режим электропитания прибора, содержит обозначение переключателя «ПИТАНИЕ» и обозначение положений переключателя «1» (электропитание осуществляется через дополнительный вход электропитания «СЕТЬ») и «2» (электропитание осуществляется через измерительные входы «U_A», «U_B», «U_C»).

4.6.12 На тару прибора нанесены:

- товарный знак предприятия-изготовителя;
- наименование и условное обозначение типа прибора;
- заводской номер прибора;
- квартал и год изготовления прибора;
- единый знак обращения продукции на рынке Евразийского экономического союза;
- масса брутто;
- масса нетто;
- манипуляционные знаки по ГОСТ 14192: «Хрупкое. Осторожно», «Бережь от влаги», «Верх».

4.6.13 Пломбирование прибора для навесного монтажа осуществляется следующим образом:

а) на лицевую панель устанавливаются две пломбы:

- предприятия-изготовителя после проведения приёмо-сдаточных испытаний;
- аккредитованной организации после выполнения поверки с нанесением знака поверки;

б) на крышку зажимов устанавливаются две независимые пломбы (только для прибора навесного монтажа), например:

- поставщика электроэнергии
- потребителя электроэнергии.

Места установки пломб приведены в приложении А.

4.6.14 Пломбирование прибора для монтажа в щит и прибора в блочном каркасе осуществляется следующим образом:

а) на нижнюю панель устанавливают пломбу (пломбы) в виде пломбировочной ленты после проведения приёмо-сдаточных испытаний (пломба предприятия-изготовителя);

б) на верхнюю панель устанавливают пломбу в виде пломбировочной ленты, на которую аккредитованная организация, осуществляющая поверку прибора, наносит знак поверки.

Пломбы устанавливаются на винты крепления корпуса прибора.

4.7 Упаковка

4.7.1 Упаковка прибора соответствует требованиям конструкторской документации и ГОСТ 9181.

4.7.2 Упаковка обеспечивает защиту прибора от климатических и механических повреждений при транспортировании, погрузочно-разгрузочных работах и хранении.

4.7.3 В качестве внутренней упаковки используются упаковочные средства УМ-3 по ГОСТ 9.014. В качестве потребительской тары используется ящик из гофрированного картона. В качестве амортизационных материалов для потребительской тары используется гофрированный картон по ГОСТ Р 52901.

4.7.4 Эксплуатационная документация упакована в мешок из упаковочного средства УМ-4 по ГОСТ 9.014. Упакованная эксплуатационная документация вкладывается в потребительскую тару вместе с прибором.

4.7.5 Наружные (габаритные) размеры потребительской тары (длина × ширина × высота):

- для модификаций «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-в-XXX» – не более (250 × 190 × 175) мм;

- для модификаций «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-н-XXX» – не более (360 × 250 × 150) мм;

- для модификаций «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-с-XXX» и «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-2с-XXX» – не более (495 × 100 × 245) мм.

4.7.6 Масса упаковки вместе с упакованным прибором (масса упаковочной единицы):

- для модификаций «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-в-XXX» – не более 5 кг;

- для модификаций «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-н-XXX» – не более 6 кг;

- для модификаций «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-с-XXX» – не более 7 кг;

- для модификаций «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-2с-XXX» – не более 10 кг.

5 Подготовка прибора к работе

5.1 Эксплуатационные ограничения

5.1.1 Постоянное напряжение на входе дополнительного электропитания не должно превышать 380 В.

Напряжение переменного тока частотой от 42,5 до 57,5 Гц В, подаваемое на вход дополнительного электропитания, не должно превышать 264 В.

5.1.2 Ток в любой последовательной цепи прибора не должен превышать $10 \cdot I_{\text{ном}}$.

5.1.3 Ток через импульсные входы не должен превышать 40 мА.

5.1.4 Напряжение на импульсных выходах в разомкнутом состоянии не должно превышать 300 В.

5.1.5 Ток через замкнутые импульсные выходы не должен превышать 100 мА.

5.1.6 При подключении к прибору внешних устройств по интерфейсу RS-232, прибор или подключаемое устройство должны быть выключены.

5.1.7 Ток потребления дополнительного источника постоянного напряжения «12V» не должен превышать 80 мА.

5.2 Настройка параметров работы прибора

5.2.1 Прибор при выпуске из производства имеет заводские настройки, приведённые в таблице 14.

Таблица 14

Наименование параметра	Значение параметра, устанавливаемое на заводе-изготовителе
Пароль первого уровня	без пароля
Пароль второго уровня	без пароля
Способ включения по напряжению	Трансформаторный
Номинальное фазное/междуфазное напряжение	57,735/100,000 В
Схема включения	Трёхпроводная
Подключенные входы тока	Все три фазы
Коэффициент трансформации измерительных трансформаторов: - напряжения - тока	1 1
Учёт коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов при измерении характеристик напряжения, тока, мощности и энергии	Учитываются

Продолжение таблицы 14

Наименование параметра	Значение параметра, устанавливаемое на заводе-изготовителе
Режим работы прибора	ПУСК
Характеристики, оперативные результаты измерений которых отображаются на дисплее прибора	В соответствии с приложением В
Нормальные и предельно допустимые значения характеристик напряжения	По ГОСТ 32144 и в соответствии с приложением Л
Интервал измерения ПКЭ (интервал времени для расчёта статистических характеристик ПКЭ)	Сутки
Интервалы времени наибольших нагрузок	Не задано
Время начала суток	00:00 (0 часов 0 минут)
День начала недели	Понедельник
Учёт маркированных данных при расчёте статистических характеристик ПКЭ	Не учитываются
Интервал времени объединения результатов измерений ПКЭ, параметров напряжения, силы тока, мощности и углов фазовых сдвигов (для архивов мониторинга «1с-2ч»), мин: - первый интервал - второй интервал	1 30
Время интегрирования мощности массива профиля мощности, мин: - профиля А - профиля В	30 1
Коэффициент преобразования электрической энергии в импульсы, имп/кВт·ч (имп/квар·ч): - для прибора с номинальным током 1 А - для прибора с номинальным током 5 А	50000 10000
Начало расчётного периода	01
Тарифное расписание	Не задано (однотарифное)
Дата и время	Московское
Время перехода на зимнее и летнее время	Всегда зимнее время
Коррекция времени внутренних часов	Не задана
Период синхронизации измерительных процессов	10 мин

Продолжение таблицы 14

Наименование параметра	Значение параметра, устанавливаемое на заводе-изготовителе
Адрес прибора в сети (для протокола «Ресурс»)	Пять последних знаков заводского номера прибора
Скорость передачи данных по интерфейсам, бит/с: - RS-232 - RS-485 - оптический порт	115200 115200 115200
Формат данных, передаваемых по интерфейсам RS-232, RS-485, оптическому порту	8 бит данных и один стоповый бит
Протокол передачи данных	«Ресурс»
Режим работы импульсных выходов: - выход 1 - выход 2	Формирование импульсов, количество которых пропорционально измеренному значению активной электрической энергии прямого направления Формирование импульсов, количество которых пропорционально измеренному значению реактивной электрической энергии в квадранте 1
Режим работы импульсных входов	Не задан
Список параметров напряжения, тока, мощности и углов фазовых сдвигов, результаты измерений которых сохраняются в энергонезависимой памяти прибора	Сохраняются все параметры
Регистрация выхода/возврата измеряемых параметров за установленные границы	Параметры и границы не заданы
Режим синхронизации времени по NTP	Синхронизация включена
IP-адрес сервера точного времени	192.168.0.2
Порт сервера точного времени	123
Допустимое время работы после потери связи с NTP-сервером	14400 секунд

5.2.2 Перед установкой прибора на место эксплуатации необходимо изменить заводские настройки прибора, если требуются другие настройки. Изменение заводских настроек прибора возможно двумя способами:

- с помощью кнопок «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР», расположенных на передней панели прибора;
- через интерфейсы передачи данных с использованием компьютера и программного обеспечения, предназначенного для настройки прибора, которое входит в его комплект поставки («Конфигуратор UF2-4.30(E4)» или «Конфигуратор UF2-4.30(E4) СМиУКЭ»).

ВНИМАНИЕ! В ЦЕЛЯХ ПРЕДОТВРАЩЕНИЯ НЕСАНКЦИОНИРОВАННОГО ДОСТУПА К ИЗМЕНЕНИЮ НАСТРОЕК ПРИБОРА ПЕРЕД УСТАНОВКОЙ ПРИБОРА НА МЕСТО ЭКСПЛУАТАЦИИ РЕКОМЕНДУЕТСЯ СМЕНИТЬ ЗАВОДСКОЙ ПАРОЛЬ ВТОРОГО УРОВНЯ.

5.2.3 Настройка параметров работы прибора выполняется в соответствии с указаниями раздела 7.

5.3 Порядок установки

5.3.1 Извлечь прибор из упаковки и произвести внешний осмотр. Убедиться в отсутствии видимых повреждений корпуса и крышки зажимов прибора, наличии и сохранности пломб предприятия-изготовителя и организации, проводившей поверку прибора.

5.3.2 Выполнить необходимые настройки прибора в соответствии с 5.2.

5.3.3 В целях безопасности в цепи (цепях) электропитания для постоянно подключенного прибора должен быть установлен выключатель или автоматический выключатель. Выключатель или автоматический выключатель должен находиться вблизи прибора и быть легко доступен для оператора (персонала). Выключатель или автоматический выключатель должен быть маркирован как отключающее устройство для прибора.

Рекомендуется использовать автоматический выключатель ВА47-29 3P 1A с характеристикой срабатывания (тип) С или аналогичный.

5.3.4 Установить прибор на место эксплуатации. Монтировать прибор необходимо на поверхностях, не подверженных вибрации. Рабочее положение – вертикальное. Габаритные и установочные размеры прибора приведены в приложении А.

ВНИМАНИЕ! В ЦЕЛЯХ БЕЗОПАСНОСТИ ПОДКЛЮЧЕНИЕ ЦЕПЕЙ НАПРЯЖЕНИЯ И ТОКА ПРОИЗВОДИТЬ ПРИ ОБЕСТОЧЕННОЙ СЕТИ. ПЕРЕД УСТАНОВКОЙ ПРИБОРА НА МЕСТО ЭКСПЛУАТАЦИИ НЕОБХОДИМО ПРОВЕРИТЬ ОТСУТСТВИЕ НАПРЯЖЕНИЯ И ТОКА В ПОДКЛЮЧАЕМЫХ ЦЕПЯХ.

5.3.5 Снять крышку зажимов прибора (для модификаций «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-н-XXX») и подключить цепи напряжения и тока в соответствии со схемой подключений, приведённой на внутренней стороне крышки зажимов. Схемы подключений приведены также в настоящем руководстве по эксплуатации на рисунках К.1–К.5 (приложение К). Расположение разъёмов для подключения цепей напряжения и тока на зажимной плате прибора приведено в приложении Б.

Подключение цепей напряжения и тока выполнять многожильными или одножильными изолированными проводами сечением от 2,5 до 4,0 мм².

5.3.6 Подключить линии интерфейсов RS-232, RS-485, Ethernet к соответствующим разъёмам прибора. Расположение разъёмов интерфейсов RS-232, RS-485, Ethernet на зажимной плате прибора и назначение контактов разъёмов приведены в приложении Б.

Подключение прибора к модему, компьютеру и другому оборудованию через интерфейс RS-232 рекомендуется выполнять модемным или нуль-модемным кабелем, входящим в комплект поставки прибора.

Подключения прибора через интерфейс RS-485 выполнять витой парой длиной не более 1200 м. Рекомендуется использовать кабель STP-2-ST или STP-2-S.

5.3.7 Подключить используемые импульсные входы и выходы. Расположение разъёмов импульсных входов и выходов на зажимной плате прибора и назначение контактов разъёмов приведены в приложении Б.

5.3.8 Подключить к дополнительному входу электропитания прибора источник питания. Расположение разъёма дополнительного входа электропитания на зажимной плате прибора приведено в приложении Б.

5.3.9 Подать напряжение от источника питания на дополнительный вход электропитания прибора и убедиться, что прибор включился (на дисплее прибора должно появиться обозначение модификации прибора и номер версии программного обеспечения прибора) и перешёл в режим отображения текущих значений измеряемых параметров.

5.3.10 Подать токи и напряжения на измерительные цепи прибора, включив напряжение на участке цепи, к которой произведено подключение прибора.

5.3.11 Проверить правильность подключения прибора по текущим показаниям напряжения, тока и углов фазовых сдвигов на дисплее прибора, убедиться в отсутствии сообщений о неправильном подключении фаз напряжения. Описание сообщений о неправильном подключении фаз напряжения приведено в 7.2.6.

5.3.12 Перевести прибор в режим работы «Пуск».

5.3.13 Установить на место крышку зажимов, зафиксировать её двумя винтами и опломбировать (для модификаций «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-н-XXX»).

5.3.14 Сделать отметку в паспорте прибора о дате установки прибора.

6 Средства измерений, инструменты и принадлежности

6.1 Средства измерений, инструменты и принадлежности, необходимые для проведения регулировки, поверки, ремонта и технического обслуживания прибора приведены в таблице 15.

Таблица 15

Рекомендуемые средства измерений и вспомогательное оборудование	Характеристики средств измерений и вспомогательного оборудования
Установка для проверки параметров электрической безопасности GPI-825	Диапазон выходных переменных напряжений от 100 до 5000 В, погрешность установки выходного напряжения $\pm(0,03U_{\text{инд}} + 30 \text{ В})$ при напряжении от 2,00 до 5,00 кВ; максимальный ток 100 мА при 5000 В; диапазон измерений тока утечки от 0,3 до 100 мА Постоянное напряжение 500 В; диапазон измеряемых сопротивлений от 1 до 1999 МОм, погрешность измерения $\pm 5 \%$ (от 1 до 500 МОм) и $\pm 10 \%$ (от 501 до 1999 МОм)
Секундомер СОСпр-2б-2-000	Измерение интервалов времени, класс точности 2
Источник постоянного тока Б5-67	Выходное напряжение 48 В, выходной ток 250 мА
Вольтметр универсальный В7-40/1	Диапазон измерений переменного напряжения от 50 до 300 В, класс точности 1,0 %
Компьютер IBM PC совместимый	Процессор класса Pentium IV и выше (Celeron, тактовая частота 1 ГГц), объём оперативного запоминающего устройства 512 Мбайт, объём HDD не менее 80 Гбайт, операционная система Windows XP и выше, видеоплата с разрешением 1024 × 768, дисковод CD-ROM, наличие интерфейсов RS-232 и RS-485, монитора, клавиатуры, манипулятора «мышь»
Ваттметр-счетчик эталонный многофункциональный СЕ603	Диапазон фазных напряжений от 30 до 300 В; диапазон силы тока от 0,01 до 7,5 А; пределы допускаемой относительной погрешности измерений активной мощности и энергии $\pm 0,05 \%$ при коэффициенте мощности, равном 1; пределы допускаемой относительной погрешности измерений реактивной мощности и энергии $\pm 0,1 \%$ при коэффициенте $\sin \varphi$, равном 1; пределы допускаемой относительной погрешности измерений полной мощности $\pm 0,1 \%$ при силе тока от 0,05 до 7,5 А и $\pm 0,2 \%$ при силе тока от 0,01 до 0,05 А
Устройство синхронизации времени УСВ-2	Формирование текущих значений времени и даты с синхронизацией по сигналам навигационных систем ГЛОНАСС и/или GPS NAVSTAR; абсолютная погрешность синхронизации фронта выходного импульса 1 Гц к шкале координированного времени UTC не более $\pm 10 \text{ мкс}$

Продолжение таблицы 15

Рекомендуемые средства измерений и вспомогательное оборудование	Характеристики средств измерений и вспомогательного оборудования
Калибратор переменного тока «Ресурс-К2М»	<p>Воспроизведение характеристик трёхфазной системы напряжений и токов:</p> <p>Диапазон выходного напряжения от $0,01 \cdot U_{\text{НОМ}}$ до $1,5 \cdot U_{\text{НОМ}}$ при $U_{\text{НОМ}}$, равном 57,7 В и 220 В, относительная погрешность $\pm(0,03 + 0,01 \cdot (U_{\text{НОМ}}/U - 1)) \%$</p> <p>Диапазон воспроизведения частоты от 42,5 до 57,5 Гц, абсолютная погрешность $\pm 0,003$ Гц</p> <p>Диапазон воспроизведения коэффициента n-ой гармонической составляющей напряжения от 0,05 до 20 %, абсолютная погрешность $\pm((0,01 + 0,005 \cdot K_{U(n)}) \cdot U_{\text{НОМ}}/U) \%$ при $U < U_{\text{НОМ}}$, абсолютная погрешность $\pm(0,01 + 0,005 \cdot K_{U(n)}) \%$ при $U \geq U_{\text{НОМ}}$</p> <p>Диапазон воспроизведения коэффициента m-ой интергармонической составляющей напряжения от 0,05 до 20 %, абсолютная погрешность $\pm((0,01 + 0,005 \cdot K_{Uig(m)}) \cdot U_{\text{НОМ}}/U) \%$ при $U < U_{\text{НОМ}}$, абсолютная погрешность $\pm(0,01 + 0,005 \cdot K_{Uig(m)}) \%$ при $U \geq U_{\text{НОМ}}$</p> <p>Диапазон выходного тока от $0,001 \cdot I_{\text{НОМ}}$ до $1,5 \cdot I_{\text{НОМ}}$ при $I_{\text{НОМ}}$, равном 1 А и 5 А, относительная погрешность $\pm(0,03 + 0,01 \cdot (I_{\text{НОМ}}/I - 1)) \%$</p> <p>Диапазон воспроизведения коэффициента n-ой гармонической составляющей тока от 0,05 до 100 %, абсолютная погрешность $\pm(0,03 + 0,01 \cdot K_{I(n)}) \%$ при $0,01 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I < 0,1 \cdot I_{\text{НОМ}}$, абсолютная погрешность $\pm(0,01 + 0,005 \cdot K_{I(n)}) \%$ при $0,1 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I \leq 1,5 \cdot I_{\text{НОМ}}$</p> <p>Диапазон воспроизведения коэффициента m-ой интергармонической составляющей тока от 0,05 до 100 %, абсолютная погрешность $\pm(0,03 + 0,01 \cdot K_{Iig(m)}) \%$ при $0,01 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I < 0,1 \cdot I_{\text{НОМ}}$, абсолютная погрешность $\pm(0,01 + 0,005 \cdot K_{Iig(m)}) \%$ при $0,1 \cdot I_{\text{НОМ}} \leq I \leq 1,5 \cdot I_{\text{НОМ}}$</p> <p>Диапазон воспроизведения угла фазового сдвига между напряжением и током основной частоты от -180° до 180°, абсолютная погрешность $\pm 0,03^\circ$</p>
Частотомер универсальный CNT-90	<p>Диапазон измерений периода сигналов от 3,3 нс до 1000 с; диапазон измерений временных интервалов от -10^6 нс до 10^6 с; пределы допускаемой относительной погрешности по частоте внутреннего опорного генератора $\pm 4,6 \cdot 10^{-7}$</p>

6.2 Допускается применение аналогичных средств измерений, инструментов и принадлежностей, обеспечивающих проведение регулировки, поверки, ремонта и технического обслуживания прибора, в том числе обеспечивающих определение характеристик прибора с требуемой точностью.

7 Порядок работы

7.1 Управление работой прибора

7.1.1 Прибор обеспечивает два варианта управления работой:

- с помощью кнопок «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР», расположенных на передней панели прибора;
- с помощью команд управления, получаемых через интерфейсы передачи данных.

В настоящем руководстве по эксплуатации описывается порядок работы с прибором с использованием кнопок «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

Управление работой прибора с помощью команд управления, получаемых через интерфейсы передачи данных, в том числе удаленное конфигурирование контролируемых пределов ПКЭ, осуществляется по протоколу «Ресурс» программным обеспечением, предназначенным для настройки прибора («Конфигуратор UF2-4.30(E4)» или «Конфигуратор UF2-4.30(E4) СМиУКЭ»), устанавливаемым на персональный компьютер. Программное обеспечение, предназначенное для настройки прибора («Конфигуратор UF2-4.30(E4)» или «Конфигуратор UF2-4.30(E4) СМиУКЭ») входит в комплект поставки прибора. Порядок работы с программным обеспечением, предназначенным для настройки прибора («Конфигуратор UF2-4.30(E4)» или «Конфигуратор UF2-4.30(E4) СМиУКЭ») приведён в руководстве оператора на соответствующее программное обеспечение. Удаленное конфигурирование контролируемых пределов ПКЭ и других параметров прибора возможно с помощью программного обеспечения сторонних разработчиков, используя протоколы «Ресурс» и МЭК 60870-5-101/104. Описание взаимодействия с прибором по этим протоколам предоставляется по запросу.

7.2 Представление информации на дисплее прибора

7.2.1 Вся информация на дисплее прибора выводится в двух формах:

- меню;
- исходные данные и результаты измерений.

7.2.2 Отображение меню прибора

Пример отображения меню прибора приведён на рисунке 3.

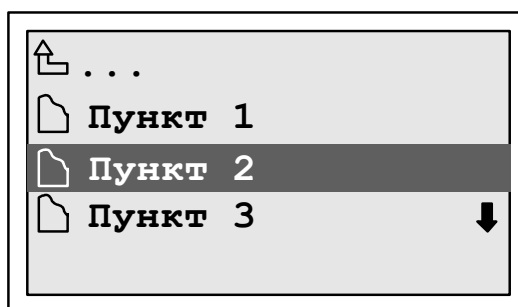




Рисунок 3 – Пример меню прибора


На дисплее выводится четыре строки меню.

Меню верхнего уровня выводится в виде символа «...».

Пункты меню отображаются с помощью значка «» и названия пункта справа от значка.

Выбранный пункт меню выделяется на дисплее тёмным фоном.

Если название пункта превышает длину строки, то название пункта отображается усечённо, о чём свидетельствует многоточие. При выборе пункта меню с усечённым отображением названия его название начинает периодически выводиться в виде бегущей строки.

Символ «» в правой части последней строки выводится, в случае если на дисплее не помещаются все пункты меню, и сообщает о наличии после нижнего отображаемого пункта других пунктов меню.

7.2.3 Отображение исходных данных и результатов измерений

Форма отображения исходных данных и результатов измерений на дисплее прибора приведена на рисунке 4.

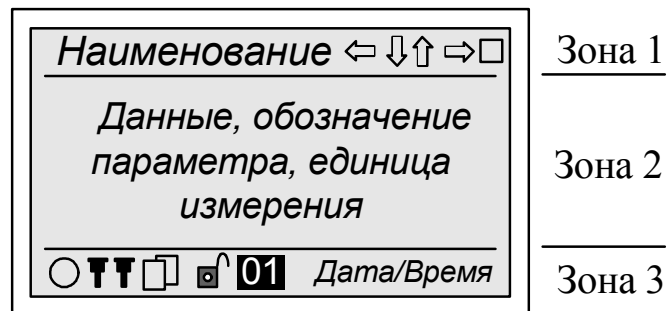


Рисунок 4 – Форма отображения исходных данных

Экран вывода исходных данных и результатов измерений условно разделён горизонтальными линиями на три зоны.

Зона 1 (в верхней части дисплея) содержит наименование группы параметров в левой части и дополнительное меню в правой части.

Зона 2 является основной и предназначена для вывода обозначения параметра, единицы измерения и результата измерения или задаваемого значения.

Зона 3 (в нижней части дисплея) предназначена для вывода времени и даты и информации о режиме работы прибора и интерфейсов. В поле «Дата/время» поочерёдно выводятся текущее время и текущая дата. Текущее время отображается в формате: часы : минуты : секунды. Текущая дата отображается в формате: день / месяц / год.

7.2.4 Вывод информации о режиме работы прибора и интерфейсов.

Информация о режиме работы прибора и интерфейсов выводится в виде символов в зоне 3 в соответствии с 7.2.3. Описание используемых символов приведено в таблице 16.

Таблица 16

Символ	Характеристика, отображаемая с помощью символа	Значение символа
	Режим работы прибора	Стоп
		Пуск
 (левый) горит непрерывно	Обмен по интерфейсам передачи данных RS-485 и RS-232	Обмена нет
 (левый) моргает		Обмен выполняется
 (правый) горит непрерывно	Обмен по беспроводному интерфейсу (оптический порт или Bluetooth)	Обмена нет
 (правый) моргает		Обмен выполняется
	Обмен по интерфейсу передачи данных Ethernet	Прибор не подключен в сеть
		Прибор подключен в сеть
 переключение		Обмен выполняется
	Возможность просмотра результатов измерений и редактирования исходных данных	Пароль снят
		Пароль не снят
01	Номер тарифной зоны учёта электрической энергии и мощности	Номер текущей зоны
G	Состояние соединения с GPS-приёмником	Есть соединение с GPS-приёмником (для синхронизации времени)
N	Состояние соединения с NTP-сервером	Есть соединение с NTP-сервером (для синхронизации времени)

7.2.5 Дополнительное меню







При редактировании исходных данных, формировании запроса на отображение необходимой информации и при отображении значений параметров в зоне 1 в соответствии с 7.2.3 выводится дополнительное меню.

Содержание дополнительного меню определяется выполняемой функцией основного меню.

Выбранный пункт (команда) дополнительного меню отображается тёмным фоном. Переключение между пунктами выполняется с помощью клавиши «ВЫБОР», выполняется команда меню по нажатию кнопки «ПРОСМОТР».

Дополнительное меню включает пять команд, описание которых приведено в таблице 17.

Таблица 17

Команда дополнительного меню	Назначение команды дополнительного меню	
	в режиме отображения	в режиме редактирования
	Перейти к отображению следующего параметра	Увеличить значение редактируемого параметра или его выбранного разряда на единицу
	Перейти к отображению предыдущего параметра	Уменьшить значение редактируемого параметра или его выбранного разряда на единицу
	Перейти к отображению параметра за следующий интервал времени	Выбрать для редактирования предыдущий десятичный разряд параметра
	Перейти к отображению параметра за предыдущий интервал времени	Выбрать для редактирования следующий десятичный разряд параметра
 	Выбрать параметр для отображения, запретить автоматическое переключение параметров	Присвоить введенное значение редактируемому параметру

7.2.6 Предупреждение о неправильном подключении фаз напряжения

Если фазы напряжения подключены к прибору правильно (присутствует напряжение во всех фазах и правильный порядок следования фаз), то после включения прибора в нижней части дисплея вместо информации о режиме работы интерфейсов отображается сообщение «**ABC**». Данное сообщение указывает на правильное подключение фаз напряжения и через несколько секунд исчезает.

При отсутствии фазного напряжения в нижней части дисплея вместо информации о режиме работы интерфейсов отображается сообщение «АВС». При этом буква, обозначающая фазу, в которой отсутствует напряжение, отображается на светлом фоне. Пример отображения на дисплее прибора сообщения об отсутствии фазного напряжения в фазе А приведён на рисунке 5. После того как напряжения во всех фазах будут восстановлены, сообщение исчезнет.

При неправильном порядке следования фаз в нижней части дисплея вместо информации о режиме работы интерфейсов отображается сообщение «АСВ». Данное сообщение указывает на обратный порядок следования фаз напряжения. После того как будет восстановлен правильный порядок следования фаз, сообщение исчезнет.

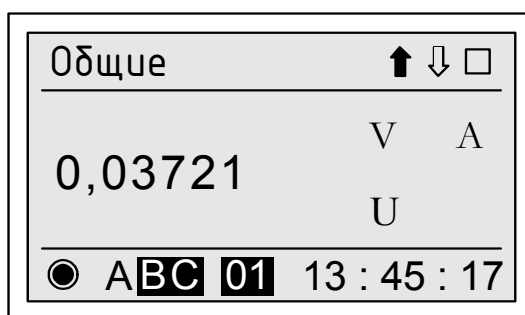


Рисунок 5 – Пример отображения сообщения об отсутствии фазного напряжения

7.2.7 Предупреждение о перегрузке по входу напряжения

Если среднеквадратическое значение напряжения, измеренное на интервале объединения 150Т, хотя бы в одной из фаз превышает уровень $1,5 \cdot U_{\text{ном}}$, в нижней части дисплея вместо информации о режиме работы интерфейсов отображается сообщение «ПРГ» – перегрузка. Пример отображения на дисплее прибора сообщения о перегрузке по входу напряжения приведен на рисунке 6. После того как напряжение во всех фазах перестанет превышать уровень $1,5 \cdot U_{\text{ном}}$, сообщение исчезнет.

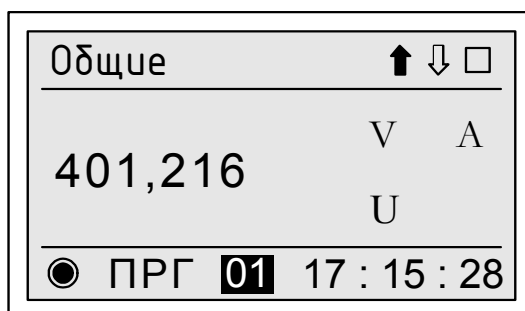


Рисунок 6 – Пример отображения сообщения о перегрузке по входу напряжения

7.2.8 Отображение результатов измерений

При отображении результатов измерений на дисплее прибора зона 2 (описание зоны 2 приведено в 7.2.3) условно разделяется на два поля: результат измерений и обозначение параметра.

Пример отображения на дисплее прибора коэффициента гармонической составляющей напряжения порядка 3 по фазе А приведён на рисунке 7.

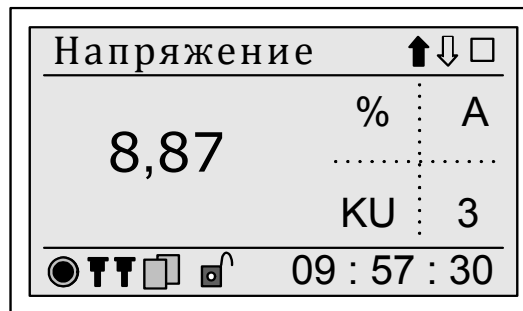


Рисунок 7 – Пример отображения результатов измерений

Поле обозначения параметра разделяется на четыре сегмента, пунктирная черта на рисунке 7 показана условно и на дисплее прибора не отображается.

В сегменте 1 отображается обозначение единицы измерения, например «%» на рисунке 7.

В сегменте 2 отображается обозначение параметра, например «KU» (коэффициент искажения синусоидальность кривой напряжения) на рисунке 7.

В сегменте 3 отображается порядок (номер) гармонической составляющей, например «3» (третья гармоника) на рисунке 7. При выводе результатов измерений с учётом всех гармонических составляющих сегмент не заполняется.

В сегменте 4 отображается обозначение фазы, например «A» на рисунке 7.

Обозначения параметров на дисплее прибора приведены в приложении М.

7.2.9 Редактирование исходных данных

Значение параметра при редактировании выводится в зоне 2 в соответствии с 7.2.3. Порядок редактирования параметров описывается в соответствующих разделах настоящего руководства по эксплуатации.

7.2.10 Действие пароля для доступа к данным

В приборе определена продолжительность снятия пароля, равная 90 с, которая отсчитывается от последнего нажатия кнопок «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР», расположенных на передней панели прибора. По истечении данного времени необходимо повторное снятие пароля.

7.3 Назначение кнопок управления

7.3.1 Назначение кнопки управления «ВЫБОР».

Кнопка управления «ВЫБОР» используется для перемещения между пунктами основного или дополнительного меню.

В основном меню нажатие кнопки приводит к переходу на следующую доступную (ниже) строку меню. Меню имеет циклическую структуру, поэтому с последней строки меню осуществляется переход на первую строку этого меню.

В дополнительном меню нажатие кнопки приводит к переходу на следующий доступный (справа) пункт меню. С последнего пункта меню осуществляется переход на первый пункт.

7.3.2 Назначение кнопки управления «ПРОСМОТР».

Кнопка «ПРОСМОТР» используется для подтверждения выбранного пункта основного или вспомогательного меню.

7.3.3 Одновременное нажатие кнопок «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР»

Одновременное нажатие кнопок «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР» приводит к переходу в меню верхнего уровня. Команда не обрабатывается при выводе на дисплей меню верхнего уровня.

7.4 Информация, отображаемая на дисплее после включения прибора

7.4.1 После подачи электропитания на дисплее прибора в течение нескольких секунд выводится сообщение в соответствии с рисунком 8, содержащее серийный номер прибора и номер версии программного обеспечения прибора, после чего прибор переходит к отображению оперативных результатов измерений.

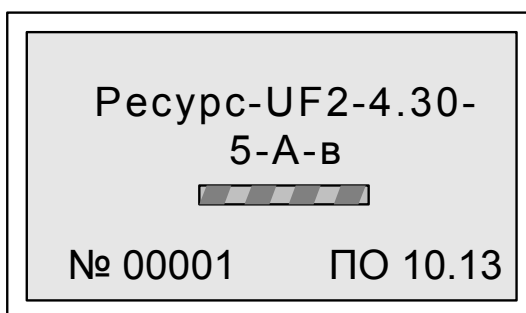


Рисунок 8 – Информация, отображаемая на дисплее после включения

Серийный номер прибора состоит из пяти последних знаков заводского номера прибора, указанного на табличке, прикреплённой к прибору.

7.5 Основное меню

7.5.1 Основное меню прибора включает следующие пункты:

- «Группы»;
- «Архивы»;
- «Настройка»;
- «О приборе».

7.5.2 Пункт «Группы» предназначен для отображения оперативных результатов измерений характеристик токов, напряжений, мощности, углов фазовых сдвигов.

7.5.3 Пункт «Архивы» предназначен для вывода на дисплей прибора результатов измерений, сохраненных в энергонезависимой памяти прибора.

7.5.4 Пункт «Настройка» предназначен для конфигурирования прибора: ввода исходных данных, настройки режимов работы интерфейсов и задания другой информации, необходимой для выполнения прибором своих функций.

7.5.5 Пункт «О приборе» предназначен для вывода на дисплей прибора заводского номера прибора, обозначения модификации прибора и номера версии программного обеспечения прибора.

7.5.6 Для входа в пункта меню необходимо установить курсор на необходимый пункт с помощью кнопки «ВЫБОР» и нажать кнопку «ПРОСМОТР».

7.6 Пункт «Группы»

Пункт меню «Группы» предназначен для отображения оперативных результатов измерений. Оперативные результаты измерений получают на интервале времени измерения, равном 150 периодам сигнала основной частоты.

Параметры напряжений, токов, электрической мощности, углов фазовых сдвигов и электрической энергии, оперативные результаты измерений которых необходимо отображать на дисплее прибора, должны быть включены в одну или несколько групп. В приборе может быть задано до восьми групп, в каждую группу может включаться не более 40 измеряемых параметров. Состав групп, устанавливаемый на предприятии-изготовителе при выпуске прибора из производства, приведён в приложении В.

Каждая группа для отображения оперативных результатов измерений характеризуется наименованием группы и списком отображаемых параметров. Изменение наименования группы и списка отображаемых параметров осуществляется только через интерфейсы передачи данных с использованием программного обеспечения, предназначенного для настройки прибора, которое входит в его комплект поставки.

Прибор осуществляет автоматический последовательный вывод на дисплей результатов измерений всех параметров, включенных в группу, в течение заданного времени.

Время отображения результатов измерений каждого параметра может быть задано с помощью программного обеспечения, предназначенного для на-

стройки прибора, которое входит в его комплект поставки, или с помощью кнопок управления.

Примеры отображения оперативных результатов измерений на дисплее прибора приведены на рисунке 9.

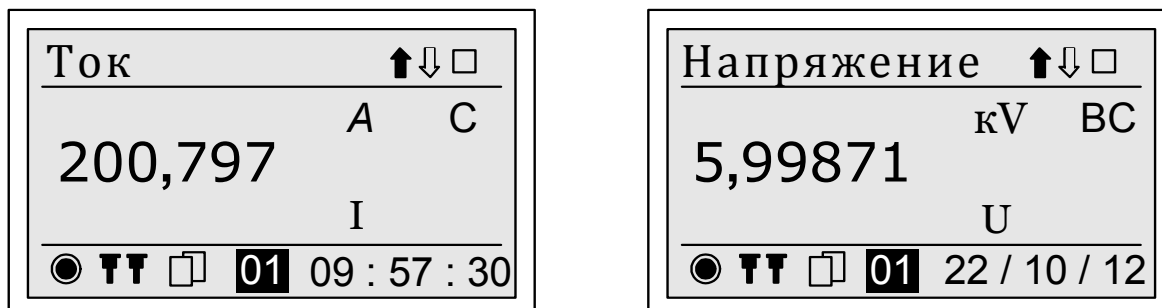


Рисунок 9 – Примеры отображения оперативных данных

Дополнительное меню (описание дополнительного меню приведено в 7.2.5) используется для изменения автоматической смены отображаемых на дисплее параметров.

Выбор команды дополнительного меню осуществляется кнопкой «ПРОСМОТР», переключение между командами – кнопкой «ВЫБОР».

При выборе команды дополнительного меню «**↑**» на дисплее отображается значение следующего параметра в списке группы, при выборе команды «**↓**» на дисплее отображается значение предыдущего параметра в списке группы.

Для постоянного вывода на дисплей результатов измерений одного параметра необходимо выбрать команду «**□**», что приведёт к остановке автоматического переключения отображаемых данных. При этом изображение пункта дополнительного меню на дисплее примет вид «**▣**».

Для разрешения автоматического переключения отображаемых данных необходимо повторно выбрать команду «**▣**» (с помощью кнопки «ВЫБОР» перейти на символ команды «**▣**» и нажать кнопку «ПРОСМОТР»). При этом изображение пункта дополнительного меню на дисплее примет вид «**□**».

Для переключения между группами необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР», чтобы перейти в меню верхнего уровня, а затем выбрать необходимую группу.

7.7 Пункт «Архивы»

7.7.1 Назначение

Пункт меню «Архивы» предназначен для вывода на дисплей прибора результатов измерений, сохраненных в энергонезависимой памяти прибора.



Для сохранения результатов измерений в энергонезависимой памяти прибора необходимо задать список сохраняемых параметров. Список сохраняемых параметров может быть задан и изменён только через интерфейсы передачи данных с использованием программного обеспечения, предназначенного для настройки прибора, которое входит в его комплект поставки.

7.7.2 Состав пункта

Меню «Архивы» включает следующие пункты:

- «ПКЭ»;
- «Счётчик»;
- «Мониторинг 1» (в модификациях «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1» – «Мониторинг», нет в модификациях «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2»);
- «Мониторинг 2» (нет в модификациях «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1» и «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2»);
- «Регистратор»;
- «Журналы событий».

7.7.3 Доступ к архивным данным

Доступ к архивным данным возможен только после снятия пароля первого или второго уровня. Действие пароля подтверждается символом «». При снятом пароле или его отсутствии на дисплей выводится символ «».

При попытке вывести на дисплей архивные результаты измерений при действующем пароле выводится сообщение: «Доступ закрыт». Для возврата в предыдущее меню при выводе указанного сообщения необходимо нажать одновременно кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

После снятия пароля действие пароля автоматически возобновляется через 90 с после последнего нажатия кнопки.

Порядок снятия и отмены пароля приведён в 7.8.4.

Рекомендуется при активной работе с архивными результатами измерений не устанавливать пароль первого уровня.

7.7.4 Меню «ПКЭ»

Пункт «ПКЭ» предназначен для отображения результатов измерений ПКЭ за различные интервалы времени.

Пункт «ПКЭ» включает пункты:

- «Частота»;
- «ПКЭ за 1 мин» (нет в модификациях «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2»);
- «ПКЭ за 10 мин»;
- «ПКЭ за 2 часа»;
- «ПКЭ за сутки»;
- «ПКЭ за неделю»;
- «Динам. события».

Структура меню «ПКЭ» приведена на рисунке 10.

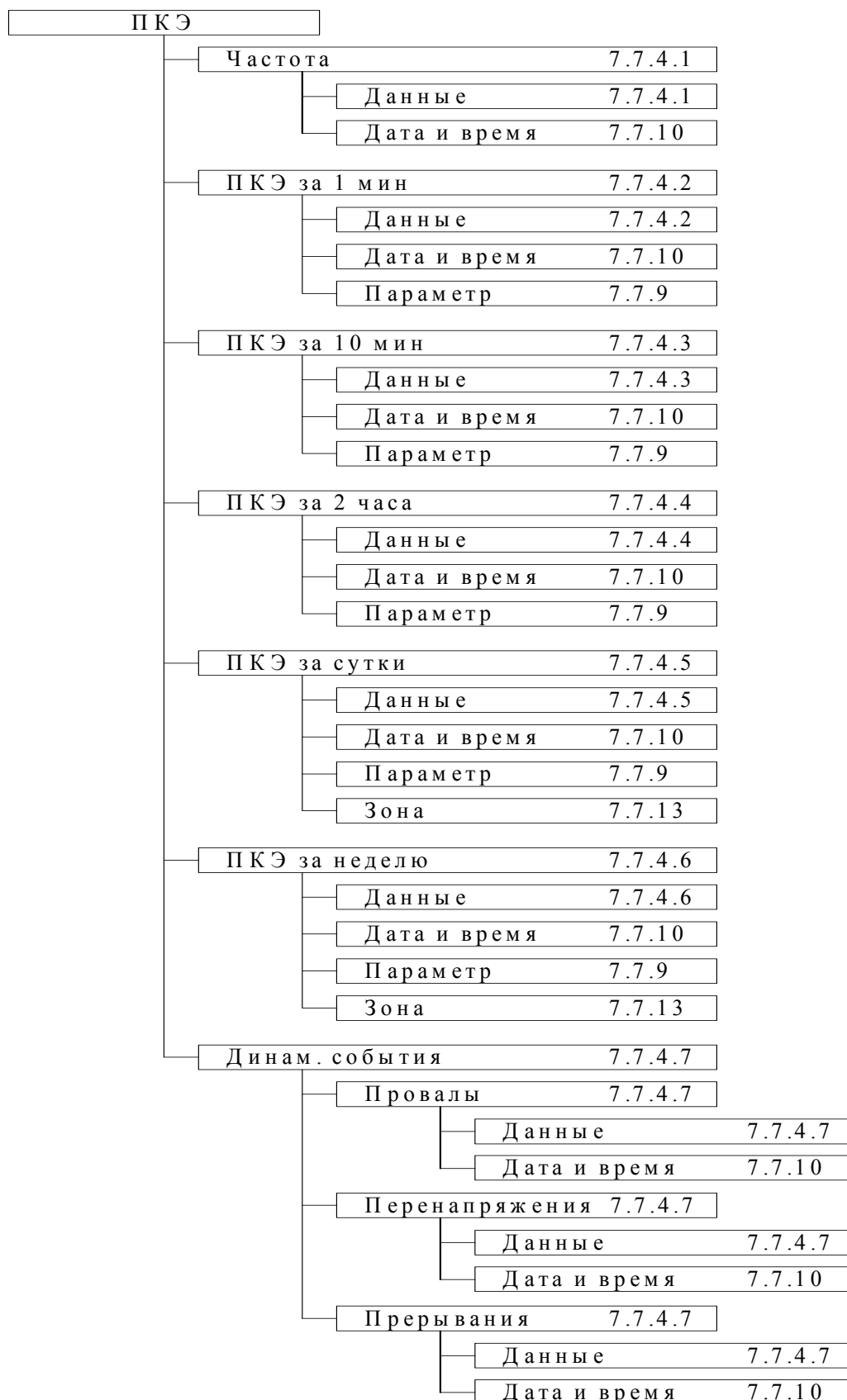


Рисунок 10 – Структура меню «Архивы/ПКЭ»

7.7.4.1 Меню «Частота»

Пункт «Частота» предназначен для отображения на дисплее прибора результатов измерений отклонения частоты.

Просмотр результатов измерений отклонения частоты производится в разделе «Данные». Пример отображения результатов измерений отклонения частоты на дисплее прибора приведён на рисунке 11.

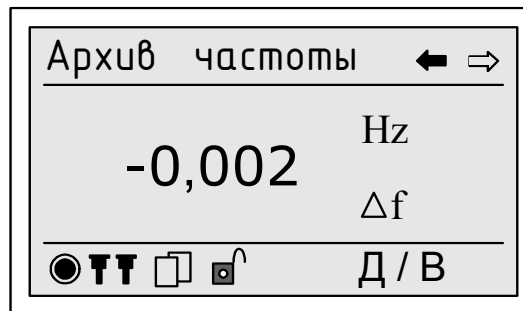


Рисунок 11 – Пример отображения на дисплее прибора результатов измерений отклонения частоты

В поле «Д/В» в правом нижнем углу дисплея поочередно выводятся дата и время, соответствующие результату измерений.

Дата и время начала измерения отклонения частоты указываются в разделе «Дата и время». Порядок ввода значений даты и времени приведён в 7.7.10.

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

7.7.4.2 Меню «ПКЭ за 1 мин»

Пункт «ПКЭ за 1 мин» предназначен для отображения на дисплее прибора результатов измерений ПКЭ на интервале времени объединения 1 мин. Список ПКЭ, измеряемых на интервале времени объединения 1 мин и сохраняемых в энергонезависимой памяти прибора, приведён в таблице Г.1 (приложение Г).

Просмотр результатов измерений ПКЭ производится в разделе «Данные». Пример отображения результатов измерений ПКЭ на дисплее прибора приведён на рисунке 12.

В поле «Д/В» в правом нижнем углу дисплея поочередно выводятся дата и время, соответствующие результату измерений.

Выбор ПКЭ, результаты измерений которого должны быть отображены на дисплее прибора, производится в разделе «Параметр». Порядок выбора параметра приведён в 7.7.9.

Дата и время начала измерения ПКЭ указываются в разделе «Дата и время». Порядок ввода значений даты и времени приведён в 7.7.10.

Рекомендации по последовательному отображению результатов измерений на дисплее прибора приведены в 7.7.11.

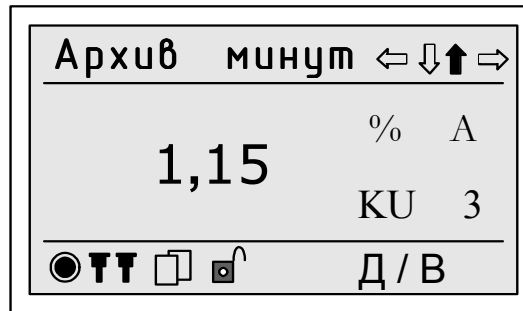


Рисунок 12 – Пример отображения на дисплее прибора результатов измерений ПКЭ на интервале времени объединения 1 мин

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

7.7.4.3 Меню «ПКЭ за 10 мин»

Пункт «ПКЭ за 10 мин» предназначен для отображения на дисплее прибора результатов измерений ПКЭ на интервале времени объединения 10 мин. Список ПКЭ, измеряемых на интервале времени объединения 10 мин и сохраняемых в энергонезависимой памяти прибора, приведён в таблице Г.2 (приложение Г).

Просмотр результатов измерений ПКЭ производится в разделе «Данные». Пример отображения результатов измерений ПКЭ на дисплее прибора приведён на рисунке 13.

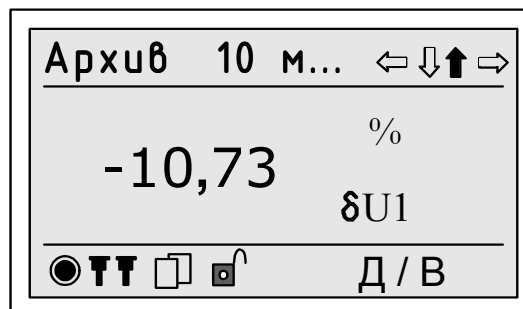


Рисунок 13 – Пример отображения на дисплее прибора результатов измерений ПКЭ на интервале времени объединения 10 мин

В поле «Д/В» в правом нижнем углу дисплея поочередно выводятся дата и время, соответствующие результату измерений.

Выбор ПКЭ, результаты измерений которого должны быть отображены на дисплее прибора, производится в разделе «Параметр». Порядок выбора параметра приведён в 7.7.9.

Дата и время начала измерения ПКЭ указываются в разделе «Дата и время». Порядок ввода значений даты и времени приведён в 7.7.10.

Рекомендации по последовательному отображению результатов измерений на дисплее прибора приведены в 7.7.11.

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

7.7.4.4 Меню «ПКЭ за 2 часа»

Пункт «ПКЭ за 2 часа» предназначен для отображения на дисплее прибора результатов измерений ПКЭ на интервале времени объединения 2 ч. Список ПКЭ, измеряемых на интервале времени объединения 2 ч и сохраняемых в энергонезависимой памяти прибора, приведён в таблице Г.3 (приложение Г).

Просмотр результатов измерений ПКЭ производится в разделе «Данные». Пример отображения результатов измерений ПКЭ на дисплее прибора приведён на рисунке 14.

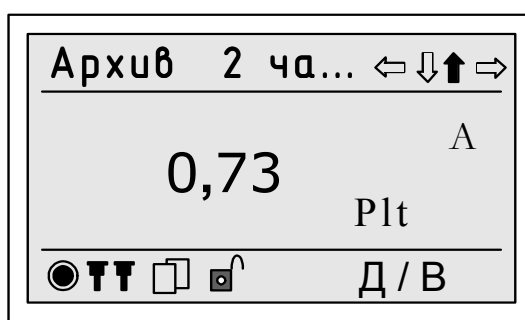


Рисунок 14 – Пример отображения на дисплее прибора результатов измерений ПКЭ на интервале времени объединения 2 ч

В поле «Д/В» в правом нижнем углу дисплея поочередно выводятся дата и время, соответствующие результату измерений.

