

**Вводы типа BRIT-90-170-750/800
с твердой RIP-изоляцией
для трансформаторов,
класс напряжения 150 кВ**

Руководство по эксплуатации

ГКСЛ 680205.015 РЭ

Выпуск 2

Информация по технике безопасности

Данная инструкция должна быть всегда доступна для использования лицами, отвечающими за установку, техобслуживание и эксплуатацию вводов.

При установке, эксплуатации и техобслуживании вводов возникают многочисленные потенциально опасные условия, которые включают в себя, помимо прочего, следующие факторы:

- Высокое давление.
- Напряжение, опасное для жизни.
- Подвижные механизмы.
- Тяжелые компоненты.
- Вероятность поскользнуться, споткнуться или упасть.

При работах на таком оборудовании требуется соблюдение специальных процедур и инструкций. Несоблюдение инструкций может привести к тяжелым травмам, летальному исходу персонала и/или к повреждению ввода или другого оборудования.

Кроме того, персонал, обеспечивающий установку, эксплуатацию, техобслуживание и/или утилизацию вводов, должен соблюдать все действующие правила техники безопасности, включая региональные или местные правила или положения по технике безопасности и методы безопасной работы.

В данной инструкции понятие безопасности означает предотвращение двух ситуаций:

- 1 Телесное повреждение или смерть.
- 2 Повреждение ввода или другого оборудования, а также сокращение срока службы ввода.

Символы безопасности предназначены для предупреждения персонала о возможной травме, опасности для жизни или риске повреждения оборудования. Они вставлены в текст инструкции перед описанием шага процедуры, при выполнении которого может возникнуть одна из таких ситуаций. Описание условий безопасности предваряется указанием одного из трех уровней степени опасности, которые определяются следующим образом:

ОПАСНОСТЬ:

Непосредственная опасность, которая может привести к тяжелому телесному повреждению, смерти персонала или повреждению оборудования.

ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ:

Опасность или небезопасное действие, которые могут привести к тяжелому телесному повреждению, смерти персонала или повреждению оборудования.

ВНИМАНИЕ: *Опасность или небезопасное действие, которые могут привести к легкому телесному повреждению персонала или повреждению оборудования.*

СОДЕРЖАНИЕ

1	Общие указания.....	4
2	Назначение.....	4
3	Классификация.....	4
4	Конструкция.....	5
5	Маркировка.....	5
6	Упаковка, транспортирование и хранение вводов.....	7
7	Монтаж вводов.....	8
8	Контроль герметичности после монтажа.....	12
9	Техническое обслуживание вводов.....	12
10	Испытания вводов.....	13
11	Анализ результатов испытаний.....	20
12	Утилизация.....	20
13	Комплектация.....	21
14	Адрес завода – изготовителя.....	21

1 Общие указания

Требования настоящего руководства распространяются на вводы типа BRIT с твердой RIP-изоляцией на напряжение 150 кВ для трансформаторов.

Руководство предназначено для эксплуатационного и ремонтного персонала электростанций и электрических сетей, а также персонала монтажно-наладочных организаций.

Руководство содержит основные указания по монтажу и обслуживанию вводов типа BRIT.

Вопросы связанные с ремонтом вводов в настоящем руководстве не рассматриваются. В случае повреждения ввода при транспортировке, монтаже или в эксплуатации рекомендуем связаться с фирмой ООО «АББ» для решения вопросов ремонта и повторного тестирования.

2 Назначение

Вводы с твердой изоляцией типа RIP (электроизоляционная бумага, пропитанная смолой) - проходные изоляторы, предназначенные для вывода высокого напряжения из бака трансформатора, являются конструктивно самостоятельными изделиями. Вводы предназначены для работы в условиях климата О категории 1 по ГОСТ15150-69.

3 Классификация

Данное руководство распространяется на вводы типа BRIT-90-170-750/800 на номинальный ток 800 А. Основные технические характеристики этих вводов представлены в таблице 1.

Таблица 1

Тип ввода	BRIT-90-170-750/800
Номер габаритного чертежа	КН 1.9.020
Класс напряжения, кВ	150
Наибольшее рабочее напряжение ввода, кВ	172
Максимальное фазное напряжение, кВ	102
Уровень частичных разрядов при напряжении $2,0 \cdot U_{\max} / \sqrt{3}$, пКл	< 2
Испытательное напряжение в сухом состоянии (1 мин., 50 Гц), кВ	340
Выдерживаемое напряжение под дождем (50 Гц), кВ	290
Напряжение полного грозового испытательного импульса 1.2/50 мкс., кВ	750
Напряжение полного грозового испытательного импульса отрицательной полярности, кВ	825
Напряжение срезанного грозового испытательного импульса отрицательной полярности, кВ	908
Номинальный ток, А	800
Ток термической стойкости, кА	20
Ток динамической стойкости, кА	50
Предельный угол установки к вертикали	90
Испытательная консольная нагрузка, 1 мин, Н	4000
Длина пути утечки, мм и соответствующая ей степень загрязнения	5350 (IV)
Устойчивость к сейсмическим воздействиям, в баллах по шкале MSK-64	9

Расшифровка условного обозначения вводов:

BRIT-90-170-750/800

В - bushing (ввод);
R - resin (смола);
I - impregnated (пропитанный);
Т - transformer (трансформаторный);
90 - допустимый угол наклона к вертикали в градусах;
170 – номинальное напряжение, кВ;
750 - напряжение грозового испытательного импульса, кВ;
800 - номинальный ток, А.

4 Конструкция

Конструкция ввода изображена на рис.1. Основной внутренней изоляцией ввода является твёрдое изоляционное тело (поз.1), состоящее из электроизоляционной бумаги, намотанной на алюминиевую трубу (поз.2), разделённое на слои алюминиевыми уравнивательными обкладками и пропитанное эпоксидной смолой под вакуумом.

Для установки на трансформатор на изоляционное тело через маслоуплотнительные прокладки посажен фланец (поз.4). Для защиты от загрязнения окружающей среды, влажности и ультрафиолетового излучения на изоляционное тело надет фарфоровый изолятор (поз.3), который прикреплен винтами к фланцу (поз.4). Для создания равномерного электрического поля вокруг нижнего конца ввода на трубу ввода накручен экран (поз.5).

Для защиты изоляционного тела от увлажнения между ним и фарфоровым изолятором залив упругий наполнитель “Микагель” (поз.6).

Для подключения вывода от обмотки трансформатора используется контактная шпилька (поз.7), к которой крепится контактная клемма (поз.8).

Для удаления воздуха из бака трансформатора на фланце ввода имеется деаэрационное отверстие с резьбой, в которое вкручена заглушка (поз.9).

