



**УСТАНОВКИ ПОВЕРОЧНЫЕ
ВЫСОКОВОЛЬТНЫЕ ОДНОФАЗНЫЕ**

серии «УПВО-1»

Руководство по эксплуатации
Редакция 5

МС2.763.002 РЭ

СОДЕРЖАНИЕ

Введение	3
1. Требования безопасности	3
2. Описание установки.	4
2.1. Назначение установки.....	4
2.2. Условия эксплуатации	4
2.3. Комплектность	4
2.4. Технические характеристики	5
3. Конструкция и принцип действия установки	7
3.1. Конструкция основных элементов.....	7
3.1.1. Блок «Пульт управления УПВО-1-XXX».....	8
3.1.2. Блок «ЛАТР».....	10
3.1.3. Преобразователи напряжения измерительные высоковольтные емкостные масштабные ПВЕ.....	10
3.1.4. Прибор для измерений электроэнергетических величин и показателей качества электрической энергии «Энергомонитор-3.3Т1».....	10
3.1.5. Магазины нагрузок МР 3025.....	10
3.2. Принцип действия установки.....	10
3.3. Защиты установки	11
4. Пломбирование	11
5. Указания по монтажу и вводу установки в эксплуатацию	12
5.1. Основные требования к испытательному стенду	12
5.2. Порядок размещения установки на испытательном стенде	12
5.3. Проверка исправности установки	13
5.3.1. Проверка исправности ПУ и блока «ЛАТР» (функциональная проверка).....	13
5.4. Монтаж установки на испытательном стенде	14
5.5. Порядок работы	16
5.5.1 Подготовка установки к испытаниям	16
5.6. Проведение испытаний	16
5.7. Завершение испытаний	17
6. Техническое обслуживание	18
7. Указания по устранению неисправностей	18
8. Правила хранения	18
9. Транспортирование	18
10. Условия гарантийного обслуживания	19
11. Свидетельство об упаковывании	21
12. Свидетельство о приемке	21
13. Сведения о рекламациях	22
14. Сведения о поверке «УПВО-1-_____»	23
Нормативные ссылочные документы	24

Введение

Настоящее руководство по эксплуатации (далее — РЭ) комплектных однофазных высоковольтных поверочных установок серии УПВО-1 (модели УПВО-1-10, УПВО-1-35, УПВО-1-110, УПВО-1-220, УПВО-1-330) (далее — установка) предназначено для изучения установки и правил ее эксплуатации.

РЭ содержит технические характеристики установки, описание принципа действия устройства, а также правила ее монтажа и эксплуатации.

1. Требования безопасности

1.1. При монтаже, эксплуатации (выполнении измерений) и техническом обслуживании установки должны выполняться правила и требования, предусмотренные действующими «Правилами устройства электроустановок» и «Межотраслевыми правилами по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок» ПОТ Р М-016–2001, РД 153-34.0-03.150–00, а также требования по эксплуатации и безопасности, указанные в документации на используемое оборудование.

1.2. Эталонные средства измерений и вспомогательное оборудование должны соответствовать требованиям ГОСТ 12.3.019–80, ГОСТ 12.2.007.0–75, ГОСТ 12.2.007.3–75, ГОСТ 22261–94, ГОСТ Р 51350–99.

1.3. Все оперативные переключения поверяемых трансформаторов, находящихся в эксплуатации, должны производить работники из числа оперативного персонала предприятия.

1.4. Работы должны проводиться бригадой в составе не менее двух человек, имеющих квалификационную группу по электробезопасности при работе с электрооборудованием напряжением до и выше 1000 В не ниже III (производитель работ — не ниже IV), а также аттестованного поверителя в области электрических измерений.

В состав бригады следует включать работников, обслуживающих оборудование предприятия, из числа оперативного персонала.

2. Описание установки.

2.1. Назначение установки

2.1.1. Установка предназначена:

- для первичной и периодической поверки и калибровки на местах эксплуатации измерительных однофазных заземляемых трансформаторов напряжения (ТН) электромагнитных классов точности 0,2 и менее точных при нагрузках, нормированных ГОСТ 1983–2001, и при реальных нагрузках на узле учета;
- для измерения мощности нагрузки ТН;
- измерения показателей качества электрической энергии в соответствии с требованиями ГОСТ 13109–97.

Установка может использоваться как самостоятельно, так и в составе передвижных специализированных лабораторий.

2.1.2. Область применения — узлы (системы) коммерческого учета электрической энергии, в т. ч. АИИС КУЭ, энергетических систем и промышленных предприятий.

2.2. Условия эксплуатации

Условия эксплуатации установки УПТВ-3-10:

- диапазон температур окружающего воздуха, °С от плюс 5 до плюс 35;
- относительная влажность воздуха, %, не более 90 при 30 °С;
- диапазон атмосферного давления, кПа 70–106,7.

Электропитание установки осуществляется от однофазной сети (220 ± 22) В или от трехфазной сети переменного тока (380 ± 19) В, ($50,0 \pm 0,5$) Гц при коэффициенте искажения синусоидальности напряжения не более 5 % .

2.3. Комплектность

2.3.1. Состав установки соответствует приведенному в табл. 2.1

Таблица 2.1

№	Наименование	Тип (обозначение)	Кол-во
1	Блок «Пульт управления УПВО-1-35 (-110; -220; -330)»	МС2.707.002 для 35 МС2.707.002-01 для 110 МС2.707.002-02 для 220 МС2.707.002-03 для 330	1 шт.
2	Блок «ЛАТР»	МС5.722.002 для 35,110 МС5.722.002-01 для 220, 330	1 шт. 1 компл. (см. п. 3.1.2)
3	Прибор для измерения электроэнергетических величин и показателей качества электрической энергии (с устройством поверки трансформаторов напряжения УПТН)*	Энергомонитор 3.3Т1	1 шт.
4	Преобразователь напряжения измерительный высоковольтный емкостной масштабный**	ПВЕ-35 для 15...35 кВ ПВЕ-110 для 110/ $\sqrt{3}$ кВ ПВЕ-220 для 220/ $\sqrt{3}$ кВ ПВЕ-330 для 330/ $\sqrt{3}$ кВ	1 шт. 1 шт. 1 шт. 1 шт.
5	Кабель № 1 измерительный (10 м)	МС4.853.108	1 шт.
6	Магазин нагрузок 200 ВА–57 В*	МР 3025	2 шт.
7	Магазин нагрузок 80 ВА–57 В*	МР 3025	1 шт.
8	Удлинитель кабеля питания (25 м)	для УПВО-1-35...-330	1 шт.

№	Наименование	Тип (обозначение)	Кол-во
9	Кабель № 8 для подключения магазинов нагрузки	МС4.853.109	1 шт.
10	Руководство по эксплуатации	МС2.763.002 РЭ	1 экз.
11	Методика поверки	МС2.763.002 МП	1 экз.
12	Кабель № 25/*** высоковольтный	МС4.853.113	1 шт.
13	Заземляющая штанга***		1 шт.
14	Заземляющие проводники***		1 компл.

* Допускается применение других эталонных средств измерения (СИ) с характеристиками не хуже, чем у приведенных СИ.

** Тип поставляемого ПВЕ определяется договором.

*** Поставляется в соответствии с договором.

2.3.2. Установка производится в переносном исполнении.

2.3.3. Обозначение установки при заказе и в технической документации потребителей: «Установка поверочная высоковольтная однофазная УПВО-1-XXX», где XXX — индекс модели, соответствующий наибольшему классу напряжения (кВ).