Выбор ПКЭ, результаты измерений которого должны быть отображены на дисплее прибора, производится в разделе «Параметр». Порядок выбора параметра приведён в 7.7.9.

Дата и время начала измерения ПКЭ указываются в разделе «Дата и время». Порядок ввода значений даты и времени приведён в 7.7.10.

Рекомендации по последовательному отображению результатов измерений на дисплее прибора приведены в 7.7.11.

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

7.7.4.5 Меню «ПКЭ за сутки»

Пункт «ПКЭ за сутки» предназначен для отображения на дисплее прибора значений статистических характеристик ПКЭ, приведённых в таблице 3, а также суммарных длительностей провалов напряжения, прерываний напряжения и перенапряжений, которые рассчитаны в течение интервала времени в од-

ни сутки (24 ч). В пункте «ПКЭ за сутки» отображаются также время простоя и время работы прибора в течение интервала времени в одни сутки.

Просмотр значений статистических характеристик ПКЭ производится в разделе «Данные». Пример отображения статистических характеристик ПКЭ на дисплее прибора приведён на рисунке 15.

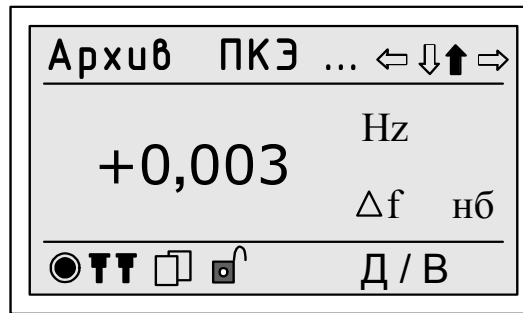


Рисунок 15 – Пример отображения на дисплее прибора значений статистических характеристик ПКЭ за одни сутки

В поле «Д/В» в правом нижнем углу дисплея поочередно выводятся дата и время (час начала суток), соответствующие суткам, за которые рассчитано отображаемое значение статистической характеристики.

Выбор ПКЭ, значения статистических характеристик которого должны быть отображены на дисплее прибора, производится в разделе «Параметр». Порядок выбора параметра приведён в 7.7.9.

Дата и время начала измерения параметра указывается в разделе «Дата и время». Порядок ввода значений даты и времени приведен в 7.7.10.

При задании в сутках режима наибольших нагрузок, для отрицательного и положительного отклонений напряжения, установившегося отклонения напряжения (для напряжения основной частоты), установившегося отклонения напряжения прямой последовательности и отклонения среднеквадратического значения напряжения значения статистических характеристик отображаются на дисплее прибора отдельно для режимов наибольших и наименьших нагрузок и суток (24 ч) в целом. Выбор интервала времени (режим наибольших нагрузок, режим наименьших нагрузок или сутки в целом) для отображения статистических характеристик указанных ПКЭ производится в разделе «Зона». Порядок выбора зоны приведён в 7.7.13.

Примечание – При задании режимов наибольших нагрузок расчёт и отображение на дисплее прибора значений статистических характеристик отрицательного и положительного отклонений напряжения, установившегося отклонения напряжения основной частоты, установившегося отклонения напряжения прямой последовательности, отклонения среднеквадратического значения напряжения за интервал времени сутки (24 ч) в целом производится в приборах всех модификаций, кроме «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-Х-XXL1» и «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-Х-XXL2» (см. 4.4.3.16).

Рекомендации по последовательному отображению результатов измерений на дисплее прибора приведены в 7.7.11.

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

7.7.4.6 Меню «ПКЭ за неделю»

Пункт «ПКЭ за неделю» предназначен для отображения на дисплее прибора значений статистических характеристик ПКЭ, приведённых в таблице 3, а также суммарных длительностей провалов напряжения, прерываний напряжения и перенапряжений, которые рассчитаны в течение интервала времени в одну неделю (7 суток). В пункте «ПКЭ за неделю» отображаются также время простоя и время работы прибора в течение интервала времени в одну неделю.

Просмотр значений статистических характеристик ПКЭ производится в разделе «Данные». Пример отображения статистических характеристик ПКЭ на дисплее прибора приведён на рисунке 16.

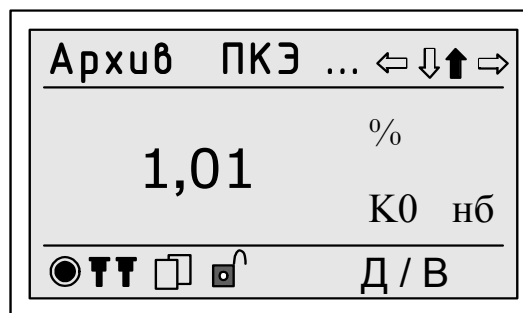


Рисунок 16 – Пример отображения на дисплее прибора значений статистических характеристик ПКЭ за одну неделю

В поле «Д/В» в правом нижнем углу дисплея поочередно выводятся дата и время (час начала суток), соответствующие началу интервала времени в одну неделю, за который рассчитано отображаемое значение статистической характеристики.

Выбор ПКЭ, значения статистических характеристик которого должны быть отображены на дисплее прибора, производится в разделе «Параметр». Порядок выбора параметра приведён в 7.7.9.

Дата и время начала измерения параметра указывается в разделе «Дата и время». Порядок ввода значений даты и времени приведен в 7.7.10.

При задании в сутках режима наибольших нагрузок, для отрицательного и положительного отклонений напряжения, установившегося отклонения напряжения (для напряжения основной частоты), установившегося отклонения напряжения прямой последовательности и отклонения среднеквадратического значения напряжения значения статистических характеристик отображаются на дисплее прибора отдельно для режимов наибольших и наименьших нагрузок и недели в целом. Выбор интервала времени (режим наибольших нагрузок, ре-

жим наименьших нагрузок или неделя в целом) для отображения статистических характеристик указанных ПКЭ производится в разделе «Зона». Порядок выбора зоны приведён в 7.7.13.

Примечание – При задании режимов наибольших нагрузок расчёт и отображение на дисплее прибора значений статистических характеристик отрицательного и положительного отклонений напряжения, установившегося отклонения напряжения основной частоты, установившегося отклонения напряжения прямой последовательности, отклонения среднеквадратического значения напряжения за интервал времени неделя в целом производится в приборах всех модификаций, кроме «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1» «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2» (см. 4.4.3.16).

Рекомендации по последовательному отображению результатов измерений на дисплее прибора приведены в 7.7.11.

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

7.7.4.7 Меню «Динам. события»

Меню «Динам. события» предназначен для отображения на дисплее прибора результатов измерений следующих характеристик провалов напряжения, перенапряжений и прерываний напряжения:

- время начала провала напряжения;
- длительность провала напряжения;
- глубина провала напряжения;
- остаточное напряжение при провале напряжения;
- время начала перенапряжения;
- длительность перенапряжения;
- коэффициент перенапряжения;
- максимальное значение напряжения при перенапряжении;
- время начала прерывания напряжения;
- длительность прерывания напряжения.

Обозначения указанных характеристик провалов напряжения, перенапряжения и прерываний напряжения на дисплее прибора приведены в приложении М.

В пункте «Динам. события» отображаются также значения порогового напряжения, используемые при установлении пороговых значений провала напряжения и перенапряжения.

Просмотр результатов измерений характеристик провалов напряжения, перенапряжений и прерываний напряжения производится в разделе «Данные». Пример отображения результатов измерений характеристик провалов напряжения на дисплее прибора приведён на рисунке 17.

В поле «Д/В» в правом нижнем углу дисплея поочередно выводятся дата и время начала провала напряжения, перенапряжения и прерывания напряжения.

Дата и время начала измерения характеристик провалов напряжения, перенапряжений и прерываний напряжения указываются в разделе «Дата и время». Порядок ввода значений даты и времени приведён в 7.7.10.

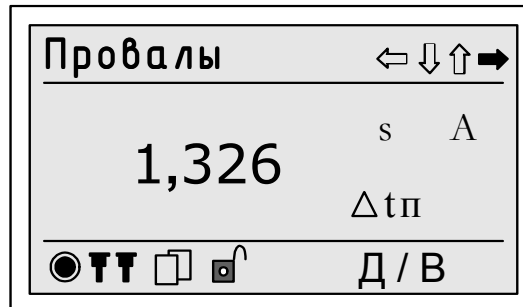


Рисунок 17 – Пример отображения на дисплее прибора результата измерения длительности провала напряжения

Каждому провалу напряжения и перенапряжению соответствуют несколько характеристик (длительность, глубина провала напряжения или коэффициент перенапряжения, пороговое напряжение), отображение которых производится последовательно по командам дополнительного меню « \leftarrow » и « \rightarrow ». Команды дополнительного меню « \leftarrow » и « \rightarrow » применяются также для вывода результатов измерений характеристик за предыдущий сохранённый интервал времени и за следующий сохранённый интервал времени соответственно. Команды дополнительного меню « \uparrow » и « \downarrow » применяются для последовательного отображения результатов измерений характеристик для каждой фазы.

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

7.7.5 Меню «Счётчик»

Меню «Счётчик» предназначено для отображения результатов измерений электрической энергии и мощности.

Меню «Счётчик» включает пункты:

- «Энергия»;
- «Профиль А»;
- «Профиль В».

Структура меню «Счётчик» приведена на рисунке 18.

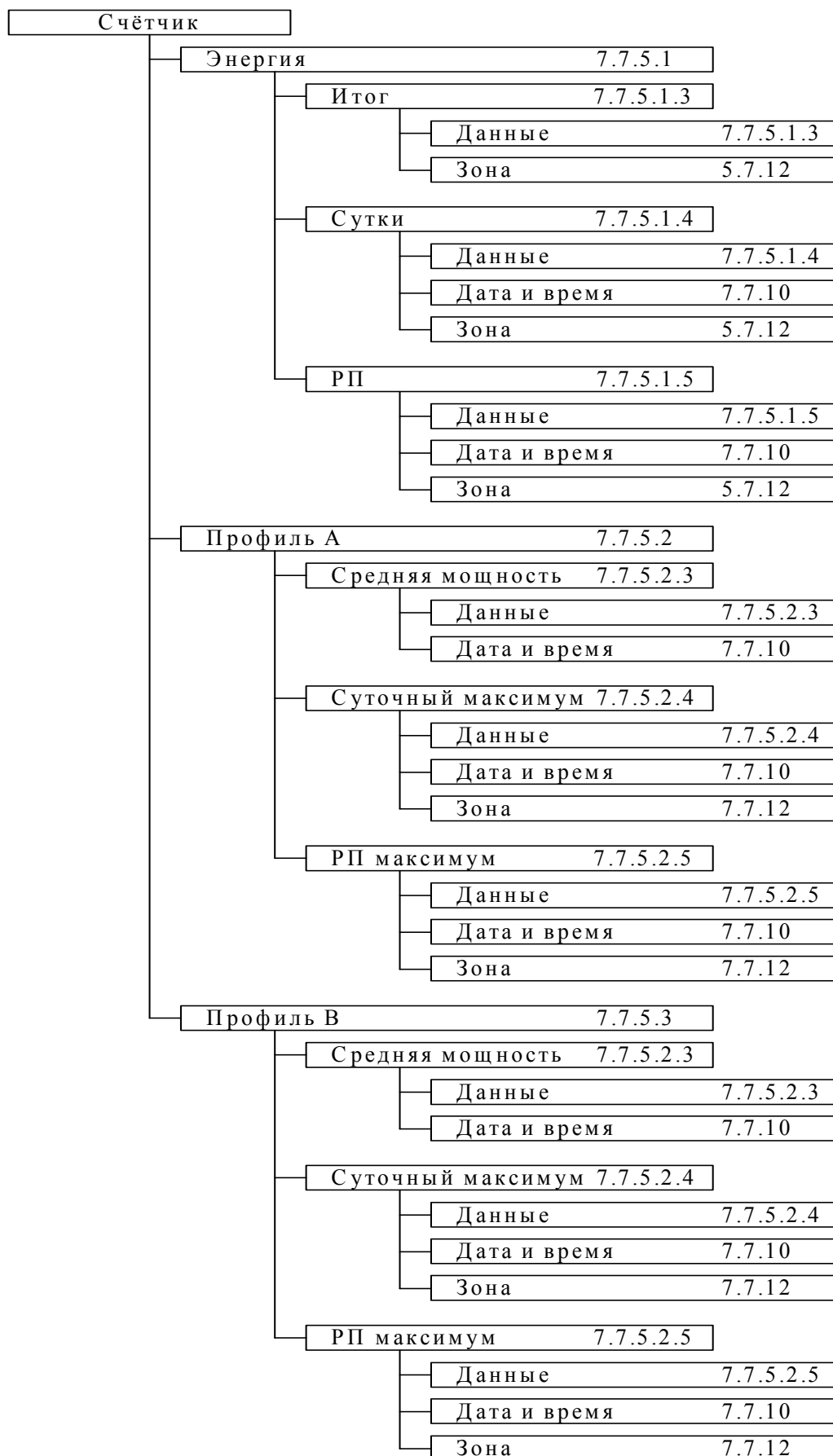


Рисунок 18 – Меню «Архив/Счётчик»

7.7.5.1 Меню «Энергия»

7.7.5.1.1 Пункт «Энергия» предназначен для отображения результатов измерений электрической энергии за следующие интервалы времени:

- с момента пуска измерений;
- за каждые сутки;
- за каждый расчётный период.

7.7.5.1.2 Пункт «Энергия» включает следующие разделы:

- «Итог»;
- «Сутки»;
- «РП».

7.7.5.1.3 Меню «Итог»

Меню «Итог» предназначено для отображения на дисплее прибора результатов измерений электрической энергии за все время работы прибора с момента пуска. Результаты измерений выводятся как за все время работы в целом, так и за каждую тарифную зону в отдельности. На дисплее прибора отображаются результаты измерений следующих видов электрической энергии:

- активной электрической энергии прямого направления;
- активной электрической энергии обратного направления;
- реактивной электрической энергии основной частоты в квадранте 1;
- реактивной электрической энергии основной частоты в квадранте 2;
- реактивной электрической энергии основной частоты в квадранте 3;
- реактивной электрической энергии основной частоты в квадранте 4;
- полной электрической энергии прямого направления;
- полной электрической энергии обратного направления;
- удельной электрической энергии потерь;
- активной электрической энергии основной частоты прямого направления;
- активной электрической энергии основной частоты обратного направления;
- активной электрической энергии прямой последовательности прямого направления;
- активной электрической энергии прямой последовательности обратного направления;
- реактивной электрической энергии в квадранте 1;
- реактивной электрической энергии в квадранте 2;
- реактивной электрической энергии в квадранте 3;
- реактивной электрической энергии в квадранте 4;
- реактивной электрической энергии прямой последовательности в квадранте 1;
- реактивной электрической энергии прямой последовательности в квадранте 2;

- реактивной электрической энергии прямой последовательности в квадранте 3;
- реактивной электрической энергии прямой последовательности в квадранте 4.

Обозначения указанных видов электрической энергии на дисплее прибора приведены в приложении М.

Меню «Итог» включает два пункта:

- «Данные»;
- «Зона».

Просмотр результатов измерений электрической энергии производится в разделе «Данные». Пример отображения результатов измерений активной электрической энергии на дисплее прибора приведён на рисунке 19.

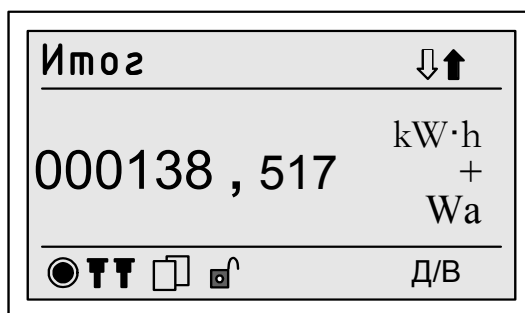


Рисунок 19 - Пример вывода результатов измерений активной энергии за все время работы прибора с момента пуска

В поле «Д/В» в правом нижнем углу дисплея поочередно выводится значения даты и времени.

Рекомендации по последовательному отображению результатов измерений электрической энергии на дисплее прибора приведены в 7.7.11.

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

Пункт «Зона» предназначен для выбора отдельной тарифной зоны, заданной в приборе. Данный пункт позволяет также указать на вывод суммарного результата измерений электрической энергии с нарастающим итогом без разделения на зоны. При этом на дисплее прибора выводится надпись «Все зоны».

Порядок выбора тарифной зоны в пункте «Зона» приведён в 7.7.12.

7.7.5.1.4 Меню «Сутки»

Меню «Сутки» предназначено для отображения на дисплее прибора результатов измерений электрической энергии за каждые сутки работы. Результаты измерений выводятся как за сутки в целом, так и за каждую тарифную зону в отдельности. На дисплее прибора отображаются результаты измерений следующих видов электрической энергии:

- активной электрической энергии прямого направления;
- активной электрической энергии обратного направления;
- реактивной электрической энергии основной частоты в квадранте 1;
- реактивной электрической энергии основной частоты в квадранте 2;
- реактивной электрической энергии основной частоты в квадранте 3;
- реактивной электрической энергии основной частоты в квадранте 4;
- полной электрической энергии прямого направления;
- полной электрической энергии обратного направления;
- активной электрической энергии основной частоты прямого направления;
- активной электрической энергии основной частоты обратного направления;
- активной электрической энергии прямой последовательности прямого направления;
- активной электрической энергии прямой последовательности обратного направления;
- реактивной электрической энергии в квадранте 1;
- реактивной электрической энергии в квадранте 2;
- реактивной электрической энергии в квадранте 3;
- реактивной электрической энергии в квадранте 4;
- реактивной электрической энергии прямой последовательности в квадранте 1;
- реактивной электрической энергии прямой последовательности в квадранте 2;
- реактивной электрической энергии прямой последовательности в квадранте 3;
- реактивной электрической энергии прямой последовательности в квадранте 4.

Обозначения указанных видов электрической энергии на дисплее прибора приведены в приложении М.

Пункт «Сутки» включает следующие пункты:

- «Данные»;
- «Дата и время»;
- «Зона».

Просмотр результатов измерений электрической энергии производится в разделе «Данные». Пример отображения результатов измерений активной электрической энергии на дисплее прибора приведён на рисунке 20.

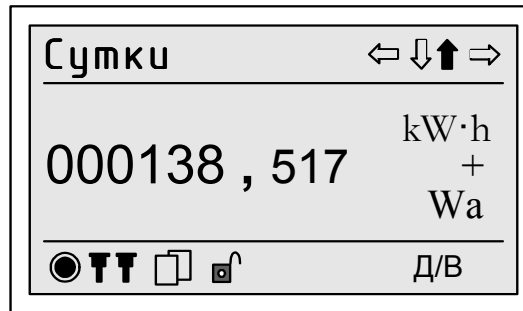


Рисунок 20 – Пример вывода результатов измерений активной энергии за сутки

В поле «Д/В» в правом нижнем углу дисплея поочередно выводятся дата и время, соответствующие выбранным суткам.

Задание даты производится в разделе «Дата и время». Порядок ввода значений даты и времени приведён в 7.7.10.

Порядок выбора тарифной зоны в меню «Зона» приведён в 7.7.12.

Рекомендации по последовательному отображению результатов измерений на дисплее прибора приведены в 7.7.11.

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

7.7.5.1.5 Меню «РП»

Пункт «РП» предназначен для отображения на дисплее прибора результатов измерений электрической энергии за каждый расчётный период. На дисплее прибора отображаются результаты измерений как за расчётный период в целом, так и за каждую тарифную зону в отдельности. На дисплее прибора отображаются результаты измерений следующих видов электрической энергии:

- активной электрической энергии прямого направления;
- активной электрической энергии обратного направления;
- реактивной электрической энергии основной частоты в квадранте 1;
- реактивной электрической энергии основной частоты в квадранте 2;
- реактивной электрической энергии основной частоты в квадранте 3;
- реактивной электрической энергии основной частоты в квадранте 4;
- полной электрической энергии прямого направления;
- полной электрической энергии обратного направления;
- активной электрической энергии основной частоты прямого направления;
- активной электрической энергии основной частоты обратного направления;
- активной электрической энергии прямой последовательности прямого направления;
- активной электрической энергии прямой последовательности обратного направления;

- реактивной электрической энергии в квадранте 1;
- реактивной электрической энергии в квадранте 2;
- реактивной электрической энергии в квадранте 3;
- реактивной электрической энергии в квадранте 4;
- реактивной электрической энергии прямой последовательности в квадранте 1;
- реактивной электрической энергии прямой последовательности в квадранте 2;
- реактивной электрической энергии прямой последовательности в квадранте 3;
- реактивной электрической энергии прямой последовательности в квадранте 4.

Обозначения указанных видов электрической энергии на дисплее прибора приведены в приложении М.

Меню пункта «РП» включает следующие пункты:

- «Данные»;
- «Дата и время»;
- «Зона».

Просмотр результатов измерений электрической энергии производится в разделе «Данные». Пример отображения результатов измерений активной электрической энергии на дисплее прибора приведён на рисунке 21.

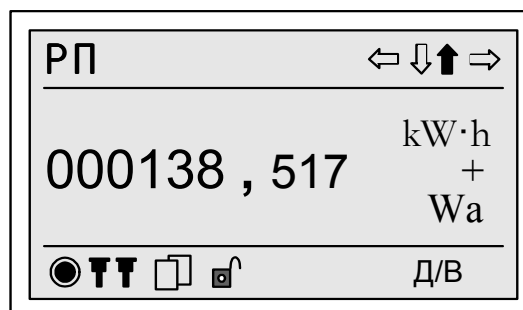


Рисунок 21 – Пример вывода результатов измерений активной энергии за расчётный период

В поле «Д/В» в правом нижнем углу дисплея поочередно выводятся дата и время, соответствующие началу выбранного расчётного периода.

Задание даты начала расчётного периода производится в разделе «Дата и время». Порядок ввода значений даты и времени приведён в 7.7.10.

Порядок выбора тарифной зоны в меню «Зона» приведён в 7.7.12.

Рекомендации по последовательному отображению результатов измерений на дисплее прибора приведены в 7.7.11.

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

7.7.5.2 Меню «Профиль А»

7.7.5.2.1 Меню «Профиль А» предназначено для отображения на дисплее прибора результатов измерения средней мощности за каждый интервал времени для первого профиля мощности (профиля мощности «А»), а также максимальной мощности за сутки и расчётный период для первого профиля мощности.

На дисплее прибора отображаются результаты измерений следующих видов электрической мощности:

- активной электрической мощности прямого направления;
- активной электрической мощности обратного направления;
- реактивной электрической мощности основной частоты в квадранте 1;
- реактивной электрической мощности основной частоты в квадранте 2;
- реактивной электрической мощности основной частоты в квадранте 3;
- реактивной электрической мощности основной частоты в квадранте 4;
- полной электрической мощности прямого направления;
- полной электрической мощности обратного направления;
- удельной электрической мощности потерь по каждой фазе;
- активной электрической мощности основной частоты прямого направления;
- активной электрической мощности основной частоты обратного направления;
- активной электрической мощности прямой последовательности прямого направления;
- активной электрической мощности прямой последовательности обратного направления;
- реактивной электрической мощности в квадранте 1;
- реактивной электрической мощности в квадранте 2;
- реактивной электрической мощности в квадранте 3;
- реактивной электрической мощности в квадранте 4;
- реактивной электрической мощности прямой последовательности в квадранте 1;
- реактивной электрической мощности прямой последовательности в квадранте 2;
- реактивной электрической мощности прямой последовательности в квадранте 3;
- реактивной электрической мощности прямой последовательности в квадранте 4.

7.7.5.2.2 Меню пункта «Профиль А» включает следующие разделы:

- «Средняя мощность»;
- «Суточный максимум»;
- «РП максимум».

7.7.5.2.3 Меню «Средняя мощность»

Меню «Средняя мощность» предназначено для отображения на дисплее прибора результатов измерений средней мощности за время измерения (время интегрирования мощности), заданного для первого профиля мощности.

Меню «Средняя мощность» содержит два пункта:

- «Данные»;
- «Дата и время».

Просмотр результатов измерений средней мощности производится в пункте «Данные». Пример отображения результатов измерений средней мощности на дисплее прибора приведён на рисунке 22.



Рисунок 22 – Пример вывода результатов измерений средней реактивной мощности в квадранте 4

В поле «Д/В» в правом нижнем углу дисплея поочередно выводятся дата и время, соответствующие результату измерения.

Задание даты и времени начала интервала измерений средней мощности производится в разделе «Дата и время». Порядок ввода значений даты и времени приведён в 7.7.10.

Рекомендации по последовательному отображению результатов измерений средней мощности на дисплее прибора приведены в 7.7.11.

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

7.7.5.2.4 Меню «Суточный максимум»

Меню «Суточный максимум» предназначено для отображения на дисплее прибора результатов измерений максимальной мощности за сутки для первого профиля мощности. На дисплее прибора отображаются результаты измерений как за сутки в целом, так и за каждую тарифную зону в отдельности. На дисплее прибора отображаются результаты измерений максимальной мощности для следующих видов трёхфазной электрической мощности:

- активной электрической мощности прямого направления;
- активной электрической мощности обратного направления;
- реактивной электрической мощности основной частоты в квадранте 1;
- реактивной электрической мощности основной частоты в квадранте 2;
- реактивной электрической мощности основной частоты в квадранте 3;

- реактивной электрической мощности основной частоты в квадранте 4;
- полной электрической мощности прямого направления;
- полной электрической мощности обратного направления.

Меню «Суточный максимум» содержит три пункта:

- «Данные»;
- «Дата и время»;
- «Зона».

Просмотр результатов измерений максимальной мощности производится в пункте «Данные». Пример отображения на дисплее прибора результатов измерений максимальной мощности за выбранные сутки приведён на рисунке 23.

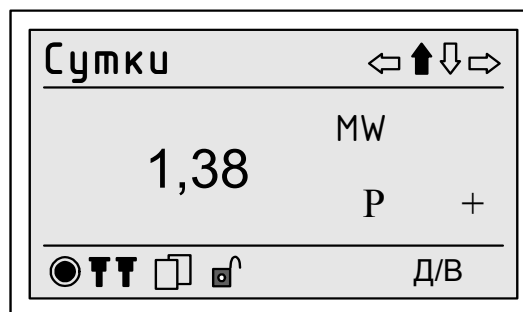


Рисунок 23 – Пример вывода результатов измерений максимальной мощности за сутки

В поле «Д/В» в правом нижнем углу дисплея поочередно выводятся дата и время, соответствующие результату измерения максимальной мощности за выбранные сутки.

Дата и время начала суток просматриваемых данных указывается в разделе «Дата и время». Порядок ввода значений даты и времени приведен в 7.7.10.

Порядок выбора тарифной зоны в меню «Зона» приведён в 7.7.12.

Рекомендации по последовательному отображению результатов измерений на дисплее прибора приведены в 7.7.11.

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

7.7.5.2.5 Меню «РП максимум»

Пункт «РП максимум» предназначен для отображения на дисплее прибора результатов измерений максимальной мощности за расчётный период для первого профиля мощности. На дисплее прибора отображаются результаты измерений как за расчётный период в целом, так и за каждую тарифную зону в отдельности. На дисплее прибора отображаются результаты измерений максимальной мощности для следующих видов трёхфазной электрической мощности:

- активной электрической мощности прямого направления;
- активной электрической мощности обратного направления;
- реактивной электрической мощности основной частоты в квадранте 1;

- реактивной электрической мощности основной частоты в квадранте 2;
- реактивной электрической мощности основной частоты в квадранте 3;
- реактивной электрической мощности основной частоты в квадранте 4;
- полной электрической мощности прямого направления;
- полной электрической мощности обратного направления.

Меню пункта «РП максимум» содержит три раздела:

- «Данные»;
- «Дата и время»;
- «Зона».

Просмотр результатов измерений максимальной мощности производится в разделе «Данные». Пример отображения на дисплее прибора результатов измерений максимальной мощности за выбранный расчётный период приведён на рисунке 24.

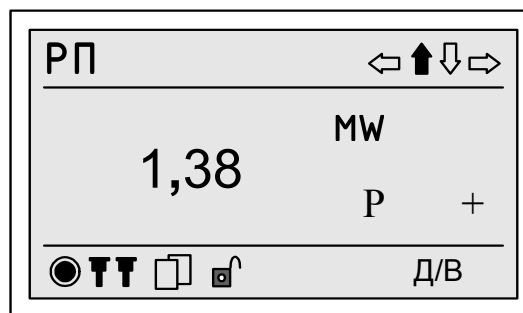


Рисунок 24 – Пример вывода результатов измерений максимальной мощности за расчётный период

В поле «Д/В» в правом нижнем углу дисплея поочередно выводятся дата и время, соответствующие результату измерения максимальной мощности за выбранный расчётный период.

Дата начала расчётного периода задается в разделе «Дата и время». Порядок ввода значений даты и времени приведён в 7.7.10.

Порядок выбора тарифной зоны в меню «Зона» приведён в 7.7.12.

Рекомендации по последовательному отображению результатов измерений на дисплее прибора приведены в 7.7.11.

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

7.7.5.3 Меню «Профиль В»

7.7.5.3.1 Меню «Профиль В» предназначено для отображения на дисплее прибора результатов измерения средней мощности за каждый интервал времени для второго профиля мощности (профиля мощности «В»), а также максимальной мощности за сутки и расчётный период для второго профиля мощности.

Содержание пунктов меню «Профиль В» аналогично содержанию пунктов меню «Профиль А», приведённому в 7.7.5.2.

7.7.6 Пункты меню «Архивы/Мониторинг», «Архивы/Мониторинг 1» и «Архивы/Мониторинг 2»

Пункты меню «Архивы/Мониторинг», «Архивы/Мониторинг 1» и «Архивы/Мониторинг 2» предназначены для отображения на дисплее прибора результатов измерений ПКЭ, параметров напряжения, тока, мощности и углов фазовых сдвигов на первом и втором интервалах времени объединения от 1 с до 2 ч соответственно (см. 4.4.3.21, 4.4.5.6).

Меню пунктов «Мониторинг 1» и «Мониторинг 2» включает следующие пункты:

- «Напряжение»;
- «Ток»;
- «Мощность»;
- «Углы»;
- «ПКЭ».

Структура пунктов меню «Архивы/Мониторинг», «Архивы/Мониторинг 1» и «Архивы/Мониторинг 2» приведена на рисунке 25.

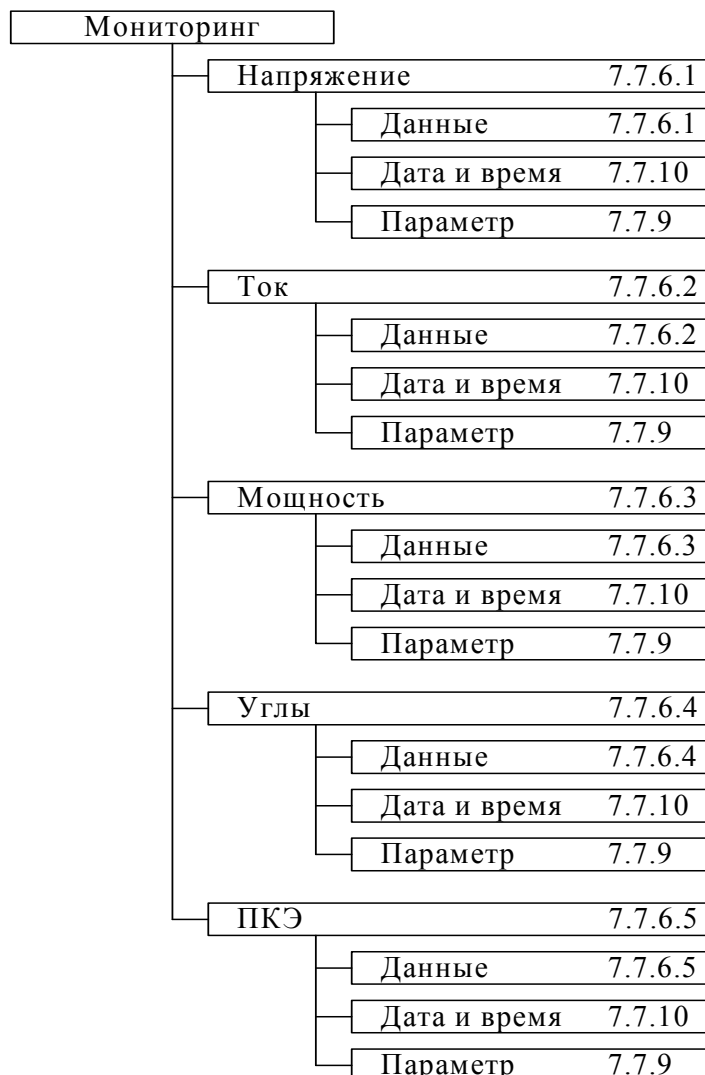


Рисунок 25 – Меню «Архив/Мониторинг»

7.7.6.1 Меню «Напряжение»

Пункт «Напряжение» предназначен для отображения на дисплее прибора сохранённых в энергонезависимой памяти прибора результатов измерений параметров напряжения, приведённых в 4.4.5.1.

Меню пункта «Напряжение» включает следующие пункты:

- «Данные»;
- «Дата и время»;
- «Параметр».

Полный перечень параметров напряжения, сохраняемых в энергонезависимой памяти прибора, приведён в приложении Д. Для сохранения результатов измерений параметров напряжения в энергонезависимой памяти прибора, необходимо задать список сохраняемых параметров. В список сохраняемых параметров могут быть включены все параметры напряжения, приведённые в приложении Д, или часть указанных параметров. Список сохраняемых параметров напряжения может быть задан и изменён только через интерфейсы передачи данных с использованием программного обеспечения, предназначенного для настройки прибора, которое входит в его комплект поставки.

Просмотр результатов измерений параметров напряжения производится в разделе «Данные». Пример отображения на дисплее прибора результатов измерений параметров напряжения приведён на рисунке 26.



Рисунок 26 – Пример отображения на дисплее прибора параметров напряжения

В поле «Д/В» в правом нижнем углу дисплея поочередно выводятся дата и время, соответствующие результату измерения.

Выбор параметра напряжения, результаты измерений которого должны быть отображены на дисплее прибора, производится в пункте «Параметр». Порядок выбора параметра приведён в 7.7.9.

Дата и время начала измерения параметра напряжения указывается в разделе «Дата и время». Порядок ввода значений даты и времени приведён в 7.7.10.

Рекомендации по последовательному отображению результатов измерений на дисплее прибора приведены в 7.7.11.

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

7.7.6.2 Меню «Ток»

Пункт «Ток» предназначен для отображения на дисплее прибора сохранённых в энергонезависимой памяти прибора результатов измерений параметров тока, приведённых в 4.4.5.2.

Меню пункта «Ток» включает следующие пункты:

- «Данные»;
- «Дата и время»;
- «Параметр».

Полный перечень параметров тока, сохраняемых в энергонезависимой памяти прибора, приведён в приложении Е. Для сохранения результатов измерений параметров тока в энергонезависимой памяти прибора, необходимо задать список сохраняемых параметров. В список сохраняемых параметров могут быть включены все параметры тока, приведённые в приложении Е, или часть указанных параметров. Список сохраняемых параметров тока может быть задан и изменён только через интерфейсы передачи данных с использованием программного обеспечения, предназначенного для настройки прибора, которое входит в его комплект поставки.

Просмотр результатов измерений параметров тока производится в разделе «Данные». Пример отображения на дисплее прибора результатов измерений параметров тока приведён на рисунке 27.

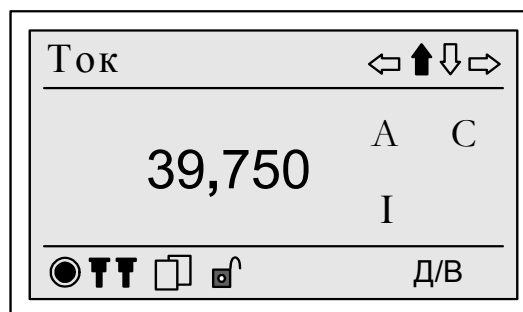


Рисунок 27 – Пример отображения на дисплее прибора параметров тока

В поле «Д/В» в правом нижнем углу дисплея поочередно выводятся дата и время, соответствующие результату измерения.

Выбор параметра тока, результаты измерений которого должны быть отображены на дисплее прибора, производится в пункте «Параметр». Порядок выбора параметра приведён в 7.7.9.

Дата и время начала измерения параметра тока указывается в разделе «Дата и время». Порядок ввода значений даты и времени приведён в 7.7.10.

Рекомендации по последовательному отображению результатов измерений на дисплее прибора приведены в 7.7.11.

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

7.7.6.3 Меню «Мощность»

Пункт «Мощность» предназначен для отображения на дисплее прибора сохранённых в энергонезависимой памяти прибора результатов измерений параметров электрической мощности, приведённых в 4.4.5.3.

Меню пункта «Мощность» включает следующие пункты:

- «Данные»;
- «Дата и время»;
- «Параметр».

Полный перечень параметров электрической мощности, сохраняемых в энергонезависимой памяти прибора, приведён в приложении Ж. Для сохранения результатов измерений параметров электрической мощности в энергонезависимой памяти прибора необходимо задать список сохраняемых параметров. В список сохраняемых параметров могут быть включены все параметры электрической мощности, приведённые в приложении Ж, или часть указанных параметров. Список сохраняемых параметров электрической мощности может быть задан и изменён только через интерфейсы передачи данных с использованием программного обеспечения, предназначенного для настройки прибора, которое входит в его комплект поставки.

Просмотр результатов измерений параметров электрической мощности производится в разделе «Данные». Пример отображения на дисплее прибора результатов измерений параметров электрической мощности приведён на рисунке 28.

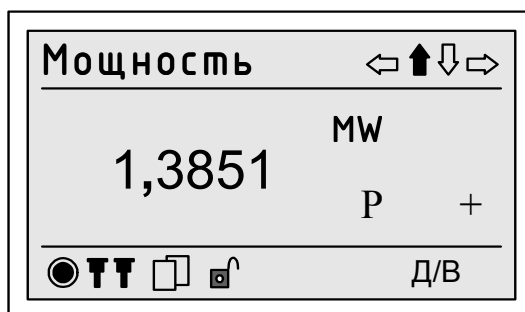


Рисунок 28 – Пример отображения на дисплее прибора параметров мощности

В поле «Д/В» в правом нижнем углу дисплея поочередно выводятся дата и время, соответствующие результату измерения.

Выбор параметра электрической мощности, результаты измерений которого должны быть отображены на дисплее прибора, производится в пункте «Параметр». Порядок выбора параметра приведён в 7.7.9.

Дата и время начала измерения параметра электрической мощности указывается в разделе «Дата и время». Порядок ввода значений даты и времени приведён в 7.7.10.

Рекомендации по последовательному отображению результатов измерений на дисплее прибора приведены в 7.7.11.

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

7.7.6.4 Меню «Углы»

Пункт «Углы» предназначен для отображения на дисплее прибора сохранённых в энергонезависимой памяти прибора результатов измерений углов фазовых сдвигов, приведённых в 4.4.5.4.

Меню пункта «Углы» включает следующие пункты:

- «Данные»;
- «Дата и время»;
- «Параметр».

Полный перечень углов фазовых сдвигов, сохраняемых в энергонезависимой памяти прибора, приведён в приложении И. Для сохранения результатов измерений углов фазовых сдвигов в энергонезависимой памяти прибора необходимо задать список сохраняемых углов фазовых сдвигов. В список могут быть включены все углы фазовых сдвигов, приведённые в приложении И, или часть указанных углов фазовых сдвигов. Список сохраняемых углов фазовых сдвигов может быть задан и изменён только через интерфейсы передачи данных с использованием программного обеспечения, предназначенного для настройки прибора, которое входит в его комплект поставки.

Просмотр результатов измерений углов фазовых сдвигов производится в разделе «Данные». Пример отображения на дисплее прибора результатов измерений углов фазовых сдвигов приведён на рисунке 29.

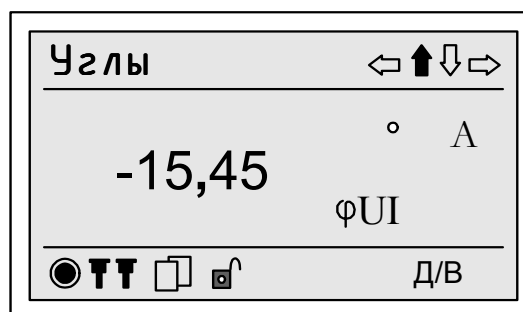


Рисунок 29 – Пример отображения на дисплее прибора углов фазовых сдвигов

В поле «Д/В» в правом нижнем углу дисплея поочередно выводятся дата и время, соответствующие результату измерения.

Выбор угла фазового сдвига, результаты измерений которого должны быть отображены на дисплее прибора, производится в пункте «Параметр». Порядок выбора приведён в 7.7.9.

Дата и время начала измерения угла фазового сдвига указывается в разделе «Дата и время». Порядок ввода значений даты и времени приведён в 7.7.10.

Рекомендации по последовательному отображению результатов измерений на дисплее прибора приведены в 7.7.11.

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

7.7.6.5 Меню «ПКЭ»

Пункт «ПКЭ» предназначен для отображения на дисплее прибора сохранённых в энергонезависимой памяти прибора результатов измерений ПКЭ, приведённых в 4.4.3.1 и 4.4.3.2, измеренных на интервале времени, приведённом в 4.4.3.21.

Меню пункта «ПКЭ» включает следующие пункты:

- «Данные»;
- «Дата и время»;
- «Параметр».

Полный перечень ПКЭ, сохраняемых в энергонезависимой памяти прибора, приведён в таблице Г.4 (приложение Г). Для сохранения результатов измерений ПКЭ в энергонезависимой памяти прибора необходимо задать список сохраняемых ПКЭ. В список сохраняемых ПКЭ могут быть включены все ПКЭ, приведённые в таблице Г.4 (приложение Г), или часть указанных ПКЭ. Список сохраняемых ПКЭ может быть задан и изменён только через интерфейсы передачи данных с использованием программного обеспечения, предназначенного для настройки прибора, которое входит в его комплект поставки.

Просмотр результатов измерений ПКЭ производится в разделе «Данные». В правом нижнем углу дисплея поочередно выводятся дата и время, соответствующие результату измерения.

Выбор ПКЭ, результаты измерений которого должны быть отображены на дисплее прибора, производится в пункте «Параметр». Порядок выбора приведён в 7.7.9.

Дата и время начала измерения ПКЭ указывается в разделе «Дата и время». Порядок ввода значений даты и времени приведён в 7.7.10.

Рекомендации по последовательному отображению результатов измерений на дисплее прибора приведены в 7.7.11.

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

7.7.7 Меню «Регистратор»

Меню «Регистратор» предназначено для отображения на дисплее прибора сохранённых в энергонезависимой памяти прибора записей о выходе/возврате измеряемых параметров за установленные границы. Регистрация выхода/возврата за установленные границы осуществляется для параметров напряжения, силы тока, мощности и углов фазовых сдвигов, приведённых в 4.5.5.1–4.5.5.4, и для ПКЭ, приведённых в 4.4.3.1 и 4.4.3.2, измеряемых на интервале времени, приведённом в 4.4.5.6, 4.4.3.21.

Запись о выходе/возврате измеряемого параметра за установленные границы содержит результат измерения параметра и значения предыдущего и текущего состояний параметра. Состояние измеряемого параметра может принимать следующие значения:

- «норма» при нахождении значения измеряемого параметра в диапазоне допустимых значений;
- «выше» при значении измеряемого параметра больше установленной верхней границы;
- «ниже» при значении измеряемого параметра меньше установленной нижней границы.

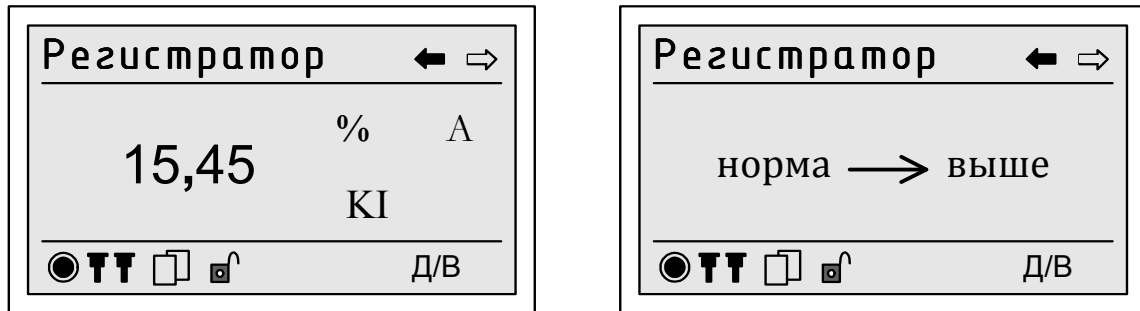
Значения предыдущего и текущего состояний измеряемого параметра отображаются на дисплее прибора в следующем виде:

- «норма → выше» при выходе значения измеряемого параметра за установленную верхнюю границу;
- «норма → ниже» при выходе значения измеряемого параметра за установленную нижнюю границу;
- «выше → норма» при возврате значения измеряемого параметра за установленную верхнюю границу в диапазон допустимых значений измеряемого параметра;
- «ниже → норма» при возврате значения измеряемого параметра за установленную нижнюю границу в диапазон допустимых значений измеряемого параметра;
- «выше → ниже» при возврате значения измеряемого параметра за установленную верхнюю границу и выходе значения измеряемого параметра за установленную нижнюю границу;
- «ниже → выше» при возврате значения измеряемого параметра за установленную нижнюю границу и выходе значения измеряемого параметра за установленную верхнюю границу.

Меню «Регистратор» включает следующие пункты:

- «Данные»;
- «Дата и время».

Просмотр записей о выходе/возврате измеряемых параметров за установленные границы производится в разделе «Данные». Пример отображения на дисплее прибора записей о выходе/возврате измеряемых параметров за установленные границы приведён на рисунке 30.



а) Превышение параметра K_{IA}

б) Значения предыдущего и текущего состояний параметра K_{IA}

Рисунок 30 – Пример отображения записей о выходе/возврате измеряемых параметров за установленные границы

В поле «Д/В» в правом нижнем углу дисплея поочередно выводятся дата и время выхода/возврата измеряемого параметра за установленные границы.

Дата и время выхода/возврата измеряемого параметра за установленные границы указывается в разделе «Дата и время». Порядок ввода значений даты и времени приведён в 7.7.10.

При просмотре на дисплее прибора записей о выходе/возврате измеряемых параметров за установленные границы используются команды дополнительного меню « \leftarrow » и « \rightleftarrows ». Выполнение указанных команд приводит к выводу на дисплей значений предыдущего и текущего состояний параметра или к просмотру предыдущей или следующей записи.

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

7.7.8 Меню «Журналы событий»

7.7.8.1 Меню «Журналы событий» предназначено для отображения на дисплее прибора событий, фиксируемых в журналах событий прибора. Событие с указанием даты и времени его возникновения фиксируется в одном из следующих журналов событий:

- журнале работы;
- журнале снятия паролей;
- журнале смены состояний импульсных входов.

Меню «Журналы событий» включает следующие пункты:

- «Выбор журнала»;
- «Данные»;
- «Дата и время».

7.7.8.2 Выбор журнала событий

Форма меню «Выбор журнала» представлена на рисунке 31.

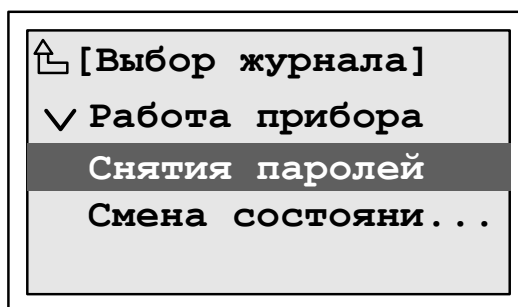


Рисунок 31 – Меню «Выбор журнала»

Выбранный для просмотра журнал событий выделяется символом «✓».

Для просмотра журнала событий необходимо нажимать кнопку «ВЫБОР», чтобы переместиться на название журнала событий, при этом название выбранного журнала выделяется на дисплее тёмным цветом. Затем нажать кнопку «ПРОСМОТР», при этом слева от названия выбранного журнала событий отобразится символ «✓».

7.7.8.3 Просмотр журнала событий

Просмотр записей, сохранённых в выбранном журнале событий, производится в разделе «Данные». Пример отображения на дисплее прибора записей, сохранённых в журнале событий, приведён на рисунке 32.

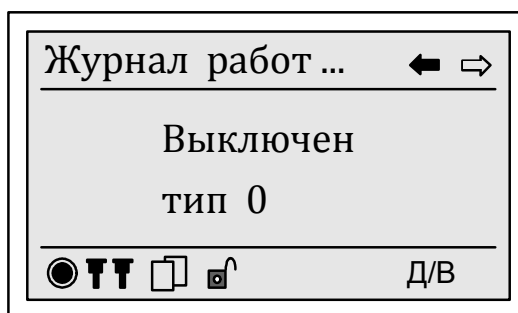


Рисунок 32 - «Журнал работы прибора»

В поле «Д/В» в правом нижнем углу дисплея поочередно выводятся дата и время возникновения события.