Последняя обкладка внутренней изоляции соединена с измерительным выводом (поз.10), который служит для измерения тангенса угла диэлектрических потерь ($\text{tg}\delta$), ёмкости (С) и частичных разрядов (ЧР). Конструкция измерительного вывода такова, что последняя обкладка автоматически заземляется при навинчивании на него крышки. Она разземляется при отвинчивании крышки для подключения тест-адаптера, служащего для подсоединения электрических цепей.

Для установки ввода на трансформатор во фланец вкручены два рым-болта (поз.11).

ВНИМАНИЕ: Измерительный вывод не должен быть открыт во время эксплуатации!

5 Маркировка

На фланце каждого ввода имеется табличка, на которой указываются:

- товарный знак предприятия-изготовителя;
- страна;
- условное обозначение ввода;
- номер габаритного чертежа;
- заводской номер;
- год выпуска;
- номинальное напряжение и номинальный рабочий ток;
- масса;
- предельный угол монтажа к вертикали;
- ёмкость C_1 и $\text{tg}\delta_1$;
- ёмкость C_3 и $\text{tg}\delta_3$;

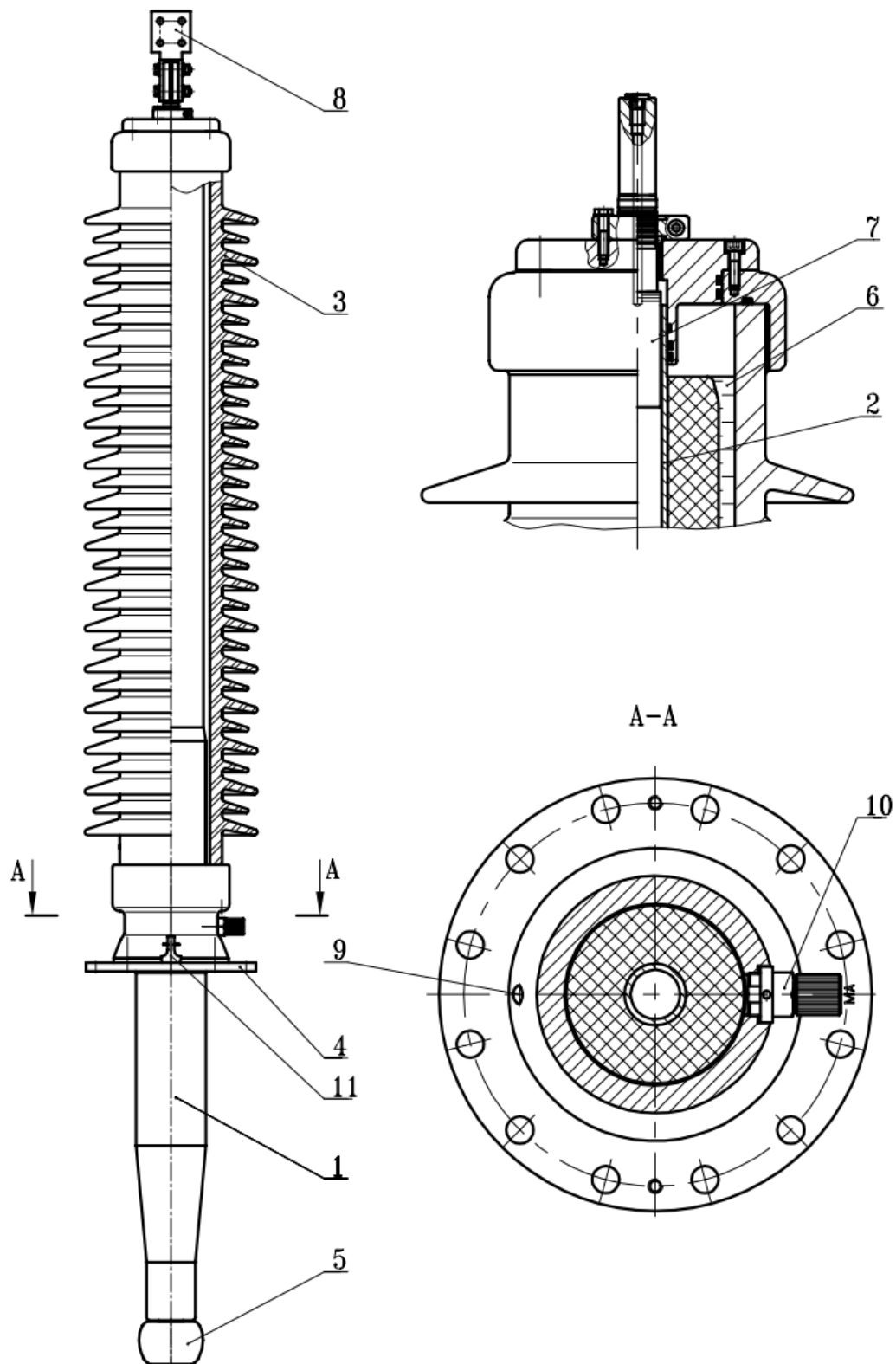


Рис. 1 Конструкция ввода

- 1) Тело ввода; 2) Алюминиевая труба; 3) Фарфоровый изолятор; 4) Фланец; 5) Экран;
6) Наполнитель "Микагель"; 7) Контактная шпилька; 8) Контактная клемма;
9) Заглушка деаэрационного отверстия; 10) Измерительный вывод; 11) Рым-болт – 2 шт.

6 Упаковка, транспортирование и хранение вводов

6.1 Ввод в состоянии поставки

Вводы поставляются в деревянных ящиках, в которых они посредством распорок жестко закреплены на ложементах с эластичными прокладками. На ящике имеется маркировка "Верх". Вводы транспортируются и хранятся в горизонтальном положении. Нижняя часть ввода защищена от увлажнения полиэтиленовым чехлом с вложенным в него мешочком с силикагелем, часть из которого является индикаторным силикагелем.

При хранении вводов один раз в шесть месяцев производится проверка целостности полиэтиленового чехла и цвета силикагеля. Изменение цвета индикаторного силикагеля с голубого на розовый свидетельствует о его увлажнении. В этом случае необходимо заменить весь силикагель.

6.2 Правила хранения вводов

Вводы могут храниться снаружи только в защищенном от дождя месте, либо внутри помещения. При этом необходимо учитывать время хранения (см. табл. 2).

ВНИМАНИЕ: Защитный чехол, предохраняющий ввод от проникновения влаги, не должен сниматься в течение всего периода хранения.

Таблица 2

Период хранения	Снаружи, в защищенном от дождя месте	Внутри сухого помещения (конденсации влаги нет)
До 6 месяцев	В упаковочном ящике поставщика, покрытом пленкой. Рекомендуется: Надеть дополнительный мешок из полиэтиленовой пленки с мешочком силикагеля внутри него на нижнюю часть ввода.	В упаковочном ящике поставщика и оригинальной упаковке
До 12 месяцев	Не допускается	В упаковочном ящике поставщика и оригинальной упаковке. Только в сухом помещении (относительная влажность < 80 %), и, по возможности, при постоянной температуре. Необходимо регулярно проводить контроль цвета силикагеля. При изменении цвета силикагеля с голубого на розовый, он должен быть заменен, по крайней мере, тем же количеством.
Длительный период, более, чем 1 год	Не допускается	Нижняя часть ввода в контейнере для хранения, заполненном маслом или сухим азотом.