2.4. Технические характеристики

2.4.1. Установка выполнена в виде комплекта переносных эталонных СИ и вспомогательного оборудования, который может транспортироваться к месту эксплуатации поверяемых СИ на автомобиле или другими транспортными средствами.

2.4.2. Установка обеспечивает формирование напряжения однофазной цепи переменного тока.

2.4.3. Основные технические характеристики установки приведены в таблице 2.2.

Таблица 2.2

Наименование характеристики	Значение	Примечание
Номинальные значения напряжения, кВ, для модели: УПВО-1-35 УПВО-1-110 УПВО-1-220 УПВО-1-330	15/√3; 35/√3 35/√3; 110/√3 35/√3; 110/√3; 220/√3 35/√3; 110/√3; 220/√3; 330/√3	
Диапазон изменения первичного напряжения при поверке ТН, % от U _{н1}	От 40 до 120	
Диапазон вторичного напряжения при поверке ТН, % от U _{н2}	От 40 до 120	U _{н2} = 100/√3

Наименование характеристики	Значение	Примечание
Пределы основных допускаемых погрешностей установки при поверке ТН: - по напряжению, f , % - угловая, Δ_u , мин	$f = \pm 1.1 \cdot \sqrt{f_T^2 + f_{ЭМи}^2}$ $\Delta_u = \pm 1.1 \cdot \sqrt{\Delta_{Tu}^2 + \Delta_{ЭМи}^2}$	где f_T — предел допускаемой погрешности ПВЕ по напряжению; $f_{ЭМи}$ — предел допускаемой погрешности по напряжению прибора Энергомонитор 3.3Т1 при поверке ТН: абсолютная $\pm(0,02 + 0,02 \Delta f_U)$ % (Δf_U — погрешность ТН); Δ_{Tu} — предел допускаемой угловой погрешности ПВЕ; $\Delta_{ЭМи}$ — предел допускаемой угловой погрешности прибора Энергомонитор 3.3Т1 при поверке ТН: абсолютная $\pm(1,0 + 0,1 \Delta \delta_U)$ мин ($\Delta \delta_U$ — погрешность ТН)
Пределы основных допускаемых погрешностей при измерении показателей качества электроэнергии (ПКЭ), частоты и мощности нагрузки ТН	Соответствует пределам основных допускаемых погрешностей прибора Энергомонитор 3.3Т1	Прибор Энергомонитор 3.3Т1. Руководство по эксплуатации. МС3.055.021 РЭ
Значение погрешности установки заданного значения первичного напряжения на выходе установки, не более, %	2	
Значение нестабильности напряжения на выходе установки, не более, %	1 — за время не более 1 мин; 3 — за время более 1 мин	
Значение потребляемой мощности, ВА, не более, для модели: УПВО-1-35 УПВО-1-110 УПВО-1-220 УПВО-1-330	3000 5000 7000 14 000	

2.4.4. Установка обеспечивает нормируемые параметры и метрологические характеристики по истечении времени установления рабочего режима, составляющего не менее 30 мин.

2.4.5. Время непрерывной работы установки должно быть не более 1 часа с последующим перерывом не менее 30 мин.

2.4.6. По степени защиты от поражения электрическим током установка («Пульт управления УПВО-1-XXX») относится к электрическому оборудованию класса II по ГОСТ Р 51350.

2.4.7. Электрическая изоляция цепи сетевых выводов установки выдерживает в течение 1 мин испытательное напряжение 1500 В частотой 50 Гц в нормальных (ГОСТ 1516.2) условиях испытаний.

Изоляция входных и выходных цепей блока «Пульт управления УПВО-1-XXX» (ПУ) имеет сопротивление ($U = 1000$ В) не менее 20 МОм.

2.4.8. Рабочие условия эксплуатации установки соответствуют группе 3 по ГОСТ 22261:
 ■ температура окружающего воздуха — от плюс 5 до плюс 35 °С;

- относительная влажность — до 90 % при температуре плюс 30 °С;
- атмосферное давление — 70–106,7 кПа (537–800 мм рт. ст.);
- напряжение питающей сети — (220 ± 22) В или (380 ± 19) В с частотой $(50 \pm 0,5)$ Гц.

2.4.9. Среднее время наработки на отказ, T_o — не менее 8000 часов.

2.4.10. Средний срок службы установки, $T_{сл}$ — не менее 6 лет.

3. Конструкция и принцип действия установки

В связи с постоянно проводимой работой по совершенствованию установки изготовитель оставляет за собой право вносить в конструкцию отдельные изменения, не влияющие на основные параметры и характеристики установки.

3.1. Конструкция основных элементов

Структурная схема установки приведена на рис. 1.

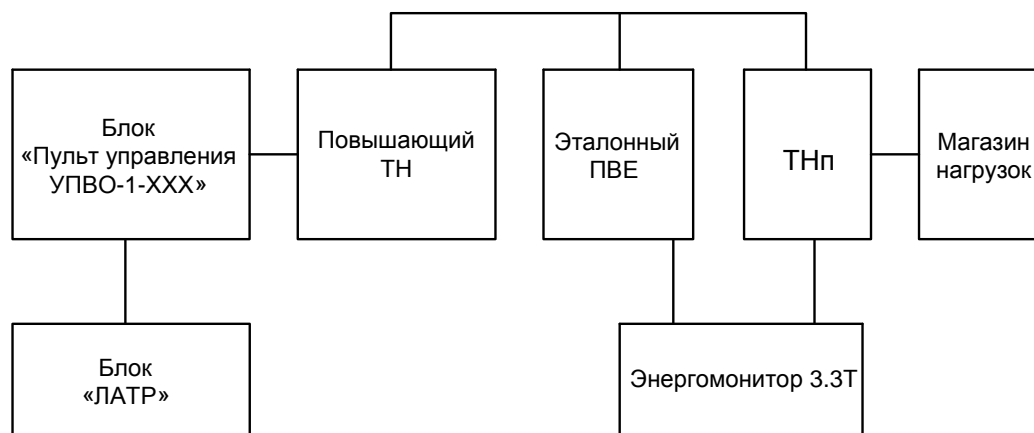


Рисунок 1. Структурная схема установки УПВО-1-XXX.

Установка выполнена в виде отдельных элементов (устройств), соединяемых между собой кабелями (силовыми, измерительными, управления и высоковольтными):

- блок «Пульт управления УПВО-1-XXX»;
- блок «ЛАТР»;
- эталонный высоковольтный емкостной преобразователь с усилителем УИН: ПВЕ-35, ПВЕ-110, ПВЕ-220 и ПВЕ-330;
- однофазный заземляемый измерительный электромагнитный ТН, установленный на месте эксплуатации рядом с поверяемым ТН (например, ТН соседней с ТНп фазы), используемый в качестве повышающего ТН при испытаниях (в комплект поставки не входит);
- прибор для измерения электроэнергетических величин и показателей качества электроэнергии «Энергомонитор 3.3Т1» (с устройством поверки трансформаторов напряжения УПТН и токоизмерительными клещами 10А);
- магазины нагрузок для поверки ТН (МР 3025).

3.1.1. Блок «Пульт управления УПВО-1-XXX»

Блок «Пульт управления УПВО-1-XXX» (далее — ПУ) размещен в пластиковом корпусе (кейсе), имеющем удобную ручку для переноски. Внутри корпуса ПУ размещены: силовые разъемы для подключения питания и соединения с другими блоками установки, схемы управления установкой, схемы защиты, индикаторные приборы, розетки для подключения измерительных приборов, звуковой и световой сигнализации.