Просмотр всех записей, сохранённых в выбранном журнале событий, выполняется с помощью команд дополнительного меню «⇐» и «⇒».

Дата и время возникновения запрашиваемого события указывается в разделе «Дата и время». Порядок ввода значений даты и времени приведен в 7.7.10.

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

7.7.8.4 Сообщения в журналах событий

Описание сообщений, сохраняемых в журналах событий, приведено в таблице 18.

Таблица 18

Наименование журнала событий	Сообщение	Значение сообщения
Журнал работы прибора	Пуск из Стоп	Прибор переведён в режим работы «Пуск»
	Стоп из ХХХ	Прибор переведён в режим работы «Стоп» из режима работы ХХХ, где ХХХ – режим работы, может иметь значение «Пуск», «Сброс», «Калибровка», «Поверка»
	Сброс из Стоп	Удаление всех сохранённых в энергонезависимой памяти прибора результатов измерений
	Время уст. из Стоп	Установлены дата и время
	Калибровка из Стоп	Прибор переведён в режим работы «Калибровка»
	Поверка из Стоп	Прибор переведён в режим работы «Поверка»
	Инициализация из Стоп	Прибор переведён в режим работы «Инициализация» (возврат к заводским настройкам)
	Включен тип X	Включение прибора и сообщение об ошибке, где X – номер ошибки, обозначается цифрой от 0 до 7. Номер ошибки 0 указывает на отсутствие ошибок
	Выключен тип X	Выключение прибора и сообщение об ошибке, где X – номер ошибки, обозначается цифрой от 0 до 7. Номер ошибки 0 указывает на отсутствие ошибок
	Коррекция авто на X секунд	Выполнена автоматическая коррекция времени внутренних часов прибора на величину X секунд
Коррекция прогр на X секунд	Выполнена программная коррекция времени внутренних часов прибора на величину X секунд	

Продолжение таблицы 18

Наименование журнала событий	Сообщение	Значение сообщения
Журнал работы прибора	Летнее время	Выполнен переход на летнее время
	Зимнее время	Выполнен переход на зимнее время
	GPS вкл.	Включение GPS-приёмника (выполняется синхронизация со спутником)
	GPS выкл.	Выключение GPS-приёмника (отсутствует синхронизация со спутником)
	Уставки зап.	Изменены настройки прибора
	Флаги зап.	Изменён список параметров, сохраняемых в энергонезависимой памяти прибора
	Пределы зап.	Изменён список параметров, для которых регистрируется выход/возврат значений за установленные границы, и (или) изменены значения установленных границ
	Коэф. зап.	Изменены калибровочные коэффициенты
	Сброс мощности для X	Сброс максимальной мощности по первому, второму массивам профиля мощности
	Архив удалён	Удаление сохранённых данных из пункта «Архивы/Мониторинг» («Архивы/Мониторинг 1» и «Архивы/Мониторинг 2»)
	Напр. выкл фаза А	Выключение напряжения в фазе А при наличии тока в фазе
	Напр. выкл фаза В	Выключение напряжения в фазе В при наличии тока в фазе
Напр. выкл фаза С	Выключение напряжения в фазе С при наличии тока в фазе	

Продолжение таблицы 18

Наименование журнала событий	Сообщение	Значение сообщения
Журнал работы прибора	Напр. вкл фаза А	Включение (восстановление) напряжения в фазе А при наличии тока в фазе
	Напр. вкл фаза В	Включение (восстановление) напряжения в фазе В при наличии тока в фазе
	Напр. вкл фаза С	Включение (восстановление) напряжения в фазе С при наличии тока в фазе
	DSP выкл	Сбой в работе DSP
	DSP вкл.	Восстановление работы DSP
	FLASH	Сбой работы ППЗУ
	Пароль 1 уст.	Изменён пароль первого уровня
	Пароль 2 уст.	Изменён пароль второго уровня
	Корпус открыт	Открытие крышки зажимов
	Корпус закрыт	Закрытие крышки зажимов
	NTP вкл.	Синхронизация времени по NTP активна (выполняется)
	NTP выкл.	Синхронизация времени по NTP не активна (не выполняется)
	Изм. уставок	Применились нормативные значения для расчета статистики
	Изм. Uном	Применилось изменение $U_{ном}$
	Изм. дин. событий	Применились параметры динамических событий
	Изм. учет марк	Изменился учет маркированных интервалов для расчета статистики
	Изм. интервал ст	Изменился интервал, на основе которого рассчитывается статистика
	Изм. зон нагрузок	Применилось расписание зон наибольших нагрузок
	Изм. час начала	Изменился час начала суток
	Изм. день начала	Изменился день начала недели

Продолжение таблицы 18

Наименование журнала событий	Сообщение	Значение сообщения
Журнал работы прибора	Изм. стат. интервал	Изменилась длительность статистического интервала (интервала времени для расчёта статистических характеристик ПКЭ)
	Изм. схема по напр.	Изменилась схема включения по напряжению
	Изм. Ктт	Изменился Ктт
	Изм. Ктн	Изменился Ктн
Журнал снятия паролей	Пароль 1 снят	Снят пароль первого уровня
	Пароль 2 снят	Снят пароль второго уровня
	Пароль 1 ошибка	Трёхкратный ввод неверного пароля первого уровня
	Пароль 2 ошибка	Трёхкратный ввод неверного пароля второго уровня
Журнал смены состояний импульсных входов	Вход 1 изм. на 1	Изменение состояния импульсного входа 1 на состояние «включено»
	Вход 1 изм. на 0	Изменение состояния импульсного входа 1 на состояние «выключено»
	Вход 2 изм. на 1	Изменение состояния импульсного входа 2 на состояние «включено»
	Вход 2 изм. на 0	Изменение состояния импульсного входа 2 на состояние «выключено»
Журнал смены состояний импульсных входов	Вход 3 изм. на 1	Изменение состояния импульсного входа 3 на состояние «включено»
	Вход 3 изм. на 0	Изменение состояния импульсного входа 3 на состояние «выключено»
	Вход 4 изм. на 1	Изменение состояния импульсного входа 4 на состояние «включено»
	Вход 4 изм. на 0	Изменение состояния импульсного входа 4 на состояние «выключено»

7.7.9 Выбор параметра для отображения

Выбор параметра, результаты измерений которого должны быть отображены на дисплее прибора, производится в разделе «Параметры».

Пример вывода обозначения параметра приведён на рисунке 33.

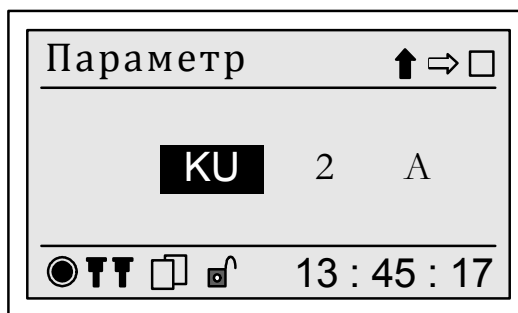


Рисунок 33 - Выбор параметра

Обозначение параметра может состоять из одного, двух или трёх полей.

Примерами параметров, обозначение которых состоит только из одного поля, являются коэффициенты несимметрии напряжений по обратной («K2») и нулевой («K0») последовательностям, среднеквадратическое значение напряжения прямой последовательности («U1»), напряжения обратной последовательности («U2»), напряжения нулевой последовательности («U0») и т.п.

Обозначение параметров, характеризующих первую гармонику или сигнал во всём диапазоне частот, состоит из двух полей, при этом во втором поле указывается обозначение фазы. Примерами указанных параметров являются среднеквадратическое значение напряжения по фазе *A*, среднеквадратическое значение тока по фазе *A* и т.п.

К параметрам, обозначение которых состоит из трёх полей, относятся параметры гармонических и интергармонических составляющих.

Поле, доступное для редактирования, выделяется на дисплее прибора тёмным фоном.

Для переключения между полями, из которых состоит обозначение параметра, необходимо с помощью кнопки «ВЫБОР» выбрать в дополнительном меню команду «⇔» и нажать кнопку «ПРОСМОТР».

Для задания необходимого обозначения в каждом поле необходимо с помощью кнопки «ВЫБОР» выбрать в дополнительном меню команду «↑» и нажимая кнопку «ПРОСМОТР» вывести на дисплей необходимую надпись.

Последовательно перемещая курсор по доступным полям необходимо задать требуемое обозначение параметра. По окончании выбора параметра необходимо с помощью кнопки «ВЫБОР» выбрать в дополнительном меню команду «□» и нажать кнопку «ПРОСМОТР». Если обозначение отображаемого параметра было изменено, то на дисплее прибора выводится дополнительный запрос на подтверждение изменений в соответствии с рисунком 34.

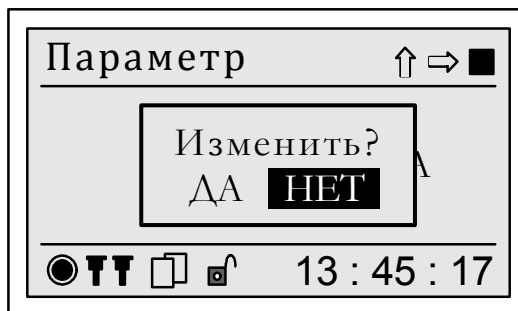


Рисунок 34 – Запрос на подтверждение изменений отображаемого параметра

По умолчанию предлагается отказаться от внесенных изменений. Для отказа от внесённых изменений необходимо нажать кнопку «ПРОСМОТР», при этом на дисплее прибора отобразится обозначение первоначально отображаемого параметра.

Для подтверждения вызова нового параметра необходимо с помощью кнопки управления «ВЫБОР» выделить надпись «Да» и нажать кнопку «ПРОСМОТР». Обозначение запрашиваемого параметра будет сохранено в памяти прибора и на дисплей выведется меню предыдущего уровня.

Для выхода из режима редактирования без внесения изменений необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

7.7.10 Выбор даты и времени, соответствующих результату измерений

Задание времени начала измерений параметров, отображаемых на дисплее прибора, производится в разделе «Дата и время».

При вызове меню на дисплее прибора отображается дата и время начала измерений последних отображаемых данных. Пример вывода информации приведён на рисунке 35. В первой строке выводится значение даты, во второй строке – времени.

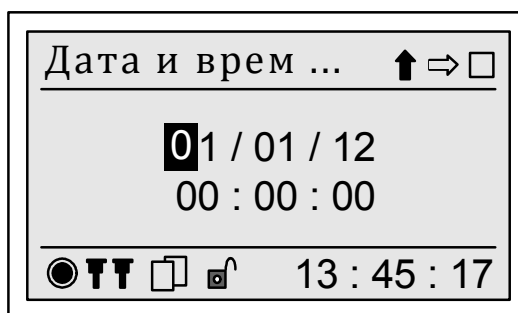


Рисунок 35 - Редактирование параметра в разделе «Дата и время»

Задание необходимого значения даты и времени заключается в последовательном переключении между разрядами даты и времени и их редактировании. Редактируемый разряд выделяется курсором и отображается на дисплее как белая цифра на чёрном фоне.

Перемещение курсора производится сначала на старший разряд редактируемого числа, затем на младший разряд в последовательности:

день → месяц → год → час → минуты → секунды → день → ...

Для переключения между разрядами необходимо с помощью кнопки «ВЫБОР» выбрать в дополнительном меню команду «⇔» и нажимая кнопку «ПРОСМОТР» переместить курсор на разряд для редактирования.

Для изменения значения выделенного разряда числа необходимо с помощью кнопки «ВЫБОР» выбрать в дополнительном меню команду «↑» и нажимая кнопку «ПРОСМОТР» установить необходимую цифру.

Последовательно перемещая курсор по разрядам даты и времени необходимо задать требуемое значение. По окончании редактирования даты и времени необходимо с помощью кнопки «ВЫБОР» выбрать в дополнительном меню команду «□» и нажать кнопку «ПРОСМОТР». Если значение времени и даты было изменено, то на дисплее прибора выводится дополнительный запрос на подтверждение изменений в соответствии с рисунком 36.

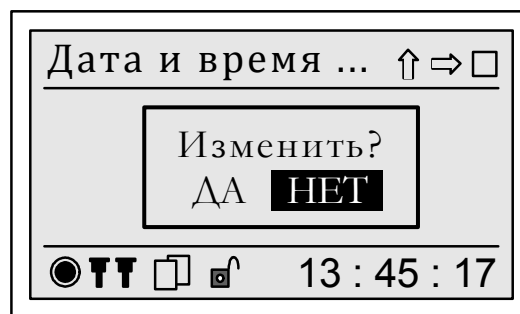


Рисунок 36 - Запрос на подтверждение изменений
даты и времени отображаемых данных

По умолчанию предлагается отказаться от внесенных изменений. Для отказа от внесённых изменений необходимо нажать кнопку «ПРОСМОТР», при этом на дисплее прибора отобразится первоначальное значение даты и времени.

Для подтверждения ввода нового значения времени и даты необходимо с помощью кнопки управления «ВЫБОР» выделить надпись «Да» и нажать кнопку «ПРОСМОТР». Время начала запрашиваемых данных будет сохранено в памяти прибора и на дисплей выведется меню предыдущего уровня.

Для выхода из режима редактирования без внесения изменений в значения даты и времени необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

7.7.11 Последовательный вывод результатов измерений

Последний выводимый параметр и время измерений сохраняются для каждого раздела меню, что позволяет упростить доступ к результатам измерений.

Переход к отображению следующего и предыдущего параметра происходит с помощью команд дополнительного меню «↑» и «↓».

Для вывода результата измерения параметра за следующий сохранённый интервал времени необходимо использовать команду дополнительного меню «⇌». Для вывода результата измерения за предыдущий сохранённый интервал времени необходимо использовать команду дополнительного меню «⇐».

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

7.7.12 Выбор тарифной зоны

Выбор тарифной зоны для отображения результатов измерений производится в меню «Зона». Форма вывода информации данного меню приведена на рисунке 37. При выборе интервала времени (сутки, расчётный период, с нарастающим итогом) без разделения на тарифные зоны, значение параметра устанавливается как «Все зоны».

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».



Рисунок 37 – Выбор тарифной зоны

Для указания новой зоны необходимо нажимая кнопку «ВЫБОР» выбрать команду дополнительного меню «↑» и нажимая кнопку «ПРОСМОТР» установить необходимый номер зоны или значение «все зоны». Для применения внесённых изменений необходимо нажимая кнопку «ВЫБОР» выбрать команду дополнительного меню «□» и нажать кнопку «ПРОСМОТР». На дисплее прибора выводится дополнительный запрос на подтверждение изменений в соответствии с рисунком 38.



Рисунок 38 – Запрос на подтверждение выбора тарифной зоны

По умолчанию предлагается отказаться от внесенных изменений. Для отказа от внесённых изменений необходимо нажать кнопку «ПРОСМОТР». Для подтверждения ввода новой тарифной зоны необходимо нажать кнопку «ВЫБОР», чтобы выделить надпись «Да», и нажать кнопку «ПРОСМОТР».

7.7.13 Выбор режима наибольших и наименьших нагрузок

Выбор режима наибольших и наименьших нагрузок (зоны нагрузок) для отображения результатов расчёта статистических характеристик ПКЭ производится в меню «Зона». Форма вывода информации данного меню приведена на рисунке 39.

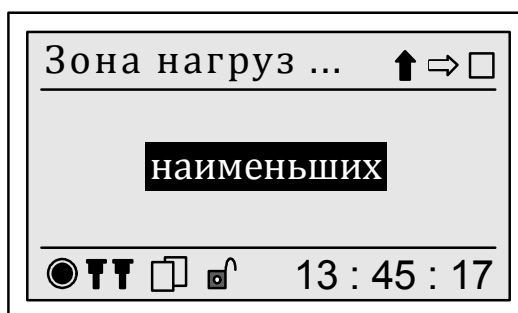


Рисунок 39 – Выбор зоны нагрузок

Для указания новой зоны нагрузок необходимо нажимая кнопку «ВЫБОР» выбрать команду дополнительного меню «↑» и нажимая кнопку «ПРОСМОТР» установить необходимое наименование зоны:

- для режима наименьших нагрузок – «наименьших»;
- для первого режима наибольших нагрузок – «наибольших (1)»;
- для второго режима наибольших нагрузок – «наибольших (2)»;
- для одних суток (24 часа) и одной недели (7 суток) в целом – «Весь интервал».

Для применения внесённых изменений необходимо нажимая кнопку «ВЫБОР» выбрать команду дополнительного меню «□» и нажать кнопку «ПРОСМОТР».

На дисплее прибора выводится запрос на подтверждение изменений в соответствии с рисунком 40.



Рисунок 40 - Запрос на подтверждение выбора зоны нагрузок

По умолчанию предлагается отказаться от внесенных изменений. Для отказа от внесённых изменений необходимо нажать кнопку «ПРОСМОТР». Для подтверждения ввода новой тарифной зоны необходимо нажать кнопку «ВЫБОР», чтобы выделить надпись «Да», и нажать кнопку «ПРОСМОТР».

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

7.8 Пункт «Настройка»

7.8.1 Назначение

Пункт «Настройка» предназначен для задания и просмотра исходных данных, необходимых для выполнения прибором своих функций (параметров работы прибора). К исходным данным относятся:

- нормально и предельно допустимые значения ПКЭ;
- режимы работы интерфейсов передачи данных;
- параметры отображения результатов измерений на дисплее прибора;
- параметры коррекции времени внутренних часов;
- условия доступа к архивным результатам измерений и к изменению исходных данных.

7.8.2 Состав пункта

Меню «Настройка» включает разделы, приведённые на рисунке 41.



Рисунок 41 – Структура меню «Настройка»

7.8.3 Доступ к исходным данным

Прибор предоставляет открытый доступ для просмотра всех исходных данных, в то время как для их изменения должен быть снят пароль первого или второго уровня. Порядок снятия пароля приведен в 7.8.4.2.

Изменение исходных данных может осуществляться с помощью кнопок «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР» или через интерфейсы передачи данных с использованием программного обеспечения, предназначенного для настройки прибора, которое входит в его комплект поставки.

С помощью кнопок «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР» после снятия пароля первого уровня возможно изменение следующих исходных данных:

- времени включения подсветки дисплея;
- контрастности изображения на дисплее;
- времени отображения данных на дисплее.

С помощью кнопок «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР» после снятия пароля второго уровня возможно изменение следующих исходных данных:

- текущих даты и времени;
- даты перехода на зимнее и летнее время;
- режима перехода на сезонное (летнее) время;
- параметров коррекции времени внутренних часов;
- параметров работы интерфейсов передачи данных;
- режима работы прибора.



Остальные исходные данные могут быть изменены только через интерфейсы передачи данных с использованием программного обеспечения, предназначенного для настройки прибора, которое входит в его комплект поставки.

Изменение исходных данных, влияющих на результаты измерений, возможно только в режиме работы прибора «Стоп».

7.8.4 Пункт меню «Настройка/Пароль»

7.8.4.1 Меню «Настройка/Пароль» предназначено для снятия и изменения паролей первого и второго уровней.

Пароль представляет собой текстовую строку, содержащую не более восьми печатных символов. При «пустом» значении пароля его действие отменяется.

Установленному и действующему паролю первого или второго уровня соответствует символ «» в нижней строке дисплея. Снятому состоянию пароля или его отмене соответствует символ «».

Меню пункта «Пароль» включает следующие пункты:

- «Пароль 1 снять»;
- «Пароль 2 снять»;
- «Пароль 1 задать»;
- «Пароль 2 задать».

Выбранный в данный момент пункт меню выделяется на дисплее прибора тёмным фоном. Перемещение по пунктам меню производится по нажатию на кнопку «ВЫБОР». Переход к выполнению выбранного пункта меню производится по нажатию кнопки «ПРОСМОТР».

7.8.4.2 Снятие пароля

7.8.4.2.1 Снятие паролей первого и второго уровней осуществляется в пунктах «Пароль 1 снять» и «Пароль 2 снять» соответственно. При выборе указанных пунктов меню на дисплее прибора выводится поле для ввода ранее заданного пароля в соответствии с рисунком 42.

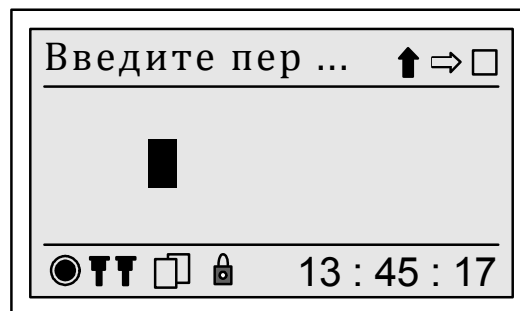
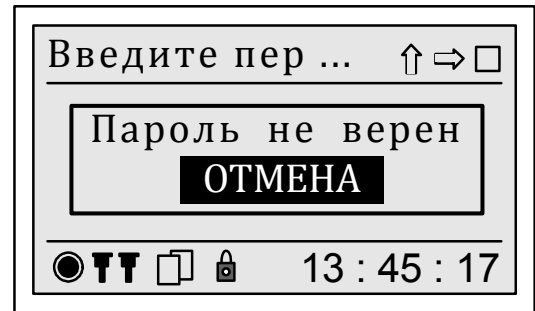
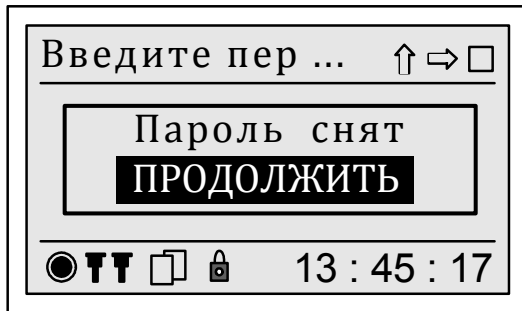


Рисунок 42 – Снятие пароля

7.8.4.2.2 Рекомендуется придерживаться следующего порядка ввода пароля:

- нажимая кнопку «ВЫБОР» выбрать команду дополнительного меню «↑» и нажимая кнопку «ПРОСМОТР» задать символ в старшем разряде пароля;
- нажимая кнопку «ВЫБОР» выбрать команду дополнительного меню «⇔»;
- нажать кнопку «ПРОСМОТР» и переместить курсор на позицию влево, при этом введённый ранее символ отобразится значком «*»;
- повторить указанные выше операции последовательно для каждого разряда пароля;
- при выполнении команды «⇔» при редактировании последнего символа пароля курсор перемещается на первый символ, при этом вместо значка «*» выводится непосредственно заданное значение символа;
- нажимая кнопку «ВЫБОР» выбрать команду дополнительного меню «□» и нажать кнопку «ПРОСМОТР», чтобы дать команду на принятие пароля.

7.8.4.2.3 При вводе правильного пароля на дисплей выводится сообщение, приведённое на рисунке 43 а). Сообщение, выводимое на дисплей при вводе неверного пароля, приведено на рисунке 43 б).



а) сообщение о правильном пароле

б) сообщение о неверном пароле

Рисунок 43 – Сообщение о результатах снятия пароля

Для отказа от ввода пароля необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР», при этом на дисплее отобразится меню пункта «Пароль».

7.8.4.2.4 После снятия пароля действие пароля автоматически возобновляется через 90 с после последнего нажатия кнопки.

7.8.4.3 Изменение пароля

Изменение паролей первого и второго уровней осуществляется в пунктах «Пароль 1 задать» и «Пароль 2 задать» соответственно. Обязательным условием перехода в режим изменения пароля является его предварительное снятие в соответствии с 7.8.4.2.

При выборе пункта меню «Пароль 1 задать» или «Пароль 2 задать» на дисплее выводится поле для ввода нового пароля в соответствии с рисунком 44.

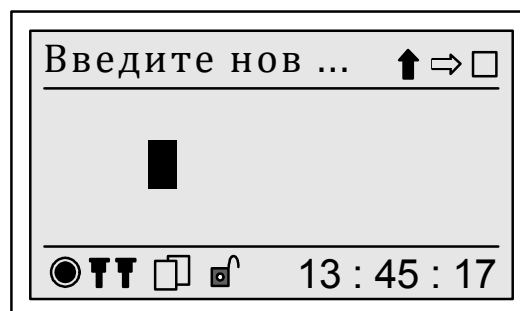


Рисунок 44 – Ввод нового пароля

Ввод нового пароля осуществляется в соответствии с 7.8.4.2.2.

Для отмены действия пароля необходимо в пункте меню «Пароль 1 задать» или «Пароль 2 задать» (см. рисунок 44) нажимая на кнопку «ВЫБОР» выбрать команду дополнительного меню «□» и нажать кнопку «ПРОСМОТР». Таким образом, будет введено «пустое» значение пароля.

По команде на принятие пароля на дисплее прибора выводится запрос на подтверждение изменения пароля в соответствии с рисунком 45.

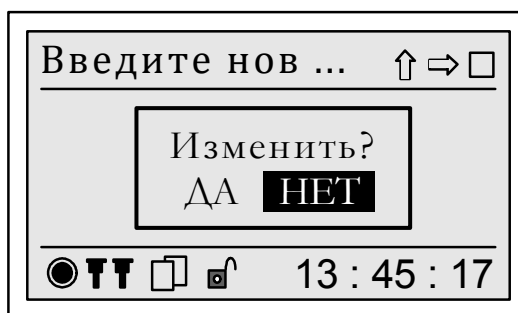


Рисунок 45 – Запрос на подтверждение изменения пароля

По умолчанию предлагается отказаться от изменения пароля. Для отказа от изменения пароля необходимо нажать кнопку «ПРОСМОТР». Для подтверждения ввода нового пароля необходимо нажать кнопку «ВЫБОР», чтобы выделить надпись «Да», и нажать кнопку «ПРОСМОТР».

ВНИМАНИЕ! ИСПОЛЬЗУЯ ПАРОЛЬ, ВЫ БЕРЁТЕ НА СЕБЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВО ПО ЕГО СОХРАННОСТИ И ДАЛЬНЕЙШЕМУ ПРИМЕНЕНИЮ. ПРИ УТЕРЕ ПАРОЛЯ ЕГО ВОССТАНОВЛЕНИЕ НЕВОЗМОЖНО. ПРИБОР, ПАРОЛЬ ВТОРОГО УРОВНЯ ДЛЯ КОТОРОГО УТЕРЯН, МОЖЕТ БЫТЬ ПЕРЕВЕДЁН В ШТАТНЫЙ РЕЖИМ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ТОЛЬКО ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ РЕМОНТА НА ПРЕДПРИЯТИИ-ИЗГОТОВИТЕЛЕ ИЛИ В СООТВЕТСТВУЮЩЕМ СЕРВИСНОМ ЦЕНТРЕ.

7.8.5 Пункт меню «Настройка/Входы измерительные»

7.8.5.1 Пункт меню «Настройка/Входы измерительные» предназначен для отображения информации о схемах подключения измерительных входов напряжения и тока прибора и коэффициентах трансформации применяемых измерительных трансформаторов напряжения и тока.

Структура меню «Входы измерительные» приведена на рисунке 46.

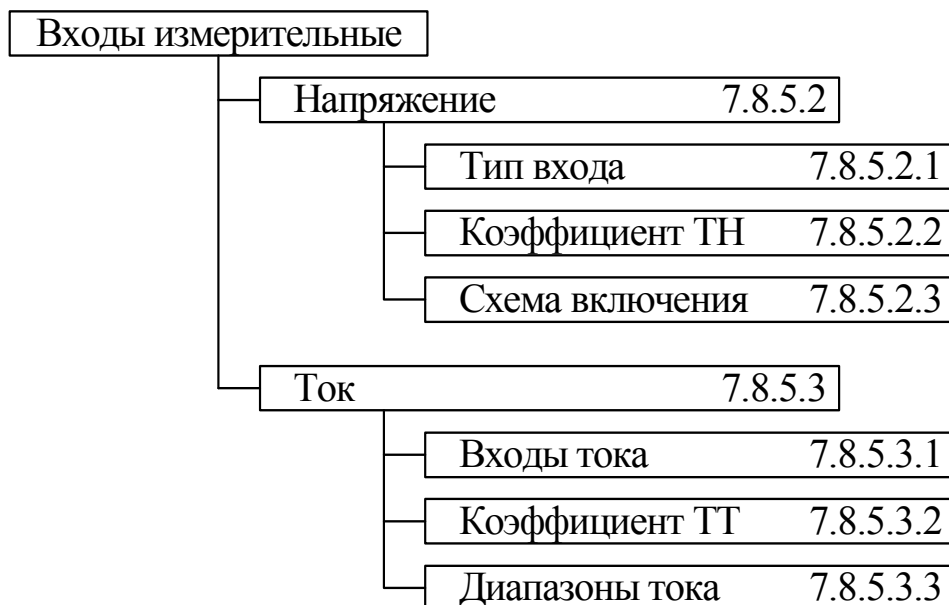


Рисунок 46 – Меню «Входы измерительные»

7.8.5.2 Меню «Напряжение»

Пункт меню «Напряжение» предназначен для отображения на дисплее прибора схемы подключения измерительных входов напряжения прибора и значения коэффициента трансформации применяемого измерительного трансформатора напряжения.

Меню «Напряжение» включает следующие пункты:

- «Тип входа»;
- «Коэффициент ТН»;
- «Схема включения».

7.8.5.2.1 Пункт «Тип входа»

Пункт «Тип входа» предназначен для отображения способа включения прибора по напряжению. Может быть выбран способ включения:

- при непосредственном включении по напряжению в сетях с номинальным напряжением 220 В – «Прямой»;
- при включении через измерительные трансформаторы напряжения с номинальным напряжением вторичных обмоток 100 В ($100/\sqrt{3}$ В) – «Трансформаторный».

Информация о способе включения прибора по напряжению отображается на дисплее прибора в соответствии с рисунком 47. Слева от выбранного способа включения отображается символ «V».

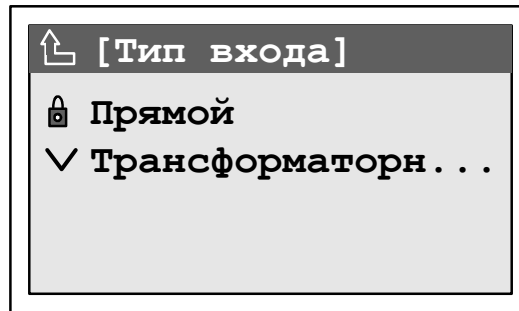


Рисунок 47 – Меню «Тип входа»

7.8.5.2.2 Пункт «Коэффициент ТН»

Пункт «Коэффициент ТН» предназначен для отображения значения коэффициента трансформации измерительного трансформатора напряжения, к которому подключен прибор. Значение данного коэффициента используется:

- при измерении среднеквадратического значения напряжения, электрической мощности и энергии;
- при задании значений по умолчанию для нормально и предельно допустимых значений ПКЭ в соответствии с приложением Л.

В пункте «Коэффициент ТН» значение коэффициента трансформации применяемого измерительного трансформатора напряжения отображается в форме, приведённой на рисунке 48.

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

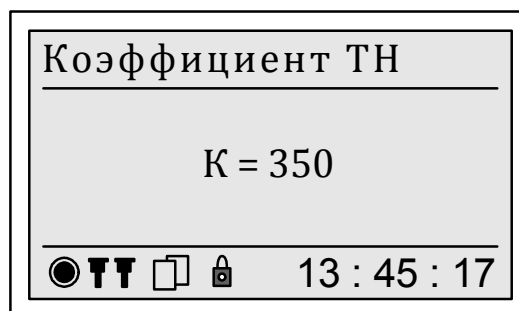


Рисунок 48 – Меню «Коэффициент ТН»

7.8.5.2.3 Пункт «Схема включения»

Пункт «Схема включения» предназначен для отображения типа схемы подключения измерительных входов напряжения прибора.

Может быть выбрана схема подключения измерительных входов напряжения прибора:

- при трёхфазной трёхпроводной схеме подключения – «Трёхпроводная»;
- при трёхфазной четырёхпроводной схеме подключения – «Четырёхпроводная».

Информация о схеме подключения измерительных входов напряжения прибора отображается на дисплее прибора в соответствии с рисунком 49. Слева от выбранной схемы подключения отображается символ «V».

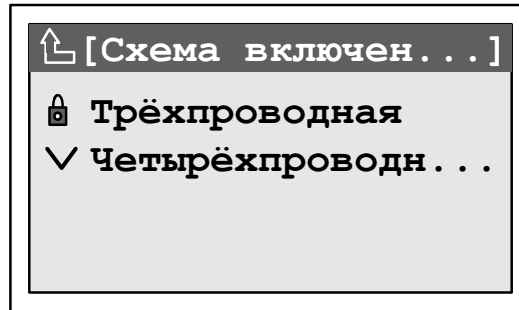


Рисунок 49 – Меню «Схема включения»

7.8.5.3 Меню «Ток»

Пункт меню «Ток» предназначен для отображения на дисплее прибора информации о схеме подключения измерительных входов тока прибора, коэффициенте трансформации используемых измерительных трансформаторов тока, а также данных о режиме работы измерительной части.

Меню «Ток» включает следующие пункты:

- «Входы тока»;
- «Коэффициент ТТ»;
- «Диапазоны тока».

7.8.5.3.1 Меню «Входы тока»

Пункт «Входы тока» предназначен для отображения типа схемы подключения измерительных входов тока прибора. Может быть выбрана схема подключения измерительных входов тока:

- с тремя трансформаторами тока – «АВС»;
- с двумя трансформаторами тока – «АВ», «ВС», «СА».

Примечание – В обозначении схемы подключения измерительных входов тока «А», «В» и «С» – буквы, обозначающие подключенные фазы.

При подключении прибора по схеме с тремя трансформаторами тока измеряются токи во всех трёх фазах. При подключении прибора по схеме с двумя трансформаторами тока измеряются значения двух фазных токов, значение третьего фазного тока рассчитывается исходя из условия равенства нулю тока нулевой последовательности.

Информация о схеме подключения измерительных входов тока прибора отображается на дисплее прибора в соответствии с рисунком 50. Слева от выбранной схемы подключения отображается символ «V».

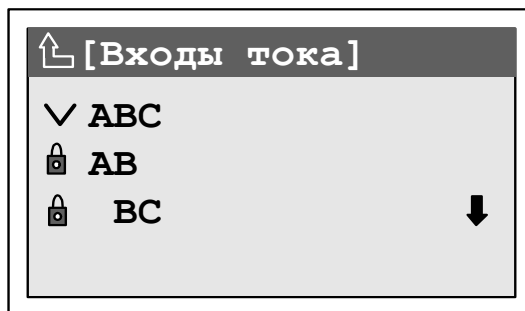


Рисунок 50 – Меню «Входы тока»

7.8.5.3.2 Меню «Коэффициент ТТ»

Пункт «Коэффициент ТТ» предназначен для отображения значения коэффициента трансформации измерительных трансформаторов тока, к которым подключены цепи тока прибора. Значение данного коэффициента используется при измерении среднеквадратического значения тока, электрической мощности и энергии.

В пункте «Коэффициент ТТ» значение коэффициента трансформации применяемого измерительного трансформатора тока отображается в форме, приведённой на рисунке 51.

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

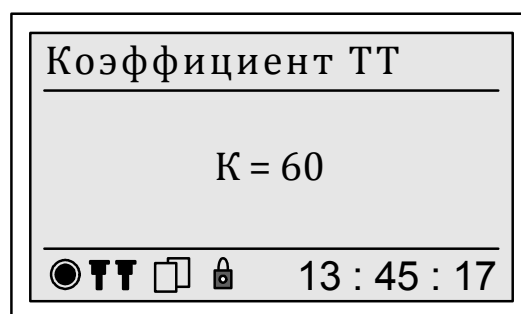


Рисунок 51 – Меню «Коэффициент ТТ»

7.8.5.3.3 Меню «Диапазон тока»

Пункт «Диапазон тока» используется в диагностических целях при проверке правильности подключения прибора. Диапазоны тока могут принимать следующие значения: 1, 2, 4, 8, 20, 40, 80. Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

7.8.6 Меню «Уставки ПКЭ»

7.8.6.1 Меню «Уставки ПКЭ» предназначено для отображения на дисплее прибора исходных данных, необходимых для измерений ПКЭ и расчёта статистических характеристик ПКЭ.

Меню «Уставки ПКЭ» включает следующие пункты:

- «Номинал»;
- «Опорное напряжение»;
- «Напряжение»;
- «Частота»;
- «Несимметрия»;
- «Искажения»;
- «Фликер»;
- «Уровень провала»;
- «Уровень перенапряжения»;
- «Уровень прерывания»;
- «Время наибольших нагрузок»;
- «Получас начала суток»;
- «День начала недели»;
- «Период синхронизации»;
- «Интервал измерения ПКЭ».

Структура меню «Уставки ПКЭ» приведена на рисунке 53.

7.8.6.2 Меню «Номинал»

Пункт «Номинал» предназначен для отображения на дисплее прибора номинального напряжения, рассчитанного с учётом заданного коэффициента трансформации измерительного трансформатора напряжения.

В пункте «Номинал» номинальное напряжение отображается в форме, приведённой на рисунке 52. Верхнее значение соответствует номинальному фазному напряжению, нижнее – номинальному междуфазному напряжению.

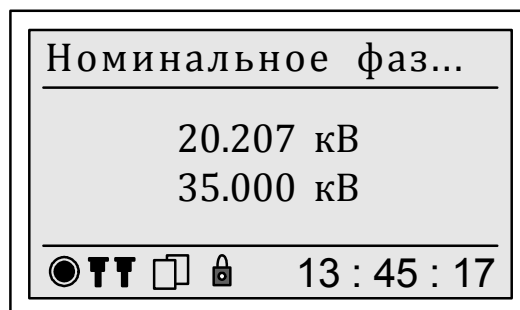


Рисунок 52 – Меню «Номинал»

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

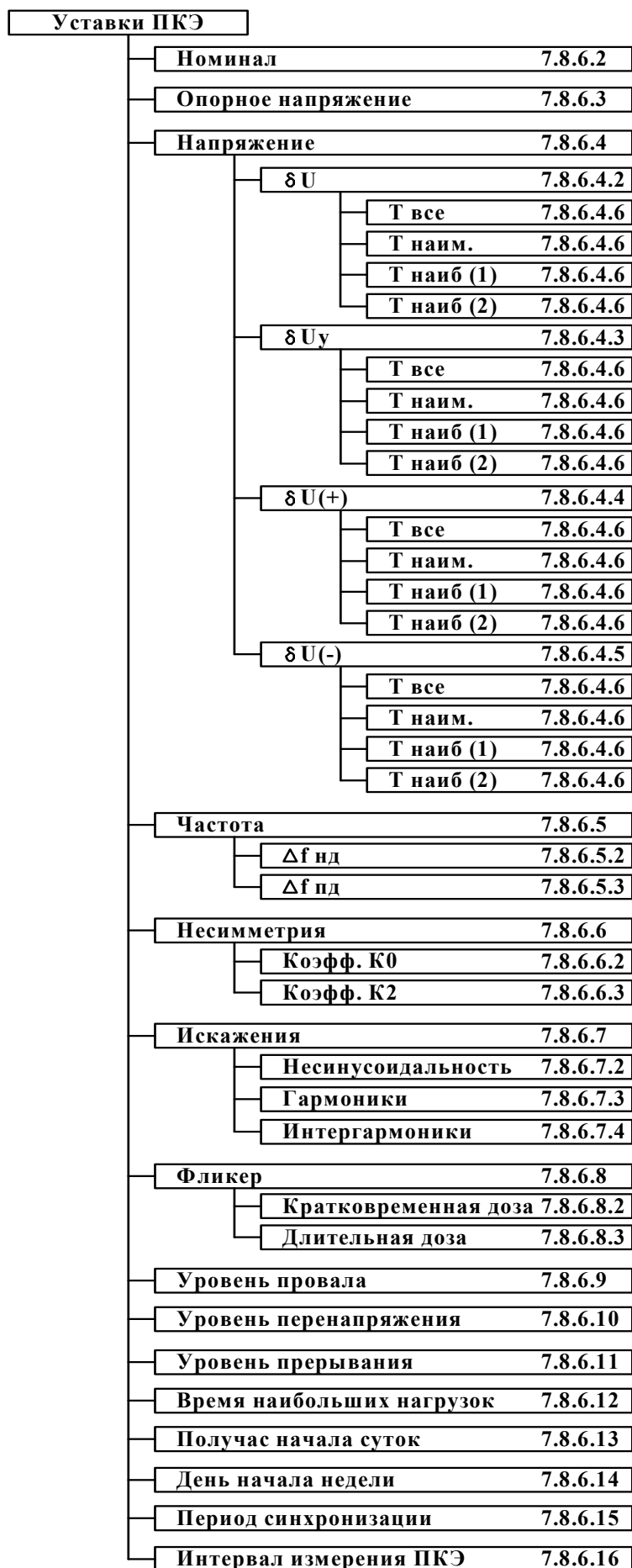


Рисунок 53 – Структура меню «Уставки ПКЭ»

7.8.6.3 Меню «Опорное напряжение»

Пункт «Опорное напряжение» предназначен для отображения на дисплее прибора используемого порогового напряжения. Пороговое напряжение используется при установлении пороговых значений провала напряжения и перенапряжения.

В качестве порогового напряжения может использоваться номинальное напряжение или скользящее опорное напряжение сравнения.

Значение скользящего опорного напряжения сравнения рассчитывается в соответствии с ГОСТ 30804.4.30 по формуле

$$U_{sr(n)} = 0,9967 \cdot U_{sr(n-1)} + 0,0033 \cdot U_{(10T)}, \quad (5)$$

где $U_{sr(n)}$ – применяемое значение скользящего опорного напряжения сравнения;

$U_{sr(n-1)}$ – предыдущее значение скользящего опорного напряжения сравнения;

$U_{(10T)}$ – последний результат измерения среднеквадратического значения напряжения на основном интервале времени 10 периодов сигнала основной частоты.

Информация об используемом пороговом напряжении отображается на дисплее прибора в соответствии с рисунком 54. Слева от выбранного порогового напряжения отображается символ «V».

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

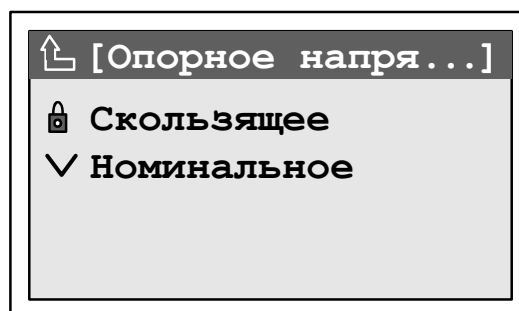


Рисунок 54 – Меню «Опорное напряжение»

7.8.6.4 Меню «Напряжение»

7.8.6.4.1 Меню «Напряжение» содержит пункты, предназначенные для отображения на дисплее прибора нормально и предельно допустимых значений отклонения напряжения для времени наибольших и наименьших нагрузок.

Меню «Напряжение» состоит из следующих разделов:

- « δU »;
- « δU_y »;
- « $\delta U(+)$ »;
- « $\delta U(-)$ ».

7.8.6.4.2 Раздел « δU » предназначен для отображения на дисплее прибора нормально и предельно допустимых значений отклонения среднеквадратического значение напряжения (для среднеквадратического значения напряжения с учётом гармоник и интергармоник).

7.8.6.4.3 Раздел « δU_y » предназначен для отображения на дисплее прибора нормально и предельно допустимых значений отклонения напряжения основной частоты.

7.8.6.4.4 Раздел « $\delta U(+)$ » предназначен для отображения на дисплее прибора нормально и предельно допустимых значений положительного отклонения напряжения.

7.8.6.4.5 Раздел « $\delta U(-)$ » предназначен для отображения на дисплее прибора нормально и предельно допустимых значений отрицательного отклонения напряжения.

7.8.6.4.6 Разделы « δU », « δU_y », « $\delta U(+)$ » и « $\delta U(-)$ » для приборов всех модификаций, кроме «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1», «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2», включают следующие пункты:

- «Твсе»;
- «Тнаим.»;
- «Тнаиб (1)»;
- «Тнаиб (2)».

Разделы « δU », « δU_y », « $\delta U(+)$ » и « $\delta U(-)$ » для приборов модификаций «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1» и «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2» включают следующие пункты:

- «Тнаим.»;
- «Тнаиб».

В пункте «Твсе» отображаются нормально и предельно допустимые значения отклонения напряжения для интервала времени в одни сутки или в одну неделю в целом (для заданного интервала времени для расчёта статистических характеристик ПКЭ в целом). В пункте «Тнаим.» отображаются нормально и предельно допустимые значения отклонения напряжения для режима наименьших нагрузок. В пунктах «Тнаиб (1)» и «Тнаиб (2)» (для приборов всех модификаций, кроме «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1» и «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2») отображаются нормально и предельно допустимые значения отклонения напряжения для первого и второго режимов наибольших нагрузок соответ-

ственно. В пункте «Тнаиб» (для приборов модификаций «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-Х-XXL1» и «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-Х-XXL2») отображаются нормально и предельно допустимые значения отклонения напряжения для режима наибольших нагрузок.

7.8.6.4.7 Пункты «Твсе», «Тнаим.», «Тнаиб (1)» и «Тнаиб (2)» («Тнаиб») включают следующие пункты:

- « $\delta U_{\text{Ф НД}}$ »;
- « $\delta U_{\text{Ф ПД}}$ »;
- « $\delta U_{\text{МФ НД}}$ »;
- « $\delta U_{\text{МФ ПД}}$ ».

7.8.6.4.8 Отображение нормально допустимых значений отклонения напряжения

Для отклонения среднеквадратического значения напряжения и отклонения напряжения основной частоты (разделы « δU » и « $\delta U_{\text{У}}$ ») верхнее и нижнее нормально допустимые значения отклонения напряжения отображаются для фазного напряжения при выборе пункта « $\delta U_{\text{Ф НД}}$ » и для междуфазного напряжения при выборе пункта « $\delta U_{\text{МФ НД}}$ ».

Форма отображения верхнего и нижнего нормально допустимых значений отклонения напряжения приведена на рисунке 55.

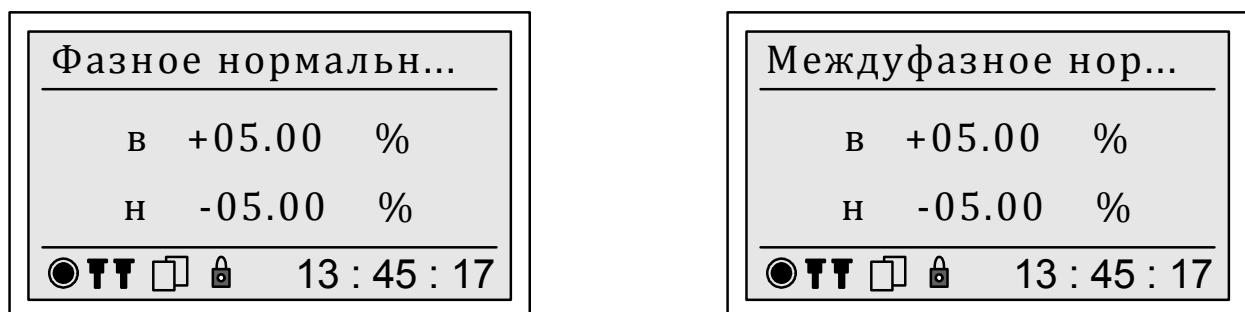


Рисунок 55 – Отображение нормально допустимых значений отклонений фазного и междуфазного напряжения для отклонения среднеквадратического значения напряжения и отклонения напряжения основной частоты

Символ «в» соответствует верхнему нормально допустимому значению, символ «н» – нижнему нормально допустимому значению. Дискретность задания и отображения нормально допустимых значений составляет 0,01 %.

Значения по умолчанию устанавливаются равными:

- верхнее нормально допустимое значение плюс 5,00 %;
- нижнее нормально допустимое значение минус 5,00 %.

Для положительного и отрицательного отклонений напряжения (разделы « $\delta U(+)$ » и « $\delta U(-)$ ») нормально допустимое значение (только верхнее значение) отображается для фазного напряжения при выборе пункта « $\delta U_{\text{Ф НД}}$ » и для междуфазного напряжения при выборе пункта « $\delta U_{\text{МФ НД}}$ ».

Форма отображения нормально допустимого значения положительного и отрицательного отклонений напряжения приведена на рисунке 56.