6.3 Действия в случае нарушения правил хранения

Если имеется подозрение, что условия хранения не соответствуют указанным в выше приведенной таблице, то существует возможность проникновения влаги в изоляцию в результате диффузионного процесса. Это может быть выявлено путем измерения ёмкости C_1 и $tg\delta_1$ при напряжении 10 кВ. Если расхождение в $tg\delta_1$ больше паспортного значения на 0,1% по абсолютной величине, то, пожалуйста, свяжитесь с ООО «АББ» для получения рекомендаций по процедуре сушки.

7 Монтаж вводов

7.1 Подготовка к монтажу

До установки ввода на трансформатор из его центральной трубы должна быть извлечена и просверлена контактная шпилька. Отверстие под отвод должно быть такой глубины, чтобы оно не достигло деаэрационного отверстия. Диаметр отверстия должен соответствовать диаметру отвода от обмотки трансформатора.

Для извлечения контактной шпильки необходимо выкрутить из хомута (поз.2, рис.6) винт (поз.3). Для впаивания отвода от обмотки трансформатора в контактную шпильку может быть использован мягкий или твердый припой. До пайки с контактной шпильки должна быть удалена втулка (поз.4) с резиновыми уплотнительными кольцами (поз.5 и поз.6). В случае пайки отвода от обмотки трансформатора твердым припоем, необходимо в процессе пайки охлаждать место расположения уплотнительных колец и резьбу, чтобы не деформировать и не отжечь их.

ВНИМАНИЕ: *Результатом повреждения системы уплотнения может быть пробой ввода или повреждение трансформатора!*

При наличии соответствующего инструмента отвод от обмотки трансформатора может быть впрессован в контактную шпильку.

Уплотнительные кольца и уплотнительная втулка должны быть слегка смазаны смазкой не содержащей кислоты, а места уплотнений очищены.

Место уплотнения между фланцем ввода и баком трансформатора не должно иметь следов коррозии, а уплотнительная прокладка не должна перекрывать деаэрационное отверстие во фланце ввода.

7.2 Такелажные работы

При распаковке ввода соблюдайте осторожность во избежание повреждения фарфорового изолятора. Освободите ввод от крепления в упаковке, используя для этого систему строповки, изображенную на рис. 2: один конец стропа охватывает шейку фланца, а второй между ребер фарфорового изолятора в верхней части ввода, вблизи его головы. При размещении ввода в горизонтальном положении следите за тем, чтобы ввод опирался на те же точки, что и в ящике. Проведите внешний осмотр ввода и убедитесь в целостности фарфорового изолятора, снимите полиэтиленовый чехол с нижней части ввода и убедитесь в целостности тела ввода.

Для выведения ввода в вертикальное положение удобнее всего использовать два крана и мягкие стропы (см. рис. 3). При этом один строп охватывает петлей нижний фланец и закрепляется на крюке одного из кранов. Два других стропа фиксируются за рым-болты нижнего фланца и направляются вдоль фарфорового изолятора. Вблизи головной части стропы должны быть продеты внутри петли из стропы, обвязанной вокруг изолятора, и прикреплены ко второму подъёмному устройству. Ввод двумя кранами поднимается в горизонтальном положении на необходимую высоту, затем фланцевый конец опускается вниз.

На рис. 4 изображен подъём ввода под определенным углом.

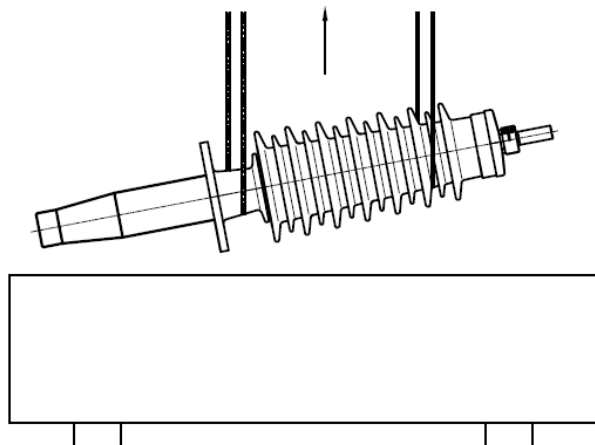


Рис. 2 Извлечение ввода из упаковки

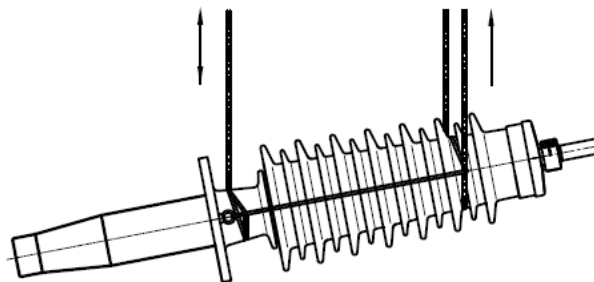


Рис.3 Выведение ввода в вертикальное положение с помощью двух кранов

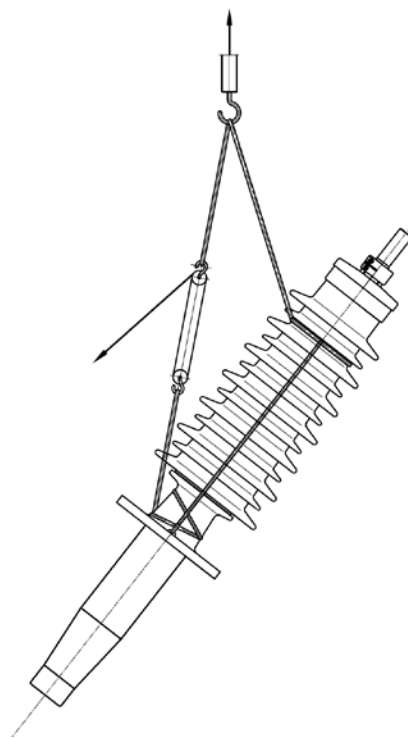


Рис. 4 Подъем ввода под определенным углом.

7.3 Установка на трансформатор

Вводы типа BRIT не содержат трансформаторного масла и поэтому могут устанавливаться на трансформатор после транспортирования и хранения без предварительного выдерживания в вертикальном положении.

Внимание!

Герметичность сборки контактной шпильки обеспечивается уплотнительными кольцами из силиконовой резины MVQ (см. рис. 6): поз. 5 - 2 шт; поз. 6 - 2 шт.