Схема электрическая ПУ и блока «ЛАТР» приведена на рис. 2.

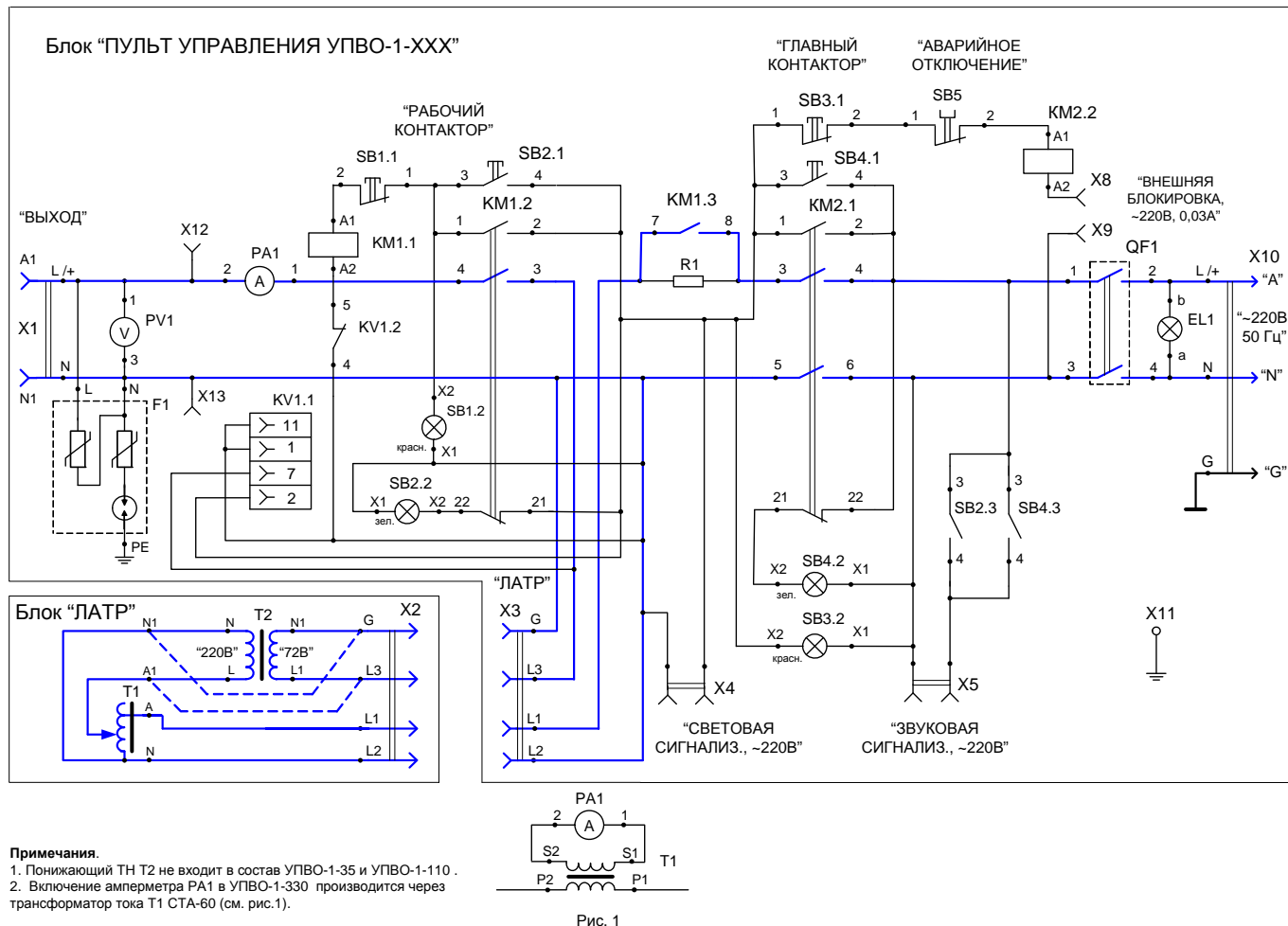


Рис. 2. Схема электрическая принципиальная ПУ и блока «ЛАТР»

Внешний вид лицевой панели ПУ приведен на рис. 3. На лицевой панели ПУ размещены следующие органы подключения и управления установкой:

а) входная 1ф вилка «~220 В, 50 Гц» — для подключения кабелей питания № 20 (№ 22) ПУ (X10);

б) индикаторная лампа, сигнализирующая о наличии напряжения на входной 1ф вилке (EL1);

в) двухполюсный автоматический выключатель «ПИТАНИЕ» для включения питания ПУ (QF1);

г) две пары кнопок управления контакторами ПУ:

- пара кнопок «ГЛАВНЫЙ КОНТАКТОР» (кнопка включения (SB4) — зеленая подсветка, кнопка отключения (SB3) — красная подсветка);

- пара кнопок «РАБОЧИЙ КОНТАКТОР» (кнопка включения (SB2) — зеленая подсветка, кнопка отключения (SB1) — красная подсветка);

д) кнопка аварийного отключения «АВАРИЙНОЕ ОТКЛ.» (SB5);

е) вольтметр и амперметр (PV1 и PA1) для измерения уровней выходного напряжения и тока;

ж) реле максимального напряжения RNV (KV1);

з) розетка «ЗВУКОВАЯ СИГНАЛИЗАЦИЯ, ~220 В» для подключения звуковой сигнализации ограждения (X5);

- и) розетка «СВЕТОВАЯ СИГНАЛИЗАЦИЯ, ~220 В» для подключения световой сигнализации ограждения (X4);
- к) две клеммы для подключения блокировки дверей (X8 и X9);
- л) устройство защиты от импульсных перенапряжений «УЗИП» (F1);
- м) силовая розетка «ЛАТР» — для подключения кабеля от блока «ЛАТР» (X3);
- н) силовая розетка «ВЫХОД» для подключения кабеля от трансформатора соседней с поверяемым ТН фазы (X1);
- о) клемма защитного заземления (X11);
- п) два гнезда «Uвых» для контроля параметров выходного напряжения ПУ (X12,X13).