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

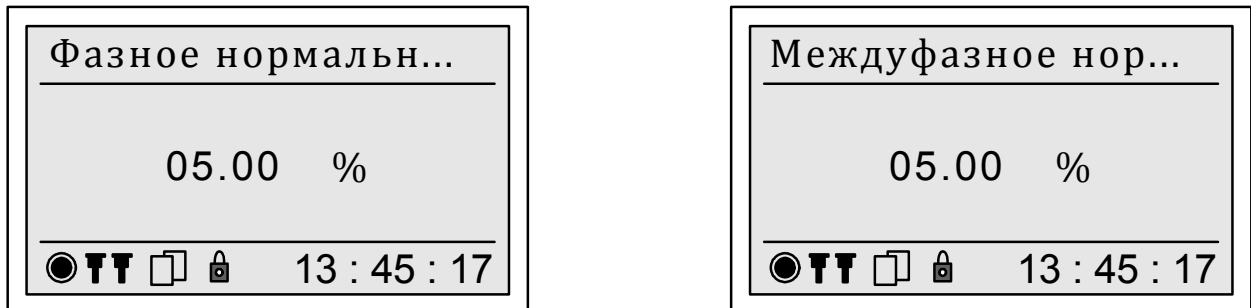


Рисунок 56 – Отображение нормально допустимых значений отклонений фазного и междуфазного напряжения для положительного и отрицательного отклонений напряжения

7.8.6.4.9 Отображение предельно допустимых значений отклонений напряжений

Для отклонения среднеквадратического значения напряжения и отклонения напряжения основной частоты (разделы « δU » и « δU_y ») верхнее и нижнее предельно допустимые значения отклонения напряжения отображаются для фазного напряжения при выборе пункта « $\delta U_{\text{Ф ПД}}$ » и для междуфазного напряжения при выборе пункта « $\delta U_{\text{МФ ПД}}$ ».

Форма отображения верхнего и нижнего предельно допустимых значений отклонения напряжения приведена на рисунке 57.

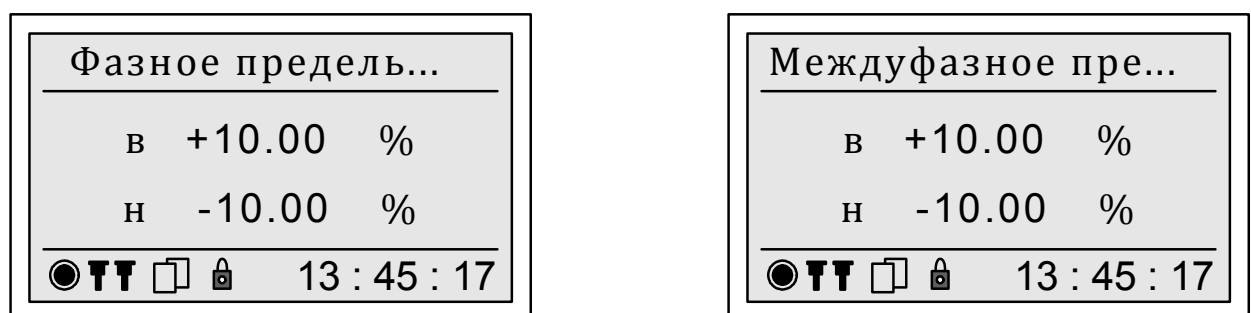


Рисунок 57 – Отображение предельно допустимых значений отклонений фазного и междуфазного напряжения для отклонения среднеквадратического значения напряжения и отклонения напряжения основной частоты

Символ «в» соответствует верхнему предельно допустимому значению, символ «н» – нижнему предельно допустимому значению. Дискретность задания и отображения предельно допустимых значений составляет 0,01 %.

Значения по умолчанию устанавливаются равными:

- верхнее предельно допустимое значение плюс 10,00 %;
- нижнее предельно допустимое значение минус 10,00 %.

Для положительного и отрицательного отклонений напряжения (разделы « $\delta U(+)$ » и « $\delta U(-)$ ») предельно допустимое значение (только верхнее значение) отображается для фазного напряжения при выборе пункта « $\delta U_{\text{Ф ПД}}$ » и для междуфазного напряжения при выборе пункта « $\delta U_{\text{МФ ПД}}$ ».

Форма отображения предельно допустимого значения положительного и отрицательного отклонений напряжения приведена на рисунке 58.

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

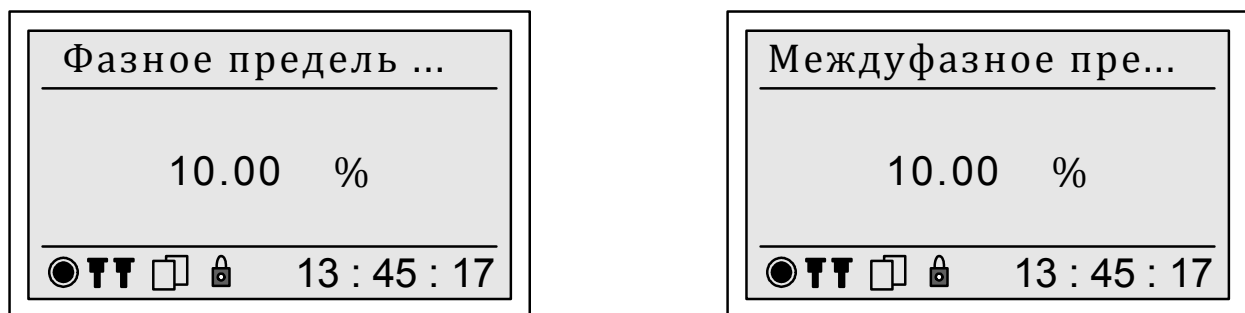


Рисунок 58 – Отображение предельно допустимых значений отклонений фазного и междуфазного напряжения для положительного и отрицательного отклонений напряжения

7.8.6.5 Меню «Частота»

7.8.6.5.1 Меню «Частота» содержит пункты, предназначенные для отображения на дисплее прибора нормально и предельно допустимых значений отклонения частоты.

Меню «Частота» состоит из двух разделов:

- « $\Delta f_{\text{нд}}$ »;
- « $\Delta f_{\text{пд}}$ ».

7.8.6.5.2 Отображение нормально допустимых значений отклонения частоты

Верхнее и нижнее нормально допустимые значения отклонения частоты отображаются при выборе раздела « $\Delta f_{\text{нд}}$ ».

Форма отображения верхнего и нижнего нормально допустимых значений отклонения частоты приведена на рисунке 59.

Символ «в» соответствует верхнему нормально допустимому значению, символ «н» – нижнему нормально допустимому значению. Дискретность задания и отображения нормально допустимых значений составляет 0,01 Гц.

Нормально допустимые значения отклонения частоты по умолчанию устанавливаются равными:

- верхнее нормально допустимое значение плюс 0,20 Гц;
- нижнее нормально допустимое значение минус 0,20 Гц.

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

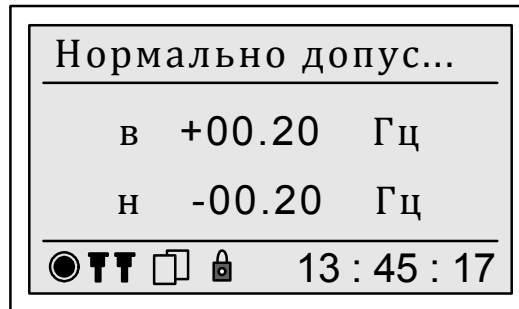


Рисунок 59 – Отображение нормально допустимых значений отклонения частоты

7.8.6.5.3 Отображение предельно допустимых значений отклонения частоты

Верхнее и нижнее предельно допустимые значения отклонения частоты отображаются при выборе раздела « $\Delta f_{\text{пд}}$ ».

Форма отображения верхнего и нижнего предельно допустимых значений отклонения частоты приведена на рисунке 60.

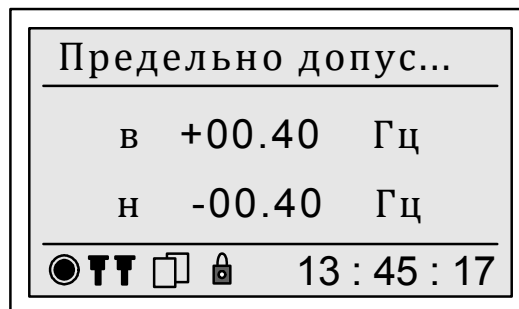


Рисунок 60 – Отображение предельно допустимых значений отклонения частоты

Символ «в» соответствует верхнему предельно допустимому значению отклонению частоты, символ «н» – нижнему предельно допустимому значению. Дискретность задания и отображения предельно допустимых значений составляет 0,01 Гц.

Предельно допустимые значения отклонения частоты по умолчанию устанавливаются равными:

- верхнее предельно допустимое значение плюс 0,40 Гц;
- нижнее предельно допустимое значение минус 0,40 Гц.

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

7.8.6.6 Меню «Несимметрия»

7.8.6.6.1 Меню «Несимметрия» содержит пункты, предназначенные для отображения на дисплее прибора нормально и предельно допустимых значений коэффициента несимметрии напряжений по нулевой последовательности и коэффициента несимметрии напряжений по обратной последовательности.

Меню «Несимметрия» состоит из двух разделов:

- «Коэфф. К0»;
- «Коэфф. К2».

7.8.6.6.2 Отображение нормально и предельно допустимых значений коэффициента несимметрии напряжений по нулевой последовательности

Нормально и предельно допустимые значения коэффициента несимметрии напряжений по нулевой последовательности отображаются при выборе раздела «Коэфф. К0».

Форма отображения нормально и предельно допустимых значений коэффициента несимметрии напряжений по нулевой последовательности приведена на рисунке 61.

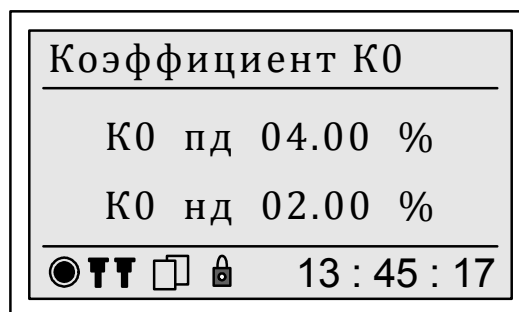


Рисунок 61 – Отображение нормально и предельно допустимых значений коэффициента несимметрии напряжений по нулевой последовательности

Обозначение «К0 пд» соответствует предельно допустимому значению коэффициента несимметрии напряжений по нулевой последовательности, обозначение «К0 нд» – нормально допустимому значению. Дискретность задания и отображения нормально и предельно допустимых значений составляет 0,01 %.

Нормально и предельно допустимые значения коэффициента несимметрии напряжений по нулевой последовательности по умолчанию устанавливаются в соответствии с требованиями ГОСТ 32144 и приведены в приложении Л.

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

7.8.6.6.3 Отображение нормально и предельно допустимых значений коэффициента несимметрии напряжений по обратной последовательности

Нормально и предельно допустимые значения коэффициента несимметрии напряжений по обратной последовательности отображаются при выборе раздела «Коэфф. К2».

Форма отображения нормально и предельно допустимых значений коэффициента несимметрии напряжений по обратной последовательности приведена на рисунке 62.

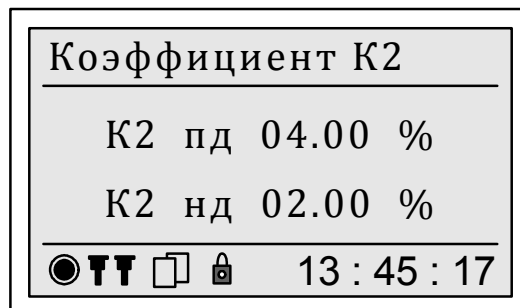


Рисунок 62 – Отображение нормально и предельно допустимых значений коэффициента несимметрии напряжений по обратной последовательности

Обозначение «К2 пд» соответствует предельно допустимому значению коэффициента несимметрии напряжений по обратной последовательности, обозначение «К2 нд» – нормально допустимому значению. Дискретность задания и отображения нормально и предельно допустимых значений составляет 0,01 %.

Нормально и предельно допустимые значения коэффициента несимметрии напряжений по обратной последовательности по умолчанию устанавливаются в соответствии с требованиями ГОСТ 32144 и приведены в приложении Л.

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

7.8.6.7 Меню «Искажения»

7.8.6.7.1 Меню «Искажения» содержит пункты, предназначенные для отображения на дисплее прибора нормально и предельно допустимых значений коэффициента искажения синусоидальности кривой напряжения и коэффициентов гармонических и интергармонических составляющих напряжения.

Меню «Искажения» состоит из следующих разделов:

- «Несинусоидальность»;
- «Гармоники»;
- «Интергармоники».

7.8.6.7.2 Отображение нормально и предельно допустимых значений коэффициента искажения синусоидальности кривой напряжения

Нормально и предельно допустимые значения коэффициента искажения синусоидальности кривой напряжения отображаются при выборе раздела «Несинусоидальность».

Форма отображения нормально и предельно допустимых значений коэффициента искажения синусоидальности кривой напряжения приведена на рисунке 63.

Обозначение «КУ пд» соответствует предельно допустимому значению коэффициента искажения синусоидальности кривой напряжения, обозначение «КУ нд» – нормально допустимому значению. Дискретность задания и отображения нормально и предельно допустимых значений составляет 0,01 %.

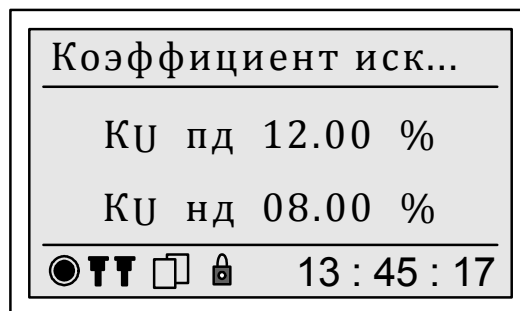


Рисунок 63 – Отображение нормально и предельно допустимых значений коэффициента искажения синусоидальности кривой напряжения

Нормально и предельно допустимые значения коэффициента искажения синусоидальности кривой напряжения по умолчанию устанавливаются в соответствии с требованиями ГОСТ 32144 в зависимости от номинального значения контролируемого напряжения и приведены в приложении Л.

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

7.8.6.7.3 Отображение нормально и предельно допустимых значений коэффициентов гармонических составляющей напряжения

Нормально и предельно допустимые значения коэффициентов гармонических составляющих напряжения (для гармонических составляющих порядка n от 2 до 50) отображаются при выборе раздела «Гармоники».

Форма отображения нормально и предельно допустимых коэффициентов гармонических составляющих напряжения приведена на рисунке 64.

Обозначение «КУ (n) пд» соответствует предельно допустимому значению коэффициента гармонической составляющей напряжения порядка n , обозначение «КУ (n) нд» – нормально допустимому значению, где в скобках вместо символа « n » отображается номер (порядок) гармонической составляющей от 2 до 50. Дискретность задания и отображения нормально и предельно допустимых значений составляет 0,01 %.

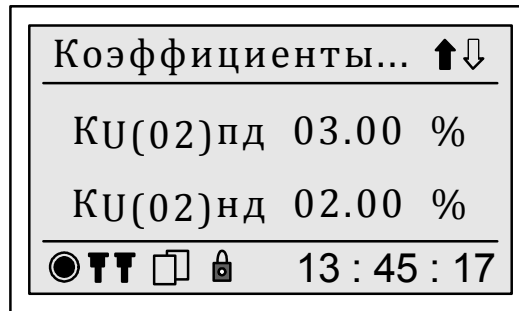


Рисунок 64 – Отображение нормально и предельно допустимых значений коэффициентов гармонических составляющих напряжения

Нормально и предельно допустимые значения коэффициентов гармонических составляющих напряжения по умолчанию устанавливаются в соответствии с требованиями ГОСТ 32144 в зависимости от номинального значения контролируемого напряжения и приведены в приложении Л.

Для просмотра нормально и предельно допустимых значений коэффициентов гармонических составляющих напряжения для всех гармонических составляющих используются команды дополнительного меню. Выполнение команды «↑» приводит к увеличению номера гармонической составляющей, допустимые значения которой отображаются на дисплее. Выполнение команды «↓» приводит к уменьшению номера гармонической составляющей. Циклическая структура отображения данных обеспечивает переход от гармонической составляющей с номером 50 к гармонической составляющей с номером 2 при выполнении команды «↑» и переход от гармонической составляющей с номером 2 к гармонической составляющей с номером 50 при выполнении команды «↓». Переключение между командами дополнительного меню «↑» и «↓» производится нажатием кнопки «ВЫБОР», выполнение команды производится при нажатии кнопки «ПРОСМОТР».

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

7.8.6.7.4 Отображение нормально и предельно допустимых значений коэффициентов интергармонических составляющей напряжения

Нормально и предельно допустимые значения коэффициентов интергармонических составляющих напряжения (для интергармонических составляющих порядка m от 1 до 49) отображаются при выборе раздела «Интергармоники».

Форма отображения нормально и предельно допустимых коэффициентов интергармонических составляющих напряжения приведена на рисунке 65.

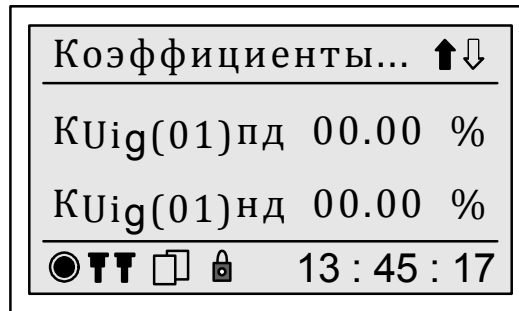


Рисунок 65 – Отображение нормально и предельно допустимых значений коэффициентов интергармонических составляющих напряжения

Обозначение « $KUig(m)$ пд» соответствует предельно допустимому значению коэффициента интергармонической составляющей напряжения порядка m , обозначение « $KUig(m)$ нд» – нормально допустимому значению, где в скобках вместо символа « m » отображается номер (порядок) интергармонической составляющей от 1 до 49. Дискретность задания и отображения нормально и предельно допустимых значений составляет 0,01 %.

Нормально и предельно допустимые значения коэффициентов интергармонических составляющих напряжения по умолчанию устанавливаются равными нулю.

Для просмотра нормально и предельно допустимых значений коэффициентов интергармонических составляющих напряжения используются команды дополнительного меню. Выполнение команды «↑» приводит к увеличению номера интергармонической составляющей, допустимые значения которой отображаются на дисплее. Выполнение команды «↓» приводит к уменьшению номера интергармонической составляющей. Циклическая структура отображения данных обеспечивает переход от интергармонической составляющей с номером 49 к интергармонической составляющей с номером 1 при выполнении команды «↑» и переход от интергармонической составляющей с номером 1 к интергармонической составляющей с номером 49 при выполнении команды «↓». Переключение между командами дополнительного меню «↑» и «↓» производится нажатием кнопки «ВЫБОР», выполнение команды производится при нажатии кнопки «ПРОСМОТР».

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

7.8.6.8 Меню «Фликер»

7.8.6.8.1 Меню «Фликер» содержит пункты, предназначенные для отображения на дисплее прибора нормально и предельно допустимых значений кратковременной и длительной доз фликера.

Меню «Фликер» состоит из двух разделов:

- «Кратковременная доза»;
- «Длительная доза».

7.8.6.8.2 Отображение нормально и предельно допустимых значений кратковременной дозы фликера

Нормально и предельно допустимые значения кратковременной дозы фликера отображаются при выборе раздела «Кратковременная доза».

Форма отображения нормально и предельно допустимых значений кратковременной дозы фликера приведена на рисунке 66.

Обозначение «P_{st} пд» соответствует предельно допустимому значению кратковременной дозы фликера, обозначение «P_{st} нд» – нормально допустимому значению. Дискретность задания и отображения нормально и предельно допустимых значений составляет 0,01.

Нормально и предельно допустимые значения кратковременной дозы фликера по умолчанию устанавливаются равными 1,38.

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

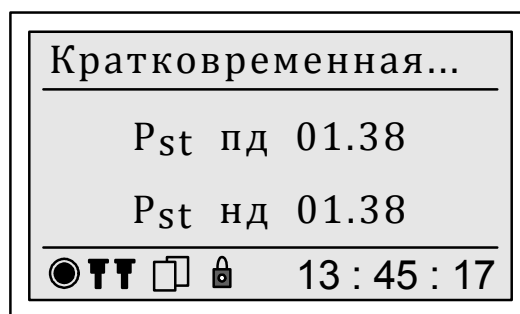


Рисунок 66 – Отображение нормально и предельно допустимых значений кратковременной дозы фликера

7.8.6.8.3 Отображение нормально и предельно допустимых значений длительной дозы фликера

Нормально и предельно допустимые значения длительной дозы фликера отображаются при выборе раздела «Длительная доза».

Форма отображения нормально и предельно допустимых значений длительной дозы фликера приведена на рисунке 67.

Обозначение «Plt пд» соответствует предельно допустимому значению длительной дозы фликера, обозначение «Plt нд» – нормально допустимому значению. Дискретность задания и отображения нормально и предельно допустимых значений составляет 0,01.

Нормально и предельно допустимые значения длительной дозы фликера по умолчанию устанавливаются равными 1,00.

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

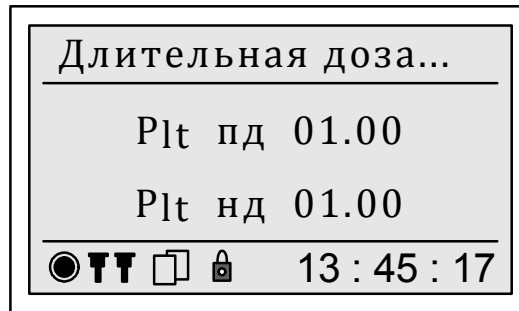


Рисунок 67 – Отображение нормально и предельно допустимых значений длительной дозы фликера

7.8.6.9 Меню «Уровень провала»

Пункт «Уровень провала» предназначен для отображения на дисплее прибора порогового значения провала напряжения.

Пороговое значение провала напряжения отображается на дисплее прибора в виде значения отклонения напряжения от номинального напряжения или скользящего опорного напряжения сравнения (см. 7.8.6.3). Если измеренное прибором значение отклонения напряжения с учётом знака окажется меньше заданного порогового значения провала напряжения, то прибор фиксирует провал напряжения.

Пороговое значение провала напряжения по умолчанию устанавливается равным нижнему предельно допустимому значению отклонения напряжения. Однако при небольших колебаниях напряжения около нижнего предельно допустимого значения отклонения напряжения может фиксироваться большое количество провалов напряжения, которые таковыми не являются. В приборе имеется возможность исключения «ложной» регистрации провалов, для этого необходимо уменьшить пороговое значение провала напряжения.

Форма отображения порогового значения провала напряжения приведена на рисунке 68.

Символ «ф» соответствует пороговому значению провала напряжения для фазных напряжений, символ «мф» – пороговому значению провала напряжения для междуфазных напряжений.

Дискретность задания и отображения порогового значения провала напряжения составляет 0,01 %.

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

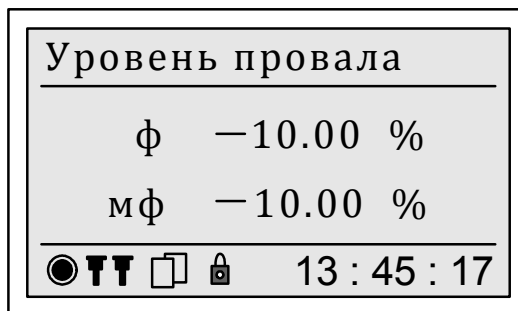


Рисунок 68 – Отображение порогового значения провала напряжения

7.8.6.10 Меню «Уровень перенапряжения»

Пункт «Уровень перенапряжения» предназначен для отображения на дисплее прибора порогового значения перенапряжения.

Пороговое значение перенапряжения отображается на дисплее прибора в виде значения отклонения напряжения от номинального напряжения или скользящего опорного напряжения сравнения (см. 7.8.6.3). Если измеренное прибором значение отклонения напряжения с учётом знака окажется больше заданного порогового значения перенапряжения, то прибор фиксирует перенапряжение.

Пороговое значение перенапряжения по умолчанию устанавливается равным верхнему предельно допустимому значению отклонения напряжения. Однако при небольших колебаниях напряжения около верхнего предельно допустимого значения отклонения напряжения может фиксироваться большое количество перенапряжений, которые таковыми не являются. В приборе имеется возможность исключения «ложной» регистрации перенапряжений, для этого необходимо увеличить пороговое значение перенапряжения, чтобы настроить прибор на регистрацию перенапряжений с большим коэффициентом перенапряжения.

Форма отображения порогового значения перенапряжения приведена на рисунке 69.

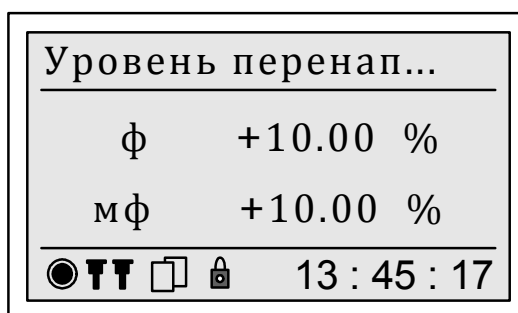


Рисунок 69 – Отображение порогового значения перенапряжения

Символ «ф» соответствует пороговому значению перенапряжения для фазных напряжений, символ «мф» – пороговому значению перенапряжения для междуфазных напряжений.

Дискретность задания и отображения порогового значения перенапряжения составляет 0,01 %.

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

7.8.6.11 Меню «Уровень прерывания»

Пункт «Уровень прерывания» предназначен для отображения на дисплее прибора порогового значения прерывания напряжения.

Пороговое значение прерывания напряжения отображается на дисплее прибора в виде значения отклонения напряжения от номинального напряжения. Если измеренное прибором значение отклонения напряжения с учётом знака окажется меньше заданного порогового значения прерывания напряжения, то прибор фиксирует прерывание напряжения.

Пороговое значение прерывания напряжения по умолчанию устанавливается равным минус 90 %.

Форма отображения порогового значения прерывания напряжения приведена на рисунке 70.

Символ «ф» соответствует пороговому значению прерывания напряжения для фазных напряжений, символ «мф» – пороговому значению прерывания напряжения для междуфазных напряжений.

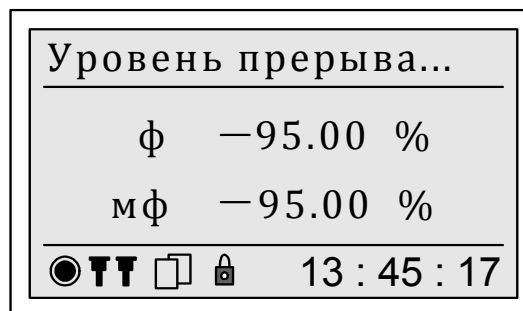


Рисунок 70 – Отображение порогового значения прерывания напряжения

Дискретность задания и отображения порогового значения прерывания напряжения составляет 0,01 %.

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

7.8.6.12 Меню «Время наибольших нагрузок»

Пункт «Время наибольших нагрузок» предназначен для отображения на дисплее прибора времени начала и окончания интервалов времени наибольших нагрузок.

При задании в сутках режима наибольших нагрузок, для отрицательного и положительного отклонений напряжения, установившегося отклонения напряжения (для напряжения основной частоты), установившегося отклонения напряжения прямой последовательности и отклонения среднеквадратического значения напряжения значения статистических характеристик (см. 4.4.3.11) рассчитываются отдельно для режимов наибольших и наименьших нагрузок и одних суток (одной недели) в целом (см. 4.4.3.16). Если режим наибольших нагрузок в сутках не задан, значения статистических характеристик для указанных выше ПКЭ рассчитываются за сутки (неделю) в целом.

Режим наибольших нагрузок в течение суток может включать до 48 интервалов времени наибольших нагрузок, характеризующихся временем начала и окончания. Дискретность задания времени начала и окончания интервалов времени наибольших нагрузок равна 30 мин.

Примечание – Задание и изменение времени начала и окончания интервалов времени наибольших нагрузок возможно только через интерфейсы передачи данных с использованием программного обеспечения, предназначенного для настройки прибора, которое входит в его комплект поставки.

Форма отображения времени начала и окончания интервала времени наибольших нагрузок приведена на рисунке 71. В скобках отображается номер интервала времени наибольших нагрузок от 1 до 48.

Если интервал времени наибольших нагрузок не задан, то время начала и время окончания данного интервала времени равны 00:00.

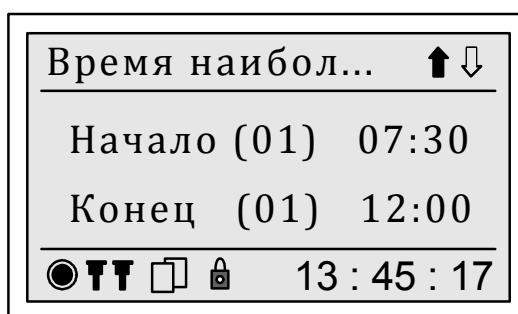


Рисунок 71 – Меню «Время наибольших нагрузок»

Для просмотра времени начала и окончания каждого интервала времени наибольших нагрузок, заданного в сутках, используются команды дополнительного меню. Выполнение команды «↑» приводит к увеличению номера ин-

тервала времени наибольших нагрузок, время начала и окончания которого отображаются на дисплее прибора, выполнение команды «↓» приводит к уменьшению номера указанного интервала времени. Циклическая структура отображения данных обеспечивает переход от интервала времени наибольших нагрузок с номером 48 к интервалу времени с номером 1 при выполнении команды «↑» и переход от интервала времени с номером 1 к интервалу времени с номером 48 при выполнении команды «↓». Переключение между командами дополнительного меню «↑» и «↓» производится нажатием кнопки «ВЫБОР», выполнение команды производится при нажатии кнопки «ПРОСМОТР».

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

Примечание – Для приборов всех модификаций, кроме «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL1» и «Ресурс-UF2-4.30-X-X-X-XXL2», на дисплее прибора отображается информация только для первого режима наибольших нагрузок, информация для второго режима наибольших нагрузок доступна с использованием программного обеспечения, предназначенного для настройки прибора, которое входит в его комплект поставки.

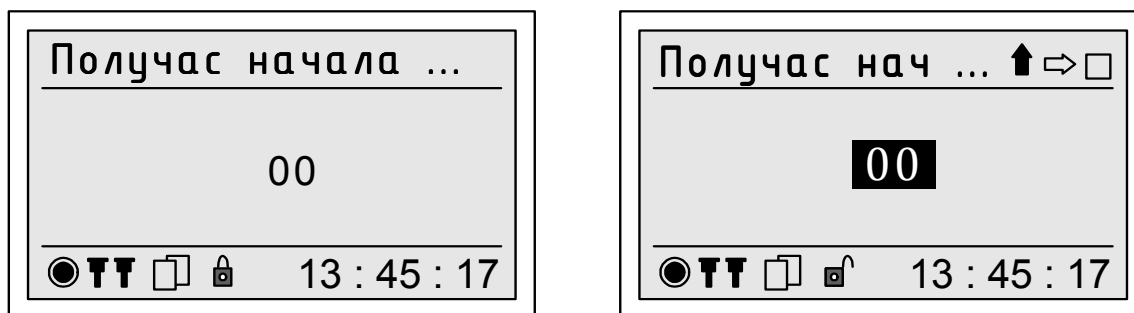
7.8.6.13 Меню «Получас начала суток»

Расчёт статистических характеристик ПКЭ, приведённых в таблице 3, выполняется в течение интервалов времени в одни сутки (24 ч) и в одну неделю (7 суток). По окончании заданного для расчёта статистических характеристик ПКЭ интервала времени (24 ч или одна неделя) результаты расчёта сохраняются в энергонезависимой памяти прибора.

Начало интервала времени, равного 24 ч, для расчёта статистических характеристик ПКЭ (далее – время начала суток) может не совпадать с началом календарных суток. Прибор обеспечивает возможность задания времени начала суток в диапазоне от 00:00 до 23:30 (от 0 часов до 23 часов 30 минут). Дискретность задания времени начала суток равна 30 мин.

Пункт «Получас начала суток» предназначен для задания и отображения на дисплее прибора заданного времени начала суток в виде порядкового номера тридцатиминутного (получасового) интервала в сутках.

Пример отображения на дисплее прибора времени начала суток при запрете редактирования приведён на рисунке 72 а). Пример отображения на дисплее прибора времени начала суток при разрешении редактирования приведён на рисунке 72 б).



а) запрет редактирования

б) редактирование разрешено

Рисунок 72 – Меню «Получас начала суток»

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

Для изменения времени начала суток необходимо снять пароль второго уровня.

Порядок задания времени начала суток с помощью кнопок «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР»:

- нажатием кнопки «ВЫБОР» выбрать команду дополнительного меню «↑»;

- нажатием кнопки «ПРОСМОТР» задать необходимое значение порядкового номера тридцатиминутного (получасового) интервала в сутках (времени начала суток);

- после отображения на дисплее прибора нужного значения порядкового номера тридцатиминутного (получасового) интервала (времени начала суток) выбрать нажатием кнопки «ВЫБОР» команду дополнительного меню «□» и нажать кнопку «ПРОСМОТР»;

- после вывода на дисплее прибора запроса на подтверждение изменения времени начала суток в соответствии с рисунком 80 подтвердить или отказаться от заданного значения. По умолчанию предлагается отказаться от изменения времени начала суток. Для отказа от изменения времени начала суток и возврата к редактированию значения необходимо нажать кнопку «ПРОСМОТР». Для подтверждения ввода заданного значения времени начала суток необходимо нажать кнопку «ВЫБОР», чтобы выделить надпись «Да», и нажать кнопку «ПРОСМОТР». Для выхода из режима редактирования без изменения значения времени начала суток необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР», при этом на дисплее отобразится меню предыдущего уровня.

7.8.6.14 Меню «День начала недели»

Расчёт статистических характеристик ПКЭ, приведённых в таблице 3, выполняется в течение интервалов времени в одни сутки (24 ч) и в одну неделю (7 суток). По окончании заданного для расчёта статистических характеристик ПКЭ интервала времени (24 ч или одна неделя) результаты расчёта сохраняются в энергонезависимой памяти прибора.

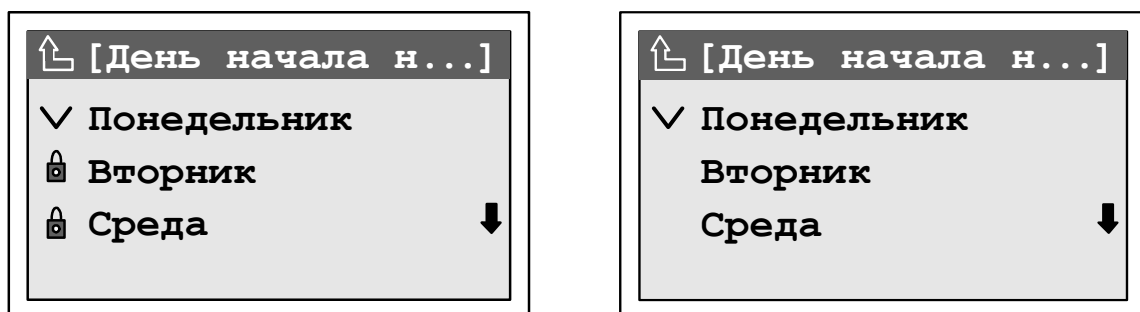
День начала интервала времени, равного одной неделе, для расчёта статистических характеристик ПКЭ (далее – день начала недели) может не совпадать с началом календарной недели. Прибор обеспечивает возможность задания дня начала недели из следующего списка: понедельник, вторник, среда, четверг, пятница, суббота, воскресенье.

День начала недели по умолчанию устанавливается – понедельник.

Пункт «День начала недели» предназначен для задания и отображения на дисплее прибора заданного дня начала недели.

День начала недели при запрете редактирования отображается на дисплее прибора в форме, приведённой на рисунке 73 а), при разрешении редактирования – в форме, приведённой на рисунке 73 б). Слева от выбранного дня начала недели отображается символ «V».

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».



а) запрет редактирования

б) редактирование разрешено

Рисунок 73 – Меню «День начала недели»

Для изменения дня начала недели необходимо снять пароль второго уровня.

Для изменения дня начала недели необходимо нажимая кнопку «ВЫБОР» установить курсор на нужный день недели и нажать кнопку «ПРОСМОТР». При смене дня начала недели на дисплее выводится запрос на подтверждение изменений в соответствии с рисунком 80. По умолчанию предлагается отказаться от изменения дня начала недели. Для отказа от изменения необходимо нажать кнопку «ПРОСМОТР». Для подтверждения изменения необходимо нажать кнопку «ВЫБОР», чтобы выделить надпись «Да», и нажать кнопку «ПРОСМОТР».

7.8.6.15 Меню «Период синхронизации»

Измеритель выполняет периодическую синхронизацию основного интервала измерений (10Т) с календарным временем прибора. По умолчанию период синхронизации устанавливается равным 1 мин.

Примечание – Изменение периода синхронизации возможно только через интерфейсы передачи данных с использованием программного обеспечения, предназначенного для настройки прибора, которое входит в его комплект поставки.

Пункт «Период синхронизации» предназначен для отображения на дисплее прибора заданного периода синхронизации.

Период синхронизации отображается на дисплее прибора в форме, приведённой на рисунке 74. Слева от выбранного значения периода синхронизации отображается символ «V».

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

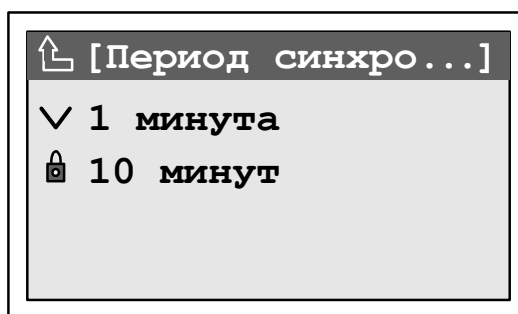


Рисунок 74 – Меню «Период синхронизации»

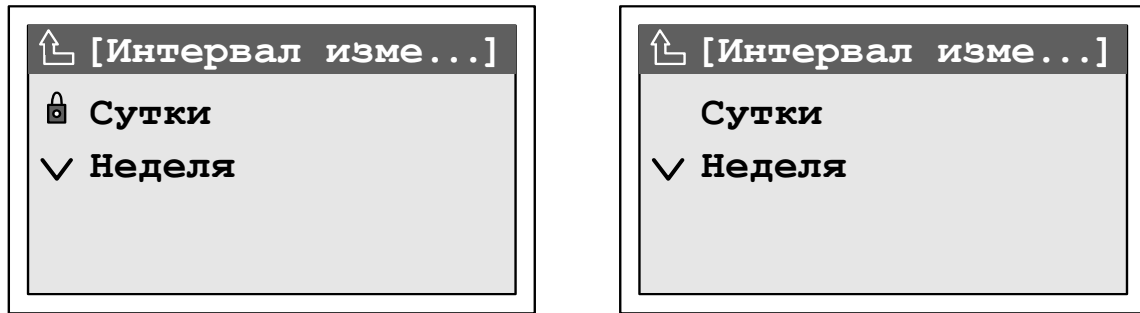
7.8.6.16 Меню «Интервал измерения ПКЭ»

Расчёт статистических характеристик ПКЭ, приведённых в таблице 3, выполняется в течение интервалов времени в одни сутки (24 ч) и в одну неделю (7 суток).

Пункт «Интервал измерения ПКЭ» предназначен для задания и отображения на дисплее прибора заданного интервала времени для расчёта статистических характеристик ПКЭ (далее – интервал измерения ПКЭ).

Интервал измерения ПКЭ по умолчанию устанавливается равным одной неделе.

Интервал измерения ПКЭ при запрете редактирования отображается на дисплее прибора в форме, приведённой на рисунке 75 а), при разрешении редактирования – в форме, приведённой на рисунке 75 б). Слева от выбранного значения интервала измерения ПКЭ отображается символ «V».



а) запрет редактирования

б) редактирование разрешено

Рисунок 75 – Меню «Интервал измерения ПКЭ»

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

Для изменения интервала измерения ПКЭ необходимо снять пароль второго уровня.

Для изменения интервала измерения ПКЭ необходимо нажимая кнопку «ВЫБОР» установить курсор на нужный интервал измерения ПКЭ и нажать кнопку «ПРОСМОТР». При смене интервала измерения ПКЭ на дисплее выводится запрос на подтверждение изменений в соответствии с рисунком 80. По умолчанию предлагается отказаться от изменения интервала измерения ПКЭ. Для отказа от изменения необходимо нажать кнопку «ПРОСМОТР». Для подтверждения изменения необходимо нажать кнопку «ВЫБОР», чтобы выделить надпись «Да», и нажать кнопку «ПРОСМОТР».

7.8.7 Пункт меню «Настройка/Счётчик»

7.8.7.1 Пункт меню «Настройка/Счётчик» предназначен для отображения на дисплее прибора исходных данных, необходимых для измерений электрической энергии и мощности.

Меню «Счётчик» включает следующие пункты:

- «Профили А и В»;
- «Постоянная Сч.»;
- «Начало РП».

7.8.7.2 Меню «Профили А и В»

Пункт «Профили А и В» предназначен для отображения на дисплее прибора значений времени интегрирования мощности для первого (профиль А) и второго (профиль В) профилей мощности.

В пункте «Профили А и В» значения времени интегрирования мощности для первого и второго профилей мощности отображаются в форме, приведённой на рисунке 76.

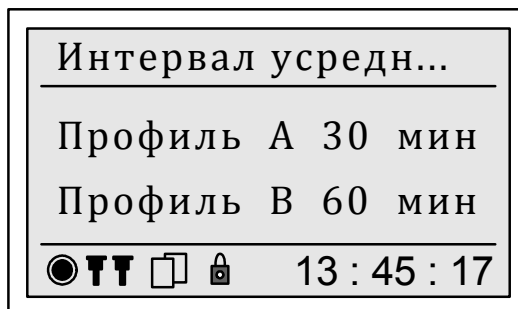


Рисунок 76 – Меню «Профили А и В»

Изменение значения времени интегрирования мощности возможно в любом режиме работы прибора (см. 7.8.13.2) и приводит к удалению ранее сохранённых данных по соответствующему профилю мощности.

Примечание – Изменение времени интегрирования мощности возможно только через интерфейсы передачи данных с использованием программного обеспечения, предназначенного для настройки прибора, которое входит в его комплект поставки.

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

7.8.7.3 Меню «Постоянная Сч.»

Пункт «Постоянная Сч.» предназначен для отображения на дисплее прибора значения коэффициента преобразования электрической энергии в импульсы в виде числа импульсов на киловатт-час (имп./кВт·ч) и числа импульсов на киловар-час (имп./квар·ч).

В пункте «Постоянная Сч.» значение коэффициента преобразования электрической энергии в импульсы отображается в форме, приведённой на рисунке 77.

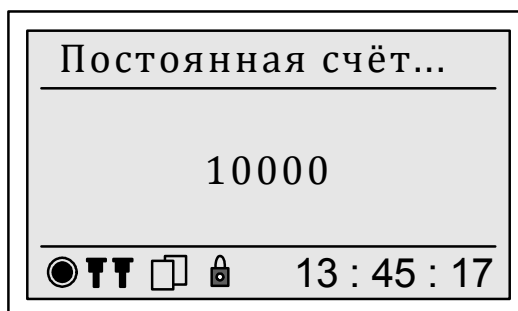


Рисунок 77 – Меню «Постоянная Сч.»

Значение коэффициента преобразования электрической энергии в импульсы по умолчанию устанавливается равным:

- 10000 имп./кВт·ч (имп./квар·ч) для приборов с номинальным током 5 А;
- 50000 имп./кВт·ч (имп./квар·ч) для приборов с номинальным током 1 А.

Примечание – Изменение значения коэффициента преобразования электрической энергии в импульсы возможно только через интерфейсы передачи данных с использованием программного обеспечения, предназначенного для настройки прибора, которое входит в его комплект поставки.

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

7.8.7.4 Меню «Начало РП»

Пункт «Начало РП» предназначен для задания и отображения на дисплее прибора дня начала расчётного периода.

В пункте «Начало РП» день начала расчётного периода отображается в форме, приведённой на рисунке 78.

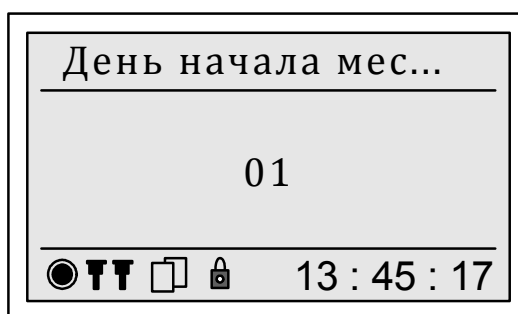


Рисунок 78 – Меню «Начало РП»

Начало расчётного периода по умолчанию устанавливается с первого числа каждого месяца.

Примечание – Изменение дня начала расчётного периода возможно только через интерфейсы передачи данных с использованием программного обеспечения, предназначенного для настройки прибора, которое входит в его комплект поставки.

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

7.8.8 Пункт меню «Настройка/Мониторинг»

7.8.8.1 Пункт меню «Мониторинг» предназначен для отображения на дисплее прибора интервалов времени объединения результатов измерений ПКЭ, параметров напряжения, силы тока, мощности и углов фазовых сдвигов для двух архивов мониторинга «1 с–2 ч» (см. 4.4.3.21, 4.4.5.6).

Меню «Мониторинг» включает два пункта «Интервал 1 с–2 ч № 1» и «Интервал 1 с–2 ч № 2», в которых отображаются значения первого и второго интервалов времени объединения соответственно.

7.8.8.2 В пунктах «Интервал 1 с–2 ч № 1» и «Интервал 1 с–2 ч № 2» значение интервала времени объединения отображается в форме, приведённой на рисунке 79.

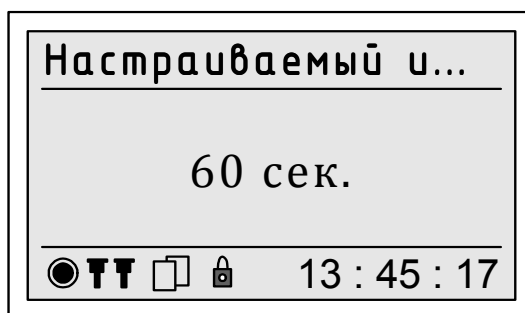


Рисунок 79 – Меню «Интервал 1 с–2 ч № 1» и «Интервал 1 с–2 ч № 2»

Прибор обеспечивает возможность задания интервалов времени объединения из ряда значений: 1, 2, 3, 4, 5, 6, 10, 12, 15, 20, 30, 60, 120 с (мин).

Примечание – Изменение интервала времени объединения результатов измерений ПКЭ, характеристик напряжения, силы тока, мощности и углов фазовых сдвигов возможно только через интерфейсы передачи данных с использованием программного обеспечения, предназначенного для настройки прибора, которое входит в его комплект поставки.

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

7.8.9 Пункт меню «Настройка/(Дата/Время)»

7.8.9.1 Пункт меню «Настройка/(Дата/Время)» предназначен для отображения на дисплее прибора исходных данных, определяющих работу внутренних часов прибора.

Меню «Дата/Время» включает следующие пункты:

- «Коррекция автоматическая»;
- «Коррекция программная»;
- «Коррекция GPS»;
- «Коррекция NTP»;
- «Изменить время»;
- «Изменить дату»;
- «Зимнее время»;
- «Летнее время»;
- «Часовой пояс».

7.8.9.2 Меню «Коррекция автоматическая»

Пункт «Коррекция автоматическая» предназначен для задания и отображения на дисплее прибора значения времени в секундах, на которое должно быть скорректировано показание внутренних часов прибора по истечении каждых суток.

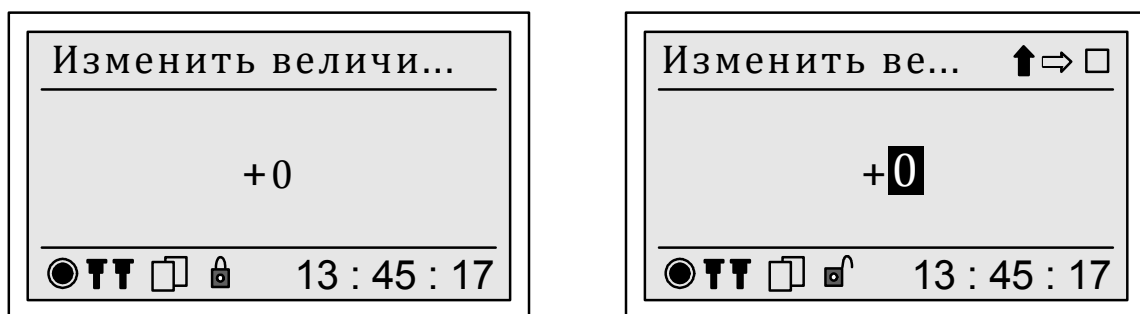
Коррекция показаний внутренних часов прибора выполняется с целью повышения точности хода внутренних часов. Прибор выполняет автоматическую коррекцию времени внутренних часов равномерно в течение календарных суток. Период между коррекциями t , с, определяется по формуле

$$t = \frac{86400}{N}, \quad (6)$$

где N – значение времени, на которое должно быть скорректировано показание внутренних часов прибора, с.

Дискретность задания значение времени, на которое должно быть скорректировано показание внутренних часов прибора (далее – значение автоматической коррекции) составляет 1 с.

Форма вывода данных при запрете редактирования значения автоматической коррекции приведена на рисунке 80 а). Форма вывода данных при разрешении редактирования значения автоматической коррекции приведена на рисунке 80 б).



а) запрет редактирования

б) редактирование разрешено

Рисунок 80 – Меню «Коррекция автоматическая»

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

Для изменения значения автоматической коррекции необходимо снять пароль второго уровня.