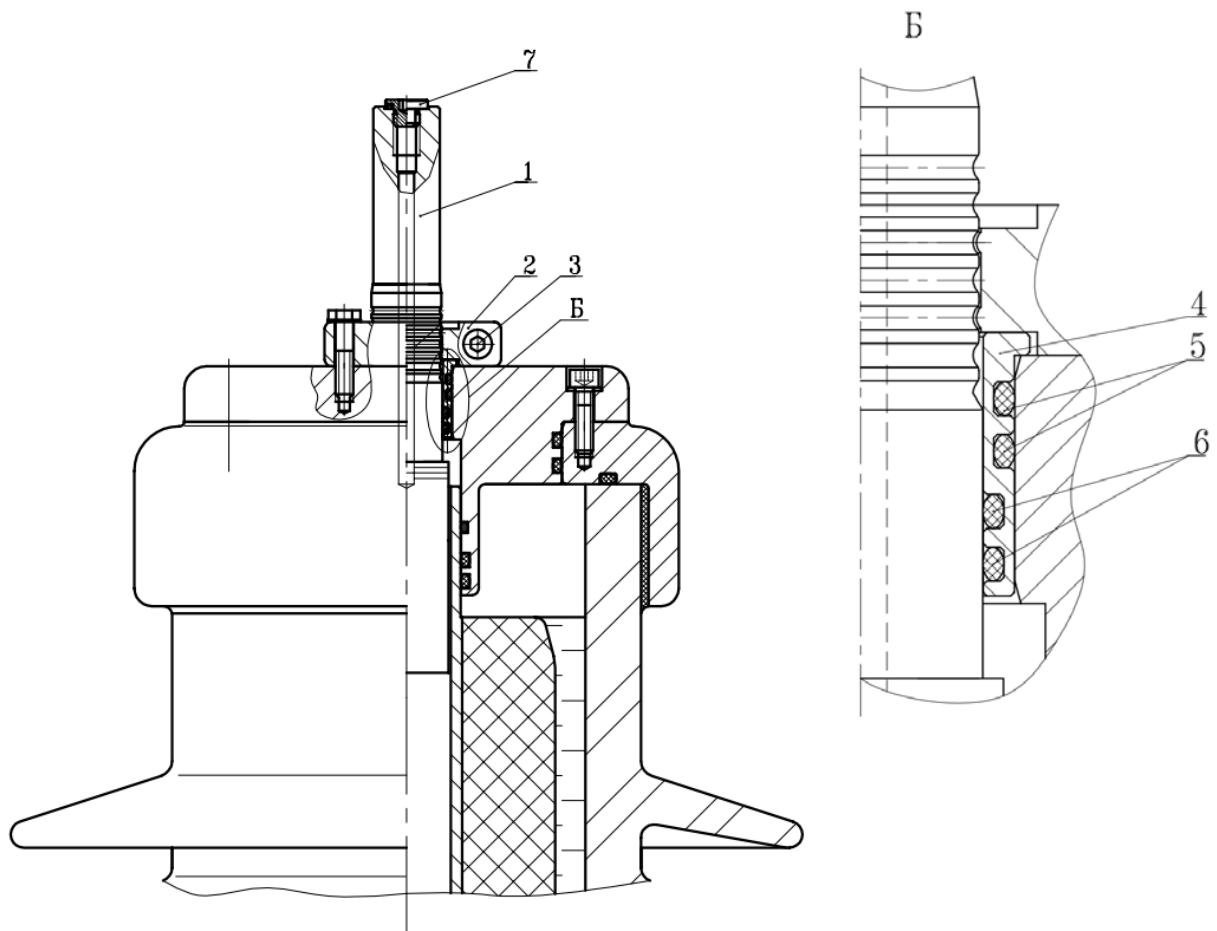


Рис.5 Верхняя часть ввода типа BRIT-90-170-750/800

1) Контактная шпилька; 2) Хомут; 3) Винт М8х45 4) Втулка; 5) и 6) Резиновые уплотнительные кольца; 7) Заглушка М12;

После припаивания отвода от обмотки трансформатора к контактной шпильке заглушку деаэрационного отверстия необходимо заменить на болт М12 с кольцом для протаскивания контактной шпильки внутри трубы ввода при помощи стропы. Уплотнительная втулка должна быть надета на стропу до протаскивания контактной шпильки.

Затем контактная шпилька с отводом от обмотки трансформатора протаскивается при помощи стропы сквозь ввод и устанавливается на предназначенное для нее место. Затем уплотнительное кольцо устанавливается на своё место, а контактная шпилька фиксируется в нужном положении при помощи разъёмного хомута, который фиксируется винтами, чтобы предотвратить её соскальзывание обратно в трансформатор. Винты разъёмного хомута должны быть затянуты.

Удалить болт с кольцом и вкрутить заглушку (поз.7) в деаэрационное отверстие контактной шпильки.

ВНИМАНИЕ: Если заглушка установлена неправильно в деаэрационное отверстие, то вода может проникнуть в трансформатор!

7.4 Очистка поверхности ввода и стыков

Поверхности расположения уплотнений на баке трансформатора и поверхность фланца ввода не должны иметь следов коррозии и загрязнений и иметь высокую степень обработки (макс. Ra 3.2). Очистите эти поверхности под уплотнения смоченной в чистящей жидкости и не оставляющей ворса тканью и протрите. Убедитесь, что деаэрационное отверстие во фланце не загорожено или закрыто, например, плоской прокладкой.

Незащищенная часть ввода (изоляционный остов на масляной стороне) не должны быть поцарапаны. Если рым-болты выступают за нижнюю поверхность фланца, они должны быть демонтированы до крепления фланца. Крепление фланца ввода должно быть выполнено таким образом, чтобы не могла возникнуть в нем деформация. Опорная поверхность трансформатора должна иметь допуск по плоскостности макс. 0,3 мм (ступеньки не допускаются).

До установки ввод должен быть адаптирован к температуре окружающей среды таким образом, чтобы предотвратить выпадение конденсата на поверхности ввода.

Внимание!

Не повредите поверхность фланца, где располагается уплотнение!

7.5 Порядок затяжки и динамометрические усилия

После установки фланца болты / гайки должны быть затянуты от руки насколько это возможно, как первый шаг. Крепление фланца должно быть выполнено с учётом следующей последовательности затяжки:

- 1 Слабое крепление с использованием гаечного ключа.
- 2 Затяжка до 25% рекомендованного усилия затяжки.
- 3 Затяжка до 75% рекомендованного усилия затяжки.
- 4 Затяжка до 100% рекомендованного усилия затяжки.
- 5 Контрольная последовательность затяжки с применением 100% рекомендованного усилия затяжки.
- 6 Если возможно, то повторить шаги 4 и 5 после 24 часов, т.к. предварительное усилие могло ослабнуть в течение 24 часов.

Для того, чтобы не пропустить болт / гайку, затянутые болты / гайки должны быть промаркированы фломастером.

Для наглядности порядок крепления изображён на рис. 6.

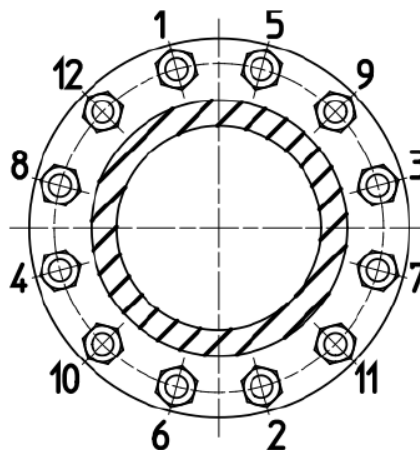


Рис. 6 Порядок крепления фланца

7.6 Заземление фланца

ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ:

Крайне важно наличие эффективного заземления!

Вводы имеют одно или два резьбовых отверстия М12 для заземления фланца.

После затяжки болтов, крепящих ввод к баку трансформатора, необходимо заземлить фланец. Это позволяет предотвратить электрические разряды между фланцем ввода и баком трансформатора в нормальных условиях эксплуатации. Заземление произвести гибким проводом, один конец которого присоединяется болтом М12 к фланцу ввода с усилием 40 Нм, другой - к бобышке заземления на баке трансформатора.

7.7 Удаление воздуха и время выдержки

Трансформатор может быть провакуумирован вместе с установленными вводами. Если трансформатор вакуумируется во время заполнения маслом, то центральная труба не должна деаэрироваться. Если трансформатор не вакуумируется, то центральная труба ввода должна быть деаэрирована при помощи заглушки, вкрученной в верхнюю часть контактной шпильки.

ВНИМАНИЕ: После деаэрации центральной трубы ввода необходимо проконтролировать – плотно ли закручена заглушка в деаэрационное отверстие.

Высокое напряжение $\geq U_n/\sqrt{3}$ должно быть приложено к вводу не ранее 12 часов после заполнения трансформатора маслом.

8 Контроль герметичности после монтажа

Поскольку контактная шпилька часто оказывается выше уровня масла в системе расширения трансформатора, необходимо проверять герметичность сборки контактной шпильки, т.к. при негерметичности сборки в этом месте вода может проникнуть непосредственно в трансформатор.

Здесь могут быть использованы различные способы (способ избыточного давления или вакуумный) и мы рекомендуем следовать указаниям фирмы, выполняющей монтаж вводов.

9 Техническое обслуживание вводов

9.1 Рекомендуемое техническое обслуживание и надзор

- Чистка поверхности фарфоровых изоляторов
- Измерение ёмкости и $\tan \delta$
- Тепловизионный контроль за локальным перегревом контактов
- Контроль герметичности

9.2 Чистка поверхности фарфоровых изоляторов

ВНИМАНИЕ:

Избегайте попадания растворителя на уплотнительные прокладки.

В условиях сильного загрязнения окружающей среды рекомендуется очищать поверхность фарфорового изолятора. Это может быть сделано водяной струей или протиркой влажной тканью. При необходимости может быть использован этиловый спирт или этиловый ацетат.

9.3 Измерение ёмкости и $\tan \delta$

Рекомендации по проведению измерений изложены в п.10.

9.4 Тепловизионный контроль за локальным перегревом контактов

При протекании номинального тока температура контактной клеммы ввода превышает температуру окружающего воздуха на $35 \div 45$ °С. Значительное превышение температуры, особенно при низких токовых нагрузках, свидетельствует о плохом контакте.

9.5 Контроль герметичности

Визуальный контроль на отсутствие утечек масла из трансформатора через уплотнения ввода проводится во время проведения планового обследования трансформатора.

10 Испытания вводов

10.1 Общие положения

Измерения ёмкости C_1 и $tg\delta_1$ проводятся до и после установки ввода на трансформатор, а также при проведении периодической проверки трансформатора. Периодичность таких измерений в соответствии с требованиями «Объёмы и нормы испытаний электрооборудования» - не реже 1 раза в 4 года. Если эти величины начинают увеличиваться, то периодичность измерений может быть сокращена до 6 месяцев или менее, когда они становятся критическими или демонстрируют прерывистый тренд.

Внимание!

В целях диагностики состояния изоляции ввода используются значения C_1 и $tg\delta_1$. Рекомендуемое напряжение для измерения C_1 и $tg\delta_1$ – 10 кВ.

Мы не рекомендуем измерять значения C_3 и $tg\delta_3$ для диагностики изоляции C_3 , т.к. результат измерения этих величин в сильной степени зависит от загрязнённости и влажности окружающей среды. Кроме того, в процессе эксплуатации внешняя обкладка ввода заземлена, поэтому в изоляции между внешней обкладкой и фланцем отсутствует электрическое поле, а значит, отсутствуют электрические потери вызывающие ее нагрев и старение. При необходимости, значения C_3 и $tg\delta_3$ могут быть измерены при напряжении 1 кВ.

Для измерения сопротивления изоляции измерительного вывода должен использоваться мегаомметр на напряжение не выше 1000В!

10.2 Измерения ёмкости и $tg\delta$

При обесточенном трансформаторе снимается крышка измерительного вывода и с помощью тест-адаптера измерительное оборудование подсоединяется к измерительному выводу, а испытательный источник напряжения - к контактной клемме ввода.

Значение $tg\delta_1$ изменяется в зависимости от температуры тела ввода и, следовательно, для сравнения с первоначально измеренной величиной, измеренную величину $tg\delta_1$ нужно привести к 20°С. Для этого её нужно разделить на корректирующий коэффициент, приведенный в табл. 3 или взятый из графика на рис.7.

Таблица 3

Температура тела ввода, °С	Коэффициент
10	1.20
20	1.00
30	0.85
40	0.77
50	0.75
60	0.77
70	0.82
80	0.90

При этом принимается допущение, что средняя температура тела ввода определяется по следующей формуле:

$$T = \frac{2 \cdot T_{\text{в}} + T_{\text{м}}}{3}, \text{ где:}$$

T – средняя температура тела ввода;

$T_{\text{в}}$ – температура окружающего воздуха;

$T_{\text{м}}$ – температура масла в трансформаторе.

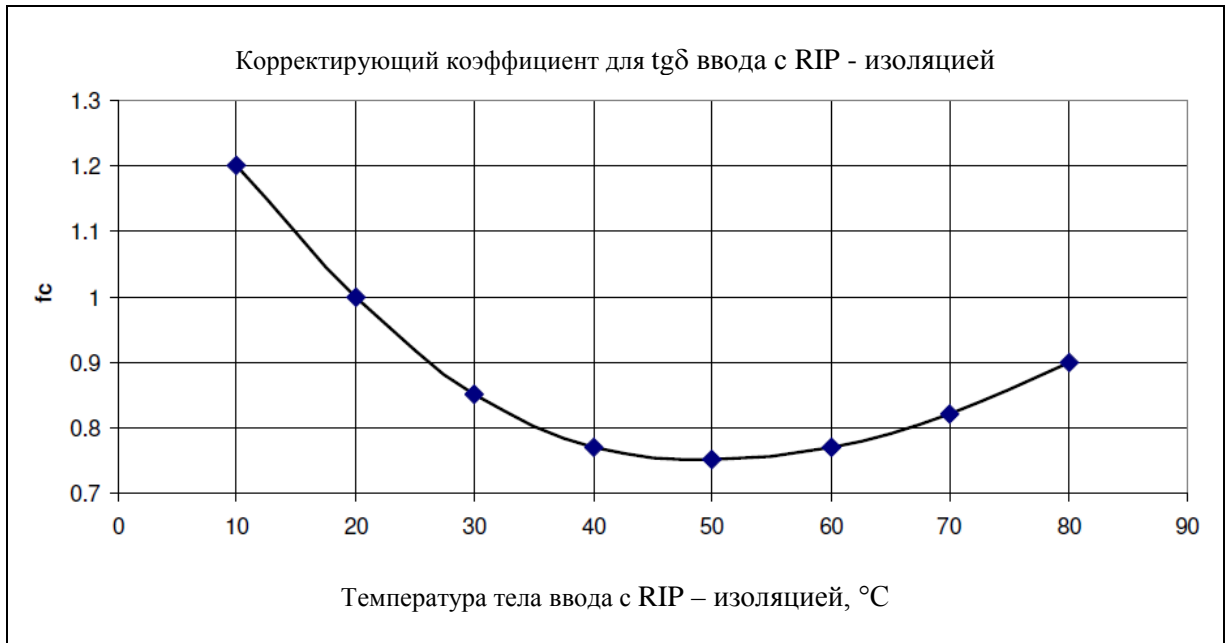


Рис. 7

Ёмкость C_1 зависит от температуры ввода и увеличивается приблизительно на 0,04% при увеличении температуры на 1°C.

Значение ёмкости C_1 , приведенное к 20°C:

$$C_{1,20^\circ\text{C}} = C_{1,\text{изм.}} \cdot (1 - \Delta T \cdot 0,0004), \text{ где разница температур } \Delta T = T_{\text{ввода}} - 20^\circ\text{C}$$

10.3 Измерительное оборудование

10.3.1 Измерительный мост

Для измерения ёмкости и тангенса угла диэлектрических потерь используется измерительный мост (мост Шеринга) с переменным отношением плеч или измеритель параметров изоляции. Существует несколько конструкций мостов такого типа, выпускаемых различными изготовителями.

Примеры измерительных мостов:

Таблица 4

Изготовитель	Модель
Doble Engineering Company, США	M2H
Tettex Instruments, Швейцария	2820a
ФГУП «НИИЭМП», г. Пенза, Россия	Тангенс 2000
ООО НПО «Техносервис-Электро», г. Москва, Россия	Вектор-2.0 М
ГНПП «Спецавтоматика», г. Киев, Украина	P-5026 М
ГНПП «Спецавтоматика», г. Киев, Украина	CA7100-1, CA7100-2

По вопросам использования моста необходимо ознакомиться с инструкцией изготовителя.

10.3.2 Источник напряжения

При измерении ёмкости и $\text{tg}\delta$ необходимо иметь источник напряжения, как минимум на 10 кВ. Источник может быть независимый, либо встроенный в измерительное оборудование.

10.4 Установка и подключение моста

ОПАСНОСТЬ: Убедитесь, что трансформатор не работает и обесточен!

Для обеспечения безопасности и снижения влияния наводок, все обмотки трансформатора должны быть закорочены. Обмотки, не подсоединенные к испытываемому вводу, должны быть заземлены. Руководствуясь инструкцией на измерительный мост, подключите его к измерительному выводу ввода.

В зависимости от того, какая изоляция испытывается - C_1 или C_3 , испытательное напряжение подается соответственно к контактной клемме ввода или измерительному выводу.

Измерительные провода должны быть как можно короче и не должны касаться заземлённых объектов. Бандаж и перемычки крепления должны быть сухими и чистыми.

Измерительный вывод должен быть чистым и сухим.

10.5 Процедура измерения

Клемму заземления моста подсоединить к клемме заземления на трансформаторе. При измерении на не установленном на трансформатор вводе его фланец должен быть заземлён.

Для обеспечения возможности сравнения результатов измерений со значениями протокола приёмосдаточных испытаний прилагаемого к каждому вводу, ёмкость C_1 и $\text{tg}\delta_1$ измеряются при напряжении 10 кВ. Мы рекомендуем проводить это измерение пошагово: 2, 4, 6, 8, 10 кВ. Результаты измерений должны быть очень близкими. Существенные отличия могут указывать на влияние внешних наводок на измерительную цепь или плохой контакт в измерительной цепи, например, в присоединении к измерительному выводу.

Методика измерений должна соответствовать инструкции на измерительный мост.

После завершения измерений тест-адаптер с измерительного вывода снять и перевернуть защитную крышку, предохраняющую измерительный вывод от попадания воды и загрязнения (при этом измерительный вывод автоматически заземляется).

ВНИМАНИЕ: Измерительный вывод не должен оставаться открытым ни во время эксплуатации, ни при хранении ввода!

10.6 Инструкция по эксплуатации измерительного вывода

10.6.1 Конструкция

Тест-вывод является принадлежностью вводов конденсаторного типа. Наличие тест-вывода делает возможным доступ к тест-обкладке, изолированной от фланца и внешней среды и, таким образом,

разделить общую ёмкость ввода на две ёмкости: C_1 (труба - тест-обкладка) и C_3 (тест-обкладка - фланец).

Тест-вывод сконструирован таким образом, что когда он не используется для измерений, тест-обкладка автоматически заземляется при накручивании на него защитной крышки. Для проведения измерений с тест-вывода нужно выкрутить защитную крышку и вставить тест-адаптер с отверстием диаметром 4 мм или адаптер для постоянного подключения измерительных цепей (см. рис.8).

10.6.2 Назначение

Обычно тест-вывод служит для измерения C_1 и тангенса угла диэлектрических потерь $\text{tg}\delta_1$. Самая распространенная схема измерения для этой цели представлена на рис.9.

Тест-вывод может также использоваться для постоянного измерения напряжения или мониторинга частичных разрядов. Максимально допустимое напряжение между тест-обкладкой и фланцем должно быть не более **1,5 кВ**. Снимаемая мощность с тест-вывода - **5...10 ВА**, в зависимости от номинального напряжения U_N и ёмкости ввода C_1 . Для ограничения напряжения до 1,5кВ параллельно ёмкости C_3 всегда должно быть подключено сопротивление. Этим сопротивлением является, главным образом, ёмкость C_Z , минимальное значение которой вычисляется следующим образом:

$$C_{Z \min} = C_1 \left(\frac{U_N}{\sqrt{3} \times 1,5 \text{кВ}} - 1 \right) - C_3$$

Величины C_1 и C_3 могут быть взяты из протокола испытаний конкретного ввода. Чтобы получить искомое напряжение U , необходимо установить ёмкость C_Z

$$C_Z = C_1 \left(\frac{U_N / \sqrt{3}}{U} - 1 \right) - C_3 \geq C_{Z \min}$$

Для того, чтобы отобрать активную мощность от тест-вывода, необходимо параллельно C_3 подключить активное сопротивление R_Z . Мощность P , отбираемая от тест-вывода, вычисляется по формуле

$$P = \frac{(U_N / \sqrt{3})^2}{R_Z} \cdot \frac{1}{a^2 + b^2}, \quad \text{где: } a = 1 + \frac{C_3}{C_1}, \quad b = \frac{1}{\omega C_1 R_Z}$$

При этом должно сохраняться условие $U \leq 1,5 \text{кВ}$. Оно может быть проверено вычислением по формуле

$$U = \frac{U_N / \sqrt{3}}{a^2 + b^2} \cdot \sqrt{a^2 + b^2} \leq 1,5 \text{кВ}$$

ВНИМАНИЕ: Без добавочного сопротивления напряжение на тест-выводе всегда будет выше 1,5кВ. Если ввод находится под напряжением, то либо тест-вывод должен быть соединен с фланцем (заземлен), либо созданный делитель напряжения должен ограничить напряжение на тест-выводе до 1,5кВ подключением добавочного сопротивления.

В противном случае, ввод будет поврежден и может взорваться!

Достижимая точность измерений зависит от изменения C_1 и C_3 , как функции температуры ввода. Погрешность измерения не должна превышать величину 5%.

10.6.3 Подсоединение

10.6.3.1 Измерение ёмкости и тангенса угла диэлектрических потерь

Сначала, в тест-вывод вставьте 4 мм тест-адаптер, затем в тест-адаптер воткните стандартный 4 мм штырек от провода, идущего к измерительному мосту.

10.6.3.2 Постоянные измерения

Тест-адаптер для постоянного подключения измерительных цепей накручивается на тест-вывод. Затем экранированный кабель с UNF или N-типа соединителем подсоединяется к тест-адаптеру (см. рис.10). Тип кабеля зависит от величины напряжения и необходимости экранирования.

10.6.4 Испытание изоляции

Электрическая прочность изоляции тест-вывода каждого ввода проверяется в течение 1 мин напряжением 5 кВ во время проведения приёмо-сдаточных испытаний в соответствии с ГОСТ Р 55187-2012.

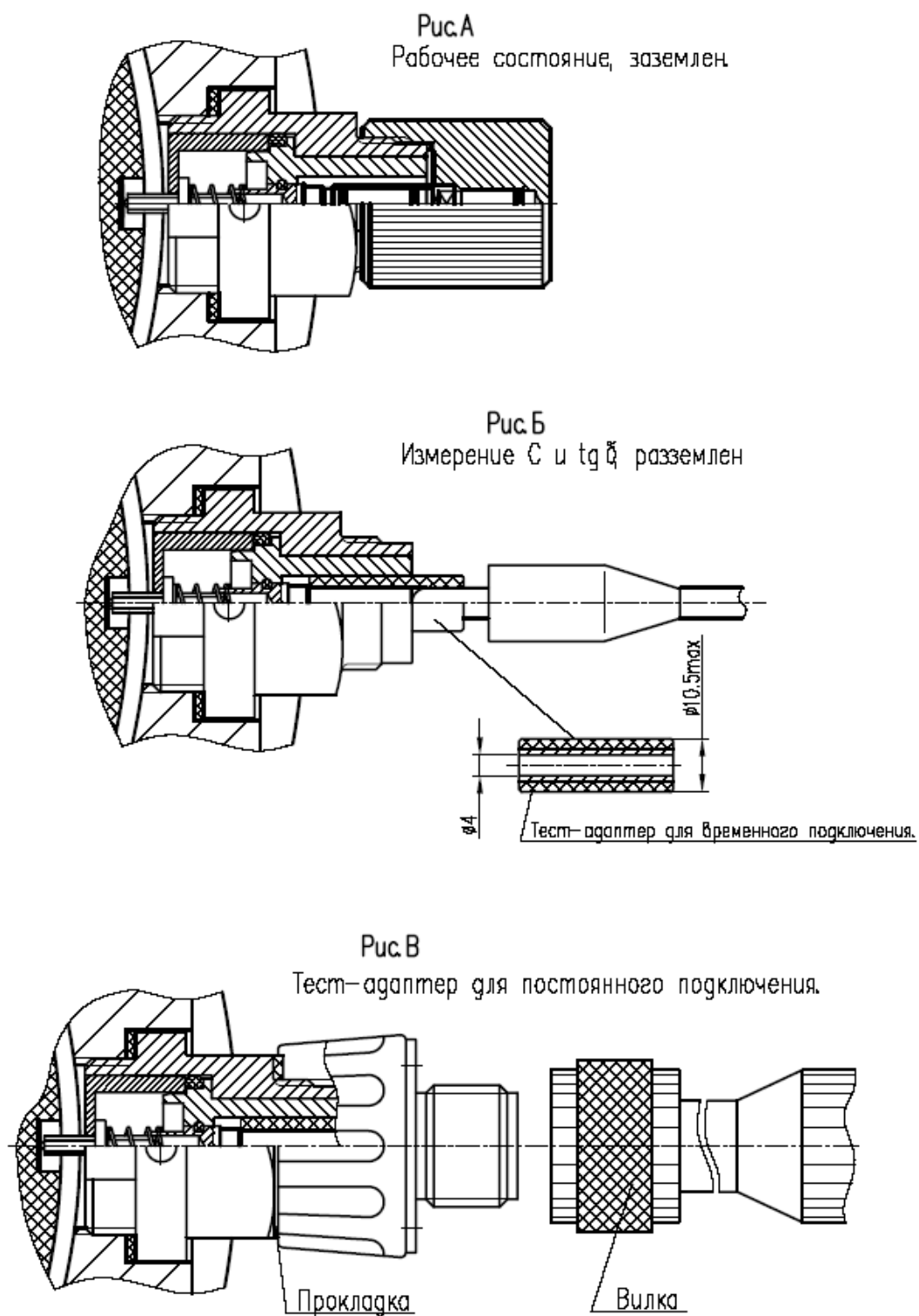
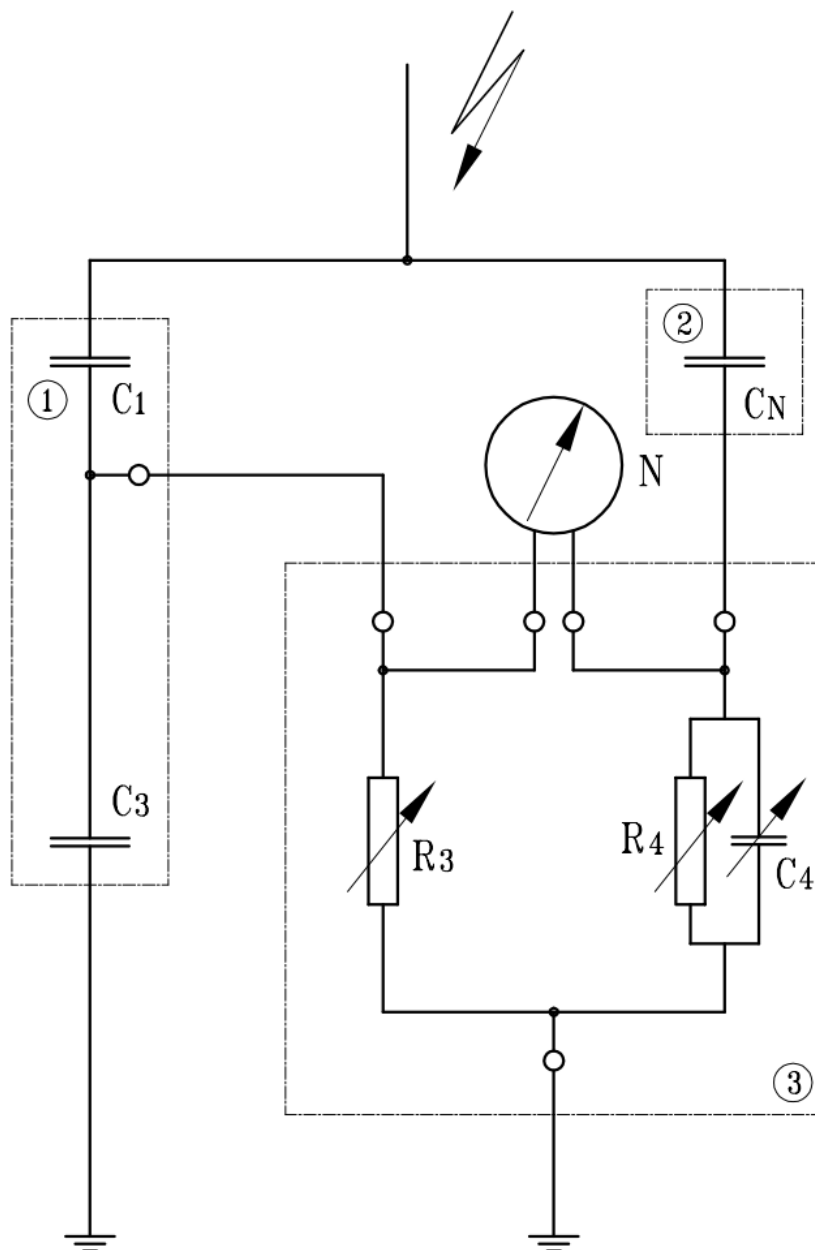


Рис. 8 Измерительный вывод



1	Ввод	C_1 : Ёмкость – высоковольтный проводник- последняя обкладка C_3 : Ёмкость – последняя обкладка-фланец
2	Стандартный конденсатор	C_N
3	Мост Шерига	R_3, R_4, C_4 : Элементы измерительного моста N: Нуль-индикатор

$$C_1 = C_N R_4 / R_3; \tan \delta = R_4 2\pi f C_4$$

Рис. 9 Чертёж измерительной цепи

11 Анализ результатов испытаний

Измеренное и скорректированное значение $\text{tg}\delta_1$ сравнивается с данными протокола приёмо-сдаточных испытаний. В состоянии поставки полученное значение $\text{tg}\delta_1$ должно быть близким к паспортному значению.

Существенное отличие значения ёмкости C_1 от указанного в протоколе приёмо-сдаточных испытаний (более чем на 3%), может указывать на повреждение в процессе транспортировки или при монтаже, поэтому этот ввод не должен ставиться в эксплуатацию. Мы строго рекомендуем проводить измерение C_1 после установки ввода на трансформатор, т.к. ее величина может быть несколько меньше заводской из-за влияния ёмкости трансформатора по отношению к земле.

Значение ёмкости C_3 зависит от того, как ввод встроен в трансформатор и не используется для диагностики. Значение $\text{tg}\delta_3$ также не используется для диагностики изоляции ввода (см. п.10.1).

В процессе эксплуатации происходит старение изоляции ввода, о чем свидетельствует увеличение значения $\text{tg}\delta_1$. **Предельная величина $\text{tg}\delta_1$ не должна превышать 0,7%.**

Увеличение ёмкости C_1 в процессе эксплуатации может означать пробой одного или нескольких слоёв изоляции ввода.

При достижении предельной величины $\text{tg}\delta_1$ или увеличении ёмкости C_1 более, чем на 3% просим связаться с ООО «АББ» для получения рекомендаций о возможности дальнейшей эксплуатации ввода.

Срок эксплуатации ввода – не менее 30 лет.

12 Утилизация

При достижении конца срока службы это изделие должно быть утилизировано точно в соответствии с местными законами и правилами.

Все содержащиеся вещества и материал до повторного использования должны быть рассортированы. Изделие в целом и какие-либо его отдельные части не содержат токсических веществ.

Предохранение дыхательных путей, защита кожи или какие-либо другие меры предосторожности не требуется. Применяйте общие или надлежащие правила техники безопасности для предотвращения несчастных случаев в процессе работы. В случае неопределённости, пожалуйста, свяжитесь с ООО «АББ» для получения дальнейшей информации и инструкций.

13 Комплектация

В комплект поставки каждого отправляемого ввода входят следующие документы и комплектующие детали:

1. Документация:

- паспорт - формуляр;
- руководство по эксплуатации;
- габаритный чертеж;
- упаковочный лист.

2. Комплектующие детали:

- тест-адаптер - 1 шт.;
- контактная клемма - по отдельному заказу.

14 Адрес завода - изготовителя

По всем вопросам, связанным с установкой и эксплуатацией данных вводов обращайтесь на завод-изготовитель по следующему адресу:

Россия, 141371, Московская область, г. Хотьково, ул. Заводская, 1, а/я 8
тел: (495) 7772220, доб.1200.

www.abb.ru

Сервисный центр высоковольтного оборудования ООО «АББ»:

Адрес: 117997, г.Чебоксары, пл. Речников, 3

Тел. : +7(8352) 220-07-22.

Факс: +7(8352) 220-07-22.

E-mail: HVservice@ru.abb.com