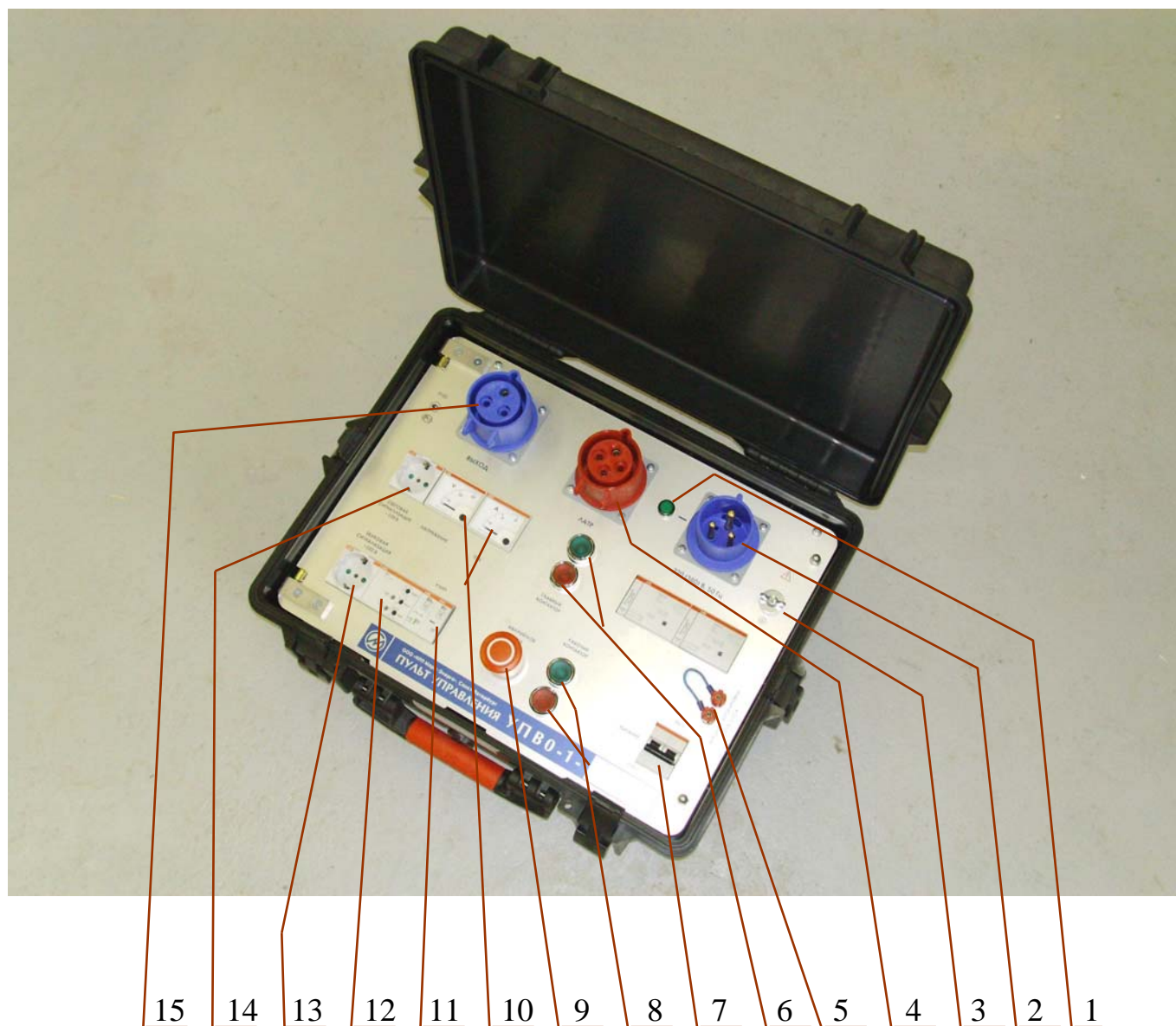


Рисунок 2. Внешний вид лицевой панели ПУ:

- 1 — индикаторная лампа наличия напряжения на входной вилке; 2 — входная вилка для подключения кабеля питания; 3 — клемма защитного заземления; 4 — розетка для подключения кабеля от блока ЛАТР; 5 — клеммы для подключения блокировки дверей; 6 — пара кнопок ГЛАВНЫЙ КОНТАКТОР (зеленая подсветка — кнопка включения, красная подсветка — кнопка выключения);
- 7 — двухполюсный автоматический выключатель для включения питания установки; 8 — пара кнопок РАБОЧИЙ КОНТАКТОР (зеленая подсветка — кнопка включения, красная подсветка — кнопка выключения); 9 — кнопка аварийного отключения; 10 — амперметр и вольтметр для измерения уровней выходного напряжения и тока; 11 — устройство защиты от импульсных перенапряжений УЗИП; 12 — реле максимального напряжения RNV; 13 — розетка для подключения звуковой сигнализации ограждения; 14 — розетка для подключения световой сигнализации ограждения; 15 — розетка для подключения кабеля от трансформатора соседней с поверяемым ТН фазы

3.1.2. Блок «ЛАТР»

Блок «ЛАТР» представляет собой:

- однофазный лабораторный автотрансформатор ЛАТР - для исполнений УПВО-1-35 и УПВО-1-110;
- однофазный лабораторный автотрансформатор ЛАТР с кабелем № 33 и понижающим трансформатором напряжения ОСЗ-6,0/0,22У2 220/72В - для исполнений УПВО-1-220 и УПВО-1-330.

В зависимости от исполнения установки в блоке используются следующие модификации ЛАТРов: 5 кВА, 20 А — для УПВО-1-35 и УПВО-1-110; 10 кВА, 40 А — для УПВО-1-220 и УПВО-1-330.

3.1.3. Преобразователи напряжения измерительные высоковольтные емкостные масштабные ПВЕ

ПВЕ предназначены для преобразования высоких напряжений переменного тока на входе в низкое напряжение на выходе с постоянным коэффициентом преобразования.

Область применения ПВЕ:

- поверка рабочих измерительных трансформаторов напряжения класса точности 0,2 и менее точных (при использовании в качестве эталонного средства измерений);
- измерения высокого напряжения.

Основные технические характеристики, описание конструкции и принципа действия ПВЕ приведены в его руководстве по эксплуатации МС2. 727. 002 РЭ.

3.1.4. Прибор для измерений электроэнергетических величин и показателей качества электрической энергии «Энергомонитор-3.3Т1»

Прибор «Энергомонитор-3.3Т1» предназначен для:

- поверки измерительных трансформаторов напряжения на местах их эксплуатации;
- измерения и регистрации основных показателей качества электроэнергии (ПКЭ), установленных ГОСТ 13109–97 и EN 50160;
- измерения и регистрации основных параметров электрической энергии в однофазных и трехфазных электрических сетях: действующих значений напряжений и токов при синусоидальной и искаженной формах кривых; активной, реактивной и полной электрической мощности и т. д.

Основные технические характеристики, описание конструкции и принципа действия прибора приведены в его руководстве по эксплуатации МС3.055.021 РЭ.

3.1.5. Магазины нагрузок МР 3025

Магазины нагрузок МР 3025 предназначены для обеспечения условий поверки ТН в соответствии с ГОСТ 1983–2001.

3.2. Принцип действия установки

Принцип действия установки основан на регулируемом возбуждении однофазного источника высокого напряжения — трансформатора соседней с поверяемым ТН фазы.

От сети переменного тока через кабель питания №20 (№22) и вилку «~220В, 50 Гц» ПУ напряжение подается на индикаторную лампу (EL1) и на разомкнутые в положении ОТКЛ контакты двухполюсного автоматического выключателя «ПИТАНИЕ». При установке выключателя «ПИТАНИЕ» в положения ВКЛ напряжение питания начинает поступать на разомкнутые контакты Главного контактора КМ2. При этом загорается подсветка кнопки (SB4, зеленая) включения Главного контактора.

Внимание!

Перед включением Главного контактора убедитесь, что ручка ЛАТРа установлена на «0V». Подавать высокое напряжение «толчком» на ПВЕ не допускается.

При включении Главного контактора КМ2 (при этом клеммы «Внешняя блокировка, ~220 В, 0,03 А» Х8 и Х9 должны быть замкнуты, либо цепью внешней блокировки, либо перемычкой) загорается подсветка кнопки (SB3, красная) выключения Главного контактора и подсветка кнопки (SB2, зеленая) включения Рабочего контактора, а напряжение питания через разъем Х3 и подключенный блок «ЛАТР» поступает на разомкнутые контакты Рабочего контактора КМ1 и на розетку для подключения световой сигнализации ограждения (Х4).