Порядок задания значения автоматической коррекции с помощью кнопок «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР»:

- нажатием кнопки «ВЫБОР» выбрать команду дополнительного меню «↑»;

- нажатием кнопки «ПРОСМОТР» задать необходимое значение автоматической коррекции. Диапазон значений автоматической коррекции составляет от минус 8 до плюс 8 с. Каждое нажатие кнопки «ПРОСМОТР» приводит к смене значения автоматической коррекции в последовательности: «+0», «+1»,..., «+8», «-8», «-7»,..., «+0», и так по кругу;

- после отображения на дисплее прибора нужного значения автоматической коррекции выбрать нажатием кнопки «ВЫБОР» команду дополнительного меню «□» и нажать кнопку «ПРОСМОТР»;

- после вывода на дисплее прибора запроса на подтверждение изменения значения автоматической коррекции в соответствии с рисунком 81 подтвердить или отказаться от заданного значения. По умолчанию предлагается отказаться от изменения значения автоматической коррекции. Для отказа от изменения значения автоматической коррекции и возврата к редактированию значения необходимо нажать кнопку «ПРОСМОТР». Для подтверждения ввода заданного значения автоматической коррекции необходимо нажать кнопку «ВЫБОР», чтобы выделить надпись «Да», и нажать кнопку «ПРОСМОТР». Для выхода из режима редактирования без изменения значения автоматической коррекции необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР», при этом на дисплее отобразится меню предыдущего уровня.



Рисунок 81 – Запрос подтверждения изменения значения автоматической коррекции

7.8.9.3 Меню «Коррекция программная»

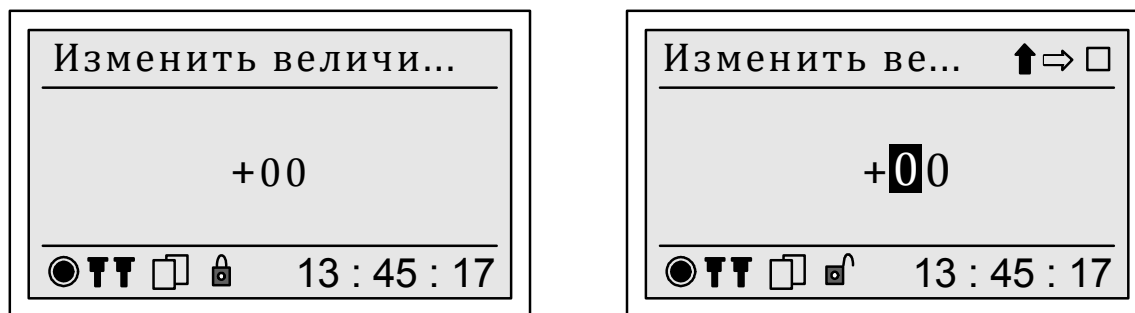
Пункт «Коррекция программная» предназначен для задания и отображения на дисплее прибора значения времени в секундах, на которое должно быть скорректировано показание внутренних часов прибора (далее – значение времени коррекции).

Программную коррекцию времени внутренних часов допускается проводить один раз в календарные сутки. Прибор выполняет программную коррек-

цию времени внутренних часов на одну секунду в минуту и соответственно изменяет заданное значение времени коррекции, что позволяет контролировать выполнение коррекции. По окончании программной коррекции на дисплее прибора отображается значение времени коррекции, равное нулю.

Дискретность задания значения времени коррекции составляет 1 с.

Форма вывода данных при запрете редактирования значения времени коррекции приведена на рисунке 82 а). Форма вывода данных при разрешении редактирования значения времени коррекции приведена на рисунке 82 б).



а) запрет редактирования

б) редактирование разрешено

Рисунок 82 – Меню «Коррекция программная»

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

Для изменения значения времени коррекции необходимо снять пароль второго уровня.

Порядок редактирования значения времени коррекции с помощью кнопок «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР»:

а) нажатием кнопки «ВЫБОР» выбрать команду дополнительного меню « \Leftrightarrow » и нажимая кнопку «ПРОСМОТР» установить курсор на необходимый десятичный разряд числа;

б) нажатием кнопки «ВЫБОР» выбрать команду дополнительного меню « \uparrow »;

в) нажатием кнопки «ПРОСМОТР» задать необходимое значение времени коррекции. Диапазон значений времени коррекции составляет от минус 20 до плюс 20 с. Каждое нажатие кнопки «ПРОСМОТР» приводит к смене значения десятичного разряда числа в последовательности:

- для старшего десятичного разряда числа – «-2», «-1», «0», «+1», «+2», и так по кругу;

- для младшего десятичного разряда числа – «0», «1», ..., «9», и так по кругу;

г) после отображения на дисплее прибора нужного значения времени коррекции выбрать нажатием кнопки «ВЫБОР» команду дополнительного меню « \square » и нажать кнопку «ПРОСМОТР»;

д) после вывода на дисплее прибора запроса на подтверждение изменения значения времени коррекции в соответствии с рисунком 80 подтвердить или отказаться от заданного значения. По умолчанию предлагается отказаться от изменения значения времени коррекции. Для отказа от изменения значения времени коррекции и возврата к редактированию значения необходимо нажать кнопку «ПРОСМОТР». Для подтверждения ввода заданного значения времени коррекции необходимо нажать кнопку «ВЫБОР», чтобы выделить надпись «Да», и нажать кнопку «ПРОСМОТР». Для выхода из режима редактирования без изменения значения времени коррекции необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР», при этом на дисплее отобразится меню предыдущего уровня.

7.8.9.4 Меню «Изменить время»

Пункт «Изменить время» предназначен для начальной установки времени прибора.

Изменение времени прибора возможно только в режиме работы прибора «Стоп». Для изменения времени прибора необходимо снять пароль второго уровня.

Порядок действий, выполняемых при изменении времени прибора, приведён в 7.8.9.9.

7.8.9.5 Меню «Изменить дату»

Пункт «Изменить дату» предназначен для начальной установки даты прибора.

Изменение даты прибора возможно только в режиме работы прибора «Стоп». Для изменения даты прибора необходимо снять пароль второго уровня.

Порядок действий, выполняемых при изменении даты прибора, приведён в 7.8.9.9.

7.8.9.6 Меню «Зимнее время»

7.8.9.6.1 Пункт «Зимнее время» предназначен для задания и отображения на дисплее прибора даты перехода на зимнее время.

Меню «Зимнее время» включает два пункта:

- «Режим»;
- «Дата».

7.8.9.6.2 Меню «Режим»

Пункт «Режим» предназначен для задания и отображения на дисплее способа задания даты перехода на зимнее время.

Может быть выбран способ задания даты перехода на зимнее время:

- при задании рассчитываемой даты перехода – «Автоматический»;
- при задании фиксированной даты перехода – «Ручной».

Способ задания даты перехода на зимнее время отображается на дисплее прибора в соответствии с рисунком 83. Слева от используемого в настоящее время способа задания даты перехода на зимнее время отображается символ «V».

Для изменения способа задания даты перехода на зимнее время необходимо снять пароль второго уровня.

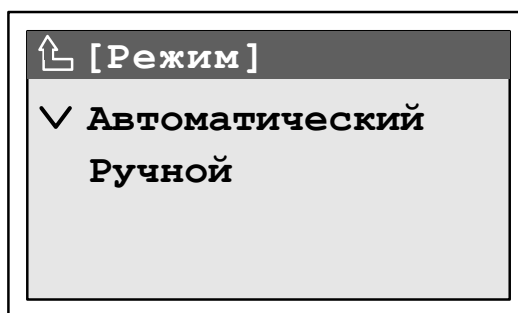


Рисунок 83 – Отображение способа задания даты перехода на зимнее (летнее) время

Для изменения способа задания даты перехода на зимнее время необходимо нажимая кнопку «ВЫБОР» установить курсор на нужный способ задания даты и нажать кнопку «ПРОСМОТР». При смене способа задания даты перехода на зимнее время на дисплее выводится запрос на подтверждение изменений в соответствии с рисунком 81. По умолчанию предлагается отказаться от изменения способа задания даты. Для отказа от изменения необходимо нажать кнопку «ПРОСМОТР». Для подтверждения изменения необходимо нажать кнопку «ВЫБОР», чтобы выделить надпись «Да», и нажать кнопку «ПРОСМОТР».

7.8.9.6.3 Меню «Дата»

Пункт «Дата» предназначен для задания и отображения на дисплее даты перехода на зимнее время.

При задании рассчитываемой даты перехода на зимнее время (см. 7.8.9.6.2) в пункте «Дата» отображается автоматически рассчитанная дата перехода на зимнее время, соответствующая последнему воскресенью октября текущего года.

При задании фиксированной даты перехода на зимнее время (см. 7.8.9.6.2) в пункте «Дата» необходимо ввести значение даты. Для изменения даты перехода на зимнее время необходимо снять пароль второго уровня. Порядок действий, выполняемых при изменении даты, приведён в 7.8.9.9.

7.8.9.7 Меню «Летнее время»

7.8.9.7.1 Пункт «Летнее время» предназначен для задания и отображения на дисплее прибора даты перехода на летнее время и режима перехода на летнее время.

Меню «Летнее время» включает следующие пункты:

- «Режим»;
- «Режим перехода»;
- «Дата».

7.8.9.7.2 Меню «Режим»

Пункт «Режим» предназначен для задания и отображения на дисплее способа задания даты перехода на летнее время.

Может быть выбран способ задания даты перехода на летнее время:

- при задании рассчитываемой даты перехода – «Автоматический»;
- при задании фиксированной даты перехода – «Ручной».

Способ задания даты перехода на летнее время отображается на дисплее прибора в соответствии с рисунком 83. Слева от используемого в настоящее время способа задания даты перехода на летнее время отображается символ «V».

Для изменения способа задания даты перехода на летнее время необходимо снять пароль второго уровня.

Для изменения способа задания даты перехода на летнее время необходимо нажимая кнопку «ВЫБОР» установить курсор на нужный способ задания даты и нажать кнопку «ПРОСМОТР». При смене способа задания даты перехода на летнее время на дисплее выводится запрос на подтверждение изменений в соответствии с рисунком 81. По умолчанию предлагается отказаться от изменения способа задания даты. Для отказа от изменения необходимо нажать кнопку «ПРОСМОТР». Для подтверждения изменения необходимо нажать кнопку «ВЫБОР», чтобы выделить надпись «Да», и нажать кнопку «ПРОСМОТР».

7.8.9.7.3 Меню «Режим перехода»

Пункт «Режим перехода» предназначен для задания и отображения на дисплее прибора режима перехода на летнее время.

Может быть выбран режим перехода на летнее время:

- «Вкл. (+1 час)»;
- «Выкл.»;
- «Авто».

В режиме «Вкл. (+1 час)» время в приборе определяется следующим образом: время входного сигнала синхронизации (сигнал GPS/ГЛОНАСС или NTP-сервера) плюс значение часового пояса плюс 1 час (всегда летнее время).

В режиме «Выкл.» время в приборе определяется следующим образом: время входного сигнала синхронизации (сигнал GPS/ГЛОНАСС или NTP-сервера) плюс значение часового пояса без перехода на летнее время.

В режиме «Авто» время в приборе определяется следующим образом: время входного сигнала синхронизации (сигнал GPS/ГЛОНАСС или NTP-сервера) плюс значение часового пояса с автоматическим переходом на летнее и зимнее время. Переход на летнее время осуществляется переводом времени внутренних часов прибора в определённый день (дата перехода на летнее время) на 1 час вперед. Переход на зимнее время осуществляется переводом времени внутренних часов прибора в определённый день (дата перехода на зимнее время) на 1 час назад.

Режим перехода на летнее время отображается на дисплее прибора в соответствии с рисунком 84. Слева от используемого в настоящее время режима перехода на летнее время отображается символ «V».

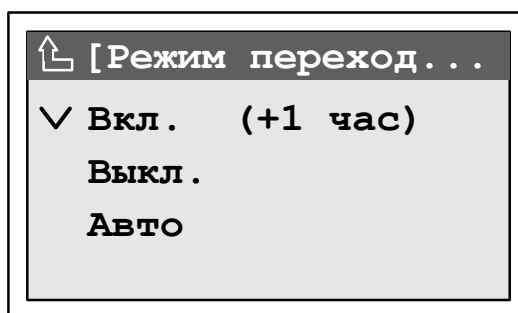


Рисунок 84 – Отображение на дисплее режима перехода на летнее время

Для изменения режима перехода на летнее время необходимо снять пароль второго уровня.

Для изменения режима перехода на летнее время необходимо нажимая кнопку «ВЫБОР» установить курсор на нужный способ задания даты и нажать кнопку «ПРОСМОТР». При смене режима перехода на летнее время на дисплее выводится запрос на подтверждение изменений в соответствии с рисунком 81. По умолчанию предлагается отказаться от изменения режима перехода на летнее время. Для отказа от изменения необходимо нажать кнопку «ПРОСМОТР». Для подтверждения изменения необходимо нажать кнопку «ВЫБОР», чтобы выделить надпись «Да», и нажать кнопку «ПРОСМОТР».

7.8.9.7.4 Меню «Дата»

Пункт «Дата» предназначен для задания и отображения на дисплее даты перехода на летнее время.

При задании рассчитываемой даты перехода на летнее время (см. 7.8.9.7.2) в пункте «Дата» отображается автоматически рассчитанная дата перехода на летнее время, соответствующая последнему воскресенью марта текущего года.

При задании фиксированной даты перехода на летнее время (см. 7.8.9.7.2) в пункте «Дата» необходимо ввести значение даты. Для изменения даты перехода на летнее время необходимо снять пароль второго уровня. Порядок действий, выполняемых при изменении даты, приведён в 7.8.9.9.

7.8.9.8 Меню «Часовой пояс»

Пункт «Часовой пояс» предназначен для задания и отображения на дисплее прибора часового пояса. Часовой пояс используется при совместной работе прибора с приёмником систем GPS и ГЛОНАСС (может входить в комплект поставки прибора) или NTP-сервером точного времени. Значение часового пояса выбирается из списка в диапазоне от 00 до + 12 ч. Значение часового пояса добавляется ко времени входного сигнала синхронизации.

На дисплее прибора слева от выбранного значения часового пояса отображается символ «V».

Для правильной работы синхронизации времени убедитесь, что установлен правильный часовой пояс, иначе время будет сдвинуто. По умолчанию на дисплее прибора отображается московское время.

Изменение часового пояса возможно только в режиме работы прибора «Стоп». Для изменения часового пояса необходимо снять пароль второго уровня.

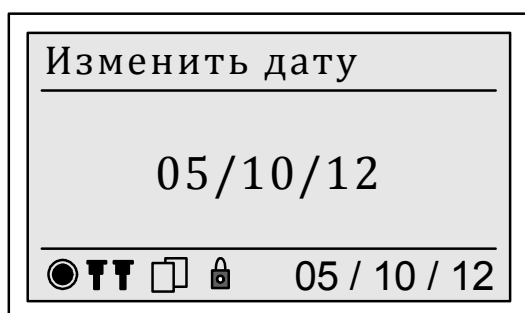
Для изменения часового пояса необходимо нажимая кнопку «ВЫБОР» установить курсор на нужный часовой пояс и нажать кнопку «ПРОСМОТР». При смене часового пояса на дисплее выводится запрос на подтверждение изменений в соответствии с рисунком 81. По умолчанию предлагается отказаться от изменения часового пояса. Для отказа от изменения необходимо нажать кнопку «ПРОСМОТР». Для подтверждения изменения необходимо нажать кнопку «ВЫБОР», чтобы выделить надпись «Да», и нажать кнопку «ПРОСМОТР».

7.8.9.9 Установка времени и даты

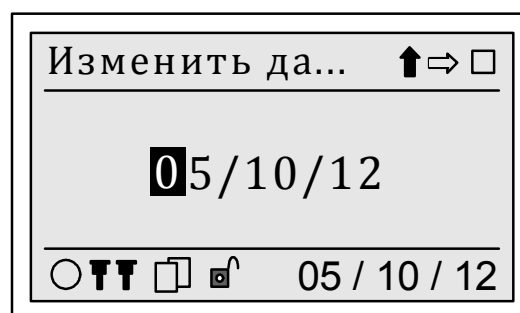
7.8.9.9.1 В настоящем пункте описывается порядок действий при установке времени и даты:

- начального времени;
- начальной даты;
- даты перехода на зимнее время;
- даты перехода на летнее время.

7.8.9.9.2 Пример отображения на дисплее прибора даты при запрете, редактирования приведён на рисунке 85 а). Пример отображения на дисплее прибора даты при разрешении редактирования приведён на рисунке 85 б). Время при запрете и разрешении редактирования отображается аналогично.



а) запрет редактирования



б) редактирование разрешено

Рисунок 85 – Пример отображения даты на дисплее прибора

7.8.9.9.3 Изменение времени и даты прибора возможно только в режиме работы прибора «Стоп». Для изменения времени и даты прибора необходимо снять пароль второго уровня.

Перевод времени или даты прибора назад возможен только после инициализации базы данных прибора в режиме работы «Сброс».

7.8.9.9.4 Порядок редактирования значения времени и даты с помощью кнопок «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР»:

- нажатием кнопки «ВЫБОР» выбрать команду дополнительного меню «⇐⇒» и нажимая кнопку «ПРОСМОТР» установить курсор на необходимый десятичный разряд числа;

- нажатием кнопки «ВЫБОР» выбрать команду дополнительного меню «↑»;

- нажатием кнопки «ПРОСМОТР» задать необходимое значение;

- последовательно перемещая курсор по разрядам числа задать необходимое значение;

- после окончания редактирования значения выбрать нажатием кнопки «ВЫБОР» команду дополнительного меню «□» и нажать кнопку «ПРОСМОТР»;

- после вывода на дисплее прибора запроса на подтверждение изменения значения времени коррекции в соответствии с рисунком 86 подтвердить или отказаться от заданного значения. По умолчанию предлагается отказаться от изменения значения. Для отказа от изменения значения и возврата к редактированию значения необходимо нажать кнопку «ПРОСМОТР». Для подтверждения ввода заданного значения необходимо нажать кнопку «ВЫБОР», чтобы выделить надпись «Да», и нажать кнопку «ПРОСМОТР». Для выхода из режима редактирования без изменения значения необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».



Рисунок 86 – Запрос на подтверждение изменения даты (времени)

7.8.9.10 Меню «Коррекция GPS»

Пункт «Коррекция GPS» предназначен для отображения расчетной разницы во времени между таймером реального времени прибора и GPS-приёмником. Точность отображения – до 1 миллисекунды.

7.8.9.11 Меню «Коррекция NTP»

Пункт «Коррекция NTP» предназначен для отображения расчетной разницы во времени между таймером реального времени прибора и NTP-сервером. Точность отображения – до 1 миллисекунды.

7.8.10 Пункт меню «Настройка/Интерфейс»

7.8.10.1 Пункт меню «Настройка/Интерфейс» предназначен для задания и отображения на дисплее прибора параметров работы интерфейсов передачи данных.

Меню «Интерфейс» включает следующие пункты:

- «RS-232»;
- «RS-485 (1)»;
- «RS-485 (2)»;
- «Беспроводной»;
- «Ethernet».

7.8.10.2 Настройка интерфейса RS-232

7.8.10.2.1 Скорость передачи данных по интерфейсу RS-232 выбирается в меню «Скорость обмена» из следующего списка: 1200, 2400, 4800, 9600, 19200, 38400, 57600, 115200 бит/с. На дисплее прибора слева от используемой в настоящее время скорости передачи данных отображается символ «V».

Для изменения скорости передачи данных необходимо:

- снять пароль второго уровня;
- нажимая кнопку «ВЫБОР» выбрать нужную скорость передачи данных и нажать кнопку «ПРОСМОТР» для активации выбора.

При изменении скорости передачи данных на дисплее прибора выводится запрос на подтверждение изменения. По умолчанию предлагается отказаться от изменения скорости передачи данных. Для отказа от изменения необходимо нажать кнопку «ПРОСМОТР». Для подтверждения внесённого измерения необходимо нажать кнопку «ВЫБОР», чтобы выделить надпись «Да», и нажать кнопку «ПРОСМОТР».

При попытке изменить скорость передачи данных при действующем пароле выводится сообщение: «Доступ закрыт. Отмена». Для возврата в раздел «Скорость обмена», после вывода указанного сообщения, необходимо нажать кнопку «ПРОСМОТР».

7.8.10.2.2 Формат передаваемых данных по интерфейсу RS-232 задаётся в меню «Дополнительные».

Меню «Дополнительные» включает следующие пункты:

- «Биты данных»;
- «Контроль чётности»;
- «Стоп биты».

Пункт «Биты данных» предназначен для задания количества бит данных в посылке. Может быть выбрано количество бит данных 7 или 8.

Пункт «Контроль чётности» предназначен для задания условия контроля качества передачи данных. Может быть выбрано условие контроля качества передачи данных:

- при отсутствии контроля качества передачи данных – «Нет контроля»;
- при проверке на чётность – «Чёт»;
- при проверке на нечётность – «Нечет».

Пункт «Стоп биты» предназначен для задания количества стоповых битов. Может быть выбрано количество стоповых битов, равное одному или двум.

На дисплее прибора слева от используемых в настоящее время количества бит данных и стоповых битов, условия контроля качества передачи данных для интерфейса RS-232 отображается символ «V».

Для изменения формата передаваемых данных для интерфейса RS-232 необходимо снять пароль второго уровня.

Для изменения формата передаваемых данных для интерфейса RS-232 необходимо нажимая кнопку «ВЫБОР» выбрать нужное значение (количество бит данных и стоповых битов, условие контроля качества передачи данных) и нажать кнопку «ПРОСМОТР».

При изменении формата передаваемых данных для интерфейса RS-232 на дисплее прибора выводится запрос на подтверждение изменения. По умолчанию предлагается отказаться от изменения формата передаваемых данных. Для отказа от изменения необходимо нажать кнопку «ПРОСМОТР». Для подтверждения внесённого измерения необходимо нажать кнопку «ВЫБОР», чтобы выделить надпись «Да», и нажать кнопку «ПРОСМОТР».

При попытке изменить формат передаваемых данных для интерфейса RS-232 при действующем пароле выводится сообщение: «Доступ закрыт. Отмена». Для возврата в раздел «Скорость обмена» при выводе указанного сообщения необходимо нажать кнопку «ПРОСМОТР».

7.8.10.2.3 Тип оборудования, к которому подключается прибор через интерфейс RS-232, задаётся в разделе «Тип оборудования».

Может быть выбран следующий тип оборудования:

- «ПК» – при подключении прибора к компьютеру с помощью нуль-модемного или модемного кабеля;
- «Преобразователь» – при использовании прибора в каналах связи с каналобразующей аппаратурой, которая вносит задержки в передачу данных (например, телефонный модем, GSM-модем, GPRS-модем);
- «GPS» – при подключении к прибору приёмника систем GPS и ГЛОНАСС (может входить в комплект поставки прибора);

При выборе в меню «Тип оборудования» пункта «Преобразователь» учитываются задержки в обмене данными при использовании в канале связи дополнительного оборудования. При этом время ожидания данных увеличится в 10 раз по сравнению с режимом «ПК».

На дисплее прибора слева от заданного в настоящее время типа оборудования, к которому подключен прибор через интерфейс RS-232, отображается символ «V».

Для изменения типа оборудования, к которому подключен прибор через интерфейс RS-232, необходимо снять пароль второго уровня.

Для изменения типа оборудования, к которому подключен прибор через интерфейс RS-232, необходимо нажимая кнопку «ВЫБОР» выбрать нужный тип оборудования и нажать кнопку «ПРОСМОТР».

При изменении типа оборудования, к которому подключен прибор через интерфейс RS-232, на дисплее прибора выводится запрос на подтверждение изменения. По умолчанию предлагается отказаться от изменения типа оборудования. Для отказа от изменения необходимо нажать кнопку «ПРОСМОТР». Для подтверждения внесённого измерения необходимо нажать кнопку «ВЫБОР», чтобы выделить надпись «Да», и нажать кнопку «ПРОСМОТР».

При попытке изменить тип оборудования, к которому подключен прибор через интерфейс RS-232, при действующем пароле выводится сообщение: «Доступ закрыт. Отмена». Для возврата в раздел «Тип оборудования» при выводе указанного сообщения необходимо нажать кнопку «ПРОСМОТР».

7.8.10.2.4 Прибор обеспечивает передачу данных по интерфейсу RS-232 с использованием одного из протоколов передачи данных в соответствии с таблицей 8.

Используемый протокол передачи данных задается в разделе «Протокол». На дисплее прибора слева от используемого в настоящее время протокола передачи данных отображается символ «V».

Для изменения используемого протокола передачи данных необходимо снять пароль второго уровня.

Для изменения используемого протокола, необходимо нажимая кнопку «ВЫБОР» выбрать нужный протокол передачи данных и нажать кнопку «ПРОСМОТР».

При смене протокола передачи данных на дисплее прибора выводится запрос на подтверждение изменения. По умолчанию предлагается отказаться от изменения протокола передачи данных. Для отказа от изменения необходимо нажать кнопку «ПРОСМОТР». Для подтверждения внесённого измерения необходимо нажать кнопку «ВЫБОР», чтобы выделить надпись «Да», и нажать кнопку «ПРОСМОТР».

При попытке изменить протокол передачи данных для интерфейса RS-232 при действующем пароле выводится сообщение: «Доступ закрыт. Отмена». Для возврата в раздел «Протокол» при выводе указанного сообщения необходимо нажать кнопку «ПРОСМОТР».

7.8.10.3 Настройка интерфейсов RS-485

7.8.10.3.1 Скорость передачи данных по интерфейсу RS-485 задаётся в разделе «Скорость обмена».

Для интерфейса RS-485 скорость передачи данных выбирается из списка: 1200, 2400, 4800, 9600, 19200, 38400, 57600, 115200 бит/с. На дисплее прибора слева от используемой в настоящее время скорости передачи данных отображается символ «V».

Изменение передачи данных для интерфейса RS-485 выполняется в соответствии с 7.8.10.2.1.

7.8.10.3.2 Формат передаваемых данных для интерфейса RS-485 задаётся в разделе «Дополнительные».

Раздел «Дополнительные» включает следующие пункты:

- «Биты данных»;
- «Контроль чётности»;
- «Стоп биты».

Пункт «Биты данных» предназначен для задания количества бит данных в посылке. Может быть выбрано количество бит данных 7 или 8.

Пункт «Контроль чётности» предназначен для задания условия контроля качества передачи данных. Может быть выбрано условие контроля качества передачи данных:

- при отсутствии контроля качества передачи данных – «Нет контроля»;
- при проверке на чётность – «Чёт»;
- при проверке на нечётность – «Нечет».

Пункт «Стоп биты» предназначен для задания количества стоповых битов. Может быть выбрано количество стоповых битов, равное одному или двум.

На дисплее прибора слева от используемых в настоящее время количества бит данных и стоповых битов, условия контроля качества передачи данных для интерфейса RS-485 отображается символ «V».

Изменение используемого формата передаваемых данных для интерфейса RS-485 выполняется в соответствии с 7.8.10.2.2.

7.8.10.3.3 Тип оборудования, к которому подключается прибор через интерфейс RS-485, задаётся в разделе «Тип оборудования».

Может быть выбран тип оборудования:

- «ПК» – при подключении прибора к компьютеру с помощью нуль-модемного или модемного кабеля;
- «Преобразователь» – при использовании прибора в каналах связи с каналобразующей аппаратурой, которая вносит задержки в передачу данных;
- «GPS» – при подключении к прибору приёмника систем GPS и ГЛОНАСС (поддерживается только получение времени, без его точной синхронизации).

При задании в разделе «Тип оборудования» типа оборудования «Преобразователь» учитываются задержки в обмене данными при использовании в канале связи дополнительного оборудования. При этом время ожидания данных увеличится в 10 раз по сравнению с режимом «ПК».

На дисплее прибора слева от заданного в настоящее время типа оборудования, к которому подключен прибор через интерфейс RS-485, отображается символ «V».

Изменение используемого типа оборудования, к которому подключается прибор через интерфейс RS-485, выполняется в соответствии с 7.8.10.2.3.

7.8.10.3.4 Прибор обеспечивает передачу данных по интерфейсу RS-485 с использованием одного из протоколов передачи данных в соответствии с таблицей 8.

Используемый протокол передачи данных задается в разделе «Протокол». На дисплее прибора слева от используемого в настоящее время протокола передачи данных отображается символ «V».

Изменение используемого протокола передачи данных для интерфейса RS-485 выполняется в соответствии с 7.8.10.2.4.

7.8.10.4 Настройка интерфейса «Беспроводной»

7.8.10.4.1 Скорость передачи данных по интерфейсу «Беспроводной» задается в разделе «Скорость обмена».

Для интерфейса «Беспроводной» скорость передачи данных выбирается из списка: 1200, 2400, 4800, 9600, 19200, 38400, 57600, 115200 бит/с. На дисплее прибора слева от используемой в настоящее время скорости передачи данных отображается символ «V».

Изменение скорости передачи данных для интерфейса «Беспроводной» выполняется в соответствии с 7.8.10.2.1.

7.8.10.4.2 Формат передаваемых данных для интерфейса «Беспроводной» задается в разделе «Дополнительные».

Раздел «Дополнительные» включает следующие пункты:

- «Биты данных»;
- «Контроль чётности»;
- «Стоп биты».

Пункт «Биты данных» предназначен для задания количества бит данных в посылке. Может быть выбрано количество бит данных 7 или 8.

Пункт «Контроль чётности» предназначен для задания условия контроля качества передачи данных. Может быть выбрано условие контроля качества передачи данных:

- при отсутствии контроля качества передачи данных – «Нет контроля»;
- при проверке на чётность – «Чёт»;
- при проверке на нечётность – «Нечет».

Пункт «Стоп биты» предназначен для задания количества стоповых битов. Может быть выбрано количество стоповых битов, равное одному или двум.

На дисплее прибора слева от используемых в настоящее время количества бит данных и стоповых битов, условия контроля качества передачи данных для интерфейса «Беспроводной» отображается символ «V».

Изменение используемого формата передаваемых данных для интерфейса «Беспроводной» выполняется в соответствии с 7.8.10.2.2.

7.8.10.4.3 Тип оборудования, к которому подключается прибор через интерфейс «Беспроводной», задаётся в разделе «Тип оборудования».

Может быть выбран тип оборудования:

- «ПК» – при подключении прибора к компьютеру с помощью нуль-модемного или модемного кабеля;
- «Преобразователь» – при использовании в каналах связи с прибором каналообразующей аппаратуры, которая вносит задержки в передачу данных (телефонный модем, GSM-модем, GPRS-модем);
- «GPS» – при подключении к прибору приёмника систем GPS и ГЛОНАСС (поддерживается только получение времени, без его точной синхронизации).

При задании в разделе «Тип оборудования» типа оборудования «Преобразователь» учитываются задержки в обмене данными при использовании в канале связи дополнительного оборудования. При этом время ожидания данных увеличится в 10 раз по сравнению с режимом «ПК».

На дисплее прибора слева от заданного в настоящее время типа оборудования, к которому подключен прибор через интерфейс «Беспроводной», отображается символ «V».

Изменение используемого типа оборудования, к которому подключается прибор, выполняется в соответствии с 7.8.10.2.3.

7.8.10.4.4 Прибор обеспечивает передачу данных по интерфейсу «Беспроводной» с использованием одного из протоколов передачи данных в соответствии с таблицей 8.

Используемый протокол передачи данных задается в разделе «Протокол». На дисплее прибора слева от используемого в настоящее время протокола передачи данных отображается символ «V».

Изменение используемого протокола передачи данных для интерфейса «Беспроводной» выполняется в соответствии с 7.8.10.2.4.

7.8.10.5 Настройка интерфейса Ethernet

В пункте «Ethernet» отображаются номера портов для подключения прибора по интерфейсу Ethernet:

- 502 для протокола Modbus TCP;
- 2404 для протокола МЭК 60870-5-104;
- 2405 для протокола МЭК 60870-5-104;
- 3000 для протокола «Ресурс»;
- 3001 для протокола «Ресурс».

7.8.11 Пункт меню «Настройка/Протокол»

7.8.11.1 Пункт «Настройка/Протокол» предназначен для отображения на дисплее прибора информации о настройке протоколов передачи данных.

Меню «Протокол» включает следующие пункты:

- «Ресурс»;
- «МЭК-60870-5-101»;
- «МЭК-60870-5-104»;
- «Modbus»;
- «ТСР/IP»;
- «PPP»;
- «NTP».

7.8.11.2 Меню «Ресурс»

Пункт «Ресурс» предназначен для задания и отображения на дисплее прибора адреса прибора в сети.

При выпуске прибора из производства адрес прибора в сети устанавливается равным серийному номеру прибора, состоящему из пяти последних знаков заводского номера прибора. Заводской номер прибора указан на табличке, прикреплённой к боковой или задней панели прибора.

Для изменения адреса прибора в сети необходимо снять пароль второго уровня.

Порядок редактирования адреса прибора в сети с помощью кнопок «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР»:

- нажатием кнопки «ВЫБОР» выбрать команду дополнительного меню « \Leftrightarrow » и нажимая кнопку «ПРОСМОТР» установить курсор на необходимый десятичный разряд числа;
- нажатием кнопки «ВЫБОР» выбрать команду дополнительного меню « \uparrow »;
- нажатием кнопки «ПРОСМОТР» задать необходимое значение;
- последовательно перемещая курсор по разрядам числа задать необходимое значение;
- после окончания редактирования значения выбрать нажатием кнопки «ВЫБОР» команду дополнительного меню « \square » и нажать кнопку «ПРОСМОТР»;
- после вывода на дисплее прибора запроса на подтверждение изменения адреса прибора в сети подтвердить или отказаться от заданного значения. По умолчанию предлагается отказаться от изменения адреса прибора в сети. Для отказа от изменения и возврата к редактированию значения необходимо нажать кнопку «ПРОСМОТР». Для подтверждения ввода заданного значения необходимо нажать кнопку «ВЫБОР», чтобы выделить надпись «Да», и нажать кнопку «ПРОСМОТР». Для выхода из режима редактирования без изменения адреса прибора в сети необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

7.8.11.3 Меню «МЭК-60870-5-101»

Пункт «МЭК-60870-5-101» предназначен для отображения на дисплее прибора значений следующих параметров:

- длина адресного поля канального уровня, по умолчанию – один байт;
- адрес канального уровня, по умолчанию – 100;
- длина общего адреса ASDU, по умолчанию – два байта;
- длина адреса объекта информации;
- длина поля причина передачи, по умолчанию – один байт;
- базовый адрес, по умолчанию – 4.

Подробное описание параметров приведено в спецификации для протокола передачи данных.

Изменение приведённых выше параметров возможно только через интерфейсы передачи данных с использованием программного обеспечения, предназначенного для настройки прибора, которое входит в его комплект поставки.

7.8.11.4 Меню «МЭК-60870-5-104»

Пункт «МЭК-60870-5-104» предназначен для отображения на дисплее прибора значений следующих параметров (для портов с номерами 2404 и 2405):

- t1 (тайм-аут при послылке или тестировании APDU, значение по умолчанию 15000 мс);
- t2 (тайм-аут для подтверждения в случае отсутствия сообщения с данными, значение по умолчанию 10000 мс);
- t3 (тайм-аут для послылки блоков тестирования в случае долгого простоя, значение по умолчанию 20000 мс);
- k (максимальная разность между переменной состояния передачи и номером последнего подтвержденного APDU, значение по умолчанию 12);
- w (последнее подтверждение после приема w APDU формата I, значение по умолчанию 8).

Подробное описание параметров приведено в спецификации для протокола передачи данных.

Изменение приведённых выше параметров возможно только через интерфейсы передачи данных с использованием программного обеспечения, предназначенного для настройки прибора, которое входит в его комплект поставки.

7.8.11.5 Меню «Modbus»

7.8.11.5.1 Пункт «Modbus» предназначен для отображения на дисплее прибора значений параметров протокола Modbus:

- режим работы (RTU или ASCII), по умолчанию RTU;
- адрес прибора.

7.8.11.5.2 Используемый режим работы протокола Modbus задается в разделе «Режим». На дисплее прибора слева от используемого в настоящее время режима работы отображается символ «V».

Для изменения режима работы протокола Modbus необходимо снять пароль второго уровня.

Для изменения используемого протокола, необходимо нажимая кнопку «ВЫБОР» выбрать нужный протокол передачи данных и нажать кнопку «ПРОСМОТР».

При смене режима работы протокола Modbus на дисплее прибора выводится запрос на подтверждение изменения. По умолчанию предлагается отказаться от изменения режима работы протокола. Для отказа от изменения необходимо нажать кнопку «ПРОСМОТР». Для подтверждения внесённого измерения необходимо нажать кнопку «ВЫБОР», чтобы выделить надпись «Да», и нажать кнопку «ПРОСМОТР».

7.8.11.5.3 Изменение адреса прибора возможно только через интерфейсы передачи данных с использованием программного обеспечения, предназначенного для настройки прибора, которое входит в его комплект поставки.

7.8.11.6 Меню «ТСР/IP»

7.8.11.6.1 Пункт «ТСР/IP» предназначен для задания и отображения на дисплее прибора значений параметров протокола Modbus ТСР:

- IP-адрес хоста, по умолчанию 192.168.000.1xx, где xx – последние две цифры заводского номера прибора;
- маска подсети, по умолчанию 255.255.255.000;
- основной шлюз, по умолчанию 192.168.000.001;
- MAC-адрес.

Подробное описание параметров приведено в спецификации для протокола передачи данных.

7.8.11.6.2 Изменение значений параметров протокола Modbus ТСР (кроме MAC-адреса) выполняется в одноимённых пунктах меню «ТСР/IP».

Для изменения значения параметра протокола необходимо снять пароль второго уровня.

Порядок редактирования значения параметра протокола Modbus ТСР с помощью кнопок «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР»:

- нажатием кнопки «ВЫБОР» выбрать команду дополнительного меню «⇔» и нажимая кнопку «ПРОСМОТР» установить курсор на необходимый десятичный разряд числа;
- нажатием кнопки «ВЫБОР» выбрать команду дополнительного меню «↑»;
- нажатием кнопки «ПРОСМОТР» задать необходимое значение;
- последовательно перемещая курсор по разрядам числа задать необходимое значение;
- после окончания редактирования значения выбрать нажатием кнопки «ВЫБОР» команду дополнительного меню «□» и нажать кнопку «ПРОСМОТР»;

- после вывода на дисплее прибора запроса на подтверждение изменения значения параметра протокола подтвердить или отказаться от заданного значения. По умолчанию предлагается отказаться от изменения значения параметра протокола. Для отказа от изменения и возврата к редактированию значения необходимо нажать кнопку «ПРОСМОТР». Для подтверждения ввода заданного значения необходимо нажать кнопку «ВЫБОР», чтобы выделить надпись «Да», и нажать кнопку «ПРОСМОТР». Для выхода из режима редактирования без изменения значения параметра протокола необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

7.8.11.7 Меню «PPP»

Пункт «PPP» предназначен для отображения на дисплее прибора IP-адреса, присвоенного прибору после успешной регистрации в сети.

7.8.11.8 Меню «NTP»

Пункт «NTP» предназначен для настройки параметров синхронизации времени по протоколу NTP. Пункт доступен в приборах с версией встроенного программного обеспечения 4.13 и выше.

Меню состоит из следующих пунктов:

- «Режим работы»;
- «IP-адрес сервера»;
- «Порт сервера»;
- «Интервал».

Пункт «Режим работы» позволяет управлять синхронизации времени: «Вкл» – синхронизация включена, «Выкл» – синхронизация выключена. По умолчанию синхронизация выключена.

Пункт «IP-адрес сервера» отображает IP-адрес сервера точного времени. Для обмена данными между прибором и сервером точного времени их IP-адреса должны принадлежать к одной подсети. По умолчанию адрес равен «192.168.0.2». Настройка этого параметра возможна только с помощью прикладного программного обеспечения, предназначенного для настройки прибора, которое входит в его комплект поставки.

Пункт «Порт сервера» отображает порт сервера точного времени, к которому должен подключаться прибор для получения меток времени. Обычно, номер порта для обмена по протоколу NTP не требует изменений и равен 123. Настройка этого параметра возможна только с помощью программного обеспечения, предназначенного для настройки прибора, которое входит в его комплект поставки.

Пункт «Интервал» отображает длительность интервала времени, в течение которого NTP-сервер должен ответить на запрос прибора хотя бы одним NTP-пакетом. Если по истечении этого интервала не был получен ответ от NTP-сервера, то в журнал работы прибора заносится запись «Нет синхронизации с NTP-сервером», а данные, передаваемые по протоколам МЭК 60870-5-101 / МЭК 60870-5-104, маркируются как недостоверные.

Настройка длительности этого интервала возможна с помощью программного обеспечения, предназначенного для настройки прибора, которое входит в его комплект поставки, по протоколу «Ресурс», а также по протоколам МЭК 60870-5-101 / МЭК 60870-5-104. Соответствующий параметр в программном обеспечении, предназначенном для настройки прибора, которое входит в его комплект поставки, называется «Допустимое время работы после потери связи с сервером». Значение задаётся в секундах в диапазоне от 60 до 65535. Значение по умолчанию 14400 с, что соответствует четырем часам.

7.8.12 Пункт меню «Настройка/Индикатор»

7.8.12.1 Пункт меню «Настройка/Индикатор» предназначен для задания и отображения на дисплее прибора параметров работы дисплея прибора.

Меню «Индикатор» включает следующие пункты:

- «Подсветка»;
- «Контрастность»;
- «Время отображения».

7.8.12.2 Подсветка дисплея

Если условия освещённости затрудняют просмотр изображения на дисплее прибора, можно включить подсветку дисплея.

Прибор позволяет задать время, в течение которого будет включена подсветка дисплея (далее – время включения подсветки дисплея). При задании времени включения подсветки дисплея 60 с подсветка дисплея будет включена всегда. При задании времени включения подсветки дисплея 0 с подсветка дисплея будет всегда выключена. При задании других значений времени включения подсветки дисплея подсветка будет включаться после нажатия на кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР» и автоматически выключаться, если отсутствует нажатие на какую-либо из кнопок в течение заданного времени.

Для задания времени включения подсветки дисплея предназначен пункт «Подсветка».

Для задания времени включения подсветки дисплея необходимо выполнить действия в соответствии с 7.8.12.5.

Значение времени включения подсветки при разрешении редактирования отображается на дисплее прибора в форме, приведённой на рисунке 87.

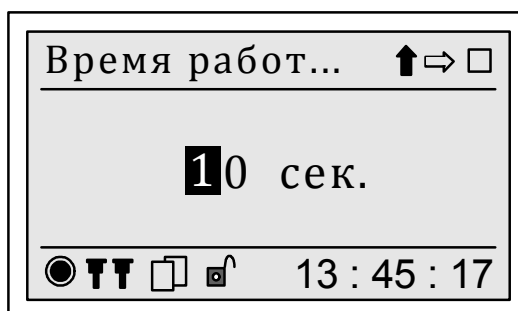


Рисунок 87 – Задание времени включения подсветки дисплея

7.8.12.3 Контрастность

Контрастность изображения на дисплее прибора может быть изменена для получения более чёткого изображения. Рекомендуется выполнять коррекцию контрастности только при большой освещённости дисплея.

Для увеличения и уменьшения контрастности дисплея предназначен пункт «Контрастность».

Для изменения контрастности необходимо выполнить действия в соответствии с 7.8.12.5.

ВНИМАНИЕ! СЛИШКОМ БОЛЬШОЕ И СЛИШКОМ МАЛОЕ ЗНАЧЕНИЯ КОНТРАСТНОСТИ МОГУТ ПРИВЕСТИ К ОТСУТСТВИЮ ИЗОБРАЖЕНИЯ НА ДИСПЛЕЕ ПРИБОРА. ДЛЯ ВОССТАНОВЛЕНИЯ ИЗОБРАЖЕНИЯ В ЭТОМ СЛУЧАЕ НЕОБХОДИМО ИЗМЕНИТЬ ЗНАЧЕНИЕ КОНТРАСТНОСТИ ЧЕРЕЗ ИНТЕРФЕЙСЫ ПЕРЕДАЧИ ДАННЫХ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ПРОГРАММНОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ, ПРЕДНАЗНАЧЕННОГО ДЛЯ НАСТРОЙКИ ПРИБОРА, КОТОРОЕ ВХОДИТ В ЕГО КОМПЛЕКТ ПОСТАВКИ.

Значение контрастности отображается на дисплее прибора в форме, приведённой на рисунке 88.

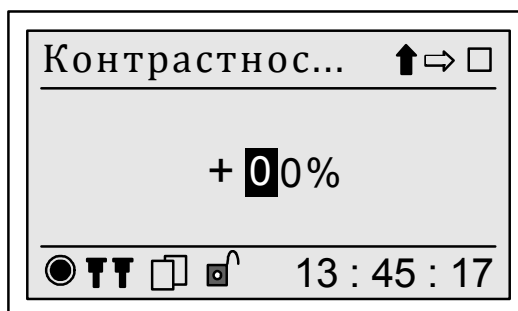


Рисунок 88 – Задание контрастности

7.8.12.4 Время отображения параметра на дисплее

При отображении на дисплее прибора оперативных результатов измерений каждый измеряемый параметр отображается в течение заданного времени (времени отображения параметра на дисплее), затем осуществляется переход к следующему отображаемому параметру. Смена отображаемых параметров осуществляется по кругу.

Прибор позволяет задать время отображения параметра на дисплее в диапазоне от 1 до 60 с.

Для задания времени отображения параметра на дисплее предназначен пункт «Время отображения».

Для задания времени отображения параметра на дисплее необходимо выполнить действия в соответствии с 7.8.12.5.

Значение времени отображения параметра на дисплее при разрешении редактирования отображается на дисплее прибора в форме, приведённой на рисунке 89.

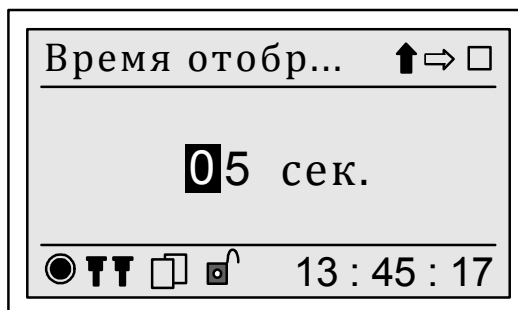


Рисунок 89 – Задание времени отображения параметра на дисплее

7.8.12.5 Задание параметров работы дисплея прибора

Для изменения параметров работы дисплея прибора необходимо снять пароль первого уровня. После снятия пароля первого уровня становятся доступными команды дополнительного меню « \Leftrightarrow », « \uparrow », « \square », и в нижней части дисплея отображается символ « \square », указывающий, что пароль снят и возможно измерение параметров работы дисплея.

Порядок задания значения параметра работы дисплея с помощью кнопок «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР»:

- нажатием кнопки «ВЫБОР» выбрать команду дополнительного меню « \Leftrightarrow » и нажимая кнопку «ПРОСМОТР» установить курсор на необходимый десятичный разряд числа;
- нажатием кнопки «ВЫБОР» выбрать команду дополнительного меню « \uparrow »;
- нажатием кнопки «ПРОСМОТР» задать необходимое значение параметра работы дисплея. Каждое нажатие кнопки «ПРОСМОТР» приводит к смене значения выбранного разряда числа в последовательности: «0», «1»,..., «9», и так по кругу;
- после отображения на дисплее прибора нужного значения параметра работы дисплея выбрать нажатием кнопки «ВЫБОР» команду дополнительного меню « \square » и нажать кнопку «ПРОСМОТР»;
- после вывода на дисплее прибора запроса на подтверждение изменения значения параметра работы дисплея в соответствии с рисунком 90 подтвердить или отказаться от заданного значения. По умолчанию предлагается отказаться от изменения значения параметра работы дисплея. Для отказа от изменения значения параметра работы дисплея и возврата к редактированию значения необходимо нажать кнопку «ПРОСМОТР». Для подтверждения ввода заданного значения параметра работы дисплея необходимо нажать кнопку «ВЫБОР», чтобы выделить надпись «Да», и нажать кнопку «ПРОСМОТР». Для выхода из

режима редактирования без изменения значения параметра работы дисплея необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».



Рисунок 90 – Запрос на подтверждение изменения параметра работы дисплея

7.8.13 Пункт меню «Настройка/Управление»

7.8.13.1 Пункт меню «Настройка/Управление» предназначен для задания и отображения на дисплее прибора режимов работы прибора и даты и времени перевода прибора в режим работы «Пуск».

Меню «Управление» включает следующие пункты:

- «Режим работы»;
- «Условия работы»;
- «Время пуска»;
- «Время стопа».

7.8.13.2 Пункт «Режим работы»

Пункт «Режим работы» предназначен для задания и отображения на дисплее прибора режима работы прибора.

Режимы работы прибора и выполняемые при этом функции приведены в таблице 19.

Таблица 19

Режим работы прибора	Выполняемые функции	Примечание
СТОП	Выполнение измерений без сохранения результатов измерений в энергонезависимой памяти	Доступны для просмотра только оперативные результаты измерений
ПУСК	Выполнение измерений и сохранение результатов измерений в энергонезависимой памяти	Основной режим работы
СБРОС	Инициализация базы данных прибора, удаление всех результатов измерений, сохранённых в энергонезависимой памяти	Доступен только при работе прибора в режиме работы прибора «Стоп»

Продолжение таблицы 19

Режим работы прибора	Выполняемые функции	Примечание
КАЛИБРОВКА	Аналогичен работе в режиме работы прибора «Стоп». Управление диапазонами измерений тока и напряжения производится по интерфейсам, возможно изменение калибровочных коэффициентов	Сервисный режим. Доступен из режима работы прибора «Стоп». Используется при производстве и при выполнении ремонтных работ при несоответствии метрологических характеристик заданным требованиям
ПОВЕРКА	Аналогичен работе в режиме работы прибора «Стоп», на импульсном выходе номер восемь формируется сигнал частотой 0,5 Гц (работа импульсных выходов в режиме 2)	Сервисный режим. Доступен из режима работы прибора «Стоп». Используется только при проверке
ИНИЦИАЛИЗАЦИЯ	Возврат к заводским настройкам прибора с удалением всех результатов измерений, сохранённых в энергонезависимой памяти	Доступен из режима работы прибора «Стоп»

Режим работы прибора отображается на дисплее в форме, приведённой на рисунке 91.

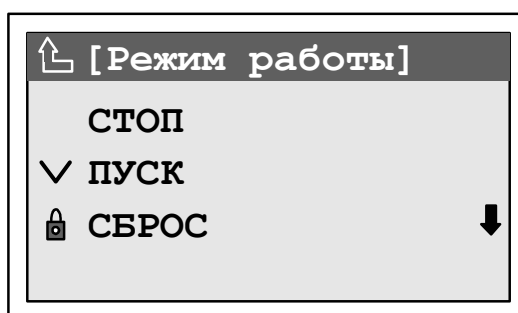


Рисунок 91 – Меню «Режим работы»

Для изменения режима работы прибора необходимо снять пароль второго уровня.

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

7.8.13.3 Меню «Время пуска»

Пункт «Время пуска» предназначен для отображения на дисплее прибора даты и времени перевода прибора в режим работы «Пуск».

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

7.8.13.4 Меню «Условия работы»

Пункт «Условия работы» содержит два пункта:

- «Время запуска»;
- «Время останова».

Пункт «Время запуска» предназначен для задания и просмотра планируемой даты и времени перевода прибора в режим «Пуск». В режиме «Пуск» редактирование этого параметра недоступно.

Пункт «Время останова» предназначен для задания и просмотра планируемой даты и времени перевода прибора в режим «Стоп».

7.8.13.5 Меню «Время стопа»

Пункт «Время стопа» предназначен для отображения на дисплее прибора даты и времени перевода прибора в режим работы «Стоп».

Для возврата в предыдущий пункт меню необходимо одновременно нажать кнопки «ВЫБОР» и «ПРОСМОТР».

7.9 Пункт «О приборе»

7.9.1 Пункт «О приборе» предназначен для просмотра информации о приборе. Приведённая в указанном пункте информация о приборе может быть использована для обсуждения технических вопросов и получения консультаций по работе прибора в службе поддержки предприятия-изготовителя.

7.9.2 Меню пункта «О приборе» включает следующие пункты:

- «Заводской номер»;
- «Модификация»;
- «Версия ПО»;
- «Версия ПО dsp»;
- «Цифровая подпись»;
- «Температура»;
- «Монитор ресурсов».

7.9.3 Пункт «Заводской номер» предназначен для отображения на дисплее прибора заводского номера прибора, который указан также на табличке, прикреплённой к боковой или задней панели прибора.

7.9.4 Пункт «Модификация» предназначен для отображения на дисплее прибора условного обозначения модификации прибора. Пример отображения на дисплее прибора условного обозначения модификации приведён на рисунке 92.

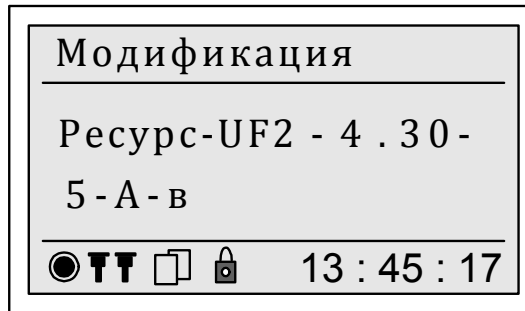


Рисунок 92 – Пример отображения условного обозначения модификации прибора

7.9.5 Пункт «Версия ПО» предназначен для отображения на дисплее прибора идентификационных данных программного обеспечения центрального процессора прибора. Пример отображения на дисплее прибора идентификационных данных программного обеспечения приведён на рисунке 93.

В строке «Ver» приводится номер версии программного обеспечения центрального процессора прибора.

В строке «Date» приводится дата разработки версии программного обеспечения центрального процессора прибора.

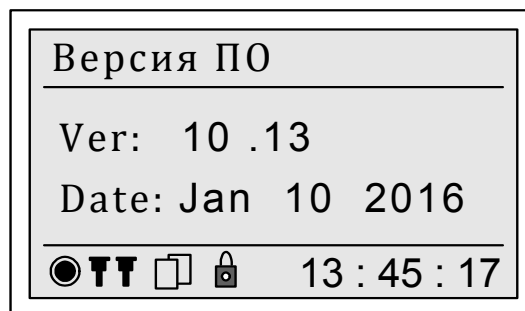


Рисунок 93 – Меню «Версия ПО»

7.9.6 Пункт «Версия ПО dsp» предназначен для отображения на дисплее прибора идентификационных данных программного обеспечения цифрового сигнального процессора прибора (метрологически значимой части программного обеспечения прибора). Пример отображения на дисплее прибора идентификационных данных программного обеспечения приведён на рисунке 94.

В строке «Ver» приводится номер версии программного обеспечения цифрового сигнального процессора прибора.

В строке «Date» приводится дата разработки версии программного обеспечения цифрового сигнального процессора прибора.

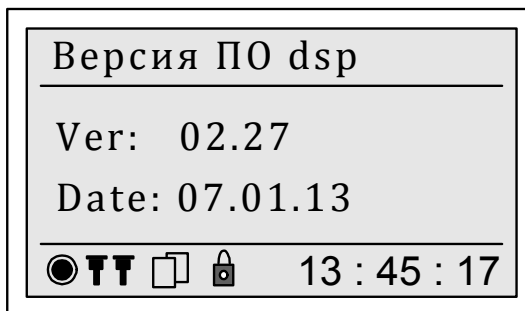


Рисунок 94 – Меню «Версия ПО dsp»

7.9.7 Пункт «Цифровая подпись» предназначен для просмотра контрольной суммы (цифрового идентификатора) программного обеспечения цифрового сигнального процессора прибора (метрологически значимой части программного обеспечения прибора).

7.9.8 Раздел «Температура» предназначен для просмотра температуры внутри корпуса прибора. Пример отображения на дисплее измеренного значения температуры внутри прибора приведён на рисунке 95.

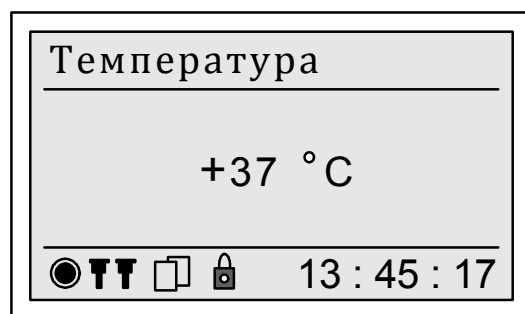


Рисунок 95 – Пример отображения температуры внутри прибора

7.9.9 Раздел «Монитор ресурсов» предназначен для просмотра сведений об использовании аппаратных ресурсов прибора (процессора, оперативной памяти).

8 Поверка прибора

8.1 Поверка прибора должна проводиться в соответствии с документом БГТК.411722.020 МП «Измерители показателей качества электрической энергии «Ресурс-UF2-4.30». Методика поверки» с изменением № 1.

8.2 Интервал между поверками – 8 лет.

9 Техническое обслуживание

9.1 К техническому обслуживанию прибора допускаются лица, имеющие группу по электробезопасности не ниже III, допущенные к работе в действующих электроустановках напряжением до 1000 В и прошедшие инструктаж по технике безопасности.

9.2 Техническое обслуживание прибора заключается в систематическом выполнении работ, приведённых в таблице 20.

Таблица 20

Наименование работы	Содержание работы	Рекомендуемая периодичность
Очистка корпуса и лицевой панели	Удалить с корпуса и лицевой панели прибора пыль, грязь, влагу, убедиться в отсутствии механических повреждений.	1 раз в месяц ¹⁾
Контроль правильности работы	Проверить работу кнопок управления и дисплея, режима работы прибора, передачи данных по используемым интерфейсам, отсутствие записей о нештатных ситуациях в журнале работы прибора. Проверить ход часов и, при необходимости, скорректировать время прибора.	1 раз в месяц ¹⁾
Проверка надёжности подключения к прибору измерительных и интерфейсных цепей	Обесточить сеть, к которой подключен прибор. Снять пломбу с крышки зажимов, отвернуть винты и снять крышку зажимов, кистью удалить пыль с клеммных контактов, подтянуть винты крепления измерительных и интерфейсных цепей, установить крышку зажимов, закрутить винты и установить пломбы. Включить сеть, к которой подключен прибор.	1 раз в три года

Продолжение таблицы 20

Наименование работы	Содержание работы	Рекомендуемая периодичность
Замена батареи, обеспечивающей работу таймера и энергонезависимой оперативной памяти прибора	Обесточить сеть, к которой подключен прибор. Отсоединить от прибора измерительные цепи, интерфейсные цепи и цепи электропитания. Демонтировать переднюю панель прибора. Извлечь батарею CR2450 (3 V) из держателя. Установить в держатель новую батарею.	1 раз в 8 лет ²⁾
<p>¹⁾ Допускается не проводить указанные работы или устанавливать другую периодичность проведения работ, определяемую эксплуатирующей организацией.</p> <p>²⁾ Рекомендуется совмещать указанную работу с проведением периодической поверки или поверки после ремонта.</p>		

9.3 Периодичность работ определяется планом эксплуатирующей организации.

9.4 По окончании технического обслуживания сделать отметку в паспорте.

10 Текущий ремонт

10.1 Текущий ремонт осуществляется на предприятии-изготовителе.

10.2 После ремонта прибор подлежит поверке.

11 Хранение

11.1 Прибор до введения в эксплуатацию следует хранить на складах в упаковке предприятия-изготовителя при температуре окружающего воздуха от 0 до плюс 40 °С и относительной влажности воздуха не более 80 % при температуре плюс 35 °С.

11.2 Хранить прибор без упаковки следует при температуре окружающего воздуха от плюс 10 до плюс 35 °С и относительной влажности воздуха не более 80 % при температуре плюс 25 °С.

11.3 В помещениях для хранения содержание пыли, паров, кислот и щелочей, агрессивных газов и других вредных примесей, вызывающих коррозию, не должно превышать содержание коррозионно-активных агентов для атмосферы типа I по ГОСТ 15150.

12 Транспортирование

12.1 Транспортирование прибора должно производиться в закрытых транспортных средствах любого вида. При транспортировании самолётом прибор должен быть размещён в отапливаемом герметизированном отсеке.

12.2 Указания манипуляционных знаков на упаковке прибора должны выполняться на всех этапах следования прибора по пути от грузоотправителя до грузополучателя.

12.3 Предельные условия транспортирования прибора в части климатических воздействий:

- температура окружающего воздуха от минус 55 до плюс 70 °С;
- относительная влажность воздуха 95 % при температуре окружающего воздуха 30 °С;
- атмосферное давление от 70,0 до 106,7 кПа (от 537 до 800 мм рт.ст.).

12.4 Предельные условия транспортирования прибора в части механических воздействий (транспортная тряска):

- число ударов в минуту от 80 до 120;
- максимальное ускорение 30 м/с²;
- продолжительность воздействий 1 ч.

Приложение А (обязательное) Внешний вид и габаритные размеры прибора

Расположение отдельных графических элементов на передней панели прибора может незначительно отличаться от представленных изображений.

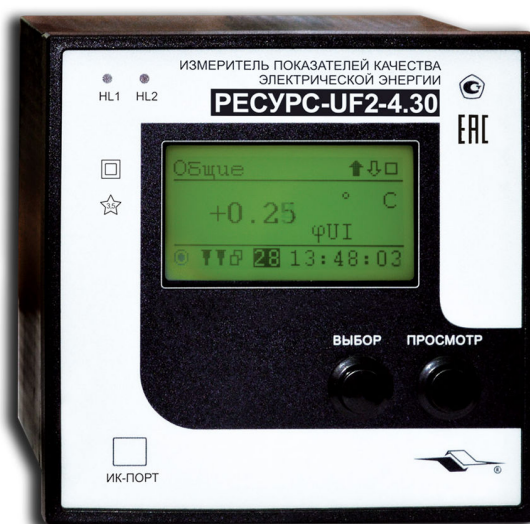


Рисунок А.1 – Внешний вид приборов «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-В-XXX»



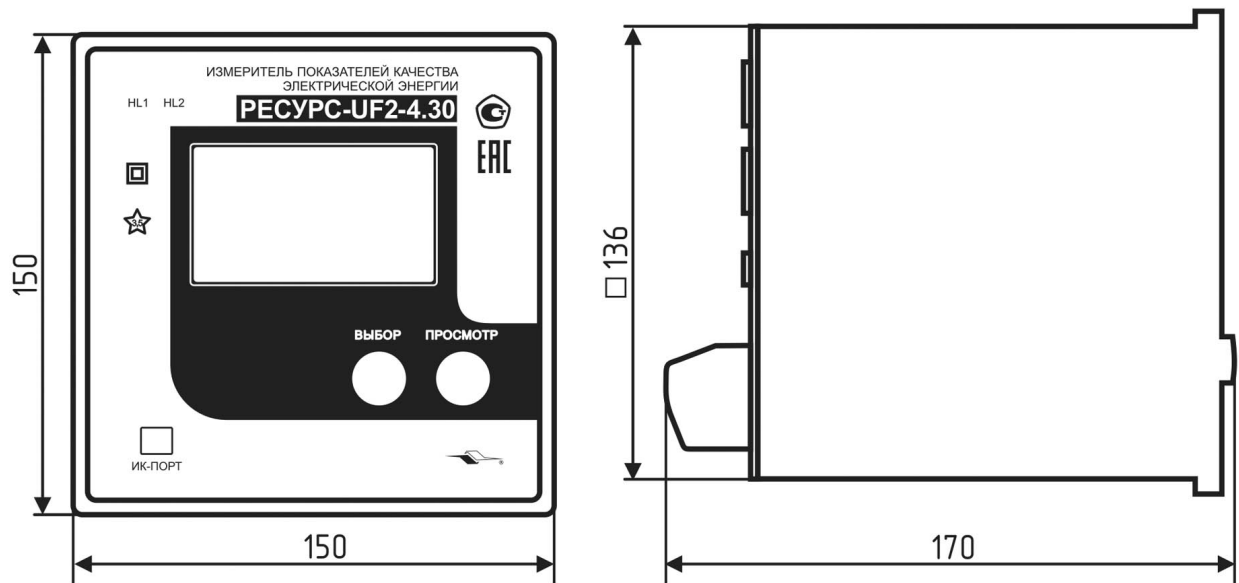
Рисунок А.2 – Внешний вид приборов «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-Н-XXX»



Рисунок А.3 – Внешний вид приборов «Ресурс-UF2-4.30-X-X-c-XXX»

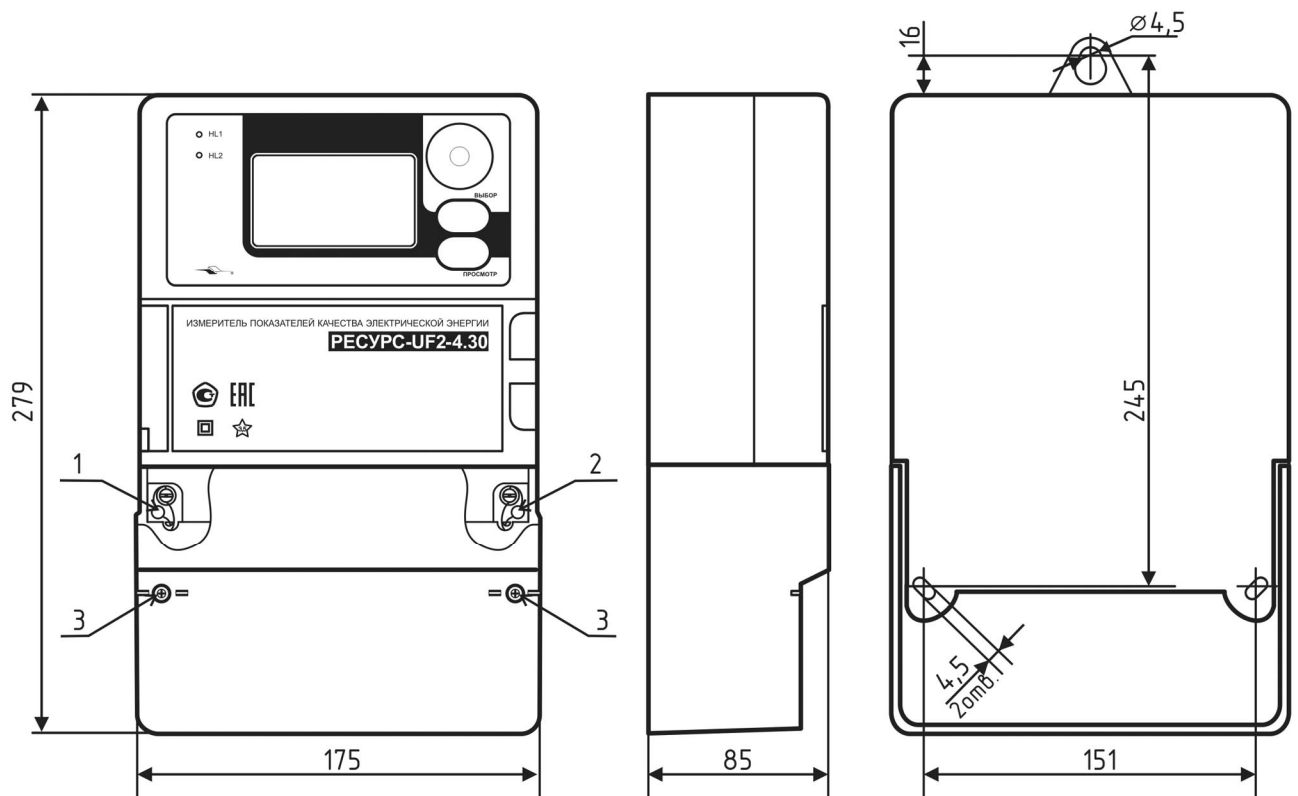


Рисунок А.4 – Внешний вид приборов «Ресурс-UF2-4.30-X-X-2c-XXX»



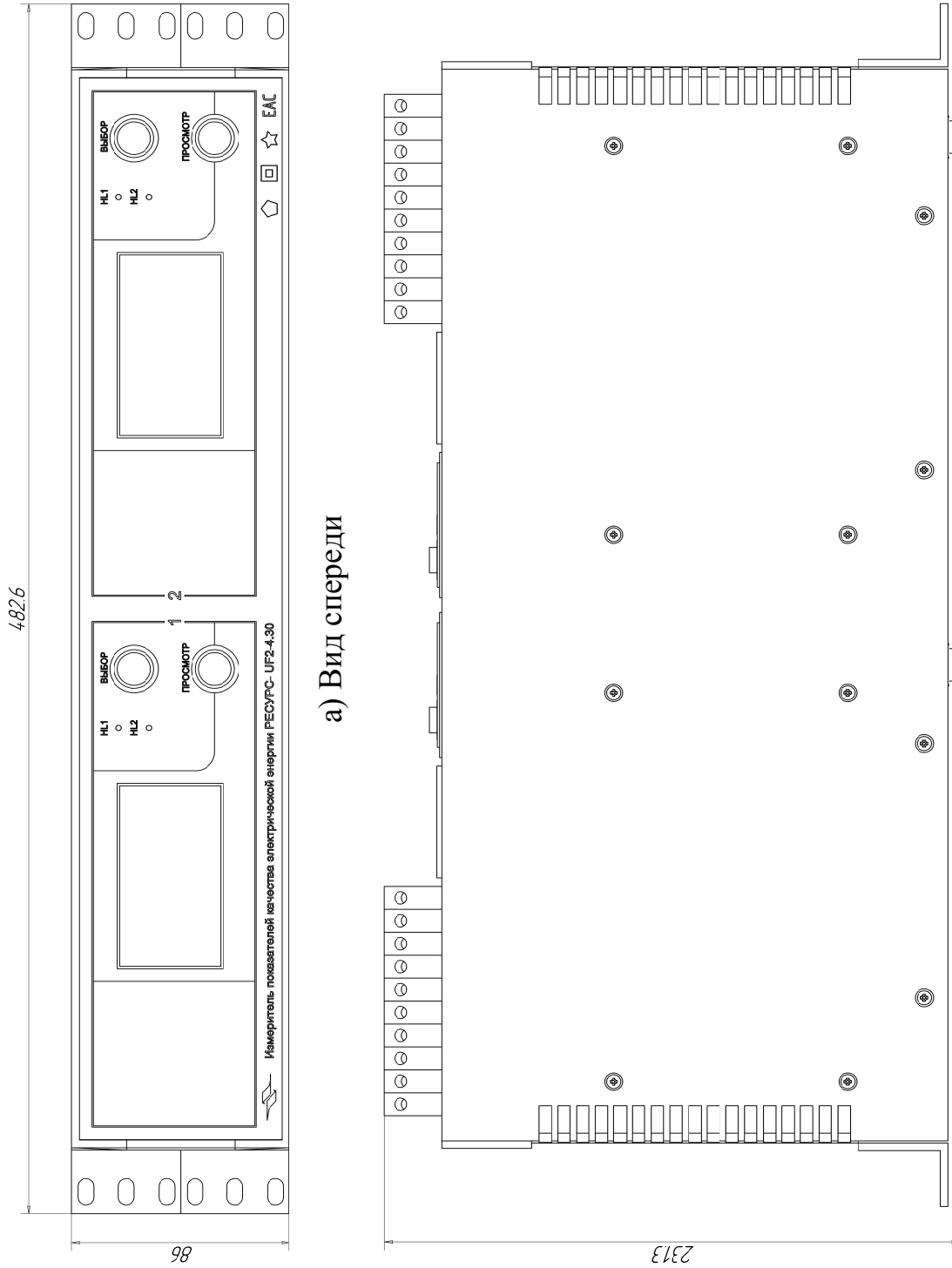
Пломба организации, осуществляющей поверку, и пломба предприятия-изготовителя устанавливаются на верхней и нижней панелях прибора соответственно. Пломбы устанавливаются на винты крепления корпуса прибора.

Рисунок А.5 – Габаритные размеры приборов «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-В-XXX»



- Позиция 1 – место установки пломбы предприятия-изготовителя
- Позиция 2 – место установки пломбы организации, осуществляющей поверку
- Позиция 3 – место установки пломбы пользователя

Рисунок А.6 – Габаритные размеры приборов «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-Н-XXX»



а) Вид спереди

б) Вид сверху

Рисунок А.7 – Габаритные размеры приборов «Ресурс-UF2-4.30-X-X-c-XXX» и «Ресурс-UF2-4.30-X-X-2c-XXX»

Приложение Б (обязательное) Разъёмы для внешних подключений

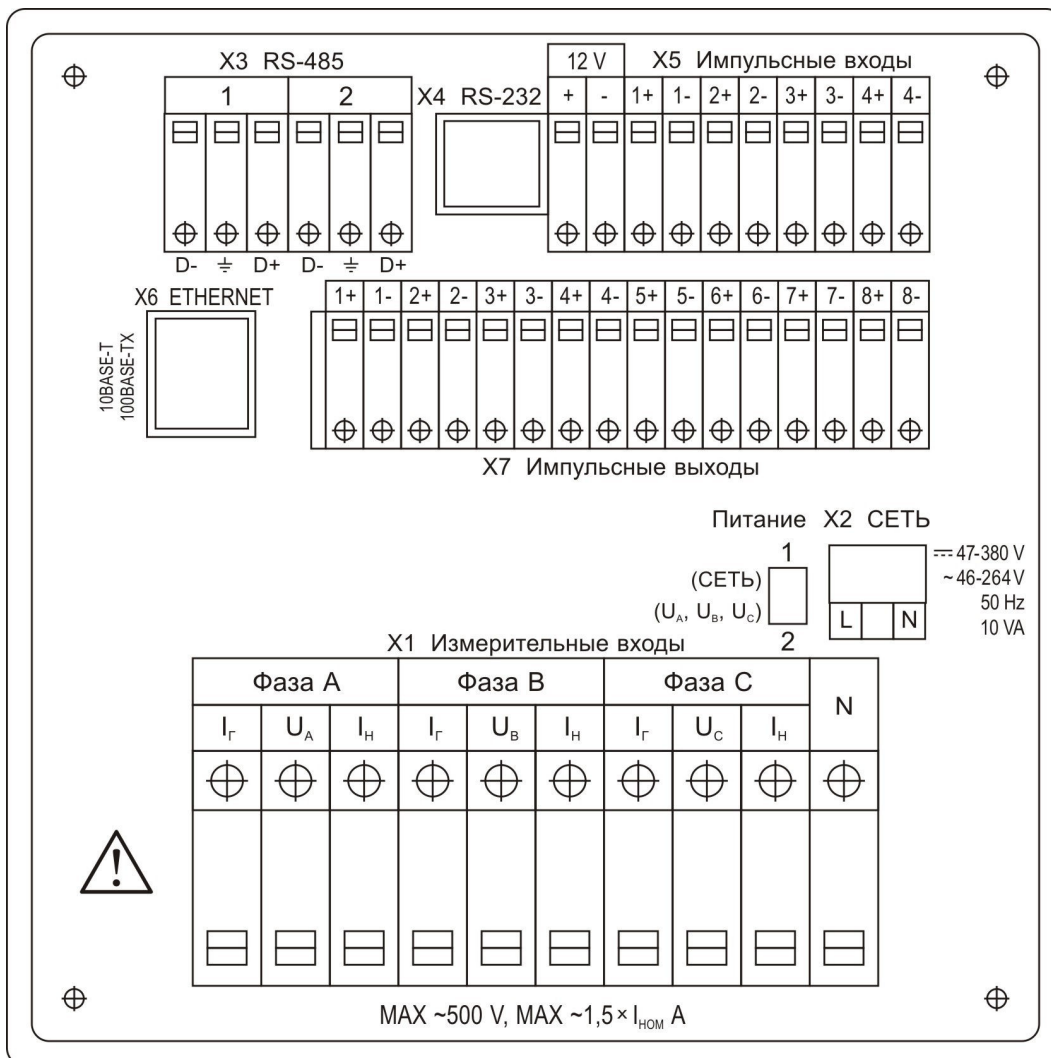
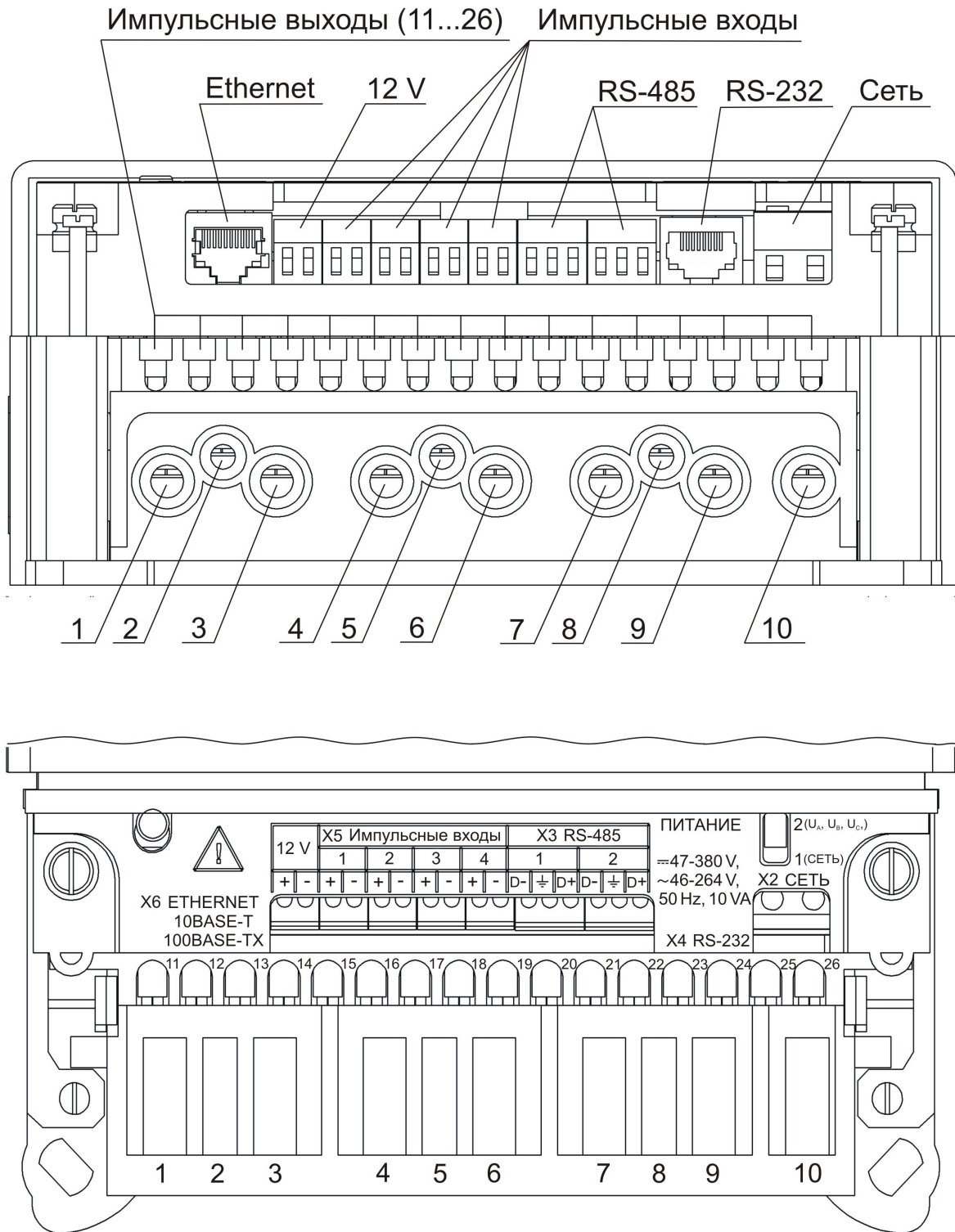


Рисунок Б.1 – Разъёмы приборов «Ресурс-UF2-4.30-X-X-В-XXX»

Таблица Б.1 – Описание положений переключателя «ПИТАНИЕ»

Положение переключателя «ПИТАНИЕ»	Источник напряжения электропитания
1	Питание прибора осуществляется только от источника питания, подключенного к разъёму «СЕТЬ»
2	Питание прибора модификаций «Ресурс-UF2-4.30-X-X-ХИХ» осуществляется от измерительных цепей и источника питания, подключенного к разъёму «СЕТЬ». Питание прибора всех модификаций, кроме «Ресурс-UF2-4.30-X-X-ХИХ», осуществляется, как при положении переключателя «1», только от источника питания, подключенного к разъёму «СЕТЬ» (схема электропитания не зависит от положения переключателя)

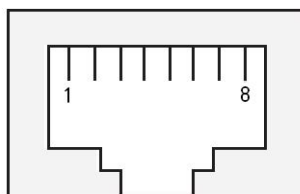


Полярность подключения источника питания постоянного напряжения, а также подключение «нулевого» и «фазного» проводника при электропитании переменным напряжением к разъёму «СЕТЬ» приборов «Ресурс-UF2-4.30-X-X-н-XXX» не регламентируется.

Рисунок Б.2 – Разъёмы приборов «Ресурс-UF2-4.30-X-X-н-XXX»

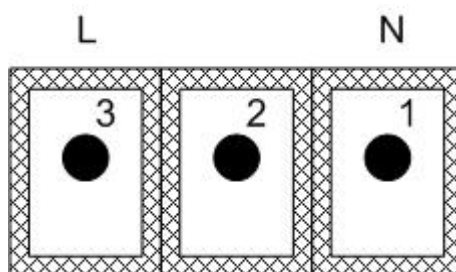
Назначение контактов разъёмов приборов «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-н-XXX»:

- 1 – измерительный вход тока фазы А (генератор);
- 2 – измерительный вход напряжения фазы А;
- 3 – измерительный вход тока фазы А (нагрузка);
- 4 – измерительный вход тока фазы В (генератор);
- 5 – измерительный вход напряжения фазы В;
- 6 – измерительный вход тока фазы В (нагрузка);
- 7 – измерительный вход тока фазы С (генератор);
- 8 – измерительный вход напряжения фазы С;
- 9 – измерительный вход тока фазы С (нагрузка);
- 10 – измерительный общий вход напряжения (измерительная земля);
- 11 – «+» импульсного (телеметрического) выхода 1;
- 12 – «-» импульсного (телеметрического) выхода 1;
- 13 – «+» импульсного (телеметрического) выхода 2;
- 14 – «-» импульсного (телеметрического) выхода 2;
- 15 – «+» импульсного (телеметрического) выхода 3;
- 16 – «-» импульсного (телеметрического) выхода 3;
- 17 – «+» импульсного (телеметрического) выхода 4;
- 18 – «-» импульсного (телеметрического) выхода 4;
- 19 – «+» импульсного (телеметрического) выхода 5;
- 20 – «-» импульсного (телеметрического) выхода 5;
- 21 – «+» импульсного (телеметрического) выхода 6;
- 22 – «-» импульсного (телеметрического) выхода 6;
- 23 – «+» импульсного (телеметрического) выхода 7;
- 24 – «-» импульсного (телеметрического) выхода 7;
- 25 – «+» импульсного (телеметрического) выхода 8;
- 26 – «-» импульсного (телеметрического) выхода 8;
- 12 V – выход постоянного напряжения от 10 до 14 В;
- D- – «-» интерфейса RS-485;
- \perp – общий провод интерфейса RS-485;
- D+ – «+» интерфейса RS-485.



Номер контакта	Обозначение контакта	Функциональное назначение контакта
1	–	Не используется
2	–	Не используется
3	GND	Общий вывод
4	TxD	Передача данных (выход)
5	RxD	Прием данных (вход)
6	+5 V	Питание +5 В (выход)
7	PPS	Сигнал 1PPS (1 Puls Per Second) от GPS-приёмника (вход)
8	–	Не используется

Рисунок Б.3 – Разъём интерфейса RS-232



Номер контакта	Обозначение контакта	Назначение контакта	
		при питании постоянным напряжением	при питании переменным напряжением
1	N	Контакт для подключения отрицательного потенциала источника питания	Контакт для подключения «нулевого» проводника источника питания
2	Не обозначен	Не используется	
3	L	Контакт для подключения положительного потенциала источника питания	Контакт для подключения «фазного» проводника источника питания

Рисунок Б.4 – Разъём «СЕТЬ» приборов «Ресурс-UF2-4.30-X-X-В-XXX»

Приложение В (справочное)

Состав групп для отображения оперативных результатов измерений, устанавливаемый при выпуске прибора из производства

Таблица В.1 – Состав групп для отображения оперативных результатов измерений, устанавливаемый при выпуске прибора из производства

Номер группы	Наименование группы	Обозначение характеристики	Наименование характеристики
1	2	3	4
1	Общие	U_A	Среднеквадратическое значение напряжения в фазе <i>A</i>
		U_B	Среднеквадратическое значение напряжения в фазе <i>B</i>
		U_C	Среднеквадратическое значение напряжения в фазе <i>C</i>
		U_{AB}	Среднеквадратическое значение междуфазного напряжения <i>AB</i>
		U_{BC}	Среднеквадратическое значение междуфазного напряжения <i>BC</i>
		U_{CA}	Среднеквадратическое значение междуфазного напряжения <i>CA</i>
		I_A	Среднеквадратическое значение тока в фазе <i>A</i>
		I_B	Среднеквадратическое значение тока в фазе <i>B</i>
		I_C	Среднеквадратическое значение тока в фазе <i>C</i>
		φ_{UIA}	Угол фазового сдвига между напряжением и током основной частоты в фазе <i>A</i>
		φ_{UIB}	Угол фазового сдвига между напряжением и током основной частоты в фазе <i>B</i>
		φ_{UIC}	Угол фазового сдвига между напряжением и током основной частоты в фазе <i>C</i>
		P_A	Активная мощность в фазе <i>A</i>
		P_B	Активная мощность в фазе <i>B</i>
		P_C	Активная мощность в фазе <i>C</i>
		P	Активная трёхфазная мощность
		$\cos \varphi_A$	Коэффициент мощности (отношение активной мощности к полной мощности) в фазе <i>A</i>
		$\cos \varphi_B$	Коэффициент мощности (отношение активной мощности к полной мощности) в фазе <i>B</i>
		$\cos \varphi_C$	Коэффициент мощности (отношение активной мощности к полной мощности) в фазе <i>C</i>
		f	Частота

Продолжение таблицы В.1

1	2	3	4
2	Мощность	P	Активная трёхфазная мощность
		Q	Реактивная трёхфазная мощность
		S	Полная трёхфазная мощность
		$\cos \varphi$	Трёхфазный коэффициент мощности (отношение активной трёхфазной мощности к полной трёхфазной мощности)
3	Энергия	W_{a+}	Активная электрическая энергия прямого направления
		W_{a-}	Активная электрическая энергия обратного направления
		$W_{p(1)1}$	Реактивная электрическая энергия основной частоты в квадранте 1
		$W_{p(1)2}$	Реактивная электрическая энергия основной частоты в квадранте 2
		$W_{p(1)3}$	Реактивная электрическая энергия основной частоты в квадранте 3
		$W_{p(1)4}$	Реактивная электрическая энергия основной частоты в квадранте 4
		W_{s+}	Полная электрическая энергия прямого направления
		W_{s-}	Полная электрическая энергия обратного направления
		W_{Π}	Энергия потерь
4	ПКЭ	$\delta U_{(1)A}$	Отклонение напряжения (для напряжения основной частоты) в фазе A
		$\delta U_{(1)B}$	Отклонение напряжения (для напряжения основной частоты) в фазе B
		$\delta U_{(1)C}$	Отклонение напряжения (для напряжения основной частоты) в фазе C
		$\delta U_{(1)AB}$	Отклонение междуфазного напряжения AB (для напряжения основной частоты)
		$\delta U_{(1)BC}$	Отклонение междуфазные напряжения BC (для напряжения основной частоты)
		$\delta U_{(1)CA}$	Отклонение междуфазного напряжения CA (для напряжения основной частоты)
		δU_1	Отклонение напряжения прямой последовательности
		Δf	Отклонение частоты
		K_{0U}	Коэффициент несимметрии напряжений по нулевой последовательности
		K_{2U}	Коэффициент несимметрии напряжений по обратной последовательности
		K_{UA}	Коэффициент искажения синусоидальности напряжения в фазе A

Продолжение таблицы В.1

1	2	3	4
4	ПКЭ	K_{UB}	Коэффициент искажения синусоидальности напряжения в фазе B
		K_{UC}	Коэффициент искажения синусоидальности напряжения в фазе C
		K_{UAB}	Коэффициент искажения синусоидальности междуфазного напряжения AB
		K_{UBC}	Коэффициент искажения синусоидальности междуфазного напряжения BC
		K_{UCA}	Коэффициент искажения синусоидальности междуфазного напряжения CA
5	Напряже- ние	$U_{(1)A}$	Среднеквадратическое значение напряжения основной частоты в фазе A
		K_{UA}	Коэффициент искажения синусоидальности напряжения в фазе A
		$U_{(1)B}$	Среднеквадратическое значение напряжения основной частоты в фазе B
		K_{UB}	Коэффициент искажения синусоидальности напряжения в фазе B
		$U_{(1)C}$	Среднеквадратическое значение напряжения основной частоты в фазе C
		K_{UC}	Коэффициент искажения синусоидальности напряжения в фазе C
		$U_{(1)AB}$	Среднеквадратическое значение междуфазного напряжения основной частоты AB
		K_{UAB}	Коэффициент искажения синусоидальности междуфазного напряжения AB
		$U_{(1)BC}$	Среднеквадратическое значение междуфазного напряжения основной частоты BC
		K_{UBC}	Коэффициент искажения синусоидальности междуфазного напряжения BC
		$U_{(1)CA}$	Среднеквадратическое значение междуфазного напряжения основной частоты CA
		K_{UCA}	Коэффициент искажения синусоидальности междуфазного напряжения CA
		U_0	Среднеквадратическое значение напряжения нулевой последовательности
		U_1	Среднеквадратическое значение напряжения прямой последовательности
		U_2	Среднеквадратическое значение напряжения обратной последовательности
		U_{cp}	Среднее значение напряжения по трём фазам (среднеквадратическое значение)
		$U_{(1)cp}$	Среднее значение напряжения основной частоты по трём фазам (среднеквадратическое значение)
f	Частота		

Продолжение таблицы В.1

1	2	3	4
6	Ток	$I_{(1)A}$	Среднеквадратическое значение тока основной частоты в фазе A
		K_{IA}	Коэффициент искажения синусоидальности тока в фазе A
		$I_{(1)B}$	Среднеквадратическое значение тока основной частоты в фазе B
		K_{IB}	Коэффициент искажения синусоидальности тока в фазе B
		$I_{(1)C}$	Среднеквадратическое значение тока основной частоты в фазе C
		K_{IC}	Коэффициент искажения синусоидальности тока в фазе C
		I_0	Среднеквадратическое значение тока нулевой последовательности
		I_1	Среднеквадратическое значение тока прямой последовательности
		I_2	Среднеквадратическое значение тока обратной последовательности
		K_{0I}	Коэффициент несимметрии тока по нулевой последовательности
		K_{2I}	Коэффициент несимметрии тока по обратной последовательности
		I_{cp}	Среднее значение тока по трём фазам (среднеквадратическое значение)
		$I_{(1)cp}$	Среднее значение тока основной частоты по трём фазам (среднеквадратическое значение)
7	Гармоники U	$K_{UA(3)}$	Коэффициент гармонической составляющей напряжения порядка 3 в фазе A
		$K_{UB(3)}$	Коэффициент гармонической составляющей напряжения порядка 3 в фазе B
		$K_{UC(3)}$	Коэффициент гармонической составляющей напряжения порядка 3 в фазе C
		$K_{UAB(3)}$	Коэффициент гармонической составляющей порядка 3 междуфазного напряжения AB
		$K_{UBC(3)}$	Коэффициент гармонической составляющей порядка 3 междуфазного напряжения BC
		$K_{UCA(3)}$	Коэффициент гармонической составляющей порядка 3 междуфазного напряжения CA
		$K_{UA(5)}$	Коэффициент гармонической составляющей напряжения порядка 5 в фазе A

Продолжение таблицы В.1

1	2	3	4
7	Гармоники <i>U</i>	$K_{UB(5)}$	Коэффициент гармонической составляющей напряжения порядка 5 в фазе <i>B</i>
		$K_{UC(5)}$	Коэффициент гармонической составляющей напряжения порядка 5 в фазе <i>C</i>
		$K_{UAB(5)}$	Коэффициент гармонической составляющей порядка 5 междуфазного напряжения <i>AB</i>
		$K_{UBC(5)}$	Коэффициент гармонической составляющей порядка 5 междуфазного напряжения <i>BC</i>
		$K_{UCA(5)}$	Коэффициент гармонической составляющей порядка 5 междуфазного напряжения <i>CA</i>
		$K_{UA(7)}$	Коэффициент гармонической составляющей напряжения порядка 7 в фазе <i>A</i>
		$K_{UB(7)}$	Коэффициент гармонической составляющей напряжения порядка 7 в фазе <i>B</i>
		$K_{UC(7)}$	Коэффициент гармонической составляющей напряжения порядка 7 в фазе <i>C</i>
		$K_{UAB(7)}$	Коэффициент гармонической составляющей порядка 7 междуфазного напряжения <i>AB</i>
		$K_{UBC(7)}$	Коэффициент гармонической составляющей порядка 7 междуфазного напряжения <i>BC</i>
		$K_{UCA(7)}$	Коэффициент гармонической составляющей порядка 7 междуфазного напряжения <i>CA</i>
8	Гармоники <i>I</i>	$K_{IA(3)}$	Коэффициент гармонической составляющей тока порядка 3 в фазе <i>A</i>
		$\Phi_{UIA(3)}$	Угол фазового сдвига между гармоническими составляющими напряжения и тока порядка 3 в фазе <i>A</i>
		$K_{IB(3)}$	Коэффициент гармонической составляющей тока порядка 3 в фазе <i>B</i>
		$\Phi_{UIB(3)}$	Угол фазового сдвига между гармоническими составляющими напряжения и тока порядка 3 в фазе <i>B</i>
		$K_{IC(3)}$	Коэффициент гармонической составляющей тока порядка 3 в фазе <i>C</i>
		$\Phi_{UIC(3)}$	Угол фазового сдвига между гармоническими составляющими напряжения и тока порядка 3 в фазе <i>C</i>
		$K_{IA(5)}$	Коэффициент гармонической составляющей тока порядка 5 в фазе <i>A</i>
		$\Phi_{UIA(5)}$	Угол фазового сдвига между гармоническими составляющими напряжения и тока порядка 5 в фазе <i>A</i>

Продолжение таблицы В.1

1	2	3	4
8	Гармоники I	$K_{IB(5)}$	Коэффициент гармонической составляющей тока порядка 5 в фазе B
		$\varphi_{UIB(5)}$	Угол фазового сдвига между гармоническими составляющими напряжения и тока порядка 5 в фазе B
		$K_{IC(5)}$	Коэффициент гармонической составляющей тока порядка 5 в фазе C
		$\varphi_{UIC(5)}$	Угол фазового сдвига между гармоническими составляющими напряжения и тока порядка 5 в фазе C
		$K_{IA(7)}$	Коэффициент гармонической составляющей тока порядка 7 в фазе A
		$\varphi_{UIA(7)}$	Угол фазового сдвига между гармоническими составляющими напряжения и тока порядка 7 в фазе A
		$K_{IB(7)}$	Коэффициент гармонической составляющей тока порядка 7 в фазе B
		$\varphi_{UIB(7)}$	Угол фазового сдвига между гармоническими составляющими напряжения и тока порядка 7 в фазе B
		$K_{IC(7)}$	Коэффициент гармонической составляющей тока порядка 7 в фазе C
		$\varphi_{UIC(7)}$	Угол фазового сдвига между гармоническими составляющими напряжения и тока порядка 7 в фазе C

Приложение Г
(обязательное)
Показатели качества электрической энергии,
измеряемые на интервалах времени объединения

Таблица Г.1 – ПКЭ, измеряемые на интервале времени объединения 1 мин

Обозначение ПКЭ	Обозначение фазы						Наименование ПКЭ
	<i>A</i>	<i>B</i>	<i>C</i>	<i>AB</i>	<i>BC</i>	<i>CA</i>	
δU	+	+	+	+	+	+	Отклонение среднеквадратического значения напряжения (для среднеквадратического значения напряжения с учётом гармоник и интергармоник)
$\delta U_{(1)}$	+	+	+	+	+	+	Установившееся отклонение напряжения (для напряжения основной частоты)
$\delta U_{(+)}$	+	+	+	+	+	+	Положительное отклонение напряжения
$\delta U_{(-)}$	+	+	+	+	+	+	Отрицательное отклонение напряжения
K_U	+	+	+	+	+	+	Коэффициент искажения синусоидальности напряжения
$K_{U(n)}$	+	+	+	+	+	+	Коэффициент гармонической составляющей напряжения (для гармонических составляющих порядка <i>n</i> от 2 до 50)
$K_{Uisg(m)}$	+	+	+	+	+	+	Коэффициент интергармонической составляющей напряжения (для интергармонических составляющих порядка <i>m</i> от 1 до 49)
K_{0U}	+						Коэффициент несимметрии напряжений по нулевой последовательности
K_{2U}	+						Коэффициент несимметрии напряжений по обратной последовательности
δU_1	+						Установившееся отклонение напряжения прямой последовательности
Примечание – Знак «+» означает, что значение ПКЭ измеряется и сохраняется в энергонезависимой памяти прибора.							