При включении Рабочего контактора КМ1 загорается подсветка кнопки (SB2, красная) выключения Рабочего контактора, а регулируемое напряжение поступает на реле максимального напряжения RNV (KV1), вольтметр (PV1), амперметр (PA1), устройство защиты от импульсных перенапряжений «УЗИП» (F1) и через разъем «ВЫХОД» (X1) и кабель № 24 подается на трансформатор соседней с поверяемым ТН фазы.

Установка требуемого значения напряжения возбуждения трансформатора соседней с поверяемым ТН фазы производится вращением ручки ЛАТРа. Значения напряжения при этом контролируют по показаниям вольтметра ПУ и окончательно устанавливают по показаниям прибора сравнения Энергомонитор 3.3Т1, подключенного к выходу вторичного напряжения преобразователя ПВЕ в режиме «Проверка ТН» (см. РЭ прибора).

3.3. Защиты установки

3.3.1. В ПУ предусмотрен ряд защитных устройств, обеспечивающих защиту его элементов, а также обслуживающего персонала от замыканий на землю, от перегрузок или коротких замыканий по току и напряжению, а также защиту оборудования от импульсных перенапряжений и отвода импульсов тока в землю.

3.3.2. Защита от перегрузок и коротких замыканий в цепях установки обеспечивается двухполюсным автоматическим выключателем «ПИТАНИЕ» (QF1) — отключающим все цепи установки. В зависимости от исполнения ПУ выключатели устанавливаются на номинальный ток 10, 20 или 40 А.

3.3.3. Защита от перегрузки по напряжению цепей возбуждения трансформатора соседней фазы обеспечивается при помощи реле максимального напряжения RNV (KV1), отключающего Рабочий контактор при превышении заданного порога срабатывания по напряжению.

3.3.4. Защита электрического и электронного оборудования установки от импульсных перенапряжений и отвода импульсов тока в землю обеспечивается при помощи УЗИП типа 2 (F1).

4. Пломбирование

Пломбирование установки выполняется закрытием пломбой одного из двух винтов крепления лицевой панели ПУ.

5. Указания по монтажу и вводу установки в эксплуатацию

В настоящем разделе даны указания по размещению, вводу в эксплуатацию установки на испытательных станциях и стендах высокого напряжения потребителей (далее — испытательный стенд).

5.1. Основные требования к испытательному стенду

5.1.1. Испытательный стенд потребителя для эксплуатации установки должен отвечать требованиям действующих Правил устройства электроустановок и иметь утвержденный в установленном порядке комплект технической и эксплуатационной документации.

На ТН, используемый в составе установки в качестве повышающего, должны иметься действующие протоколы испытаний по ПУЭ п. 1.8.17 и РД 34.45-51.300-97.

Для обеспечения эффективной и безопасной эксплуатации установки испытательный стенд должен состоять из пультового помещения и испытательного поля и быть оборудован, в частности, перечисленными ниже устройствами:

5.1.2. На испытательном стенде должны соблюдаться условия окружающей среды:

а) пункт подключения сетевого питания установки:

однофазная сеть 220 В с автоматическим выключателем (характеристика «С») на номинальный ток 10, 20 или 40 А — в зависимости от исполнения пульта (пульт управления УПВО-1-35, УПВО-1-110 или УПВО-1-220 и -330 соответственно), а также с разъемом (выводами) для подключения кабеля питания № 20 (№22) ПУ установки;

б) контур рабочего заземления;

в) защитное ограждение испытательного поля;

г) устройства защитной электромеханической блокировки на дверях и воротах ограждения (~220 В, $R \leq 100$ Ом);

д) устройство электроразрушительной сигнализации (~220 В; 0,5 А);

е) устройства световой сигнализации (~220 В; 1 А).

В комплект защитных средств стенда должны входить также индивидуальные средства защиты: указатели напряжения, диэлектрические перчатки и коврики, заземляющая штанга.

5.1.3. На испытательном стенде должны соблюдаться условия окружающей среды, перечисленные в п. 2.2 настоящего РЭ.

5.2. Порядок размещения установки на испытательном стенде

5.2.1. Распакованную установку, ее элементы и принадлежности проверяют визуальным осмотром на комплектность и отсутствие видимых повреждений.

5.2.2. ПУ, прибор сравнения устанавливают на предусмотренную для размещения переносных приборов горизонтальную плоскость стола в пультовом помещении испытательного стенда таким образом, чтобы приборы и индикаторы ПУ находились под углом зрения оператора не более 45° (в любую сторону), а органы управления ПУ — в пределах досягаемости руки оператора в его нормальном положении за пультом.

5.2.3. Магазины нагрузок и блок первичного преобразователя ПВЕ размещают на испытательном поле стенда. Расстояние от высоковольтных вводов этих частей установки и соединяющей их между собой и с объектом испытаний высоковольтной ошиновкой (высоковольтной испытательной схемы) до ближайших заземленных частей на испытательном поле должно быть не менее 1,0 м.

5.3. Проверка исправности установки

При вводе в эксплуатацию проверку исправности установки осуществляют последовательно, в два этапа: сначала поэлементно, проверяя последовательно исправность отдельно ПУ и блока «ЛАТР», а затем проверяют исправность работы установки в целом на испытательном стенде.

5.3.1. Проверка исправности ПУ и блока «ЛАТР» (функциональная проверка)

5.3.1.1. Подготовка ПУ и блока «ЛАТР» к функциональной проверке

Подготовку ПУ и блока «ЛАТР» к функциональной проверке проводят в приведенной ниже последовательности:

а) подключить к клеммам «Внешняя блокировка, ~220 В; 0,03А» замкнутую цепь внешней блокировки или имитирующую ее перемычку;

б) проверить, что двухполюсный автоматический выключатель «ПИТАНИЕ» находится в отключенном положении;

в) к разъему «ЛАТР» ПУ подключить кабель № 23:

- от блока «ЛАТР» — для УПВО-1-35 и УПВО-1-110,
- от блока ЛАТР и понижающего ТН — для УПВО-1-220 и УПВО-1-330, соединив при помощи кабеля № 33 выход ЛАТРа и вход понижающего ТН;

г) установить ручку регулировки выходного напряжения ЛАТРа в крайнее левое положение (0 В);

в) проверить, что кнопка аварийного отключения зафиксирована в верхнем положении. Для этого нажать кнопку, а затем оттянуть вверх до фиксирующего щелчка.

При нижнем положении кнопки аварийного отключения включение Главного контактора ПУ произвести невозможно.

д) подключить кабель питания 20 ПУ к вилке «~ 220 В, 50 Гц», ПУ;

е) проверить, что автоматический выключатель пункта подключения сетевого питания установки находится в отключенном положении. Подключить кабель питания № 20 (№ 22) ПУ к пункту подключения сетевого питания. Включить автоматический выключатель пункта подключения питания. При этом на ПУ должна загореться индикаторная лампа наличия напряжения на входном разъеме EL1.

5.3.1.2. Проведение функциональной проверки ПУ и блока «ЛАТР»

Функциональную проверку ПУ и блока «ЛАТР» проводят в приведенной ниже последовательности:

а) подать питание в ПУ, установив автоматический выключатель «ПИТАНИЕ» пульта во включенные положения. При этом на панели ПУ: загорается подсветка кнопки (SB4, зеленая) включения Главного контактора (KM3); подсветка кнопок Рабочего контактора (KM1) не включается; а показания вольтметра PV1 близки к нулю;

б) включить Главный контактор нажатием подсвеченной (зеленый цвет — «отключено») кнопки на панели ПУ. При включении Главного контактора гаснет подсветка зеленой кнопки, загорается подсветка красной (SB3) и загорается подсветка зеленой кнопки (SB2) включения Рабочего контактора (KM1). Показания вольтметра PV1 при этом близки к нулю;

в) включить Рабочий контактор нажатием подсвеченной (зеленой) кнопки (SB2). При включении контактора гаснет зеленая кнопка и загорается подсветка красной кнопки (SB1);

г) медленно вращая по часовой стрелке ручку регулировки выходного напряжения ЛАТРа, проверить по индикаторному вольтметру ПУ возможность регулировки выходного напряжения в пределах от 0 до 75...80 В (для УПВО-1-110...330) и от 0 до 110...120 В (для УПВО-1-35);

д) продолжая медленно вращать ручку ЛАТРа по часовой стрелке, убедиться по индикаторному вольтметру ПУ, что при превышении напряжением уровня примерно 90 В для УПВО-1-110...330 и 130В для УПВО-1-35 происходит отключение Рабочего контактора (гаснет подсветка красной кнопки и загорается подсветка зеленой), а показания индикаторного вольтметра становятся близкими к нулю. При невыполнении этого требования — проверить

установку параметров реле RNV, которые должны быть: «Hysteresis dV» — 10%; «Operating time» — 1S; «Voltage V» ~ 32...35% для УПВО-1-110...330 (50-55% для УПВО-1-35) и повторить измерения;

е) установить ручку ЛАТРа в крайнее левое положение;

ж) включить Рабочий контактор нажатием подсвеченной (зеленой) кнопки;

з) вращением ручки ЛАТРа установить по индикаторному вольтметру ПУ напряжение в пределах 75...80 В;

и) проверить срабатывание кнопки аварийного отключения:

Нажать на кнопку аварийного отключения. При этом отключаются оба контактора (на Главном контакторе загорается подсветка зеленой кнопки), а показания вольтметра ПУ уменьшаются до нуля;

Отжать кнопку аварийного отключения в крайнее верхнее положение до фиксирующего щелчка. Включить Главный контактор. При этом на Рабочем контакторе загорается подсветка зеленой кнопки. Включить Рабочий контактор и проверить возможность регулирования выходного напряжения ЛАТРОм по индикаторному вольтметру.

Установить ручку регулировки выходного напряжения ЛАТРа в крайнее левое положение (0 В).

Отключить Рабочий и Главный контакторы. Отключить автоматический выключатель «ПИТАНИЕ» ПУ.

к) проверить срабатывание ПУ от внешней электромеханической блокировки: Разомкнуть цепь «Внешняя блокировка, ~220 В; 0,03 А».

Автоматический выключатель «ПИТАНИЕ» ПУ установить во включенное положение.

Проверить, что кнопка включения Главного контактора (зеленая) заблокирована — невозможно включение Главного контактора при ее нажатии.

Выключатель «ПИТАНИЕ» установить в выключенное положение.

Замкнуть цепь «Внешняя блокировка, ~220В».

л) проверить срабатывание внешней звуковой сигнализации:

Включить автоматический выключатель «ПИТАНИЕ» ПУ.

Проверить с помощью вольтметра для измерения напряжения переменного тока, подключенного к розетке «Звуковая сигнализация, ~220 В», что при поочередном нажатии на кнопки включения Главного и Рабочего контакторов на время нажатия кнопок на указанной розетке появляется напряжение ~220 В.

м) проверить наличие напряжения питания на ПУ для внешней световой сигнализации:

Проверить с помощью вольтметра для измерения напряжения переменного тока, подключенного к розетке «Световая сигнализация, ~220 В» ПУ, что при включении Главного контактора ПУ на указанной розетке появляется напряжение ~220В;

н) установить автоматический выключатель «ПИТАНИЕ» ПУ в выключенное положение.

о) установить в выключенное положение автоматический выключатель пункта подключения сетевого питания установки. Отключить кабель питания ПУ от пункта подключения сетевого питания.

5.4. Монтаж установки на испытательном стенде

Монтаж электрической схемы установки, размещенной на испытательном стенде, проводят в следующей последовательности (см. рисунок 5.1):

а) подключить к клеммам «Внешняя блокировка, ~220 В» на лицевой панели ПУ цепь внешней электромеханической блокировки испытательного стенда;

б) подключить кабель световой сигнализации испытательного стенда к розетке «Световая сигнализ., ~220 В» ПУ;

в) подключить к розетке «Звуковая сигнализ. ~220 В» ПУ цепь звуковой сигнализации стенда;

г) подключить к разъему «ЛАТР» ПУ кабель № 23:

▪ от блока ЛАТР — для УПВО-1-35 и УПВО-1-110,

▪ от блока ЛАТР и понижающего ТН — для УПВО-1-220 и УПВО-1-330;

д) соединить при помощи кабеля № 33 выход ЛАТРа и вход понижающего ТН;

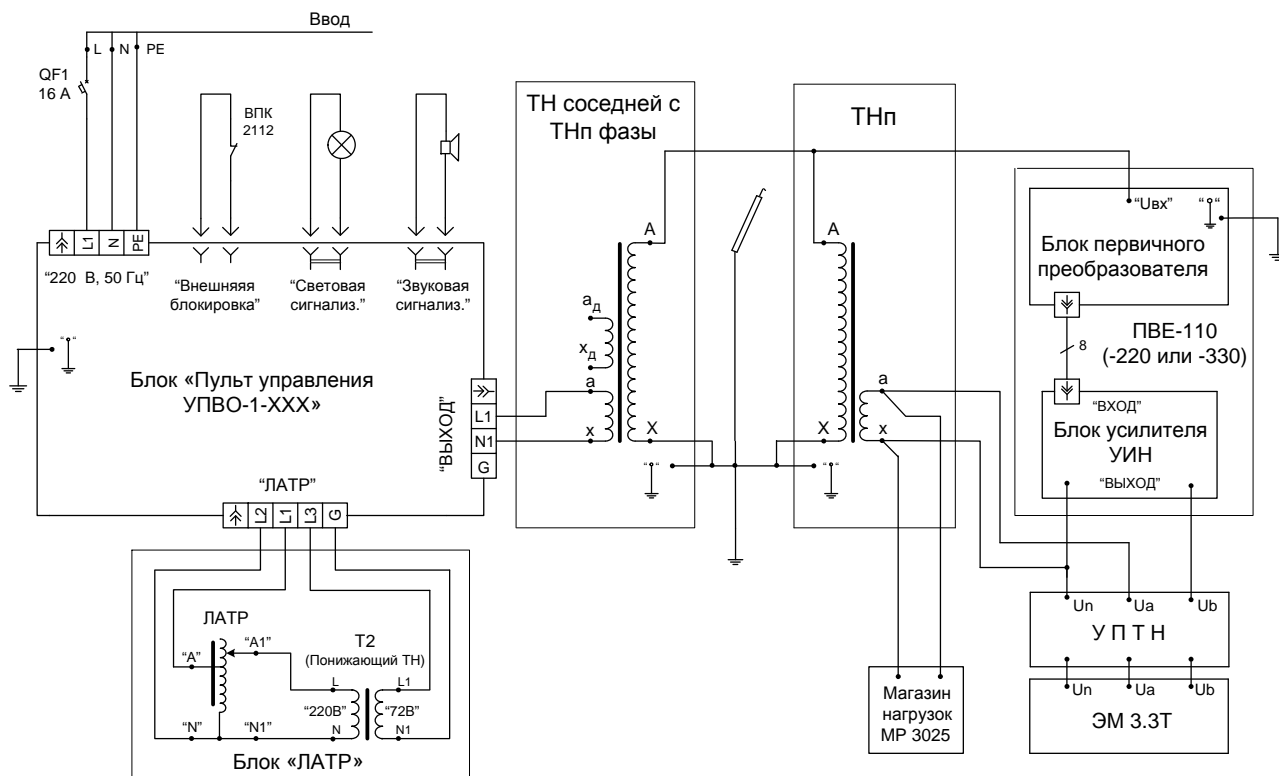


Рисунок 5.1. Электрическая схема подключения электрооборудования для определения погрешностей однофазных ТН. ТНп — поверяемый трансформатор; ЭМ 3.3Т1 — прибор сравнения

- е) подключить к разъему «ВЫХОД» ПУ при помощи кабеля № 24 установки вторичную обмотку трансформатора соседней с поверяемым ТН фазы;
- ж) соединить клеммы защитного заземления ПУ, блока «ЛАТР», ПВЕ, а также выводы «X» поверяемого ТН и трансформатора соседней с поверяемым ТН фазы с контуром защитного заземления испытательного стенда голым медным многожильным проводом сечением не менее 4 мм.

Внимание!

Прокладку заземляющих проводников следует выполнять, по возможности кратчайшим путем, не допуская соединения с этими проводниками постороннего оборудования, находящегося на испытательном поле стенда. Под соединением следует понимать не только преднамеренное электрическое соединение, но и случайный электрический контакт, касание.

Рекомендуется выполнять соединения корпусов установки с контуром заземления стенда в соответствии с приложением. Несоблюдение этих правил прокладки заземляющих проводников может приводить в некоторых случаях к выносу потенциала за ограждение стенда при пробое изоляции объекта испытаний. Также возможно повреждение посторонних электронных приборов, и, в редких случаях, электронных устройств самой установки.

- з) в соответствии с методикой поверки ТН подключить установку к поверяемому трансформатору;
- и) подключить кабель питания № 20 (№ 22) ПУ к вилке разъема «~220 В, 50 Гц» лицевой панели ПУ;
- к) проверить, что автоматический выключатель сетевого питания на пункте подключения питания установки отключен и его питающие установку выводы заземлены;
- л) подключить кабель сетевого питания установки к питающим установку выводам автоматического выключателя сетевого питания на пункте подключения питания стенда.

Внимание!

С момента подключения кабеля питания установки к пункту подключения питания стенда установка считается действующей!

5.5. Порядок работы

5.5.1 Подготовка установки к испытаниям

Функциональную проверку установки к испытаниям проводят в последовательности перечисленных ниже операций.

а) убедиться визуальным осмотром в правильности сборки электрической схемы установки;

б) закрыть дверь, ведущую на испытательное поле (установить временные ограждения);

в) убедиться в отсутствии людей на испытательном поле;

г) убедиться в том, что автоматический выключатель питания установки находится в выключенном положении;

д) снять заземление с питающих установку выводов автоматического выключателя на пункте подключения питания установки. Включить автоматический выключатель пункта подключения питания;

е) установить автоматический выключатель питания установки во включенное положение;

ж) произвести проверку срабатывания ПУ от внешней электромеханической блокировки в соответствии с указаниями п.5.3.1.2к (раздела Проведение функциональной проверки ПУ и блока «ЛАТР»);

з) установить автоматический выключатель питания установки в выключенное положение;

и) снять заземляющую штангу с высоковольтных выводов трансформаторов (поверяемого ТН и соседней с проверяемым ТН фазы), закрыть дверь на испытательное поле стенда и, убедившись в отсутствии людей на поле, включить ПУ, установив автоматические выключатели «ПИТАНИЕ» установки во включенные положения;

Внимание!

Перед включением Главного контактора убедитесь, что ручка ЛАТРа установлена на «0V». Подавать высокое напряжение «толчком» на ПВЕ не допускается.

к) включить последовательно Главный и Рабочий контакторы и проверить по вольтметру ПУ возможность регулирования выходного напряжения ПУ;

л) уменьшить выходное напряжение ПУ до нуля, установив ручку регулировки блока «ЛАТР» в крайнее левое положение (0 В), отключить Главный контактор и отключить ПУ;

м) наложить на высоковольтный вывод испытательного трансформатора заземляющую штангу.

5.6. Проведение испытаний

5.6.1. Проверку ТН с помощью установки проводят по утвержденной в установленном порядке программе-методике испытаний (проверки).

5.6.2. Испытания проводят в следующей последовательности операций:

а) проверить правильность сборки испытательной схемы с объектом испытаний, надежность заземления подлежащих заземлению элементов схемы и объекта испытаний;

б) убедившись в отсутствии людей на испытательном поле, снять заземляющую штангу с высоковольтного вывода испытательного трансформатора, закрыть дверь на испытательное поле (установить временное ограждение) и включить ПУ.

Внимание!

Перед включением Главного контактора убедитесь, что ручка ЛАТРа установлена на «0V». Подавать высокое напряжение «толчком» на ПВЕ не допускается.

в) включить Главный и Рабочий контакторы и приступить к измерениям в соответствии с заданием на испытание.

5.7. Завершение испытаний

5.7.1. По завершении программы испытания с объекта испытаний снимают испытательное напряжение последовательным выполнением следующих операций:

а) ручку регулировки напряжения блока «ЛАТР» устанавливают в крайнее левое положение (0 В);

б) отключают Рабочий и Главный контакторы;

в) открыв дверь на испытательное поле, накладывают на высоковольтный вывод испытательного трансформатора заземляющую штангу.

5.7.2. По завершении испытательной смены (снятия напряжения с последнего в смене объекта испытаний) установку отключают:

а) выключают ПУ, установив автоматический выключатель «ПИТАНИЕ» установки в выключенное положение;

б) отключают автоматический выключатель питания на пункте подключения питания стенда и заземляют его питающие установку выводы.

6. Техническое обслуживание

Установка специального технического обслуживания у потребителя не требует.

7. Указания по устранению неисправностей

Установка подлежит ремонту только изготовителем или уполномоченной им организацией.

8. Правила хранения

Установку до введения в эксплуатацию следует хранить в упаковке предприятия-изготовителя при температуре окружающего воздуха (0–40) °С и относительной влажности воздуха 80 % при 35 °С. Без упаковки хранить установку следует при температуре окружающего воздуха (5–35) °С и относительной влажности воздуха 80 % при 25 °С. В помещении для хранения содержание пыли, паров кислот, щелочей, агрессивных газов и других вредных примесей, вызывающих коррозию не должно превышать содержание коррозионно-активных агентов для атмосферы типа 1 по ГОСТ 15150–69.

9. Транспортирование

Установку транспортируют в закрытых транспортных средствах любого типа при температуре окружающего воздуха от минус 20 до плюс 55 °С и относительной влажности 90 % при 25 °С. При транспортировании самолетом установка должна быть размещена в отапливаемом герметизированном отсеке.

10. Условия гарантийного обслуживания

1 Все нижеизложенные условия гарантии действуют в рамках законодательства Российской Федерации, регулирующего защиту прав потребителей.

2 В соответствии с п. 6 ст. 5 Закона РФ «О защите прав потребителей» НПП Марс-Энерго устанавливает на изделия **гарантийный срок 18 месяцев** со дня покупки. В соответствии с п. 3 статьи 19 Закона РФ «О защите прав потребителей» на аккумуляторы и аккумуляторную батарею установлен гарантийный срок 6 месяцев со дня покупки. Если в течение этого гарантийного срока в изделии обнаружатся дефекты (существовавшие в момент первоначальной покупки) в материалах или работе, НПП Марс-Энерго бесплатно отремонтирует это изделие или заменит изделие или его дефектные детали на приведенных ниже условиях. НПП Марс-Энерго может заменять дефектные изделия или их детали новыми или восстановленными изделиями или деталями. Все замененные изделия и детали становятся собственностью НПП Марс-Энерго.

Условия.

3 Услуги по гарантийному обслуживанию предоставляются по предъявлении потребителем товарно-транспортной накладной, кассового (товарного) чека и свидетельства о приемке (с указанием даты покупки, модели изделия, его серийного номера) вместе с дефектным изделием до окончания гарантийного срока. В случае отсутствия указанных документов гарантийный срок исчисляется со дня изготовления товара.

НПП Марс-Энерго может отказать в бесплатном гарантийном обслуживании, если документы заполнены не полностью или неразборчиво. Настоящая гарантия недействительна, если будет изменен, стерт, удален или будет неразборчив серийный номер на изделии.

Настоящая гарантия не распространяется на транспортировку и риски, связанные с транспортировкой Вашего изделия до и от НПП Марс-Энерго.

Настоящая гарантия не распространяется на следующее:

- а) периодическое обслуживание и ремонт или замену частей в связи с их нормальным износом;
- б) расходные материалы (компоненты, которые требуют периодической замены на протяжении срока службы изделия, например, непerezаряжаемые элементы питания и т.д.);
- в) повреждения или модификации изделия в результате:
- г) неправильной эксплуатации, включая:
 - обращение с устройством, повлекшее физические, косметические повреждения или повреждения поверхности, модификацию изделия или повреждение жидкокристаллических дисплеев;
 - установку или использование изделия не по назначению или не в соответствии с руководством по эксплуатации и обслуживанию;
 - обслуживание изделия, не в соответствии с руководством по эксплуатации и обслуживанию;
 - установку или использование изделия не в соответствии с техническими стандартами и нормами безопасности, действующими в стране установки или использования;
- д) заражения компьютерными вирусами или использования программного обеспечения, не входящего в комплект поставки изделия, или неправильной установки программного обеспечения;
- е) состояния или дефектов системы или ее элементов, с которой или в составе которой использовалось настоящее изделие, за исключением других изделий марки НПП Марс-Энерго, предназначенных для использования с этим изделием;
- ж) использования изделия с аксессуарами, периферийным оборудованием и другими устройствами, тип, состояние и стандарт которых не соответствует рекомендациям НПП Марс-Энерго;

- з) ремонта или попытки ремонта, произведенных третьими лицами или организациями;
- и) регулировки или переделки изделия без предварительного письменного согласия НПП Марс-Энерго;
- к) небрежного обращения;
- л) несчастных случаев, пожаров, попадания инородных жидкостей, химических веществ, других веществ, затопления, вибрации, высокой температуры, неправильной вентиляции, колебания напряжения, использования завышенного напряжения питания или напряжения питания, не соответствующего указанному в технической документации, облучения, электростатических разрядов, включая разряд молнии, и иных видов внешнего воздействия или влияния, не предусмотренных технической документацией.

Настоящая гарантия распространяется исключительно на аппаратные компоненты изделия. Гарантия не распространяется на программное обеспечение (как производства НПП Марс-Энерго, так и других разработчиков), на которые распространяются прилагаемые или подразумеваемые лицензионные соглашения для конечного пользователя или отдельные гарантии или исключения.

4 В соответствии с п. 1 ст. 5 Закона РФ «О защите прав потребителей» НПП Марс-Энерго устанавливает для указанных товаров, за исключением аккумуляторных батарей, срок службы 4 года со дня покупки. На аккумуляторные батареи в соответствии с п.2 ст.5 Закона РФ «О защите прав потребителей» установлен срок службы 2 года со дня покупки. *Просьба не путать срок службы с гарантийным сроком.*

5 Настоятельно рекомендуем Вам сохранять на другом (внешнем) носителе информации резервную копию всей информации, которую Вы храните в памяти прибора. Ни при каких обстоятельствах НПП Марс-Энерго не несет ответственности за какой-либо особый, случайный, прямой или косвенный ущерб или убытки, включая, но не ограничиваясь только перечисленным, упущенную выгоду, утрату или невозможность использования информации или данных, разглашение конфиденциальной информации или нарушение неприкосновенности частной жизни, расходы по восстановлению информации или данных, убытки, вызванные перерывами в коммерческой, производственной или иной деятельности, возникающие в связи с использованием или невозможностью использования изделия.

Адрес предприятия-изготовителя, осуществляющего ремонт:

ООО «НПП Марс-Энерго»

199034, Россия, Санкт-Петербург, В. О., 13-я линия, д. 6–8, лит. А

Тел./факс: (812) 327-21-11, (812) 331-87-35, (812) 309-02-06

E-mail: mail@mars-energo.ru

www.mars-energo.ru

11. Свидетельство об упаковывании

Установка «УПВО-1-_____» № _____
упакована ООО «НПП Марс-Энерго» согласно требованиям, предусмотренным в
действующей конструкторской документации.

Упаковщик _____ (Фамилия И. О.)

Дата _____

12. Свидетельство о приемке

Установка «УПВО-1-_____» № _____
изготовлена и принята в соответствии с ТУ 4381-031-49976497-2007 и признана
годной к эксплуатации.

Начальник ОТК _____ (Фамилия И. О.)

МП

Дата _____

Дата продажи _____

МП _____ (Фамилия И. О.)

13. Сведения о рекламациях

В случае отказа Установки в период гарантийного срока при выполнении условий транспортирования, хранения, монтажа и эксплуатации потребитель должен выслать в адрес предприятия-изготовителя извещение со следующими данными:

- заводской номер Установки, дата выпуска и дата ввода в эксплуатацию;
- наличие заводских пломб;
- характер дефекта;
- адрес, по которому должен прибыть представитель предприятия изготовителя, номер телефона.

Сведения о предъявляемых рекламациях потребитель заносит в таблицу 10.1.

Таблица 10.1

Дата, номер рекламационного акта	Организация, куда направляется рекламация	Краткое содержание рекламации	Отметка об удовлетворении рекламации	Фамилия, должность лица, составившего рекламацию

14. Сведения о поверке «УПВО-1-_____»

Установка заводской № _____

Поверка «УПВО-1- » осуществляется в соответствии с Методикой поверки МС2.763.002 МП, утвержденной ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМ им. Д. И. Менделеева» при выпуске из производства, после ремонта и в эксплуатации. Межповерочный интервал — 1 год.

Дата поверки	Вид поверки	Результаты поверки	Подпись и клеймо поверителя

Нормативные ссылочные документы

Обозначение документа	Номер раздела, подраздела, пункта, подпункта, перечисления
ГОСТ 12.3.019–80	1.2
ГОСТ 12.2.007.0–75	1.2
ГОСТ 12.2.007.3–75	1.2
ГОСТ 13109–97	2.1.1
ГОСТ 15150–69	8
ГОСТ 1516.2–97	2.4.7
ГОСТ 22261–94	1.2; 2.4.8
ГОСТ Р 51350–99	1.2; 2.4.6
ГОСТ 1983–2001	2.1.1; 3.1.5
Правила устройства электроустановок. Седьмое издание. Санкт-Петербург, 2002 г.	5.1.1
ПОТ Р М-016–2001 РД 153-34.0-03.150–00	1.1
Закон РФ «О защите прав потребителей»	10