Таблица Г.2 – ПКЭ, измеряемые на интервале времени объединения 10 мин

Обозначение ПКЭ	Обозначение фазы						Наименование ПКЭ
	<i>A</i>	<i>B</i>	<i>C</i>	<i>AB</i>	<i>BC</i>	<i>CA</i>	
δU	+	+	+	+	+	+	Отклонение среднеквадратического значения напряжения (для среднеквадратического значения напряжения с учётом гармоник и интергармоник)
$\delta U_{(1)}$	+	+	+	+	+	+	Установившееся отклонение напряжения (для напряжения основной частоты)
$\delta U_{(+)}$	+	+	+	+	+	+	Положительное отклонение напряжения
$\delta U_{(-)}$	+	+	+	+	+	+	Отрицательное отклонение напряжения
P_{st}	+	+	+	+	+	+	Кратковременная доза фликера
K_U	+	+	+	+	+	+	Коэффициент искажения синусоидальности напряжения
$K_{U(n)}$	+	+	+	+	+	+	Коэффициент гармонической составляющей напряжения (для гармонических составляющих порядка <i>n</i> от 2 до 50)
$K_{Uisg(m)}$	+	+	+	+	+	+	Коэффициент интергармонической составляющей напряжения (для интергармонических составляющих порядка <i>m</i> от 1 до 49)
K_{0U}	+						Коэффициент несимметрии напряжений по нулевой последовательности
K_{2U}	+						Коэффициент несимметрии напряжений по обратной последовательности
δU_1	+						Установившееся отклонение напряжения прямой последовательности
<p>Примечание – Знак «+» означает, что значение ПКЭ измеряется и сохраняется в энергонезависимой памяти прибора.</p>							

Таблица Г.3 – ПКЭ, измеряемые на интервале времени объединения 2 ч

Обозначение ПКЭ	Обозначение фазы						Наименование ПКЭ
	<i>A</i>	<i>B</i>	<i>C</i>	<i>AB</i>	<i>BC</i>	<i>CA</i>	
δU	+	+	+	+	+	+	Отклонение среднеквадратического значения напряжения (для среднеквадратического значения напряжения с учётом гармоник и интергармоник)
$\delta U_{(1)}$	+	+	+	+	+	+	Установившееся отклонение напряжения (для напряжения основной частоты)
$\delta U_{(+)}$	+	+	+	+	+	+	Положительное отклонение напряжения
$\delta U_{(-)}$	+	+	+	+	+	+	Отрицательное отклонение напряжения
P_{fl}	+	+	+	+	+	+	Длительная доза фликера
K_U	+	+	+	+	+	+	Коэффициент искажения синусоидальности напряжения
$K_{U(n)}$	+	+	+	+	+	+	Коэффициент гармонической составляющей напряжения (для гармонических составляющих порядка <i>n</i> от 2 до 50)
$K_{Uisg(m)}$	+	+	+	+	+	+	Коэффициент интергармонической составляющей напряжения (для интергармонических составляющих порядка <i>m</i> от 1 до 49)
K_{0U}	+						Коэффициент несимметрии напряжений по нулевой последовательности
K_{2U}	+						Коэффициент несимметрии напряжений по обратной последовательности
δU_1	+						Установившееся отклонение напряжения прямой последовательности
<p>Примечание – Знак «+» означает, что значение ПКЭ измеряется и сохраняется в энергонезависимой памяти прибора.</p>							

Таблица Г.4 – ПКЭ, измеряемые на интервалах времени объединения «1 с - 2 ч»

Обозначение ПКЭ	Обозначение фазы						Наименование ПКЭ
	<i>A</i>	<i>B</i>	<i>C</i>	<i>AB</i>	<i>BC</i>	<i>CA</i>	
δU	+	+	+	+	+	+	Отклонение среднеквадратического значения напряжения (для среднеквадратического значения напряжения с учётом гармоник и интергармоник)
$\delta U_{(1)}$	+	+	+	+	+	+	Установившееся отклонение напряжения (для напряжения основной частоты)
$\delta U_{(+)}$	+	+	+	+	+	+	Положительное отклонение напряжения
$\delta U_{(-)}$	+	+	+	+	+	+	Отрицательное отклонение напряжения
K_U	+	+	+	+	+	+	Коэффициент искажения синусоидальности напряжения
$K_{U(n)}$	+	+	+	+	+	+	Коэффициент гармонической составляющей напряжения (для гармонических составляющих порядка <i>n</i> от 2 до 50)
$K_{Uisg(m)}$	+	+	+	+	+	+	Коэффициент интергармонической составляющей напряжения (для интергармонических составляющих порядка <i>m</i> от 1 до 49)
K_{0U}	+						Коэффициент несимметрии напряжений по нулевой последовательности
K_{2U}	+						Коэффициент несимметрии напряжений по обратной последовательности
Δf	+						Отклонение частоты
δU_1	+						Установившееся отклонение напряжения прямой последовательности
Примечание – Знак «+» означает, что значение ПКЭ измеряется и сохраняется в энергонезависимой памяти прибора.							

Приложение Д (обязательное) Параметры напряжения

Таблица Д.1 – Параметры напряжения, измеряемые в оперативном режиме на измерительном интервале 3 с и на интервалах времени объединения «1 с – 2 ч»

Обозначение параметра напряжения	Обозначение фазы						Наименование параметра напряжения
	<i>A</i>	<i>B</i>	<i>C</i>	<i>AB</i>	<i>BC</i>	<i>CA</i>	
U	+	+	+	+	+	+	Среднеквадратическое значение напряжения с учётом гармоник и интергармоник
$U_{(1)}$	+	+	+	+	+	+	Среднеквадратическое значение напряжения основной частоты
f	+						Частота
U_0	+						Среднеквадратическое значение напряжения нулевой последовательности фазных напряжений
U_1	+						Среднеквадратическое значение напряжения прямой последовательности междуфазных напряжений
U_2	+						Среднеквадратическое значение напряжения обратной последовательности междуфазных напряжений
$U_{(1)cp}$	+			+			Среднее значение напряжения основной частоты по трём фазам
U_{cp}	+			+			Среднее значение напряжения по трём фазам (с учётом гармоник и интергармоник)
<p>Примечание – Знак «+» означает, что значение параметра напряжения измеряется и сохраняется в энергонезависимой памяти прибора.</p>							

Приложение Е (обязательное) Параметры тока

Таблица Е.1 – Параметры тока

Обозначение параметра тока	Обозначение фазы			Наименование параметра тока
	<i>A</i>	<i>B</i>	<i>C</i>	
I	+	+	+	Среднеквадратическое значение тока с учётом гармоник и интергармоник
$I_{(1)}$	+	+	+	Среднеквадратическое значение тока основной частоты
K_I	+	+	+	Коэффициент искажения синусоидальности тока
$K_{I(n)}$	+	+	+	Коэффициент гармонической составляющей тока (для гармонических составляющих порядка n от 2 до 50)
$K_{Iisg(m)}$	+	+	+	Коэффициент интергармонической составляющей тока (для интергармонических составляющих порядка m от 1 до 49)
I_0		+		Среднеквадратическое значение тока нулевой последовательности
I_1		+		Среднеквадратическое значение тока прямой последовательности
I_2		+		Среднеквадратическое значение тока обратной последовательности
K_{2I}		+		Коэффициент несимметрии тока по обратной последовательности
K_{0I}		+		Коэффициент несимметрии тока по нулевой последовательности
$I_{(1)cp}$		+		Среднее значение тока основной частоты по трём фазам
I_{cp}		+		Среднее значение тока по трём фазам (с учётом гармоник и интергармоник)
<p>Примечание – Знак «+» означает, что значение параметра тока измеряется и сохраняется в энергонезависимой памяти прибора.</p>				

Приложение Ж (обязательное) Параметры мощности

Таблица Ж.1 – Параметры однофазной мощности

Обозначение параметра мощности	Обозначение фазы			Наименование параметра мощности
	<i>A</i>	<i>B</i>	<i>C</i>	
P	+	+	+	Активная мощность с учётом гармоник и интергармоник
$P_{(1)}$	+	+	+	Активная мощность первой гармоники
$P_{(n)}$	+	+	+	Активная мощность гармонической составляющей (для гармонических составляющих порядка n от 2 до 50)
Q	+	+	+	Реактивная мощность с учётом гармоник и интергармоник
$Q_{(1)}$	+	+	+	Реактивная мощность первой гармоники
$Q_{(n)}$	+	+	+	Реактивная мощность гармонической составляющей (для гармонических составляющих порядка n от 2 до 50)
S	+	+	+	Полная мощность с учётом гармоник и интергармоник
$S_{(1)}$	+	+	+	Полная мощность первой гармоники
$S_{(n)}$	+	+	+	Полная мощность гармонической составляющей (для гармонических составляющих порядка n от 2 до 50)
$\cos \varphi$	+	+	+	Коэффициент мощности (отношение активной мощности к полной мощности)
<p>Примечание – Знак «+» означает, что значение параметра мощности измеряется и сохраняется в энергонезависимой памяти прибора.</p>				

Таблица Ж.2 – Параметры трёхфазной мощности

Обозначение параметра мощности	Наименование параметра мощности
P	Активная мощность с учётом гармоник и интергармоник
Q	Реактивная мощность с учётом гармоник и интергармоник
S	Полная мощность с учётом гармоник и интергармоник
$P_{(1)}$	Активная мощность первой гармоники
$Q_{(1)}$	Реактивная мощность первой гармоники
$S_{(1)}$	Полная мощность первой гармоники
$P_{(n)}$	Активная мощность гармонической составляющей (для гармонических составляющих порядка n от 2 до 50)
$Q_{(n)}$	Реактивная мощность гармонической составляющей (для гармонических составляющих порядка n от 2 до 50)
$S_{(n)}$	Полная мощность гармонической составляющей (для гармонических составляющих порядка n от 2 до 50)
P_1	Активная мощность прямой последовательности
P_0	Активная мощность нулевой последовательности
P_2	Активная мощность обратной последовательности
Q_1	Реактивная мощность прямой последовательности
Q_0	Реактивная мощность нулевой последовательности
Q_2	Реактивная мощность обратной последовательности
S_1	Полная мощность прямой последовательности
S_0	Полная мощность нулевой последовательности
S_2	Полная мощность обратной последовательности
$\cos \varphi$	Коэффициент мощности (отношение активной мощности к полной мощности)

Приложение И (обязательное) Параметры углов фазовых сдвигов

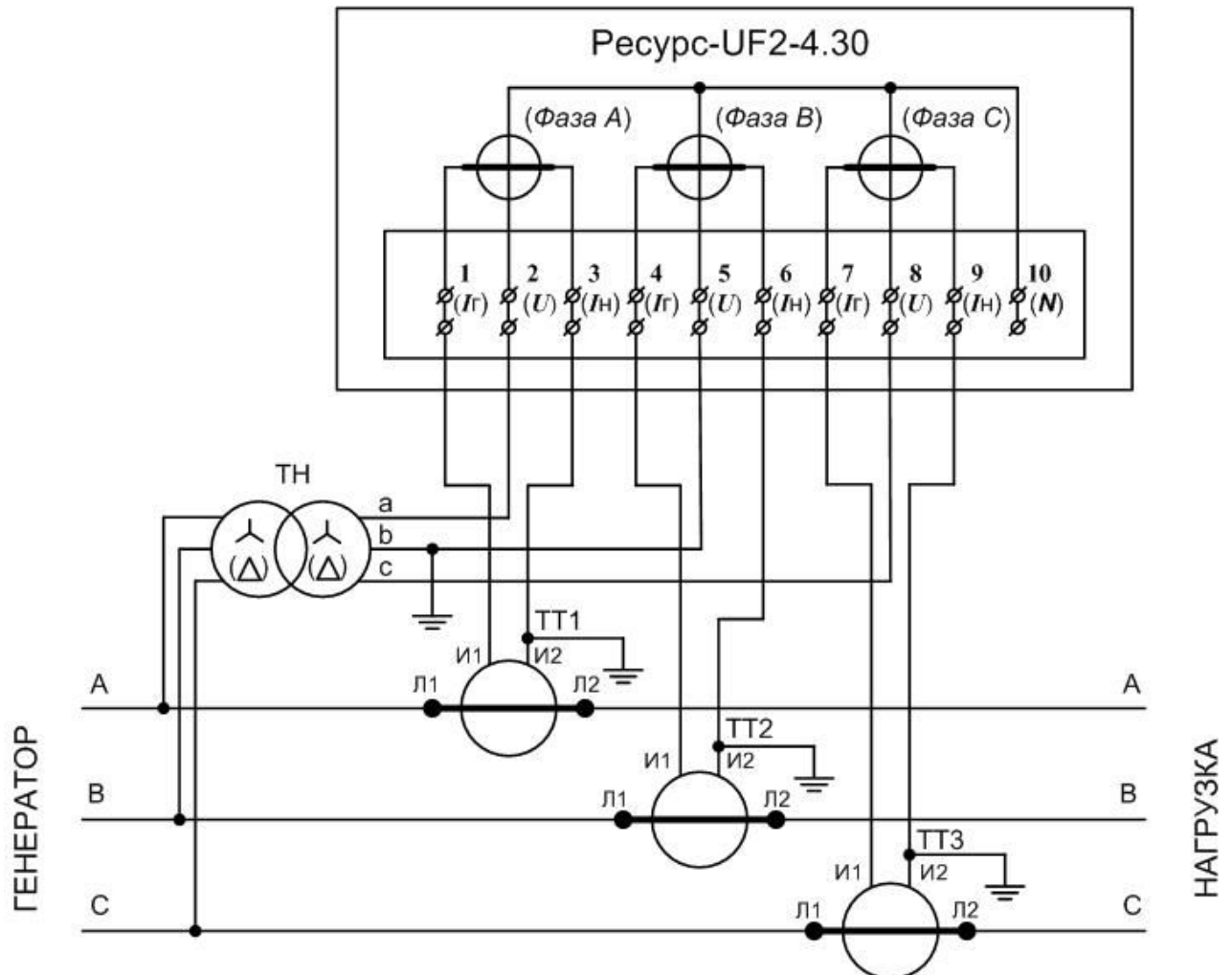
Таблица И.1 – Параметры углов фазовых сдвигов между фазными токами и напряжениями

Обозначение параметра углов фазовых сдвигов	Обозначение фазы			Наименование параметра углов фазовых сдвигов
	А	В	С	
φ_{UI}	+	+	+	Угол фазового сдвига между напряжением и током основной частоты
$\varphi_{UI(n)}$	+	+	+	Угол фазового сдвига между гармоническими составляющими напряжения и тока (для гармонических составляющих порядка n от 2 до 50)
φ_{U0}	+			Угол фазового сдвига между напряжением и током нулевой последовательности
φ_{U1}	+			Угол фазового сдвига между напряжением и током прямой последовательности
φ_{U2}	+			Угол фазового сдвига между напряжением и током обратной последовательности
<p>Примечание – Знак «+» означает, что значение параметра углов фазовых сдвигов измеряется и сохраняется в энергонезависимой памяти прибора.</p>				

Таблица И.2 – Параметры углов фазовых сдвигов между напряжениями

Обозначение параметра углов фазовых сдвигов	Наименование параметра углов фазовых сдвигов
$\varphi_{U_{AB}}$	Угол фазового сдвига между напряжением основной частоты в фазе <i>A</i> и напряжением основной частоты в фазе <i>B</i>
$\varphi_{U_{BC}}$	Угол фазового сдвига между напряжением основной частоты в фазе <i>B</i> и напряжением основной частоты в фазе <i>C</i>
$\varphi_{U_{CA}}$	Угол фазового сдвига между напряжением основной частоты в фазе <i>C</i> и напряжением основной частоты в фазе <i>A</i>
$\varphi_{U_{(AB-BC)}}$	Угол фазового сдвига между междуфазным напряжением основной частоты <i>AB</i> и междуфазным напряжением основной частоты <i>BC</i>
$\varphi_{U_{(BC-CA)}}$	Угол фазового сдвига между междуфазным напряжением основной частоты <i>BC</i> и междуфазным напряжением основной частоты <i>CA</i>
$\varphi_{U_{(CA-AB)}}$	Угол фазового сдвига между междуфазным напряжением основной частоты <i>CA</i> и междуфазным напряжением основной частоты <i>AB</i>

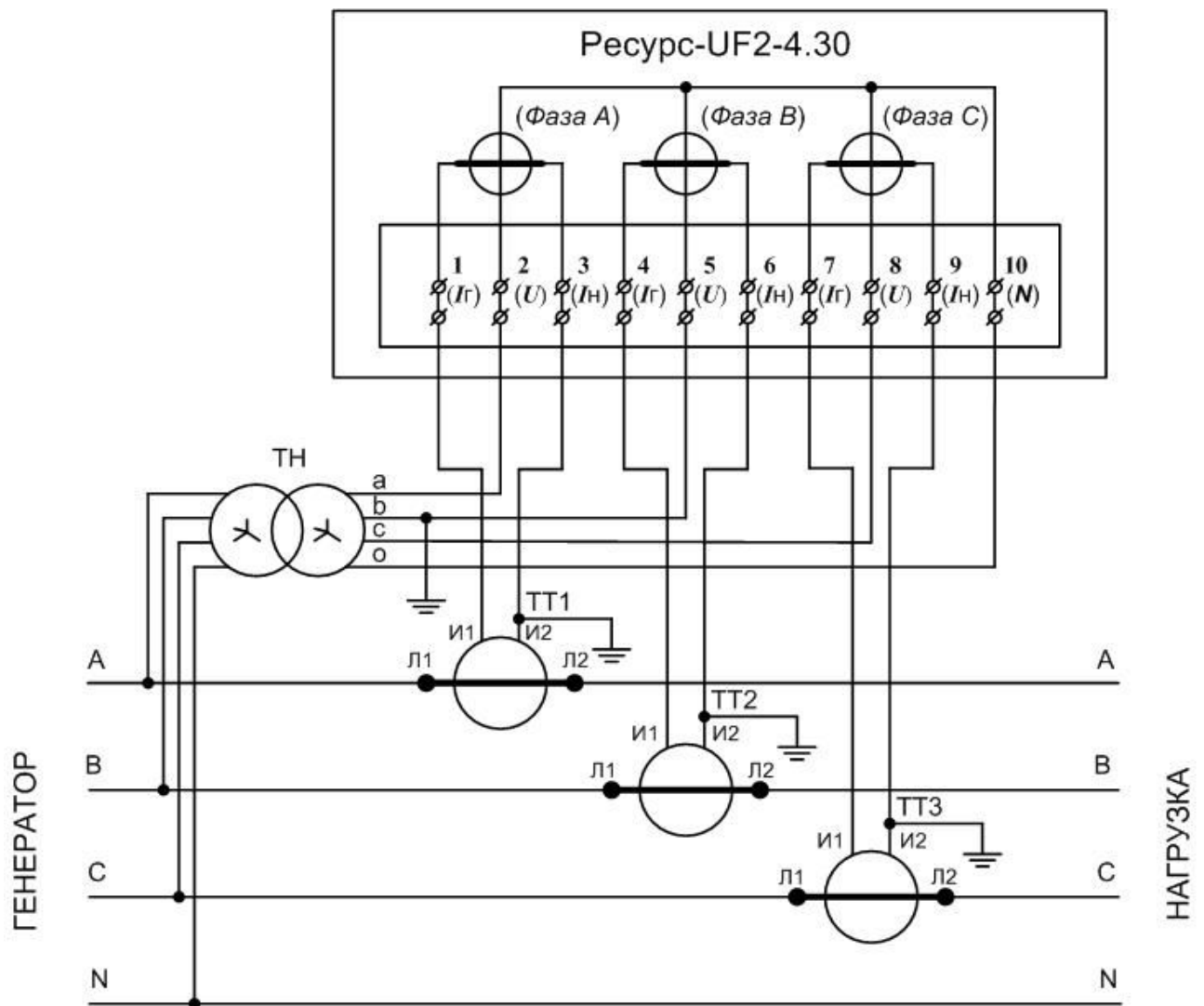
Приложение К (обязательное) Схемы подключений



Примечания

- 1 В скобках указаны обозначения для приборов «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-в-XXX».
- 2 Цепи подключения защитного заземления измерительных трансформаторов напряжения и тока показаны условно. На объектах электроэнергетики могут использоваться другие варианты защитного заземления.

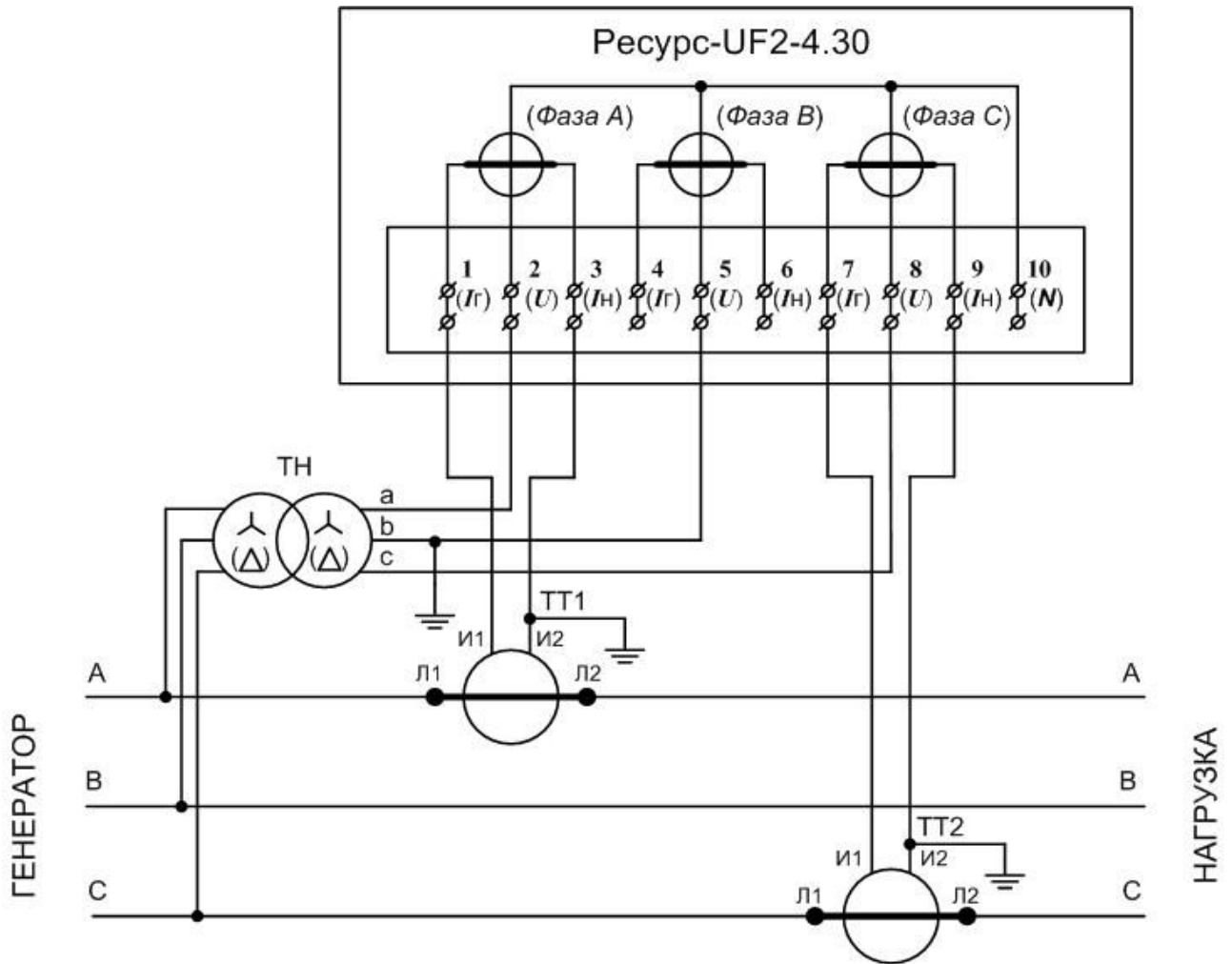
Рисунок К.1 – Схема включения трёхпроводная при включении через измерительные трансформаторы напряжения и с тремя трансформаторами тока



Примечания

- 1 В скобках указаны обозначения для приборов «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-в-XXX».
- 2 Цепи подключения защитного заземления измерительных трансформаторов напряжения и тока показаны условно. На объектах электроэнергетики могут использоваться другие варианты защитного заземления.

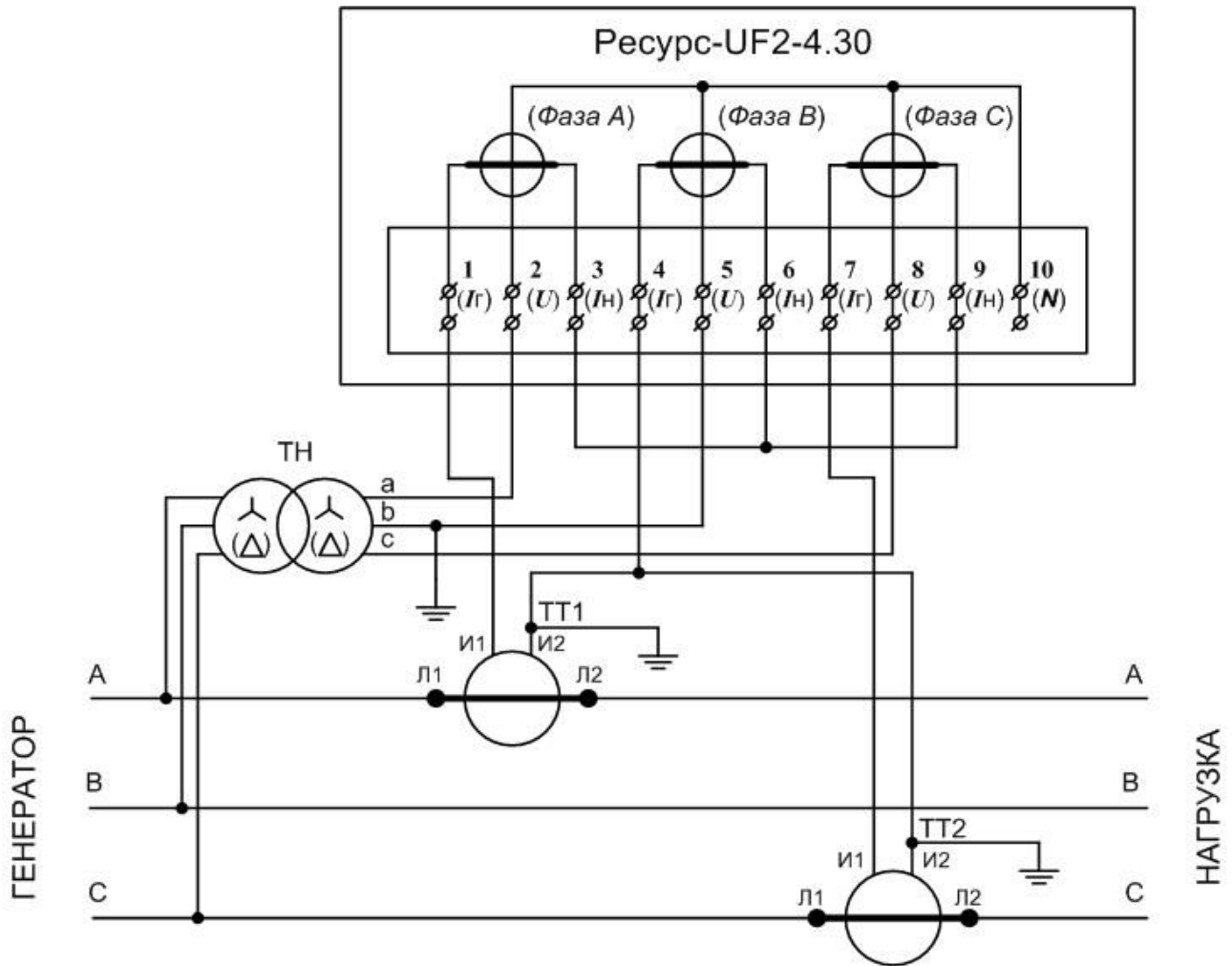
Рисунок К.2 – Схема включения четырёхпроводная при включении через измерительные трансформаторы напряжения и с тремя трансформаторами тока



Примечания

- 1 В скобках указаны обозначения для приборов «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-в-XXX».
- 2 Цепи подключения защитного заземления измерительных трансформаторов напряжения и тока показаны условно. На объектах электроэнергетики могут использоваться другие варианты защитного заземления.

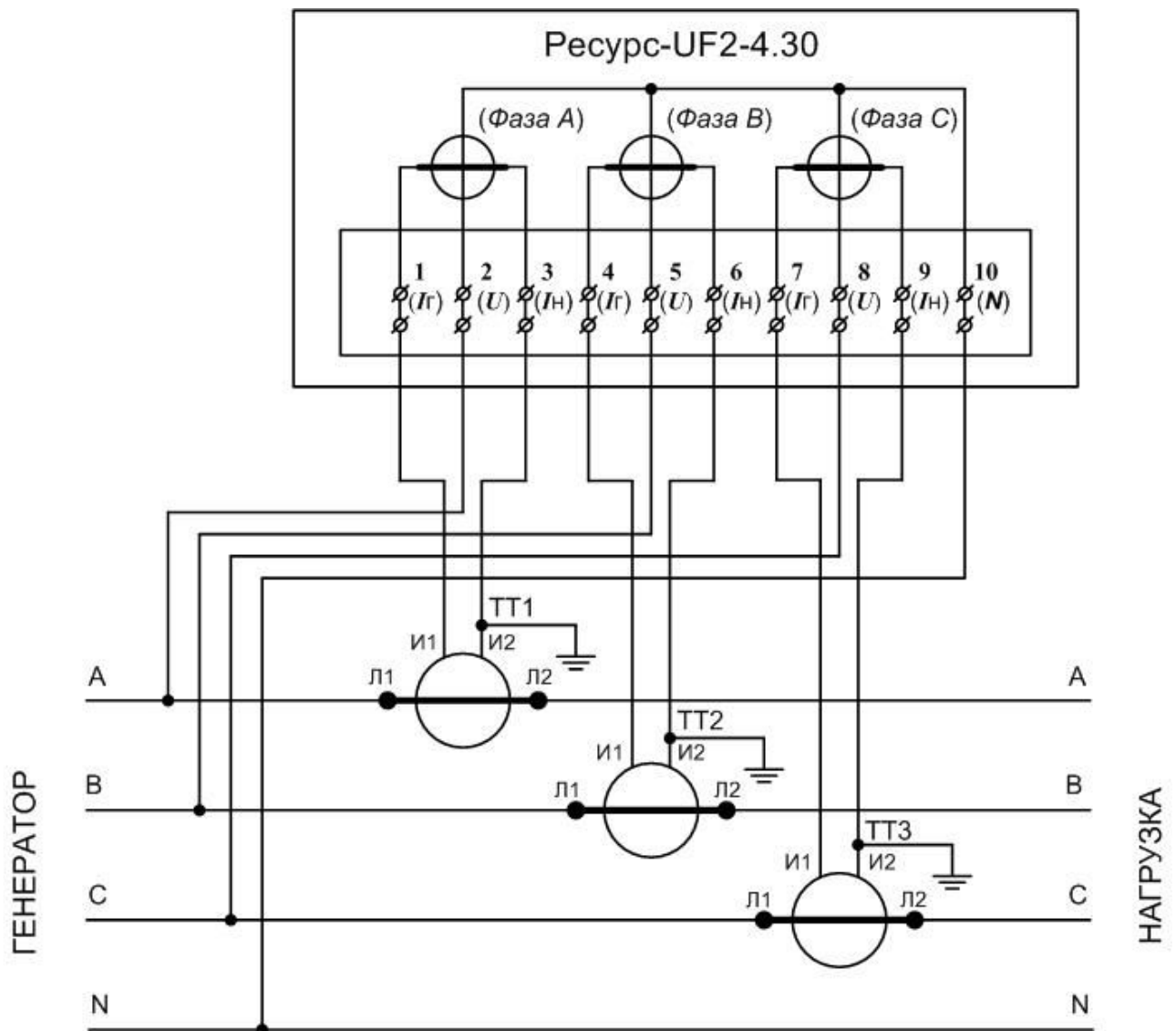
Рисунок К.3 – Схема включения трёхпроводная при включении через измерительные трансформаторы напряжения и с двумя трансформаторами тока (схема подключения измерительных входов тока «АС»)



Примечания

- 1 В скобках указаны обозначения для приборов «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-в-XXX».
- 2 Цепи подключения защитного заземления измерительных трансформаторов напряжения и тока показаны условно. На объектах электроэнергетики могут использоваться другие варианты защитного заземления.

Рисунок К.4 – Схема включения трёхпроводная при включении через измерительные трансформаторы напряжения и с двумя трансформаторами тока (схема подключения измерительных входов тока «ABC»)



Примечания

- 1 В скобках указаны обозначения для приборов «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-в-XXX».
- 2 Цепи подключения защитного заземления измерительных трансформаторов тока показаны условно. На объектах электроэнергетики могут использоваться другие варианты защитного заземления.

Рисунок К.5 – Схема включения четырёхпроводная при непосредственном включении по напряжению в сетях с номинальным напряжением 220 В и с тремя трансформаторами тока

Приложение Л (обязательное) Нормально и предельно допустимые значения ПКЭ

Таблица Л.1 – Нормально и предельно допустимые значения ПКЭ, устанавливаемые при выпуске прибора из производства

Параметр	Коэффициент трансформации							
	1,0	30	60	63	66	100	105	110
$U_{\text{ном ф}}$	57,7 В	1732,0 В	3464 В	3637,0 В	3811,0 В	5,77 кВ	6,06 кВ	6,35 кВ
$U_{\text{ном мф}}$	100,0 В	3000,0 В	6000 В	6300,0 В	6600,0 В	10,0 кВ	10,50 кВ	11,00 кВ
$\delta U_{\text{в.пд}}$	+10,0 %	+10,0 %	+10,0 %	+10,0 %	+10,0 %	+10,0 %	+10,0 %	+10,0 %
$\delta U_{\text{н.пд}}$	-10,0 %	-10,0 %	-10,0 %	-10,0 %	-10,0 %	-10,0 %	-10,0 %	-10,0 %
$\delta U_{\text{в.нд}}$	+5,0 %	+5,0 %	+5,0 %	+5,0 %	+5,0 %	+5,0 %	+5,0 %	+5,0 %
$\delta U_{\text{н.нд}}$	-5,0 %	-5,0 %	-5,0 %	-5,0 %	-5,0 %	-5,0 %	-5,0 %	-5,0 %
$K_{0U_{\text{пд}}}$	4,00 %	4,00 %	4,00 %	4,00 %	4,00 %	4,00 %	4,00 %	4,00 %
$K_{0U_{\text{нд}}}$	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
$K_{2U_{\text{пд}}}$	4,00 %	4,00 %	4,00 %	4,00 %	4,00 %	4,00 %	4,00 %	4,00 %
$K_{2U_{\text{нд}}}$	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
$K_{U_{\text{пд}}}$	12,00 %	12,00 %	8,00 %	8,00 %	8,00 %	8,00 %	8,00 %	8,00 %
$K_{U_{\text{нд}}}$	8,00 %	8,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %

Продолжение таблицы Л.1

Параметр	Коэффициент трансформации							
	138	150	157	180	200	240	270	350
$U_{\text{ном ф}}$	7,97 кВ	8,66 кВ	9,09 кВ	10,39 кВ	11,55 кВ	13,86 кВ	15,59 кВ	20,21 кВ
$U_{\text{ном мф}}$	13,80 кВ	15,00 кВ	15,75 кВ	18,00 кВ	20,00 кВ	24,00 кВ	27,00 кВ	35,00 кВ
$\delta U_{\text{в.пд}}$	+10,0 %	+10,0 %	+10,0 %	+10,0 %	+10,0 %	+10,0 %	+10,0 %	+10,0 %
$\delta U_{\text{н.пд}}$	-10,0 %	-10,0 %	-10,0 %	-10,0 %	-10,0 %	-10,0 %	-10,0 %	-10,0 %
$\delta U_{\text{в.нд}}$	+5,0 %	+5,0 %	+5,0 %	+5,0 %	+5,0 %	+5,0 %	+5,0 %	+5,0 %
$\delta U_{\text{н.нд}}$	-5,0 %	-5,0 %	-5,0 %	-5,0 %	-5,0 %	-5,0 %	-5,0 %	-5,0 %
$K_{0U_{\text{пд}}}$	4,00 %	4,00 %	4,00 %	4,00 %	4,00 %	4,00 %	4,00 %	4,00 %
$K_{0U_{\text{нд}}}$	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
$K_{2U_{\text{пд}}}$	4,00 %	4,00 %	4,00 %	4,00 %	4,00 %	4,00 %	4,00 %	4,00 %
$K_{2U_{\text{нд}}}$	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
$K_{U_{\text{пд}}}$	8,00 %	8,00 %	8,00 %	8,00 %	8,00 %	8,00 %	8,00 %	6,00 %
$K_{U_{\text{нд}}}$	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	5,00 %	4,00 %

Продолжение таблицы Л.1

Параметр	Коэффициент трансформации					
	1100	1500	2200	3300	5000	7500
$U_{\text{ном } \phi}$	63,5 кВ	86,6 кВ	127,0 кВ	190,5 кВ	288,7 кВ	433,0 кВ
$U_{\text{ном мф}}$	110,0 кВ	150,0 кВ	220,0 кВ	330,0 кВ	500,0 кВ	750,0 кВ
$\delta U_{\text{в.нд}}$	+10,0 %	+10,0 %	+10,0 %	+10,0 %	+10,0 %	+10,0 %
$\delta U_{\text{н.нд}}$	-10,0 %	-10,0 %	-10,0 %	-10,0 %	-10,0 %	-10,0 %
$\delta U_{\text{в.нд}}$	+5,0 %	+5,0 %	+5,0 %	+5,0 %	+5,0 %	+5,0 %
$\delta U_{\text{н.нд}}$	-5,0 %	-5,0 %	-5,0 %	-5,0 %	-5,0 %	-5,0 %
$K_{0U_{\text{нд}}}$	4,00 %	4,00 %	4,00 %	4,00 %	4,00 %	4,00 %
$K_{0U_{\text{нд}}}$	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
$K_{2U_{\text{нд}}}$	4,00 %	4,00 %	4,00 %	4,00 %	4,00 %	4,00 %
$K_{2U_{\text{нд}}}$	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %
$K_{U_{\text{нд}}}$	3,00 %	3,00 %	3,00 %	3,00 %	3,00 %	3,00 %
$K_{U_{\text{нд}}}$	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,00 %

Таблица Л.2 – Нормально и предельно допустимые значения коэффициентов n -ых гармонических составляющих напряжения, устанавливаемые при выпуске прибора из производства

n	Коэффициент трансформации (диапазон напряжений)							
	1,0; 30 (до 3 кВ)		60; 63; 66; 100; 105; 110; 138; 150; 157; 180; 200; 240; 270 (6 – 27 кВ)		350 (35 кВ)		1100; 1500; 2200; 3300; 7500 (110 – 330 кВ)	
	$K_{U(n) \text{ нд}},$ %	$K_{U(n) \text{ пд}},$ %	$K_{U(n) \text{ нд}},$ %	$K_{U(n) \text{ пд}},$ %	$K_{U(n) \text{ нд}},$ %	$K_{U(n) \text{ пд}},$ %	$K_{U(n) \text{ нд}},$ %	$K_{U(n) \text{ пд}},$ %
2	2,00	3,00	1,50	2,25	1,00	1,50	0,50	0,75
3	5,00	7,50	3,00	4,50	3,00	4,50	1,50	2,25
4	1,00	1,50	0,70	1,05	0,50	0,75	0,30	0,45
5	6,00	9,00	4,00	6,00	3,00	4,50	1,50	2,25
6	0,50	0,75	0,30	0,45	0,30	0,45	0,30	0,45
7	5,00	7,50	3,00	4,50	2,50	3,75	1,00	1,50
8	0,50	0,75	0,30	0,45	0,30	0,45	0,30	0,45
9	1,50	2,25	1,00	1,50	1,00	1,50	0,40	0,60
10	0,50	0,75	0,30	0,45	0,30	0,45	0,30	0,45
11	3,50	5,25	2,00	3,00	2,00	3,00	1,00	1,50
12	0,20	0,30	0,20	0,30	0,20	0,30	0,20	0,30

Продолжение таблицы Л.2

n	Коэффициент трансформации (диапазон напряжений)							
	1,0; 30 (до 3 кВ)		60; 63; 66; 100; 105; 110; 138; 150; 157; 180; 200; 240; 270 (6 – 27 кВ)		350 (35 кВ)		1100; 1500; 2200; 3300; 7500 (110 – 330 кВ)	
	$K_{U(n)}^{\text{нд}}$ %	$K_{U(n)}^{\text{пд}}$ %	$K_{U(n)}^{\text{нд}}$ %	$K_{U(n)}^{\text{пд}}$ %	$K_{U(n)}^{\text{нд}}$ %	$K_{U(n)}^{\text{пд}}$ %	$K_{U(n)}^{\text{нд}}$ %	$K_{U(n)}^{\text{пд}}$ %
13	3,00	4,50	2,00	3,00	1,50	2,25	0,70	1,05
14	0,20	0,30	0,20	0,30	0,20	0,30	0,20	0,30
15	0,30	0,45	0,30	0,45	0,30	0,45	0,20	0,30
16	0,20	0,30	0,20	0,30	0,20	0,30	0,20	0,30
17	2,00	3,00	1,50	2,25	1,00	1,50	0,50	0,75
18	0,20	0,30	0,20	0,30	0,20	0,30	0,20	0,30
19	1,50	2,25	1,00	1,50	1,00	1,50	0,40	0,60
20	0,20	0,30	0,20	0,30	0,20	0,30	0,20	0,30
21	0,20	0,30	0,20	0,30	0,20	0,30	0,20	0,30
22	0,20	0,30	0,20	0,30	0,20	0,30	0,20	0,30
23	1,50	2,25	1,00	1,50	1,00	1,50	0,40	0,60
24	0,20	0,30	0,20	0,30	0,20	0,30	0,20	0,30
25	1,50	2,25	1,00	1,50	1,00	1,50	0,40	0,60
26	0,20	0,30	0,20	0,30	0,20	0,30	0,20	0,30
27	0,20	0,30	0,20	0,30	0,20	0,30	0,20	0,30
28	0,20	0,30	0,20	0,30	0,20	0,30	0,20	0,30
29	1,32	1,98	0,89	1,34	0,72	1,08	0,37	0,56
30	0,20	0,30	0,20	0,30	0,20	0,30	0,20	0,30
31	1,25	1,88	0,85	1,28	0,68	1,02	0,36	0,54
32	0,20	0,30	0,20	0,30	0,20	0,30	0,20	0,30
33	0,20	0,30	0,20	0,30	0,20	0,30	0,20	0,30
34	0,20	0,30	0,20	0,30	0,20	0,30	0,20	0,30
35	1,13	1,70	0,77	1,16	0,63	0,95	0,34	0,51
36	0,20	0,30	0,20	0,30	0,20	0,30	0,20	0,30
37	1,08	1,62	0,74	1,11	0,61	0,92	0,34	0,51
38	0,20	0,30	0,20	0,30	0,20	0,30	0,20	0,30
39	0,20	0,30	0,20	0,30	0,20	0,30	0,20	0,30
40	0,20	0,30	0,20	0,30	0,20	0,30	0,20	0,30
> 40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Приложение М (обязательное)

Обозначения измеряемых параметров на дисплее прибора

Таблица М.1 – Обозначение параметров на дисплее прибора

Обозначение параметра в документе	Наименование параметра	Обозначение на дисплее прибора		
		Сегмент обозначения параметра	Сегмент номера гармоники	Сегмент обозначения фазы
1	2	3	4	5
$\delta U_{(1)A},$ $\delta U_{(1)B},$ $\delta U_{(1)C}$	Относительные отклонения фазных напряжений основной частоты от номинального напряжения	$\delta U1$		A, B, C
$\delta U_{(1)AB},$ $\delta U_{(1)BC},$ $\delta U_{(1)CA}$	Относительные отклонения междуфазных напряжений основной частоты от номинального напряжения	$\delta U1$		AB, BC, CA
$\delta U_A,$ $\delta U_B,$ δU_C	Относительные отклонения среднеквадратических значений фазных напряжений от номинального напряжения (для среднеквадратических значений напряжений с учётом гармоник и интергармоник)	δU		A, B, C
$\delta U_{AB},$ $\delta U_{BC},$ δU_{CA}	Относительные отклонения среднеквадратических значений междуфазных напряжений от номинального напряжения (для среднеквадратических значений напряжений с учётом гармоник и интергармоник)	δU		AB, BC, CA
$\delta U_{(+)A},$ $\delta U_{(+)B},$ $\delta U_{(+)C}$	Положительные отклонения фазных напряжений от номинального напряжения	$\delta U+$		A, B, C
$\delta U_{(+)AB},$ $\delta U_{(+)BC},$ $\delta U_{(+)CA}$	Положительные отклонения междуфазных напряжений от номинального напряжения	$\delta U+$		AB, BC, CA
$\delta U_{(-)A},$ $\delta U_{(-)B},$ $\delta U_{(-)C}$	Отрицательные отклонения фазных напряжений от номинального напряжения	$\delta U-$		A, B, C
$\delta U_{(-)AB},$ $\delta U_{(-)BC},$ $\delta U_{(-)CA}$	Отрицательные отклонения междуфазных напряжений от номинального напряжения	$\delta U-$		AB, BC, CA

Продолжение таблицы М.1

1	2	3	4	5
$U_{(1)A},$ $U_{(1)B},$ $U_{(1)C}$	Среднеквадратические значения фазных напряжений основной частоты	U(1)		A, B, C
$U_{(1)AB},$ $U_{(1)BC},$ $U_{(1)CA}$	Среднеквадратические значения междупазных напряжений основной частоты	U(1)		AB, BC, CA
$U_A,$ $U_B,$ U_C	Среднеквадратические значения фазных напряжений с учётом гармоник и интергармоник	U		A, B, C
$U_{AB},$ $U_{BC},$ U_{CA}	Среднеквадратические значения междупазных напряжений с учётом гармоник и интергармоник	U		AB, BC, CA
$U_{(1)cp}$	Среднее значение напряжения основной частоты по трём фазам (среднеквадратическое значение)	U(1)cp		
U_{cp}	Среднее значение напряжения по трём фазам (среднеквадратическое значение с учётом гармоник и интергармоник)	Ucp		
δU_1	Относительное отклонение напряжения прямой последовательности от номинального напряжения	δU_1		
U_1	Напряжение прямой последовательности трёхфазной системы междупазных напряжений	U1		
U_2	Напряжение обратной последовательности трёхфазной системы междупазных напряжений	U2		
U_0	Напряжение нулевой последовательности трёхфазной системы фазных напряжений	U0		
K_{2U}	Коэффициент несимметрии напряжений по обратной последовательности	K2U		
K_{0U}	Коэффициент несимметрии напряжений по нулевой последовательности	K0U		
f	Частота	f		
Δf	Отклонение частоты от номинального значения	Δf		
$\varphi_{UAB},$ $\varphi_{UBC},$ φ_{UCA}	Углы фазовых сдвигов между фазными напряжениями	φ_{UU}		A, B, C

Продолжение таблицы М.1

1	2	3	4	5
$\varphi_{U(AB-BC)}$, $\varphi_{U(BC-CA)}$ $\varphi_{U(CA-AB)}$	Углы фазовых сдвигов между междуфазными напряжениями	φ_{UU}		АВ, ВС, СА
K_{UA} , K_{UB} , K_{UC}	Коэффициенты искажения синусоидальности фазных напряжений	KU		А, В, С
K_{UAB} , K_{UBC} , K_{UCA}	Коэффициенты искажения синусоидальности междуфазных напряжений	KU		АВ, ВС, СА
$K_{U(n)A}$, $K_{U(n)B}$, $K_{U(n)C}$	Коэффициенты n -ых гармонических составляющих фазных напряжений	KU	2, 3, ..., 50	А, В, С
$K_{U(n)AB}$, $K_{U(n)BC}$, $K_{U(n)CA}$	Коэффициенты n -ых гармонических составляющих междуфазных напряжений	KU	2, 3, ..., 50	АВ, ВС, СА
$K_{Uisg(m)A}$, $K_{Uisg(m)B}$, $K_{Uisg(m)C}$	Коэффициенты m -ых интергармонических составляющих фазных напряжений	KUig	1, 2, ..., 49	А, В, С
$K_{Uisg(m)AB}$, $K_{Uisg(m)BC}$, $K_{Uisg(m)CA}$	Коэффициенты m -ых интергармонических составляющих междуфазных напряжений	KUig	1, 2, ..., 49	АВ, ВС, СА
$I_{(1)A}$, $I_{(1)B}$, $I_{(1)C}$	Среднеквадратические значения силы тока основной частоты	I(1)		А, В, С
I_A , I_B , I_C	Среднеквадратические значения силы тока с учётом гармоник и интергармоник	I		А, В, С
$I_{(1)cp}$	Среднее значение тока основной частоты по трём фазам (среднеквадратическое значение)	I(1)cp		
I_{cp}	Среднее значение тока по трём фазам (среднеквадратическое значение с учётом гармоник и интергармоник)	Icp		
I_1	Среднеквадратическое значение силы тока прямой последовательности	I1		
I_2	Среднеквадратическое значение силы тока обратной последовательности	I2		
I_0	Среднеквадратическое значение силы тока нулевой последовательности	I0		
K_{2I}	Коэффициент несимметрии тока по обратной последовательности	K2i		
K_{0I}	Коэффициент несимметрии тока по нулевой последовательности	K0i		

Продолжение таблицы М.1

1	2	3	4	5
$\varphi_{UI(1)A},$ $\varphi_{UI(1)B},$ $\varphi_{UI(1)C}$	Углы фазовых сдвигов между напряжениями и токами основной частоты	φ_{UI}	1	A, B, C
$\varphi_{UI(n)}$	Углы фазовых сдвигов между n -ми гармоническими составляющими напряжения и тока	φ_{UI}	2, 3, ..., 50	A, B, C
φ_{UI1}	Угол фазового сдвига между напряжением прямой последовательности системы фазных напряжений и током прямой последовательности	φ_{UI1}		
φ_{UI2}	Угол фазового сдвига между напряжением обратной последовательности системы фазных напряжений и током обратной последовательности	φ_{UI2}		
φ_{UI0}	Угол фазового сдвига между напряжением нулевой последовательности системы фазных напряжений и током нулевой последовательности	φ_{UI0}		
$\varphi_{IAB},$ $\varphi_{IBC},$ φ_{ICA}	Углы фазовых сдвигов между фазными токами основной частоты	φ_{II}		A, B, C
$K_{IA},$ $K_{IB},$ K_{IC}	Коэффициенты искажения синусоидальности фазных токов	KI		A, B, C
$K_{I(n)A},$ $K_{I(n)B},$ $K_{I(n)C}$	Коэффициенты n -ых гармонических составляющих фазных токов	KI	2, 3, ..., 50	A, B, C
$K_{Iisg(m)A},$ $K_{Iisg(m)B},$ $K_{Iisg(m)C}$	Коэффициенты m -ых интергармонических составляющих фазных токов	KIig	1, 2, ..., 49	A, B, C
$I_{sg(n)A},$ $I_{sg(n)B},$ $I_{sg(n)C}$	Среднеквадратические значения n -ых гармонических составляющих фазных токов (среднеквадратические значения гармонических подгрупп тока)	I	2, 3, ..., 50	A, B, C
$I_{isg(m)A},$ $I_{isg(m)B},$ $I_{isg(m)C}$	Среднеквадратические значения m -ых интергармонических составляющих фазных токов (среднеквадратические значения интергармонических центрированных подгрупп тока)	Iig	1, 2, ..., 49	A, B, C
Δt_{II}	Длительность провала фазных напряжений	Δt_{II}		A, B, C
Δt_{II}	Длительность провала междуфазных напряжений	Δt_{II}		AB, BC, CA

Продолжение таблицы М.1

1	2	3	4	5
–	Суммарная длительность провалов напряжения за одни сутки (24 ч) и одну неделю (7 суток) по каждому фазному и междуфазному напряжениям	$\Sigma\Delta t_{п}$		А, В, С, АВ, ВС, СА
$\Delta t_{перU}$	Длительность перенапряжения фазных напряжений	$\Delta t_{пер}$		А, В, С
$\Delta t_{перU}$	Длительность перенапряжения междуфазных напряжений	$\Delta t_{пер}$		АВ, ВС, СА
–	Суммарная длительность перенапряжений за одни сутки (24 ч) и одну неделю (7 суток) по каждому фазному и междуфазному напряжениям	$\Sigma\Delta t_{пер}$		А, В, С, АВ, ВС, СА
–	Пороговое (опорное) напряжение, используемое при установлении пороговых значений провала напряжения и перенапряжения	$U_{оп}$		А, В, С, АВ, ВС, СА
$\Delta t_{пр}$	Длительность прерывания фазных напряжений	$\Delta t_{пре}$		А, В, С
$\Delta t_{пр}$	Длительность прерывания междуфазных напряжений	$\Delta t_{пре}$		АВ, ВС, СА
–	Суммарная длительность прерываний напряжения за одни сутки (24 ч) и одну неделю (7 суток) по каждому фазному и междуфазному напряжениям	$\Sigma\Delta t_{пре}$		А, В, С, АВ, ВС, СА
$\delta U_{п}$	Глубина провала фазных напряжений	$\delta U_{п}$		А, В, С
$\delta U_{п}$	Глубина провала междуфазных напряжений	$\delta U_{п}$		АВ, ВС, СА
–	Остаточное фазное напряжение при провале напряжения	$U_{пр}$		А, В, С
–	Остаточное междуфазное напряжение при провале напряжения	$U_{пр}$		АВ, ВС, СА
$K_{пер U}$	Коэффициент перенапряжения фазных напряжений	$K_{пер U}$		А, В, С
$K_{пер U}$	Коэффициент перенапряжения междуфазных напряжений	$K_{пер U}$		АВ, ВС, СА
–	Максимальное значение фазного напряжения при перенапряжении	$U_{пер}$		А, В, С
–	Максимальное значение междуфазного напряжения при перенапряжении	$U_{пер}$		АВ, ВС, СА

Продолжение таблицы М.1

1	2	3	4	5
P_{st}	Кратковременная доза фликера фазных напряжений	Pst		A, B, C
P_{st}	Кратковременная доза фликера междуфазных напряжений	Pst		AB, BC, CA
P_{lt}	Длительная доза фликера фазных напряжений	Plt		A, B, C
P_{lt}	Длительная доза фликера междуфазных напряжений	Plt		AB, BC, CA
W_{A+}	Активная энергия прямого направления	Wa	+	
W_{A-}	Активная энергия обратного направления	Wa	-	
W_{P1}	Реактивная энергия в квадранте 1	Wp	[1]	
W_{P2}	Реактивная энергия в квадранте 2	Wp	[2]	
W_{P3}	Реактивная энергия в квадранте 3	Wp	[3]	
W_{P4}	Реактивная энергия в квадранте 4	Wp	[4]	
W_{S+}	Полная энергия прямого направления	Ws	+	
W_{S-}	Полная энергия обратного направления	Ws	-	
$W_{A(1)+}$	Активная энергия основной частоты прямого направления	Wa(1)	+	
$W_{A(1)-}$	Активная энергия основной частоты обратного направления	Wa(1)	-	
$W_{P(1)1}$	Реактивная энергия основной частоты в квадранте 1	Wp(1)	[1]	
$W_{P(1)2}$	Реактивная энергия основной частоты в квадранте 2	Wp(1)	[2]	
$W_{P(1)3}$	Реактивная энергия основной частоты в квадранте 3	Wp(1)	[3]	
$W_{P(1)4}$	Реактивная энергия основной частоты в квадранте 4	Wp(1)	[4]	
W_{A1+}	Активная энергия прямой последовательности прямого направления	Wa1	+	
W_{A1-}	Активная энергия прямой последовательности обратного направления	Wa1	-	
W_{P11}	Реактивная энергия прямой последовательности в квадранте 1	Wp1	[1]	
W_{P12}	Реактивная энергия прямой последовательности в квадранте 2	Wp1	[2]	
W_{P13}	Реактивная энергия прямой последовательности в квадранте 3	Wp1	[3]	
W_{P14}	Реактивная энергия прямой последовательности в квадранте 4	Wp1	[4]	

Продолжение таблицы М.1

1	2	3	4	5
W_{Π}	Удельная энергия потерь	W_{Π}		
$W_{P(1)+}$	Реактивная энергия основной частоты прямого направления	$W_{p(1)}$	+	
$W_{P(1)-}$	Реактивная энергия основной частоты обратного направления	$W_{p(1)}$	-	
W_{P1}	Реактивная энергия основной частоты при индуктивной нагрузке	W_{p1}		
W_{PC}	Реактивная энергия основной частоты при ёмкостной нагрузке	W_{pc}		
P_{+}	Активная трёхфазная мощность прямого направления	P	+	
P_{-}	Активная трёхфазная мощность обратного направления	P	-	
$Q1$	Реактивная трёхфазная мощность в квадранте 1	Q	[1]	
$Q2$	Реактивная трёхфазная мощность в квадранте 2	Q	[2]	
$Q3$	Реактивная трёхфазная мощность в квадранте 3	Q	[3]	
$Q4$	Реактивная трёхфазная мощность в квадранте 4	Q	[4]	
S_{+}	Полная трёхфазная мощность прямого направления	S	+	
S_{-}	Полная трёхфазная мощность обратного направления	S	-	
$P_{(1)+}$	Активная трёхфазная мощность основной частоты прямого направления	$P(1)$	+	
$P_{(1)-}$	Активная трёхфазная мощность основной частоты обратного направления	$P(1)$	-	
$Q_{(1)1}$	Реактивная трёхфазная мощность основной частоты в квадранте 1	$Q(1)$	[1]	
$Q_{(1)2}$	Реактивная трёхфазная мощность основной частоты в квадранте 2	$Q(1)$	[2]	
$Q_{(1)3}$	Реактивная трёхфазная мощность основной частоты в квадранте 3	$Q(1)$	[3]	
$Q_{(1)4}$	Реактивная трёхфазная мощность основной частоты в квадранте 4	$Q(1)$	[4]	
P_{1+}	Активная трёхфазная мощность прямой последовательности прямого направления	$P1$	+	
P_{1-}	Активная трёхфазная мощность прямой последовательности обратного направления	$P1$	-	

Продолжение таблицы М.1

1	2	3	4	5
Q_{11}	Реактивная трёхфазная мощность прямой последовательности в квадранте 1	Q1	[1]	
Q_{12}	Реактивная трёхфазная мощность прямой последовательности в квадранте 2	Q1	[2]	
Q_{13}	Реактивная трёхфазная мощность прямой последовательности в квадранте 3	Q1	[3]	
Q_{14}	Реактивная трёхфазная мощность прямой последовательности в квадранте 4	Q1	[4]	
P_{Π}	Удельная мощность потерь по каждой фазе	P_{Π}		A, B, C
P	Активная трёхфазная мощность	P		
$P_A,$ $P_B,$ P_C	Активные однофазные мощности (активные мощности в каждой фазе A, B, C)	P		A, B, C
Q	Реактивная трёхфазная мощность	Q		
$Q_A,$ $Q_B,$ Q_C	Реактивные однофазные мощности (реактивные мощности в каждой фазе A, B, C)	Q		A, B, C
S	Полная трёхфазная мощность	S		
$S_A,$ $S_B,$ S_C	Полные однофазные мощности (полные мощности в каждой фазе A, B, C)	S		A, B, C
P_1	Активная мощность прямой последовательности	P1		
P_0	Активная мощность нулевой последовательности	P0		
P_2	Активная мощность обратной последовательности	P2		
Q_1	Реактивная мощность прямой последовательности	Q1		
Q_0	Реактивная мощность нулевой последовательности	Q0		
Q_2	Реактивная мощность обратной последовательности	Q2		
S_1	Полная мощность прямой последовательности	S1		
S_0	Полная мощность нулевой последовательности	S0		
S_2	Полная мощность обратной последовательности	S2		

Продолжение таблицы М.1

1	2	3	4	5
$K_{PA}, \cos \varphi_A,$ $K_{PB}, \cos \varphi_B,$ $K_{PC}, \cos \varphi_C$	Коэффициент мощности (отношение активной мощности к полной мощности) по каждой фазе	$\cos \varphi$		А, В, С
$K_P, \cos \varphi$	Коэффициент мощности (отношение активной мощности к полной мощности) суммарный по трём фазам (трёхфазный коэффициент мощности)	$\cos \varphi$		
$P_{(n)}$	Активная трёхфазная мощность n -ой гармонической составляющей	P	2, 3, ..., 50	
$P_{(n)}$	Активная фазная мощность n -ой гармонической составляющей	P	2, 3, ..., 50	А, В, С
$Q_{(n)}$	Реактивная трёхфазная мощность n -ой гармонической составляющей	Q	2, 3, ..., 50	
$Q_{(n)}$	Реактивная фазная мощность n -ой гармонической составляющей	Q	2, 3, ..., 50	А, В, С
$S_{(n)}$	Полная трёхфазная мощность n -ой гармонической составляющей	S	2, 3, ..., 50	
$S_{(n)}$	Полная фазная мощность n -ой гармонической составляющей	S	2, 3, ..., 50	А, В, С
–	Время простоя прибора в течение одних суток (24 ч) и одной недели (7 суток)	Тпрс		
–	Время работы прибора в течение одних суток (24 ч) и одной недели (7 суток)	Траб		

Приложение Н (обязательное) Методика измерений параметров, определяемых расчётным способом

В данном приложении приведена методика измерений активных, реактивных и полных фазных и трёхфазных мощностей гармонических составляющих; активной, реактивной и полной мощности прямой, обратной и нулевой последовательностей; фазных и трёхфазного коэффициентов мощности, а также коэффициентов несимметрии тока по обратной и нулевой последовательностям, определяемых расчётным способом в приборах модификаций «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-Х-XXL1» и «Ресурс-UF2-4.30-Х-Х-Х-XXL2».

Н.1 Метод измерений

Для измерений параметров используется метод косвенных измерений.

При расчёте значений параметров используются формулы (Н.1) – (Н.27). Все операции, связанные с получением результатов измерений, производятся прибором автоматически.

По протоколам МЭК 60870-5-101 или МЭК 60870-5-104 передаются результаты измерений трехфазных активной, реактивной и полной мощностей прямой, обратной и нулевой последовательностей, т. е. значения, рассчитанные по формулам (Н.1) – (Н.9) умноженные на три.

Пределы допускаемой погрешности измерений параметров необходимо рассчитывать по формулам (Н.28) – (Н.54).

Н.2 Расчёт значений параметров

Н.2.1 Расчёт активных мощностей симметричных составляющих

Н.2.1.1 Активная мощность прямой последовательности P_1 , Вт, рассчитывается по формуле

$$P_1 = U_1 \cdot I_1 \cdot \cos \varphi_{U1}, \quad (\text{Н.1})$$

где U_1 – среднеквадратическое значение напряжения прямой последовательности, измеренное прибором, В;

I_1 – среднеквадратическое значение силы тока прямой последовательности, измеренное прибором, А;

φ_{U1} – угол фазового сдвига между напряжением и током прямой последовательности, измеренный прибором.

Н.2.1.2 Активная мощности обратной последовательности P_2 , Вт, рассчитывается по формуле

$$P_2 = U_2 \cdot I_2 \cdot \cos \varphi_{U2}, \quad (\text{Н.2})$$

где U_2 – среднеквадратическое значение напряжения обратной последовательности, измеренное прибором, В;

I_2 – среднеквадратическое значение силы тока обратной последовательности, измеренное прибором, А;

φ_{U12} – угол фазового сдвига между напряжением и током обратной последовательности, измеренный прибором.

Н.2.1.3 Активная мощность нулевой последовательности P_0 , Вт, рассчитывается по формуле

$$P_0 = U_0 \cdot I_0 \cdot \cos \varphi_{U10}, \quad (\text{Н.3})$$

где U_0 – среднеквадратическое значение напряжения нулевой последовательности, измеренное прибором, В;

I_0 – среднеквадратическое значение силы тока нулевой последовательности, измеренное прибором, А;

φ_{U10} – угол фазового сдвига между напряжением и током нулевой последовательности, измеренный прибором.

Н.2.2 Расчет реактивных мощностей симметричных составляющих

Н.2.2.1 Реактивная мощность прямой последовательности Q_1 , вар, рассчитывается по формуле

$$Q_1 = U_1 \cdot I_1 \cdot \sin \varphi_{U11}. \quad (\text{Н.4})$$

Н.2.2.2 Реактивная мощность обратной последовательности Q_2 , вар, рассчитывается по формуле

$$Q_2 = U_2 \cdot I_2 \cdot \sin \varphi_{U12}. \quad (\text{Н.5})$$

Н.2.2.3 Реактивная мощность нулевой последовательности Q_0 , вар, рассчитывается по формуле

$$Q_0 = U_0 \cdot I_0 \cdot \sin \varphi_{U10}. \quad (\text{Н.6})$$

Н.2.3 Расчет полных мощностей симметричных составляющих

Н.2.3.1 Полная мощность прямой последовательности S_1 , В·А, рассчитывается по формуле

$$S_1 = U_1 \cdot I_1. \quad (\text{Н.7})$$

Н.2.3.2 Полная мощность обратной последовательности S_2 , В·А, рассчитывается по формуле

$$S_2 = U_2 \cdot I_2. \quad (\text{Н.8})$$

Н.2.3.3 Полная мощность нулевой последовательности S_0 , В·А, рассчитывается по формуле

$$S_0 = U_0 \cdot I_0. \quad (\text{Н.9})$$

Н.2.4 Расчёт активных мощностей гармонических составляющих

Н.2.4.1 Активная мощность n -ой гармонической составляющей фазы А $P_{(n)A}$, Вт, рассчитывается по формуле

$$P_{(n)A} = \frac{K_{U(n)A} \cdot U_{(1)A}}{100} \cdot \frac{K_{I(n)A} \cdot I_{(1)A}}{100} \cdot \cos \varphi_{UI(n)A}, \quad (\text{Н.10})$$

где $K_{U(n)A}$ – коэффициент n -ой гармонической составляющей напряжения по фазе А, измеренный прибором, %;

$U_{(1)A}$ – среднеквадратическое значение напряжения основной частоты по фазе А, измеренное прибором, В;

$K_{I(n)A}$ – коэффициент n -ой гармонической составляющей тока по фазе А, измеренный прибором, %;

$I_{(1)A}$ – среднеквадратическое значение силы тока основной частоты по фазе А, измеренное прибором, А;

$\varphi_{UI(n)A}$ – угол фазового сдвига между n -ми гармоническими составляющими напряжения и тока по фазе А, измеренный прибором.

Н.2.4.2 Активная мощность n -ой гармонической составляющей фазы В $P_{(n)B}$, Вт, рассчитывается по формуле

$$P_{(n)B} = \frac{K_{U(n)B} \cdot U_{(1)B}}{100} \cdot \frac{K_{I(n)B} \cdot I_{(1)B}}{100} \cdot \cos \varphi_{UI(n)B}, \quad (\text{Н.11})$$

где $K_{U(n)B}$ – коэффициент n -ой гармонической составляющей напряжения по фазе В, измеренный прибором, %;

$U_{(1)B}$ – среднеквадратическое значение напряжения основной частоты по фазе В, измеренное прибором, В;

$K_{I(n)B}$ – коэффициент n -ой гармонической составляющей тока по фазе В, измеренный прибором, %;

$I_{(1)B}$ – среднеквадратическое значение силы тока основной частоты по фазе В, измеренное прибором, А;

$\varphi_{UI(n)B}$ – угол фазового сдвига между n -ми гармоническими составляющими напряжения и тока по фазе В, измеренный прибором.

Н.2.4.3 Активная мощность n -ой гармонической составляющей фазы С $P_{(n)C}$, Вт, рассчитывается по формуле

$$P_{(n)C} = \frac{K_{U(n)C} \cdot U_{(1)C}}{100} \cdot \frac{K_{I(n)C} \cdot I_{(1)C}}{100} \cdot \cos \varphi_{UI(n)C}, \quad (\text{H.12})$$

где $K_{U(n)C}$ – коэффициент n -ой гармонической составляющей напряжения по фазе С, измеренный прибором, %;

$U_{(1)C}$ – среднеквадратическое значение напряжения основной частоты по фазе С, измеренное прибором, В;

$K_{I(n)C}$ – коэффициент n -ой гармонической составляющей тока по фазе С, измеренный прибором, %;

$I_{(1)C}$ – среднеквадратическое значение силы тока основной частоты по фазе С, измеренное прибором, А;

$\varphi_{UI(n)C}$ – угол фазового сдвига между n -ми гармоническими составляющими напряжения и тока по фазе С, измеренный прибором.

Н.2.5 Расчёт реактивных мощностей гармонических составляющих

Н.2.5.1 Реактивная мощность n -ой гармонической составляющей фазы А $Q_{(n)A}$, вар, рассчитывается по формуле

$$Q_{(n)A} = \frac{K_{U(n)A} \cdot U_{(1)A}}{100} \cdot \frac{K_{I(n)A} \cdot I_{(1)A}}{100} \cdot \sin \varphi_{UI(n)A}. \quad (\text{H.13})$$

Н.2.5.2 Реактивная мощность n -ой гармонической составляющей фазы В $Q_{(n)B}$, вар, рассчитывается по формуле

$$Q_{(n)B} = \frac{K_{U(n)B} \cdot U_{(1)B}}{100} \cdot \frac{K_{I(n)B} \cdot I_{(1)B}}{100} \cdot \sin \varphi_{UI(n)B}. \quad (\text{H.14})$$

Н.2.5.3 Реактивная мощность n -ой гармонической составляющей фазы С $Q_{(n)C}$, вар, рассчитывается по формуле

$$Q_{(n)C} = \frac{K_{U(n)C} \cdot U_{(1)C}}{100} \cdot \frac{K_{I(n)C} \cdot I_{(1)C}}{100} \cdot \sin \varphi_{UI(n)C}. \quad (\text{H.15})$$

Н.2.6 Расчёт полных мощностей гармонических составляющих

Н.2.6.1 Полная мощность n -ой гармонической составляющей фазы А $S_{(n)A}$, В·А, рассчитывается по формуле

$$S_{(n)A} = \frac{K_{U(n)A} \cdot U_{(1)A}}{100} \cdot \frac{K_{I(n)A} \cdot I_{(1)A}}{100}. \quad (\text{H.16})$$

Н.2.6.2 Полная мощность n -ой гармонической составляющей фазы В $S_{(n)В}$, В·А, рассчитывается по формуле

$$S_{(n)В} = \frac{K_{U(n)В} \cdot U_{(1)В}}{100} \cdot \frac{K_{I(n)В} \cdot I_{(1)В}}{100}. \quad (\text{Н.17})$$

Н.2.6.3 Полная мощность n -ой гармонической составляющей фазы С $S_{(n)С}$, В·А, рассчитывается по формуле

$$S_{(n)С} = \frac{K_{U(n)С} \cdot U_{(1)С}}{100} \cdot \frac{K_{I(n)С} \cdot I_{(1)С}}{100}. \quad (\text{Н.18})$$

Н.2.7 Расчёт трёхфазных мощностей гармонических составляющих

Н.2.7.1 Активная трёхфазная мощность n -ой гармонической составляющей $P_{(n)}$, Вт, рассчитывается по формуле

$$P_{(n)} = P_{(n)А} + P_{(n)В} + P_{(n)С}. \quad (\text{Н.19})$$

Н.2.7.2 Реактивная трёхфазная мощность n -ой гармонической составляющей $Q_{(n)}$, вар, рассчитывается по формуле

$$Q_{(n)} = Q_{(n)А} + Q_{(n)В} + Q_{(n)С}. \quad (\text{Н.20})$$

Н.2.7.3 Полная трёхфазная мощность n -ой гармонической составляющей $S_{(n)}$, В·А, рассчитывается по формуле

$$S_{(n)} = S_{(n)А} + S_{(n)В} + S_{(n)С}. \quad (\text{Н.21})$$

Н.2.8 Расчет коэффициентов мощности

Н.2.8.1 Коэффициент мощности в фазе А $K_{P А}$ рассчитывается по формуле

$$K_{P А} = \frac{P_A}{S_A}, \quad (\text{Н.22})$$

где P_A – активная мощность в фазе А, измеренная прибором, Вт;
 S_A – полная мощность в фазе А, измеренная прибором, В·А.

Н.2.8.2 Коэффициент мощности в фазе В $K_{P В}$ рассчитывается по формуле

$$K_{P В} = \frac{P_B}{S_B}, \quad (\text{Н.23})$$

где P_B – активная мощность в фазе В, измеренная прибором, Вт;
 S_B – полная мощность в фазе В, измеренная прибором, В·А.

Н.2.8.3 Коэффициент мощности в фазе С K_{P_C} рассчитывается по формуле

$$K_{P_C} = \frac{P_C}{S_C}, \quad (\text{Н.24})$$

где P_C – активная мощность в фазе С, измеренная прибором, Вт;
 S_C – полная мощность в фазе С, измеренная прибором, В·А.

Н.2.8.4 Трехфазный коэффициент мощности K_P рассчитывается по формуле

$$K_P = \frac{P}{S}, \quad (\text{Н.25})$$

где P – активная трехфазная мощность, измеренная прибором, Вт;
 S – полная трехфазная мощность, измеренная прибором, В·А.

Н.2.9 Расчёт коэффициентов несимметрии тока по обратной и нулевой последовательностям

Н.2.9.1 Коэффициент несимметрии тока по обратной последовательности K_{2l} , %, рассчитывается по формуле

$$K_{2l} = \frac{I_2}{I_1} \cdot 100, \quad (\text{Н.26})$$

где I_2 – среднеквадратическое значение силы тока обратной последовательности, измеренное прибором, А;

I_1 – среднеквадратическое значение силы тока прямой последовательности, измеренное прибором, А.

Н.2.9.2 Коэффициент несимметрии тока по нулевой последовательности K_{0l} , %, рассчитывается по формуле

$$K_{0l} = \frac{I_0}{I_1} \cdot 100, \quad (\text{Н.27})$$

где I_0 – среднеквадратическое значение силы тока нулевой последовательности, измеренное прибором, А;

I_1 – среднеквадратическое значение силы тока прямой последовательности, измеренное прибором, А.

Н.3 Расчёт погрешностей измерений параметров

Н.3.1 Расчёт пределов допускаемой относительной погрешности измерений активных мощностей симметричных составляющих:

Н.3.1.1 Пределы допускаемой относительной погрешности измерений активной мощности прямой последовательности δP_1 , %, рассчитываются по формуле

$$\delta P_1 = \pm k \cdot \sqrt{\left(\frac{\gamma U_1 \cdot U_{\text{ном}}}{U_1}\right)^2 + \left(\frac{\gamma I_1 \cdot I_{\text{макс}}}{I_1}\right)^2 + \left(\text{tg } \varphi_{U1} \cdot \frac{\Delta \varphi_{U1} \cdot 2 \cdot \pi}{360^\circ} \cdot 100\right)^2}, \quad (\text{H.28})$$

где k – поправочный коэффициент, определяемый принятой доверительной вероятностью (при доверительной вероятности P равной 0,95 поправочный коэффициент k принимать равным 1,1; при доверительной вероятности P равной 0,99 поправочный коэффициент k принимать равным 1,3 при m (число суммируемых погрешностей) равном 3; $k = 1,4$ при $m = 4$; $k = 1,45$ при $m > 4$);

γU_1 – пределы допускаемой приведённой погрешности измерений среднеквадратического значения напряжения прямой последовательности, %;

$U_{\text{ном}}$ – номинальное среднеквадратическое значение междуфазного напряжения, В;

γI_1 – пределы допускаемой приведённой погрешности измерений среднеквадратического значения силы тока прямой последовательности, %;

$I_{\text{макс}}$ – максимальное среднеквадратическое значение силы тока, А;

$\Delta \varphi_{U1}$ – пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений угла фазового сдвига между напряжением и током прямой последовательности.

Н.3.1.2 Пределы допускаемой относительной погрешности измерений активной мощности обратной последовательности δP_2 , %, рассчитываются по формуле

$$\delta P_2 = \pm k \cdot \sqrt{\left(\frac{\gamma U_2 \cdot U_{\text{ном}}}{U_2}\right)^2 + \left(\frac{\gamma I_2 \cdot I_{\text{макс}}}{I_2}\right)^2 + \left(\text{tg } \varphi_{U2} \cdot \frac{\Delta \varphi_{U2} \cdot 2 \cdot \pi}{360^\circ} \cdot 100\right)^2}, \quad (\text{H.29})$$

где γU_2 – пределы допускаемой приведённой погрешности измерений среднеквадратического значения напряжения обратной последовательности, %;

$U_{\text{ном}}$ – номинальное среднеквадратическое значение междуфазного напряжения, В;

γI_2 – пределы допускаемой приведённой погрешности измерений среднеквадратического значения силы тока обратной последовательности, %;

$\Delta \varphi_{U2}$ – пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений угла фазового сдвига между напряжением и током обратной последовательности.

Н.3.1.3 Пределы допускаемой относительной погрешности измерений активной мощности нулевой последовательности δP_0 , %, рассчитываются по формуле

$$\delta P_0 = \pm k \cdot \sqrt{\left(\frac{\gamma U_0 \cdot U_{\text{ном}}}{U_0}\right)^2 + \left(\frac{\gamma I_0 \cdot I_{\text{макс}}}{I_0}\right)^2 + \left(\text{tg } \varphi_{UI0} \cdot \frac{\Delta \varphi_{UI0} \cdot 2 \cdot \pi}{360^\circ} \cdot 100\right)^2}, \quad (\text{Н.30})$$

где γU_0 – пределы допускаемой приведённой погрешности измерений среднеквадратического значения напряжения обратной последовательности, %;

$U_{\text{ном}}$ – номинальное среднеквадратическое значение фазного напряжения, В;

γI_0 – пределы допускаемой приведённой погрешности измерений среднеквадратического значения силы тока обратной последовательности, %;

$\Delta \varphi_{UI0}$ – пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений угла фазового сдвига между напряжением и током нулевой последовательности.

Н.3.2 Расчёт пределов допускаемой относительной погрешности измерений реактивных мощностей симметричных составляющих

Н.3.2.1 Пределы допускаемой относительной погрешности измерений реактивной мощности прямой последовательности δQ_1 , %, рассчитываются по формуле

$$\delta Q_1 = \pm k \cdot \sqrt{\left(\frac{\gamma U_1 \cdot U_{\text{ном}}}{U_1}\right)^2 + \left(\frac{\gamma I_1 \cdot I_{\text{макс}}}{I_1}\right)^2 + \left(\text{ctg } \varphi_{UI1} \cdot \frac{\Delta \varphi_{UI1} \cdot 2 \cdot \pi}{360^\circ} \cdot 100\right)^2}. \quad (\text{Н.31})$$

Н.3.2.2 Пределы допускаемой относительной погрешности измерений реактивной мощности обратной последовательности δQ_2 , %, рассчитываются по формуле

$$\delta Q_2 = \pm k \cdot \sqrt{\left(\frac{\gamma U_2 \cdot U_{\text{ном}}}{U_2}\right)^2 + \left(\frac{\gamma I_2 \cdot I_{\text{макс}}}{I_2}\right)^2 + \left(\text{ctg } \varphi_{UI2} \cdot \frac{\Delta \varphi_{UI2} \cdot 2 \cdot \pi}{360^\circ} \cdot 100\right)^2}. \quad (\text{Н.32})$$

Н.3.2.3 Пределы допускаемой относительной погрешности измерений реактивной мощности нулевой последовательности δQ_0 , %, рассчитываются по формуле

$$\delta Q_0 = \pm k \cdot \sqrt{\left(\frac{\gamma U_0 \cdot U_{\text{ном}}}{U_0}\right)^2 + \left(\frac{\gamma I_0 \cdot I_{\text{макс}}}{I_0}\right)^2 + \left(\text{ctg } \varphi_{UI0} \cdot \frac{\Delta \varphi_{UI0} \cdot 2 \cdot \pi}{360^\circ} \cdot 100\right)^2}. \quad (\text{Н.33})$$

Н.3.3 Расчёт пределов допускаемой относительной погрешности измерений полных мощностей симметричных составляющих:

Н.3.3.1 Пределы допускаемой относительной погрешности измерений полной мощности прямой последовательности δS_1 , %, рассчитываются по формуле

$$\delta S_1 = \pm k \cdot \sqrt{\left(\frac{\gamma U_1 \cdot U_{\text{ном}}}{U_1}\right)^2 + \left(\frac{\gamma I_1 \cdot I_{\text{макс}}}{I_1}\right)^2}. \quad (\text{Н.34})$$

Н.3.3.2 Пределы допускаемой относительной погрешности измерений полной мощности обратной последовательности δS_2 , %, рассчитываются по формуле

$$\delta S_2 = \pm k \cdot \sqrt{\left(\frac{\gamma U_2 \cdot U_{\text{ном}}}{U_2}\right)^2 + \left(\frac{\gamma I_2 \cdot I_{\text{макс}}}{I_2}\right)^2}. \quad (\text{Н.35})$$

Н.3.3.3 Пределы допускаемой относительной погрешности измерений полной мощности нулевой последовательности δS_0 , %, рассчитываются по формуле

$$\delta S_0 = \pm k \cdot \sqrt{\left(\frac{\gamma U_0 \cdot U_{\text{ном}}}{U_0}\right)^2 + \left(\frac{\gamma I_0 \cdot I_{\text{макс}}}{I_0}\right)^2}. \quad (\text{Н.36})$$

Н.3.4 Расчёт пределов допускаемой относительной погрешности измерений фазной активной мощности n -ой гармонической составляющей

Н.3.4.1 Пределы допускаемой относительной погрешности измерений активной мощности n -ой гармонической составляющей фазы А $\delta P_{(n)A}$, %, рассчитываются по формуле

$$\delta P_{(n)A} = \pm k \cdot \sqrt{\left(\frac{\Delta K_{U(n)} \cdot 100}{K_{U(n)A}}\right)^2 + \left(\frac{\gamma U_{(1)} \cdot U_{\text{ном}}}{U_{(1)A}}\right)^2 + \left(\frac{\Delta K_{I(n)} \cdot 100}{K_{I(n)A}}\right)^2 + \left(\frac{\gamma I_{(1)} \cdot I_{\text{макс}}}{I_{(1)A}}\right)^2 + \left(\text{tg } \varphi_{U(n)A} \cdot \frac{\Delta \varphi_{U(n)} \cdot 2 \cdot \pi}{360^\circ} \cdot 100\right)^2}, \quad (\text{Н.37})$$

где $\Delta K_{U(n)}$ – пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений коэффициента n -ой гармонической составляющей напряжения, %;

$\gamma U_{(1)}$ – пределы допускаемой приведённой погрешности измерений среднеквадратического значения напряжения основной частоты, %;

$U_{\text{ном}}$ – номинальное среднеквадратическое значение фазного напряжения, В;

$\Delta K_{I(n)}$ – пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений коэффициента n -ой гармонической составляющей тока, %;

$\gamma I_{(1)}$ – пределы допускаемой приведённой погрешности измерений среднеквадратического значения силы тока основной частоты, %;

$\Delta\varphi_{U(n)}$ – пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений угла фазового сдвига между n -ми гармоническими составляющими напряжения и тока.

Н.3.4.2 Пределы допускаемой относительной погрешности измерений активной мощности n -ой гармонической составляющей фазы В $\delta P_{(n)B}$, %, рассчитываются по формуле

$$\delta P_{(n)B} = \pm k \cdot \sqrt{\left(\frac{\Delta K_{U(n)} \cdot 100}{K_{U(n)B}}\right)^2 + \left(\frac{\gamma U_{(1)} \cdot U_{\text{НОМ}}}{U_{(1)B}}\right)^2 + \left(\frac{\Delta K_{I(n)} \cdot 100}{K_{I(n)B}}\right)^2 + \left(\frac{\gamma I_{(1)} \cdot I_{\text{МАКС}}}{I_{(1)B}}\right)^2 + \left(\text{tg } \varphi_{U(n)B} \cdot \frac{\Delta\varphi_{U(n)} \cdot 2 \cdot \pi}{360^\circ} \cdot 100\right)^2} \quad (\text{Н.38})$$

Н.3.4.3 Пределы допускаемой относительной погрешности измерений активной мощности n -ой гармонической составляющей фазы С $\delta P_{(n)C}$, %, рассчитываются по формуле

$$\delta P_{(n)C} = \pm k \cdot \sqrt{\left(\frac{\Delta K_{U(n)} \cdot 100}{K_{U(n)C}}\right)^2 + \left(\frac{\gamma U_{(1)} \cdot U_{\text{НОМ}}}{U_{(1)C}}\right)^2 + \left(\frac{\Delta K_{I(n)} \cdot 100}{K_{I(n)C}}\right)^2 + \left(\frac{\gamma I_{(1)} \cdot I_{\text{МАКС}}}{I_{(1)C}}\right)^2 + \left(\text{tg } \varphi_{U(n)C} \cdot \frac{\Delta\varphi_{U(n)} \cdot 2 \cdot \pi}{360^\circ} \cdot 100\right)^2} \quad (\text{Н.39})$$

Н.3.5 Расчёт пределов допускаемой относительной погрешности измерений фазной реактивной мощности n -ой гармонической составляющей

Н.3.5.1 Пределы допускаемой относительной погрешности измерений реактивной мощности n -ой гармонической составляющей фазы А $\delta Q_{(n)A}$, %, рассчитываются по формуле

$$\delta Q_{(n)A} = \pm k \cdot \sqrt{\left(\frac{\Delta K_{U(n)} \cdot 100}{K_{U(n)A}}\right)^2 + \left(\frac{\gamma U_{(1)} \cdot U_{\text{НОМ}}}{U_{(1)A}}\right)^2 + \left(\frac{\Delta K_{I(n)} \cdot 100}{K_{I(n)A}}\right)^2 + \left(\frac{\gamma I_{(1)} \cdot I_{\text{МАКС}}}{I_{(1)A}}\right)^2 + \left(\text{ctg } \varphi_{U(n)A} \cdot \frac{\Delta\varphi_{U(n)} \cdot 2 \cdot \pi}{360^\circ} \cdot 100\right)^2} \quad (\text{Н.40})$$

Н.3.5.1 Пределы допускаемой относительной погрешности измерений реактивной мощности n -ой гармонической составляющей фазы В $\delta Q_{(n)B}$, %, рассчитываются по формуле

$$\delta Q_{(n)B} = \pm k \cdot \sqrt{\left(\frac{\Delta K_{U(n)} \cdot 100}{K_{U(n)B}}\right)^2 + \left(\frac{\gamma U_{(1)} \cdot U_{\text{НОМ}}}{U_{(1)B}}\right)^2 + \left(\frac{\Delta K_{I(n)} \cdot 100}{K_{I(n)B}}\right)^2 + \left(\frac{\gamma I_{(1)} \cdot I_{\text{МАКС}}}{I_{(1)B}}\right)^2 + \left(\text{ctg } \varphi_{U(n)B} \cdot \frac{\Delta\varphi_{U(n)} \cdot 2 \cdot \pi}{360^\circ} \cdot 100\right)^2} \quad (\text{Н.41})$$

Н.3.5.1 Пределы допускаемой относительной погрешности измерений реактивной мощности n -ой гармонической составляющей фазы С $\delta Q_{(n)C}$, %, рассчитываются по формуле

$$\delta Q_{(n)C} = \pm k \cdot \sqrt{\left(\frac{\Delta K_{U(n)} \cdot 100}{K_{U(n)C}}\right)^2 + \left(\frac{\gamma U_{(1)} \cdot U_{\text{НОМ}}}{U_{(1)C}}\right)^2 + \left(\frac{\Delta K_{I(n)} \cdot 100}{K_{I(n)C}}\right)^2 + \left(\frac{\gamma I_{(1)} \cdot I_{\text{МАКС}}}{I_{(1)C}}\right)^2 + \left(\text{ctg } \varphi_{U(n)C} \cdot \frac{\Delta\varphi_{U(n)} \cdot 2 \cdot \pi}{360^\circ} \cdot 100\right)^2} \quad (\text{Н.42})$$

Н.3.6 Расчёт пределов допускаемой относительной погрешности измерений полной фазной мощности n -ой гармонической составляющей

Н.3.6.1 Пределы допускаемой относительной погрешности измерений полной мощности n -ой гармонической составляющей фазы А $\delta S_{(n)A}$, %, рассчитываются по формуле

$$\delta S_{(n)A} = \pm k \cdot \sqrt{\left(\frac{\Delta K_{U(n)} \cdot 100}{K_{U(n)A}}\right)^2 + \left(\frac{\gamma U_{(1)} \cdot U_{ном}}{U_{(1)A}}\right)^2 + \left(\frac{\Delta K_{I(n)} \cdot 100}{K_{I(n)A}}\right)^2 + \left(\frac{\gamma I_{(1)} \cdot I_{макс}}{I_{(1)A}}\right)^2} \quad (\text{Н.43})$$

Н.3.6.2 Пределы допускаемой относительной погрешности измерений полной мощности n -ой гармонической составляющей фазы В $\delta S_{(n)B}$, %, рассчитываются по формуле

$$\delta S_{(n)B} = \pm k \cdot \sqrt{\left(\frac{\Delta K_{U(n)} \cdot 100}{K_{U(n)B}}\right)^2 + \left(\frac{\gamma U_{(1)} \cdot U_{ном}}{U_{(1)B}}\right)^2 + \left(\frac{\Delta K_{I(n)} \cdot 100}{K_{I(n)B}}\right)^2 + \left(\frac{\gamma I_{(1)} \cdot I_{макс}}{I_{(1)B}}\right)^2} \quad (\text{Н.44})$$

Н.3.6.3 Пределы допускаемой относительной погрешности измерений полной мощности n -ой гармонической составляющей фазы С $\delta S_{(n)C}$, %, рассчитываются по формуле

$$\delta S_{(n)C} = \pm k \cdot \sqrt{\left(\frac{\Delta K_{U(n)} \cdot 100}{K_{U(n)C}}\right)^2 + \left(\frac{\gamma U_{(1)} \cdot U_{ном}}{U_{(1)C}}\right)^2 + \left(\frac{\Delta K_{I(n)} \cdot 100}{K_{I(n)C}}\right)^2 + \left(\frac{\gamma I_{(1)} \cdot I_{макс}}{I_{(1)C}}\right)^2} \quad (\text{Н.45})$$

Н.3.7 Расчёт пределов допускаемых относительных погрешностей измерений трёхфазных мощностей n -ых гармонических составляющих

Н.3.7.1 Пределы допускаемой относительной погрешности измерений активной трёхфазной мощности n -ой гармонической составляющей $\delta P_{(n)}$, %, рассчитываются по формуле

$$\delta P_{(n)} = \pm \frac{\delta P_{(n)A} \cdot P_{(n)A} + \delta P_{(n)B} \cdot P_{(n)B} + \delta P_{(n)C} \cdot P_{(n)C}}{P_{(n)}} \quad (\text{Н.46})$$

Н.3.7.2 Пределы допускаемой относительной погрешности измерений реактивной трёхфазной мощности n -ой гармонической составляющей $\delta Q_{(n)}$, %, рассчитываются по формуле

$$\delta Q_{(n)} = \pm \frac{\delta Q_{(n)A} \cdot Q_{(n)A} + \delta Q_{(n)B} \cdot Q_{(n)B} + \delta Q_{(n)C} \cdot Q_{(n)C}}{Q_{(n)}} \quad (\text{Н.47})$$

Н.3.7.3 Пределы допускаемой относительной погрешности измерений полной трёхфазной мощности n -ой гармонической составляющей $\delta S_{(n)}$, %, рассчитываются по формуле

$$\delta S_{(n)} = \pm \frac{\delta S_{(n)A} \cdot S_{(n)A} + \delta S_{(n)B} \cdot S_{(n)B} + \delta S_{(n)C} \cdot S_{(n)C}}{S_{(n)}}. \quad (\text{H.48})$$

Н.3.8 Расчёт пределов допускаемой абсолютной погрешности измерений коэффициента мощности

Н.3.8.1 Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений коэффициента мощности в фазе А ΔK_{PA} рассчитываются по формуле

$$\Delta K_{PA} = \pm k \cdot \frac{K_{PA}}{100} \cdot \sqrt{\delta P^2 + \delta S^2}, \quad (\text{H.49})$$

где δP – пределы допускаемой относительной погрешности измерений активной мощности, %;

δS – пределы допускаемой относительной погрешности измерений полной мощности, %.

Н.3.8.2 Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений коэффициента мощности в фазе В ΔK_{PB} рассчитываются по формуле

$$\Delta K_{PB} = \pm k \cdot \frac{K_{PB}}{100} \cdot \sqrt{\delta P^2 + \delta S^2}, \quad (\text{H.50})$$

Н.3.8.3 Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений коэффициента мощности в фазе С ΔK_{PC} рассчитываются по формуле

$$\Delta K_{PC} = \pm k \cdot \frac{K_{PC}}{100} \cdot \sqrt{\delta P^2 + \delta S^2}, \quad (\text{H.51})$$

Н.3.8.4 Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений трёхфазного коэффициента мощности ΔK_P рассчитываются по формуле

$$\Delta K_P = \pm k \cdot \frac{K_P}{100} \cdot \sqrt{\delta P^2 + \delta S^2}, \quad (\text{H.52})$$

Н.3.9 Расчет пределов допускаемых абсолютных погрешностей измерений коэффициентов несимметрии тока по обратной и нулевой последовательностям

Н.3.9.1 Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений коэффициента несимметрии тока по обратной последовательности ΔK_{2I} , %, рассчитываются по формуле

$$\Delta K_{2I} = \pm k \cdot \frac{\gamma I \cdot I_{\text{макс}}}{I_1} \cdot \sqrt{1 + \left(\frac{K_{2I}}{100}\right)^2}, \quad (\text{Н.53})$$

где γI – пределы допускаемой приведённой погрешности измерений среднеквадратического значения силы тока, %.

Н.3.9.2 Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений коэффициента несимметрии тока по нулевой последовательности ΔK_{0I} , %, рассчитываются по формуле

$$\Delta K_{0I} = \pm k \cdot \frac{\gamma I \cdot I_{\text{макс}}}{I_1} \cdot \sqrt{1 + \left(\frac{K_{0I}}{100}\right)^2}. \quad (\text{Н.54})$$

Приложение П (обязательное) GPS-приёмник

GPS-приёмник (устройство синхронизации времени, входящее в комплект поставки прибора) предназначен для приёма сигналов спутниковых навигационных систем GPS и ГЛОНАСС и выдачи информации о текущих значениях времени суток и календарной дате, а также выдачи импульса 1PPS (1 Puls Per Second), синхронизированного со шкалой всемирного координированного времени UTC. Импульс 1PPS выдаётся только при наличии достаточного количества видимых спутников для определения координат (не менее трёх спутников).

GPS-приёмник может работать как с внутренней, так и с внешней антенной. Переключение между внутренней и внешней антеннами производится автоматически при подключении внешней антенны к гнезду. Сигналы от спутников не проникают через большинство твердых предметов, таких как здания или металлические крыши, поэтому для наилучшего качества приёма GPS-приёмник (внешняя антенна) должен быть размещён в местах с открытым видимым горизонтом.

GPS-приёмник представляет собой конструктивно законченное изделие в пластмассовом корпусе. Внутри корпуса размещены GNSS-модуль L86 QUECTEL со встроенной антенной, преобразователь сигналов в уровни интерфейса RS-232, линейный стабилизатор для питания схемы напряжением 3,3 В и формирователь сигнала сброса. Светодиодный индикатор показывает состояния GPS-приёмника. Снаружи корпуса расположены разъём интерфейса RS-232 и гнездо для подключения внешней антенны.

Питание GPS-приёмника и обмен сигналами производится через контакты разъёма DB-9M интерфейса RS-232 в соответствии с таблицей П.1. Подключение к GPS-приёмнику (компьютеру или прибору) производится нестандартным нуль-модемным кабелем. Кабель отличается от стандартного наличием цепей питания.

GPS-приёмник осуществляет выдачу информации о текущих значениях времени суток и календарной дате по интерфейсу RS-232 в виде текстовых сообщений в кодах ASCII в соответствии с протоколом NMEA-0183. Обмен информацией производится со скоростью передачи данных 9600 бит/с.

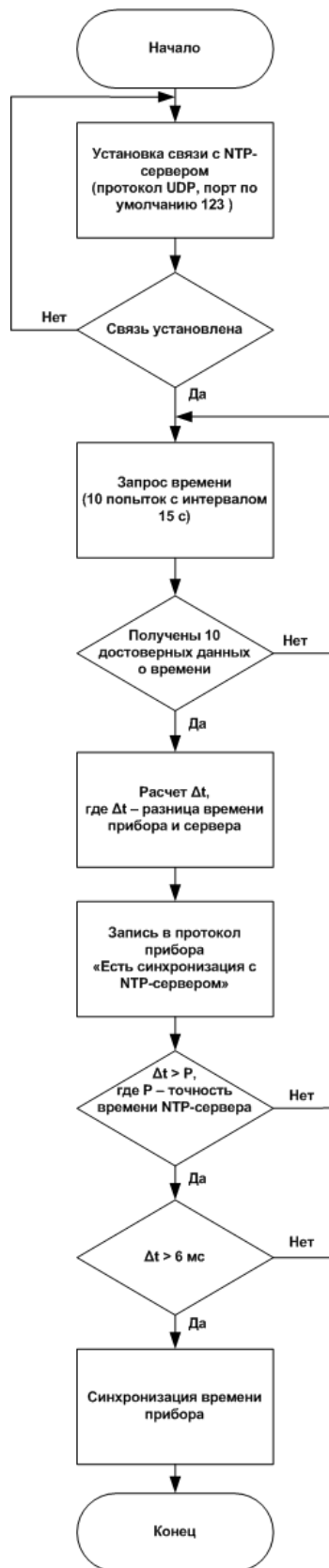
Импульс 1PPS передается по интерфейсу RS-232 только при наличии достаточного количества видимых спутников, при этом светодиодный индикатор состояния мигает с частотой 1 раз в секунду. Спад импульса длительностью 100 мс и периодом 1 с синхронизирован со сменой секунды с точностью не менее 10 мкс.

Необходимость установки устройства защиты от импульсных перенапряжений и выбор конкретного типа устройства защиты определяется на стадии проектирования системы, комплекса или установки, в которой предполагается использование прибора.

Таблица П.1

Номер контакта	Наименование контакта RS-232	Назначение контакта в GPS-приёмнике
1	DCD	Питание 5–12 В
2	RXD	Приём информации
3	TXD	Выдача информации
4	DTR	Сигнал активен всегда (высокий уровень)
5	SG	Земля сигнальная
6	DSR	Не используется
7	RTS	Сигнал 1PPS. Имеет высокий уровень в неактивном состоянии
8	CTS	Не используется
9	RI	Питание 5–12 В

Приложение Р (справочное) Алгоритм синхронизации времени прибора с NTP-сервером



Лист регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в документе.	Номер докум.	Входящий номер сопроводительного документа и дата	Подпись	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных					