

ВСЕСОЮЗНЫЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ
ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ МАГИСТРАЛЬНЫХ ТРУБОПРОВОДОВ
ВНИИСТ

РЕКОМЕНДАЦИИ
ПО ПРИМЕНЕНИЮ ИЗОЛИРУЮЩИХ
ФЛАНЦЕВ НА ТРУБОПРОВОДАХ

Отдел научно-технической информации

Москва 1968

УДК 620.197:622.692.4

В "Рекомендациях по применению изолирующих фланцев на трубопроводах" освещаются условия применения изолирующих фланцев на подземных металлических трубопроводах, особенности использования их на трубопроводах в поле ближайших токов и даются рекомендации по выбору конструкции, изготовлению, испытанию, а также монтажу и эксплуатации их.

Рекомендации разработаны сотрудниками лаборатории электрозащиты трубопроводов ВНИИСТА, кандидатами технических наук: В.И.Глазковым, В.Г.Котиком, Н.П.Глазовым, В.В.Притулой, ст. инж. Л.Ф.Щербаковой, сотрудником Московского управления магистральных газопроводов канд.техн.наук Е.А.Никитенко.

Замечания и предложения просим направлять по адресу: Москва, Е-58, Окружной проезд, 19, ВНИИСТ, лаборатория электрозащиты.

ВВЕДЕНИЕ

Одним из возможных методов уменьшения коррозионного влияния грунта и ближайших токов на подземные трубопроводы является применение изолирующих фланцев. В этом случае заметно возрастает продольное и входное сопротивление трубопроводов, что способствует снижению величины ближайших токов, пртекающих в трубопровод, и позволяет уменьшить общий защитный ток катодных станций. Изолирующие фланцы следует применять также при электрохимической защите компрессорных и насосных станций с насыщенной сетью подземных сооружений. В этом случае назначение их состоит в том, чтобы предотвратить прямой электрический контакт магистральных линий с технологическими коммуникациями сосредоточенных объектов.

Однако не всегда и не везде использование изолирующих фланцев дает положительный эффект. При неправильном выборе мест их установки коррозионная опасность для трубопроводов может возрасти.

Настоящие Рекомендации разработаны с целью определения оптимальных условий применения изолирующих фланцев, а также правильной их эксплуатация.

I. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

I.1. Настоящие Рекомендации распространяются на магистральные трубопроводы (газонефтепроводы, продуктопроводы, водопроводы) и отводы от них.

I.2. Основные указания настоящих Рекомендаций могут быть использованы при осуществлении защиты промышленных сооружений от коррозии.

I.3. Настоящие Рекомендации не распространяются на трубопроводы, уложенные в городских условиях.

I.4. В Рекомендациях рассматриваются условия применения, способы монтажа и эксплуатации изолирующих фланцев.

I.5. При проектировании защиты трубопроводов от подземной коррозии разрабатываются рабочие чертежи на установку изолирующего фланца в каждом отдельном случае с указанием типа фланца и особенностей применения с соблюдением настоящих рекомендаций (см.приложения 1-3).

I.6. Работы по монтажу изолирующих фланцев должны выполняться специализированными организациями по заранее разработанным проектам производства работ, в которых должны быть предусмотрены способы механизации трудоемких работ, согласование производства работ с другими организациями и мероприятия по обеспечению безопасности проведения работ.

I.7. При установке и эксплуатации изолирующих фланцев должны строго соблюдаться правила по технике безопасности и противопожарные мероприятия в соответствии со СНиП III-A.11-62.

II. НАЗНАЧЕНИЕ И УСЛОВИЯ ПРИМЕНЕНИЯ ИЗОЛИРУЮЩИХ ФЛАНЦЕВ

П.1. Изолирующие фланцы представляют собой прочноплотное фланцевое соединение трубопровода с электроизолирующими прокладками и деталями крепежа, не имеющими электрического контакта с корпусом фланца.

П.2. Основное назначение изолирующих фланцев состоит в повышении эффективности способов электрохимической защиты.

П.3. Изолирующие фланцы могут применяться для:

- электрического разъединения трубопроводов-отводов от основной магистрали;
- увеличения продольного сопротивления трубопровода;
- электрического разъединения изолированного трубопровода от неизолированных сооружений (компрессорная станция, промысловые коммуникации, трубопроводы, скважины, резервуары и др.);
- электрического разъединения трубопроводов из различных металлов;
- электрического отсоединения трубопроводов от подземных сооружений предприятий, на которых защита не предусматривается или запрещена ввиду взрывоопасности.

П.4. При проектировании электрохимической защиты трубопровода следует иметь в виду, что большое количество изолирующих фланцев на трубопроводе значительно усложняет эксплуатацию трубопровода и средств защиты, установленных на нем.

П.5. Выбор мест установки изолирующих фланцев в каждом отдельном случае определяется на основании аль-

трических измерений непосредственно на трассе трубопровода.

П.6. Неправильный выбор мест установки изолирующих фланцев может сделать их применение не только бесполезным, но и вредным, так как пропорционально числу фланцев увеличивается число анодных зон.

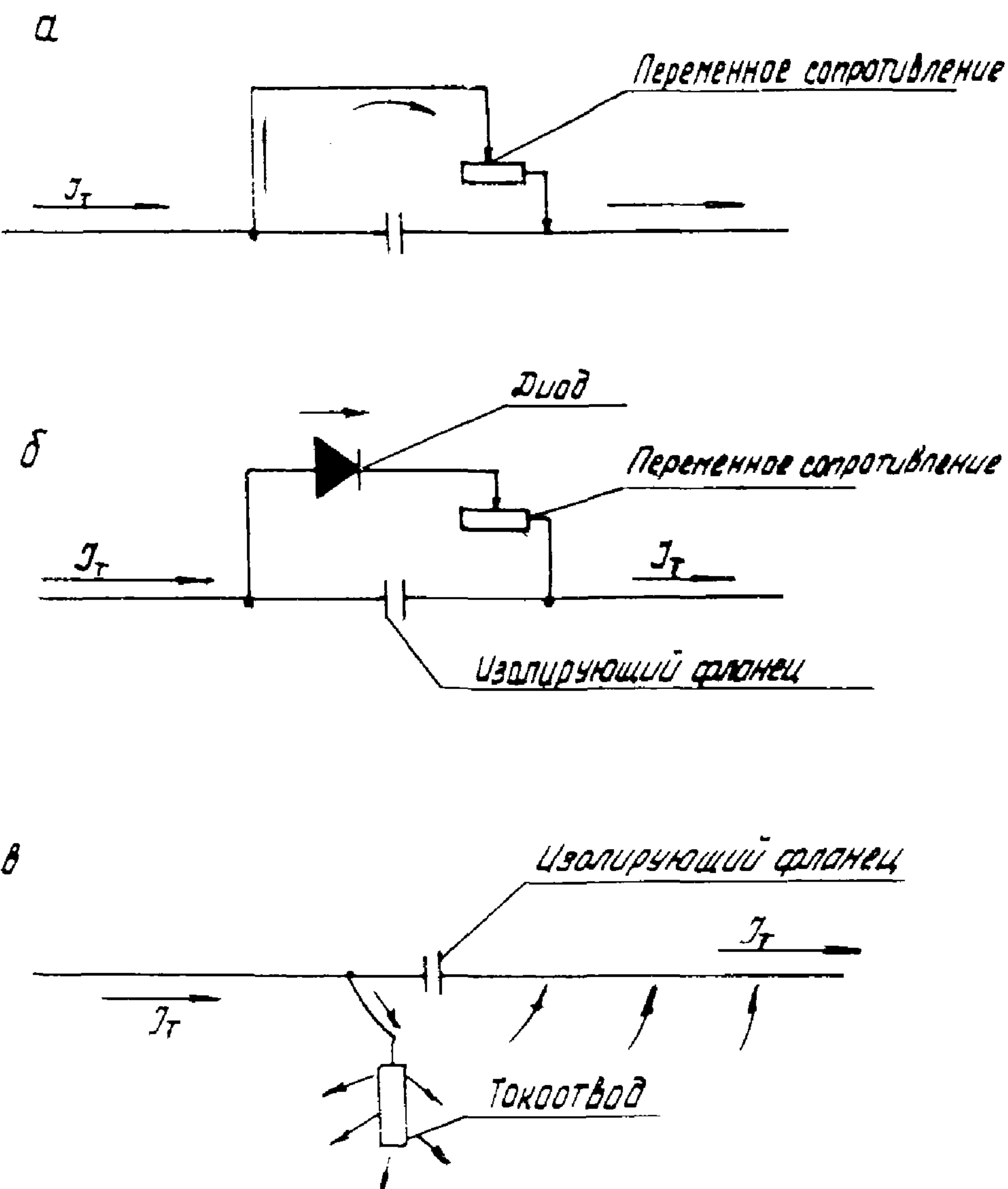


Рис... Схема изолирующих фланцев с шунтирующим сопротивлением и токоотводом:
а-с шунтирующим сопротивлением; б-с поляризованным шунтом; в-с протектором-токоотводом

П.7. Анодные зоны, возникающие на трубопроводах при установке изолирующих фланцев, устраняются путем присоединения к трубопроводу заземленных токоотводов, а также щунтированием фланцев регулируемым сопротивлением, позволяющим регулировать режим защиты по величине продускаемого тока, а также поляризованным шунтом (рис.1).

П.8. При выборе мест установки изолирующих фланцев трубопроводы, образующие электрические контуры, размыкаемые этими фланцами, не должны иметь пересечений и участков параллельного сближения (рис.2,а).

П.9. Во всех случаях при выборе мест установки изолирующих фланцев необходимо учитывать условия местности, а также наличие пересекающих и близко расположенных трубопроводов, рек и ручьев, которые могут служить обходным путем току и тем самым щунтировать изолирующий фланец (рис.2,б).

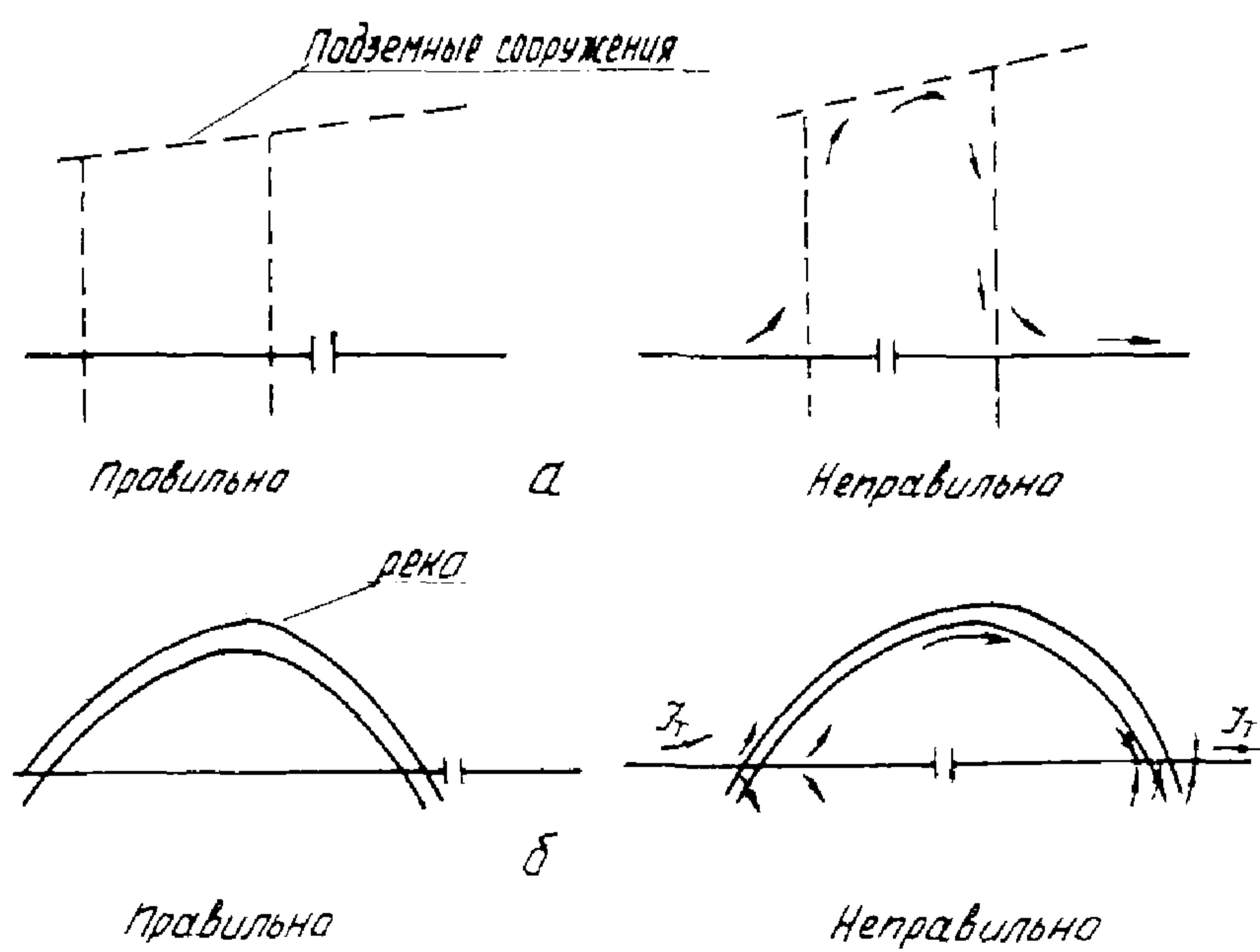


Рис.2. Установка изолирующих фланцев:
а-при пересечении защищаемого трубопровода с кругими подземными сооружениями; б-при пересечении трубопроводом реки

П.10. Наибольшая эффективность применения изолирующих фланцев достигается при условии большого переходного сопротивления на защищаемом трубопроводе.

П.11. Для увеличения переходного сопротивления трубопровода в местах установки изолирующих фланцев, а также для уменьшения коррозионной опасности от утечки газов в землю участки трубопровода, протяженностью в 10 м по обе стороны от изолирующего фланца, должны иметь покрытие усиленного типа.

П.12. В качестве токоотводов могут быть использованы магниевые и цинковые протекторы, которые, кроме того, осуществляют защиту трубопровода в анодных зонах у изолирующих фланцев.

П.13. Применение токоотводов предохраняет изолирующие фланцы от пробоя в случае попадания на трубопровод высокого напряжения (удар молнии и т.п.).

П.14. Сопротивление шунта может быть определено по формуле

$$R_s = 0,2(Z_1 + Z_2),$$

где Z_1 и Z_2 характеристические сопротивления участков трубопроводов, разъединяемых изолирующим фланцем.

Основными требованиями, которым должно удовлетворять сопротивление шунта, являются:

а) обеспечение минимального защитного потенциала в анодной зоне;

б) сечение перемычки, выполненной многожильным изолированным проводом, для обеспечения необходимой механической прочности должно быть не менее 25 mm^2 .

П.15. Поляризованная перемычка применяется в тех случаях, когда необходимо устраниТЬ возможное перетекание тока по трубопроводу в одну сторону.

Поляризованную перемычку целесообразно использовать в комбинации с токоотводами из протекторов.

П.16. Место установки изолирующих фланцев на трубопроводах выбирается с соблюдением следующих требований:

а) на трубопроводе-отводе фланцы устанавливают после запорной арматуры по ходу газа (рис.3);

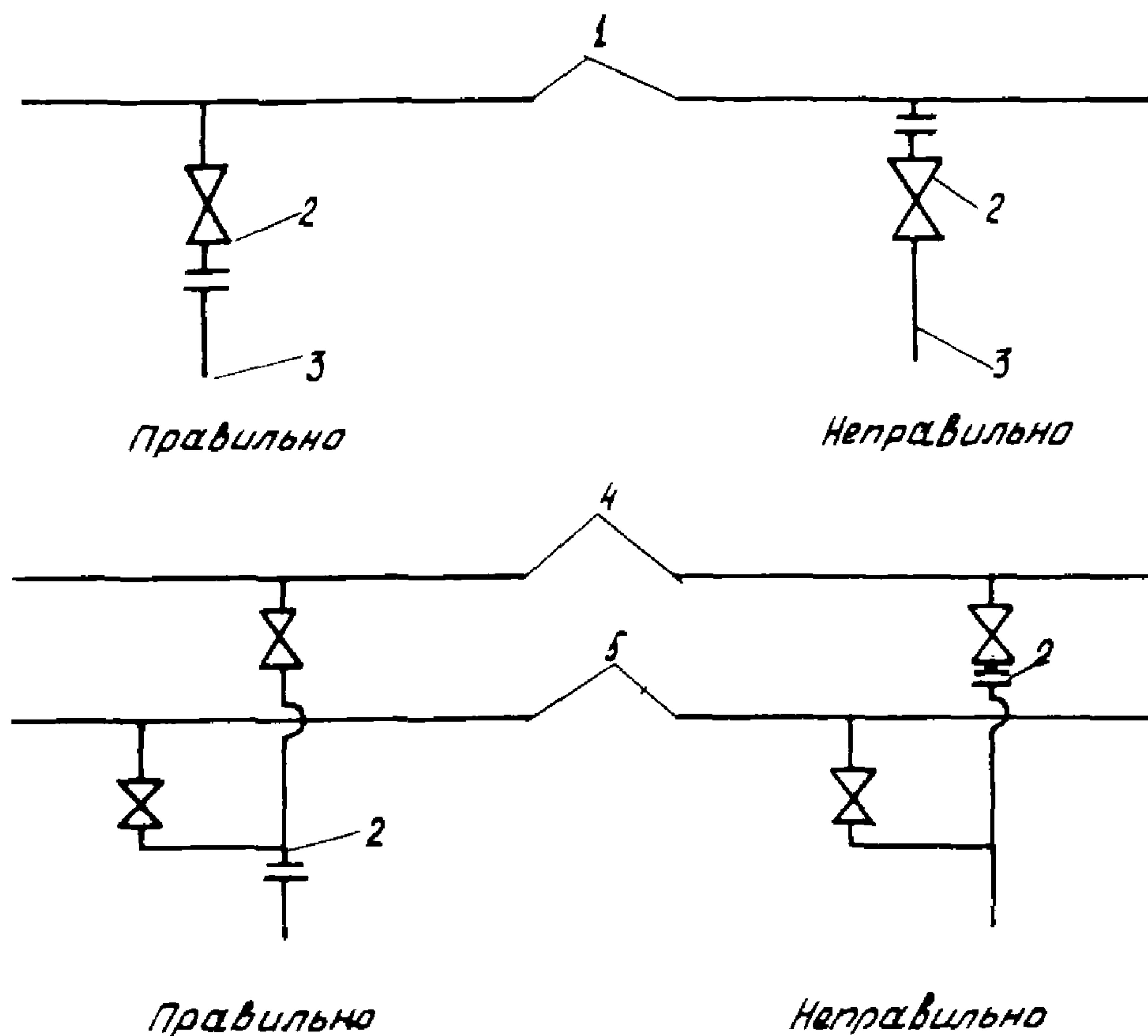


Рис.3. Установка изолирующего фланца на отводах от магистральных трубопроводов:
1-магистральный трубопровод; 2-изолирующий фланец;
3-отвод; 4-магистральный трубопровод I;
5-магистральный трубопровод II

б) при подключении трубопровода-отвода к многониточной магистрали изолирующие фланцы монтируют после пересечения отводом всех ниток (рис.3,4);

в) при наличии участков параллельной прокладки основной магистрали и отвода изолирующие фланцы устанавливают после поворота трассы отвода (рис.5);

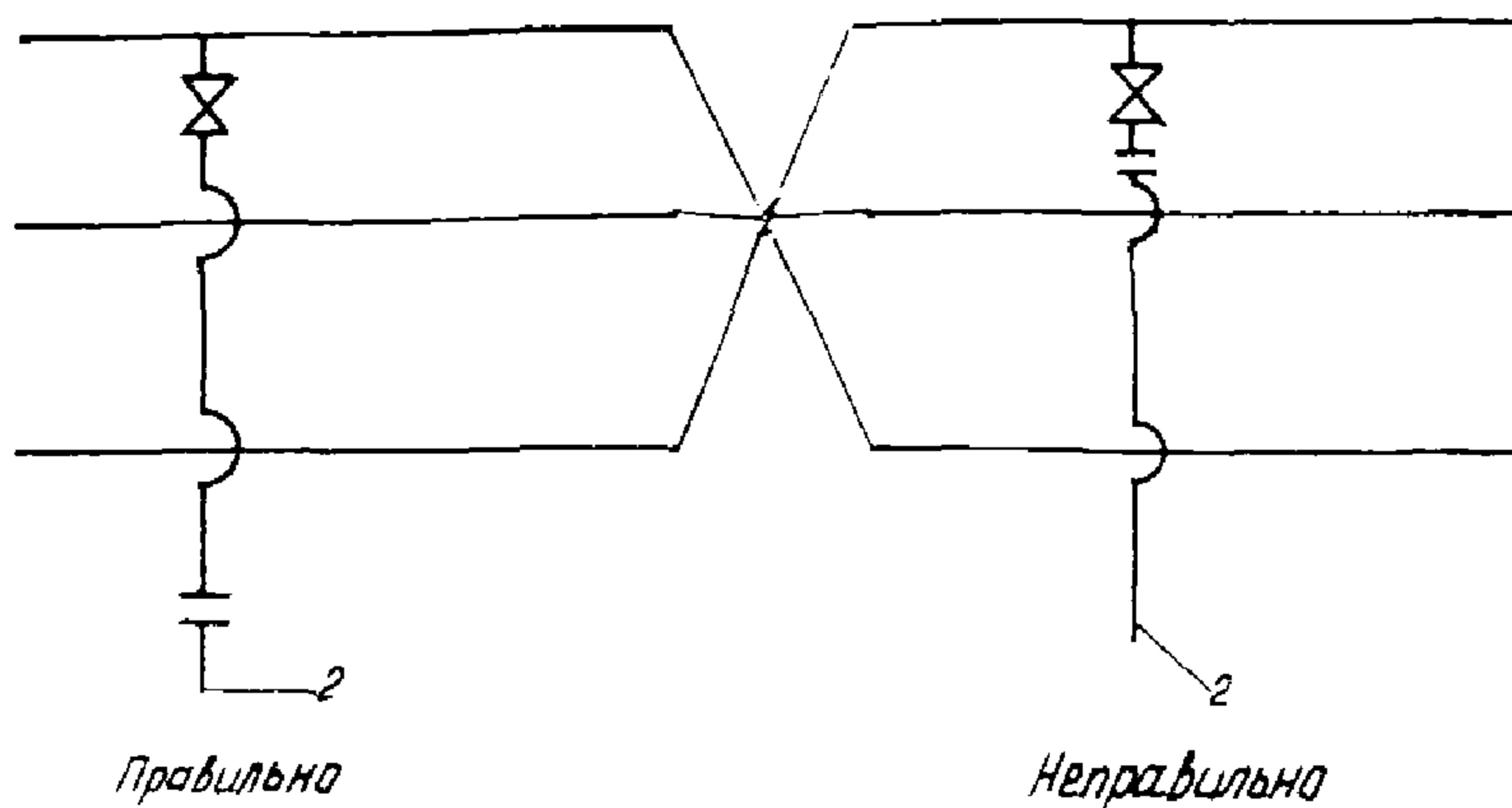


Рис.4. Установка изолирующего фланца на отводе при пересечении нескольких подземных металлических сооружений:
1-магистральный трубопровод; 2-отвод

г) при установке фланцев на коммуникациях ГРС необходимо исключить возможность перетекания тока между отводом и основной магистралью и нитками трубопровода на выходе ГРС (рис.6);

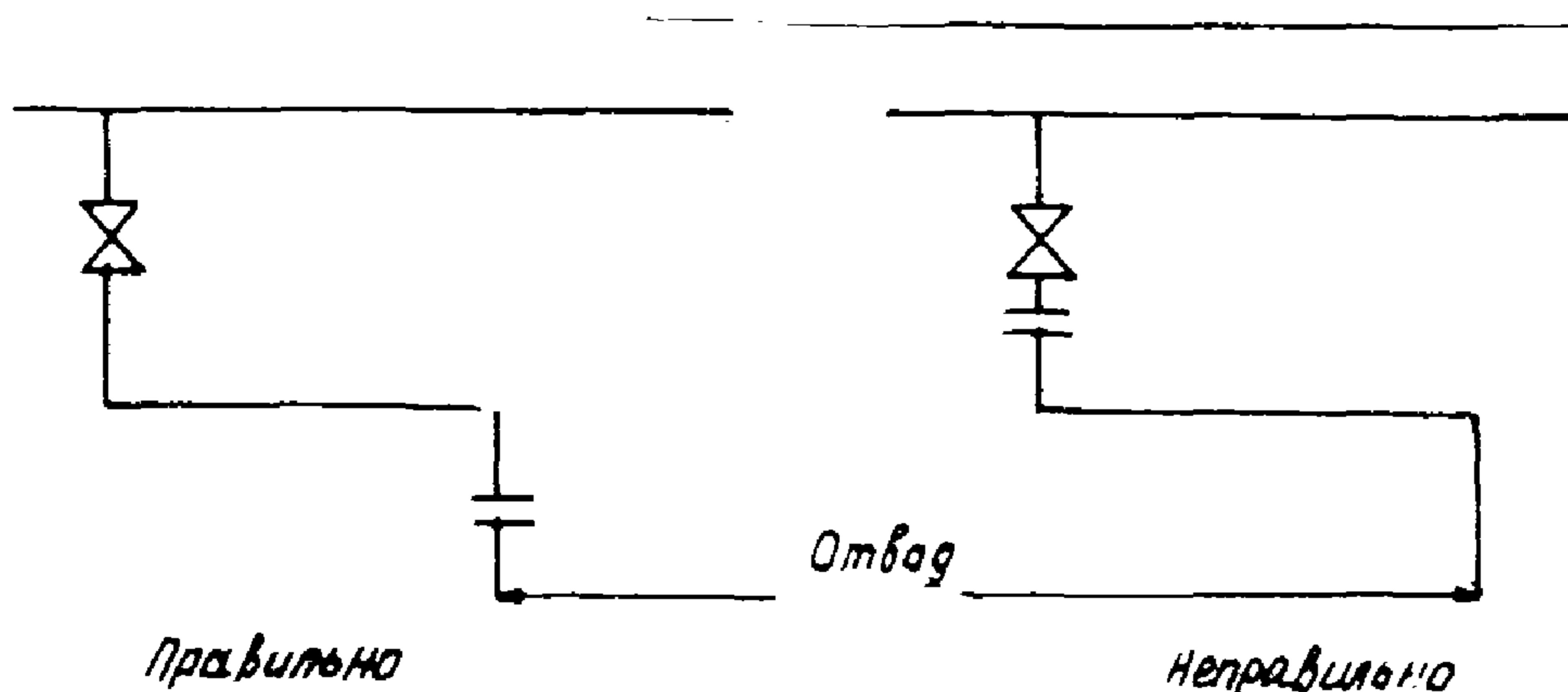


Рис.5. Установка изолирующего фланца на отводе на участках параллельного пролегания магистрального трубопровода и отвода

д) при пересечении электрифицированных железных дорог несколькими параллельными нитками трубопроводов изолирующие фланцы на них должны быть установлены на одинаковом удалении от рельсового пути (рис.7);

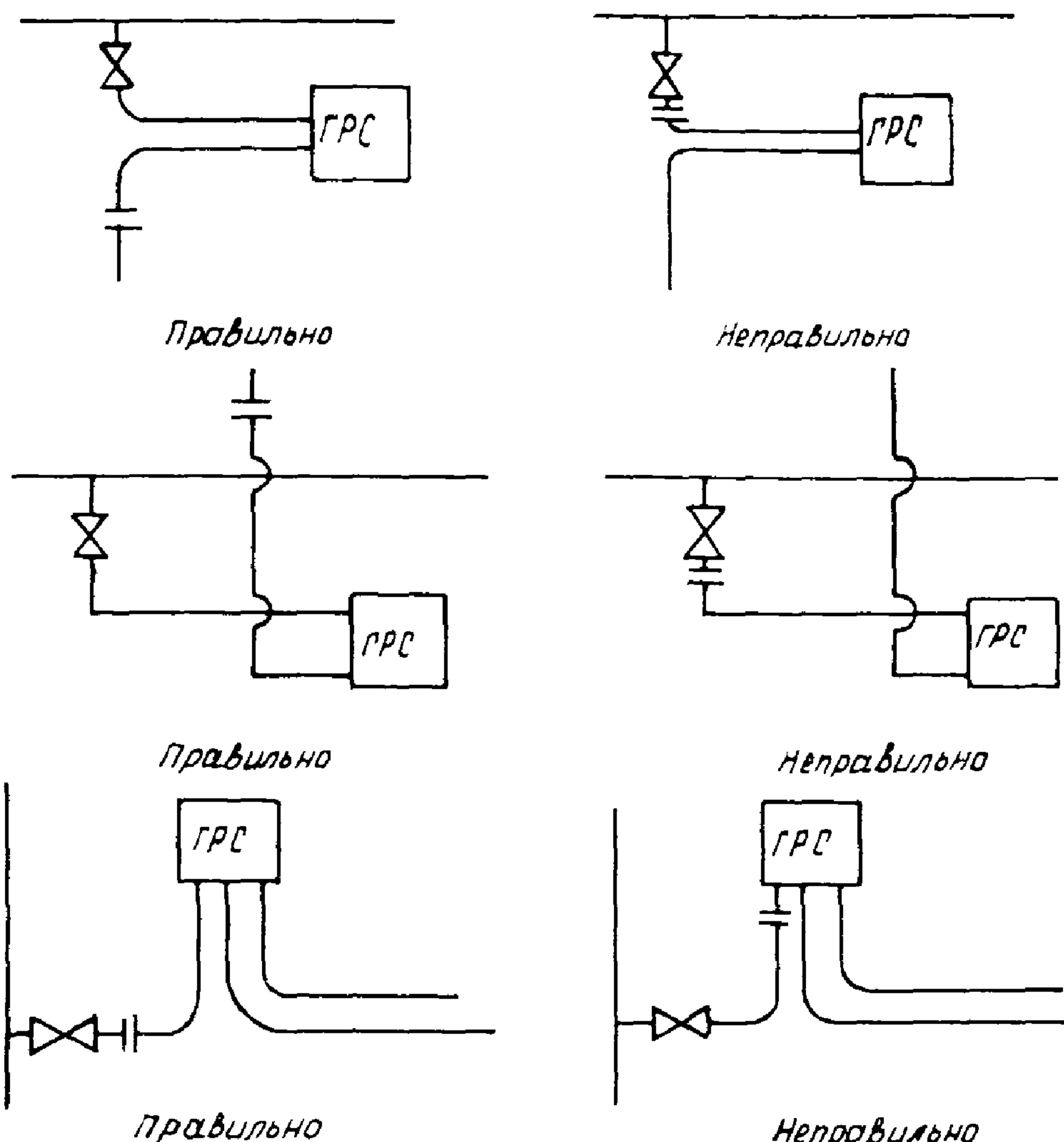


Рис.6. Установка изолирующего фланца на отводах к ГРС

е) при наличии технологических перемычек на трубопроводах изолирующие фланцы должны быть установлены после перемычек.

П.17. При параллельном пролегании нескольких трубопроводов применение на одном из них изолирующих фланцев допускается лишь в грунтах с высоким удельным сопротивлением.

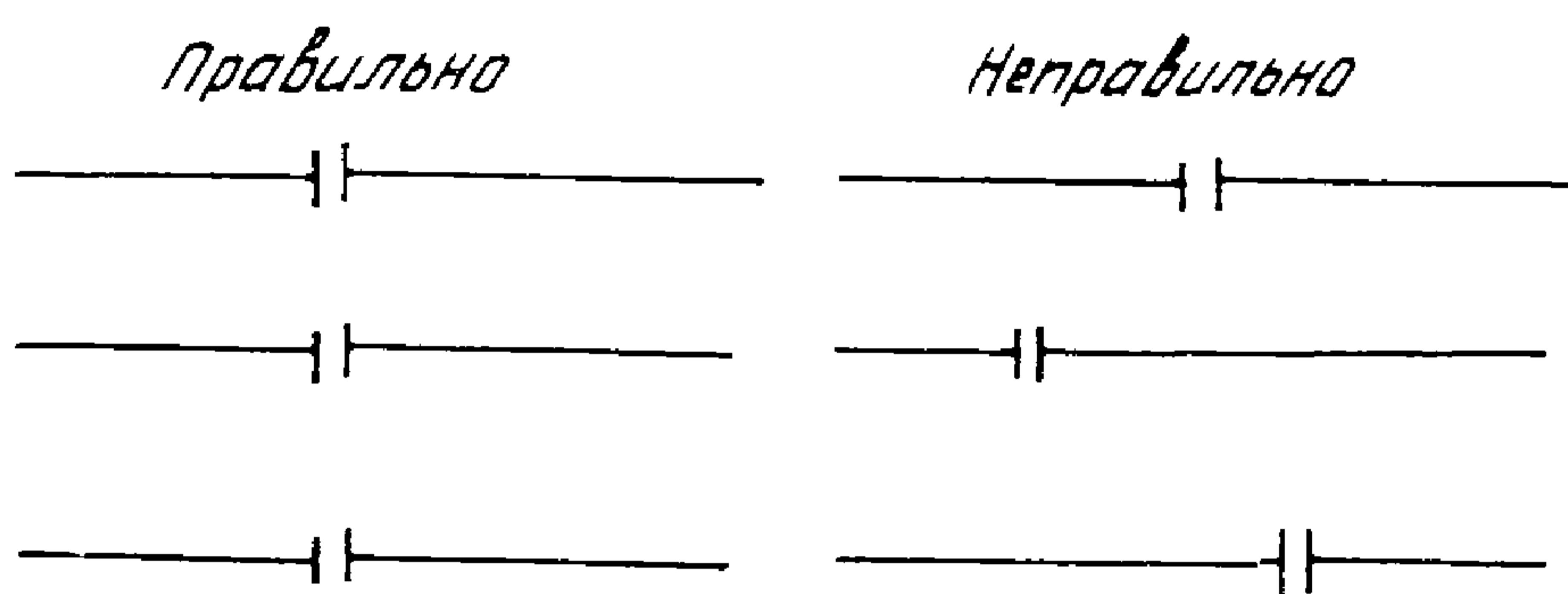


Рис.7. Установка изолирующих фланцев на параллельных трубопроводах при пересечении ими электрифицированной железной дороги

П.18. При установке изолирующих фланцев на параллельных трубопроводах они должны располагаться в точках с одинаковыми координатами для предотвращения возможности перетекания тока из трубопровода в трубопровод.

Изолирующие фланцы могут применяться и на трубопроводах с токопроводящими жидкостями: водопроводах, тепло-проводах и т.п., однако в таких случаях эффективность этого метода несколько снижается.

III. ОСОБЕННОСТИ ПРИМЕНЕНИЯ ИЗОЛИРУЮЩИХ ФЛАНЦЕВ НА ТРУБОПРОВОДАХ В ПОЛЕ БЛУЖДАЮЩИХ ТОКОВ

П.1. При установке на трубопроводе изолирующих фланцев общая величина попадающих на него блуждающих токов значительно снижается, при этом может произойти также изменение поля блуждающих токов на подземных металлических сооружениях, расположенных вблизи.

Максимальный эффект снижения величины ближдающих токов в трубопроводе достигается при установке изолирующих фланцев в местах протекания максимального тока на границе анодной и катодной зон.

Применять изолирующие фланцы рекомендуется в следующих случаях:

- а) на отводах магистральных трубопроводов с целью электрического отсоединения их от магистрали для уменьшения перетекания ближдающих токов;
- б) на магистральных трубопроводах, значительно удаленных от electrified железных дорог, для снижения общей величины ближдающих токов (при необходимости прокладки дренажного кабеля весьма большого сечения (рис.8);

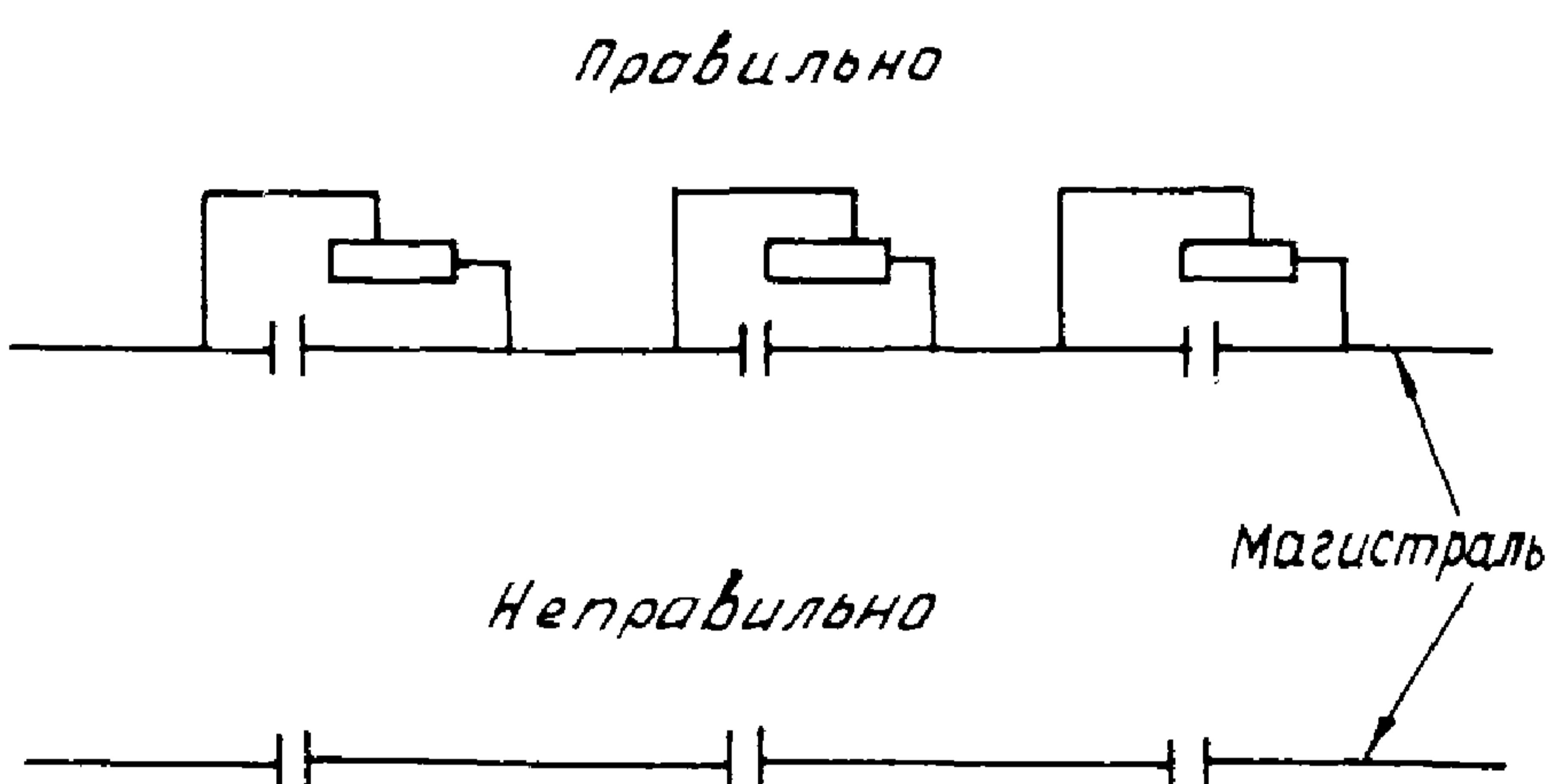


Рис.8. Установка фланцев на магистральном трубопроводе для снижения ближдающих токов

- в) на газопроводах-отводах от основных магистралей и газорегуляторных станций для электрического разъединения от сетей городов и предприятий, имеющих рель-

совый электрифицированный транспорт и промышленные установки постоянного тока (рис.9);

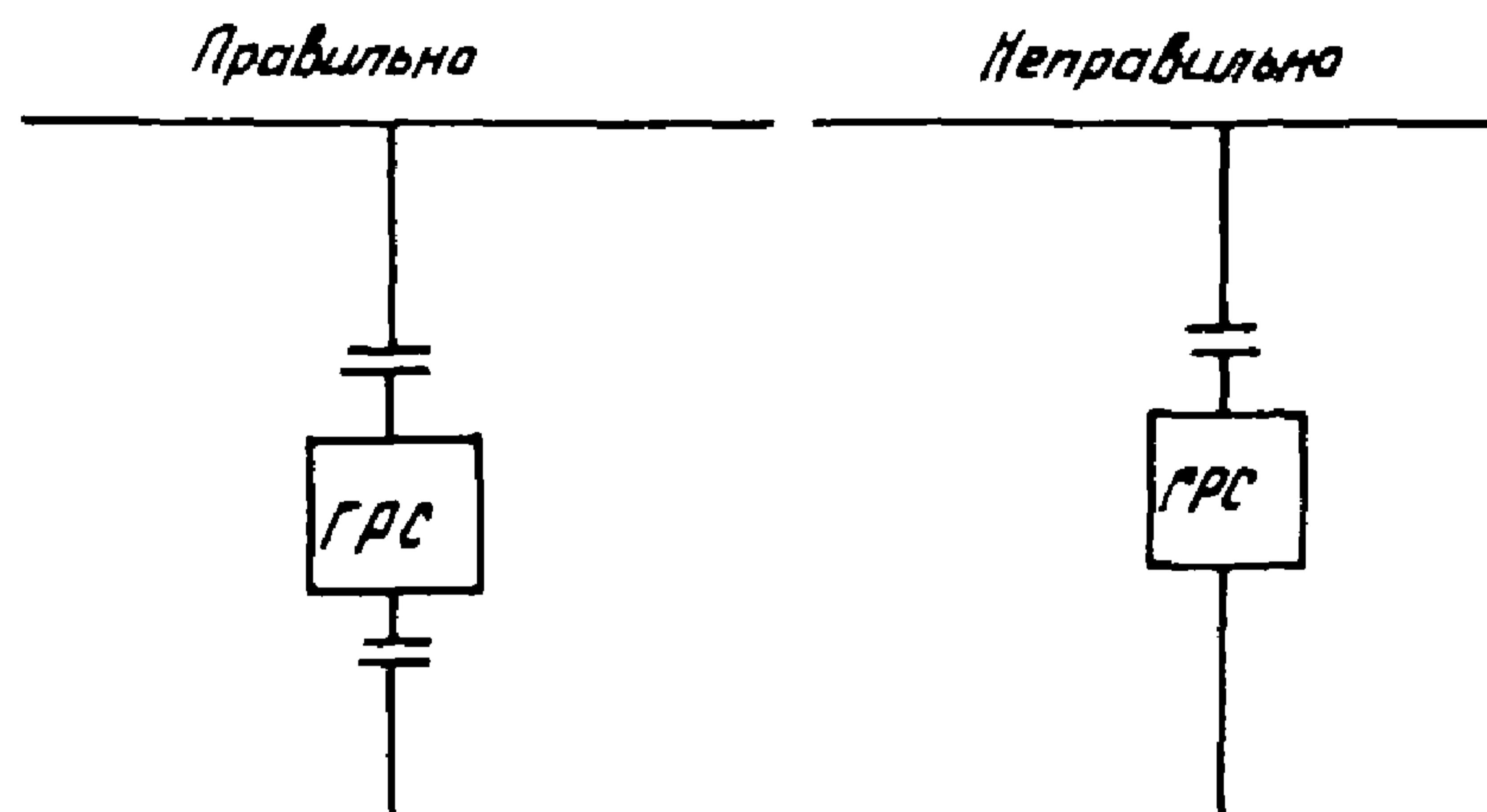


Рис.9. Фланцы для ограничения попадания буждающих токов на ГРС

г) на пересечениях трубопроводов с электрифицированными железными дорогами и линиями электропередачи постоянного тока для предохранения от попадания буждающих токов, стекающихся с тяговых рельс (рис.10);

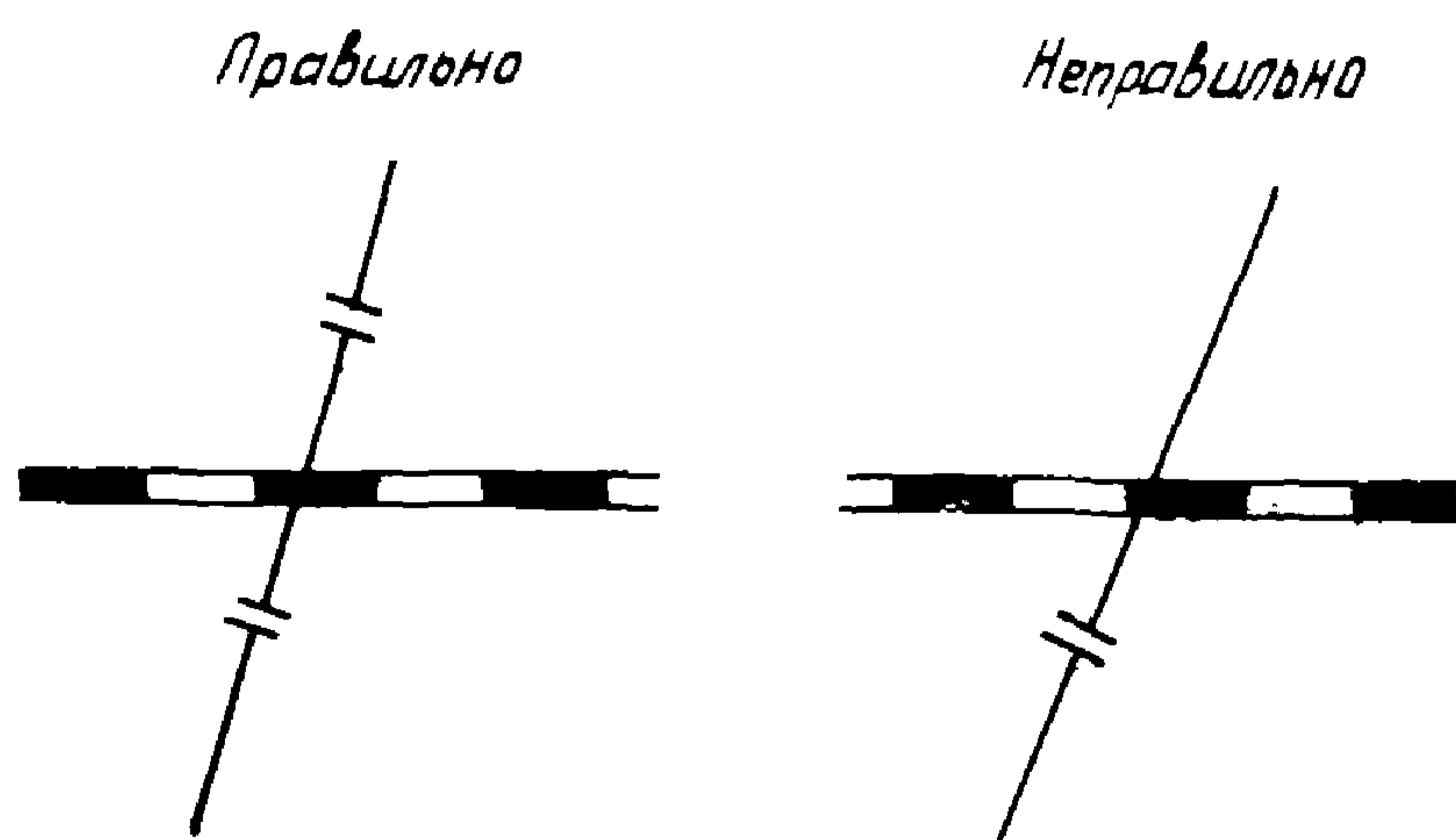


Рис.10. Установка изолирующих фланцев при пересечении трубопровода и электрифицированной железной дороги

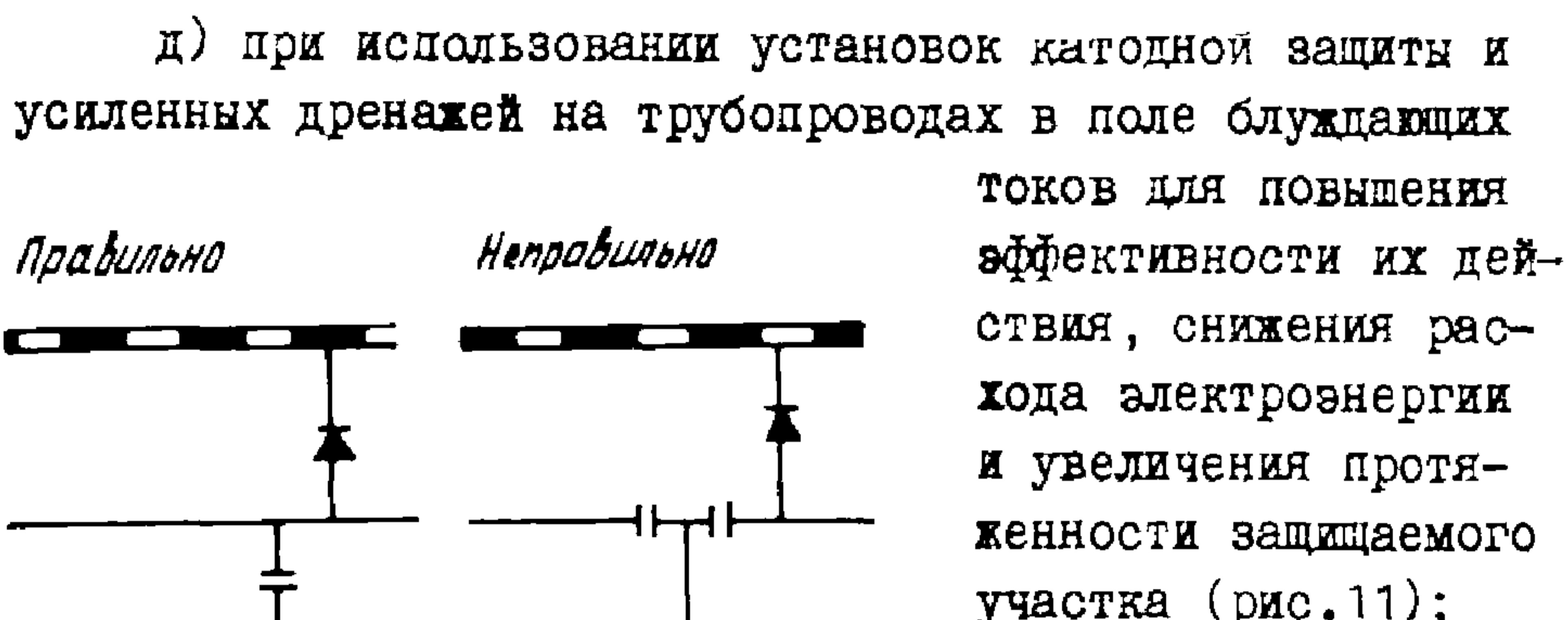


Рис.11. Установка изолирующего фланца на отводе от защищенного трубопровода

дорог, линий электропередачи постоянного тока и т.д.) для уменьшения возможности перетекания и распространения буждающих токов (рис.12);

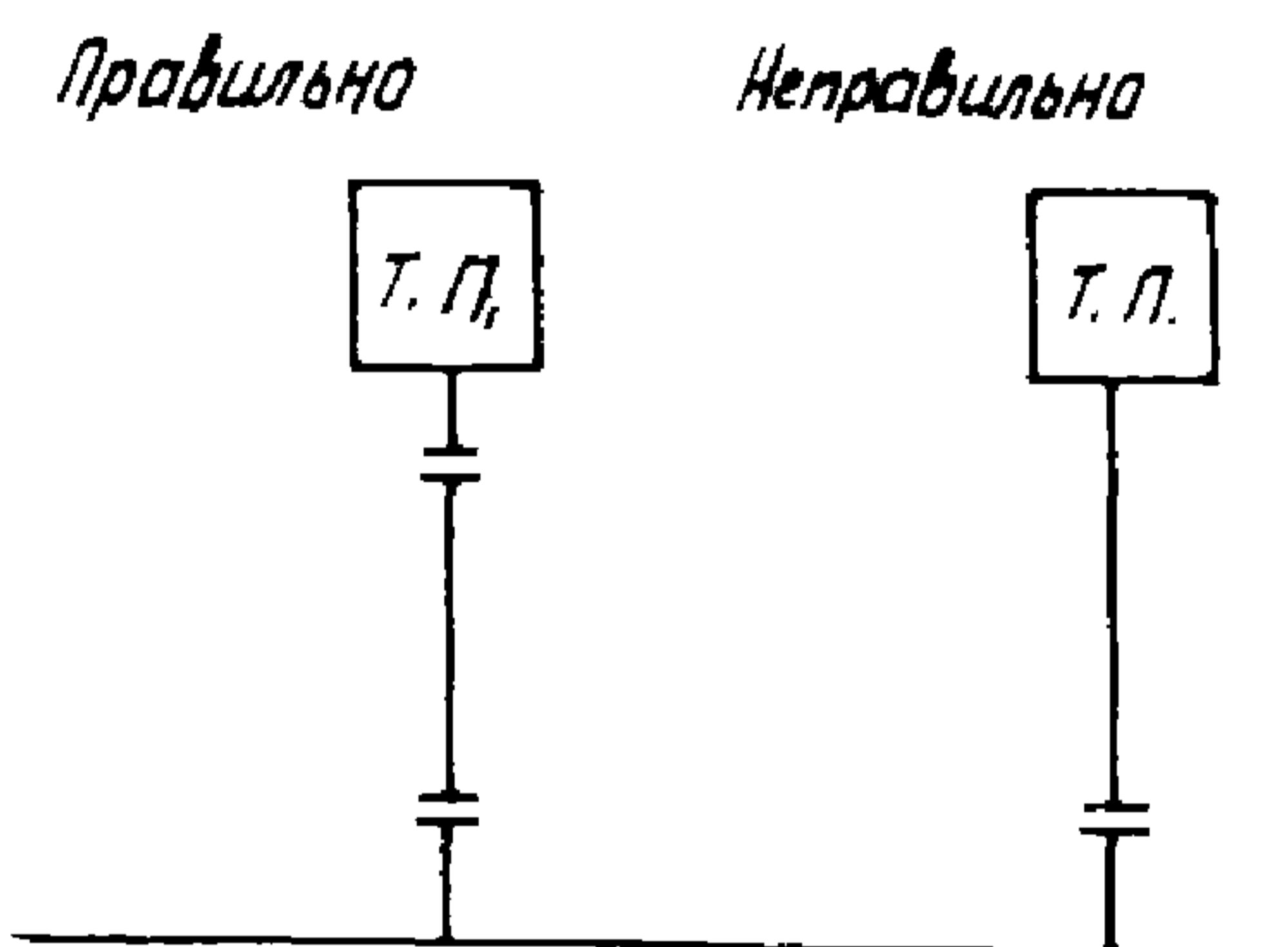


Рис.12. Фланцы на вводах трубопроводов на тяговые подстанции

150 м от крайнего рельса по обе стороны от железной дороги.

Ш.3. При использовании трубопроводов-отводов в качестве отводящего проводника для поляризованного дренажа, установленного в знакопеременной зоне, отводы

ж) на вводах трубопроводов в здания с металлическими каркасами для предохранения их от проникновения буждающих токов (рис.13).

Ш.2. Изолирующие фланцы на пересечениях трубопроводов с железной дорогой устанавливают на трубопроводах на расстоянии не менее

должны электрически отсоединяться от основной магистрали изолирующим фланцем с поляризованным щунтом для ограничения перетекания тока в основную магистраль при отключенном дренаже (рис.14).

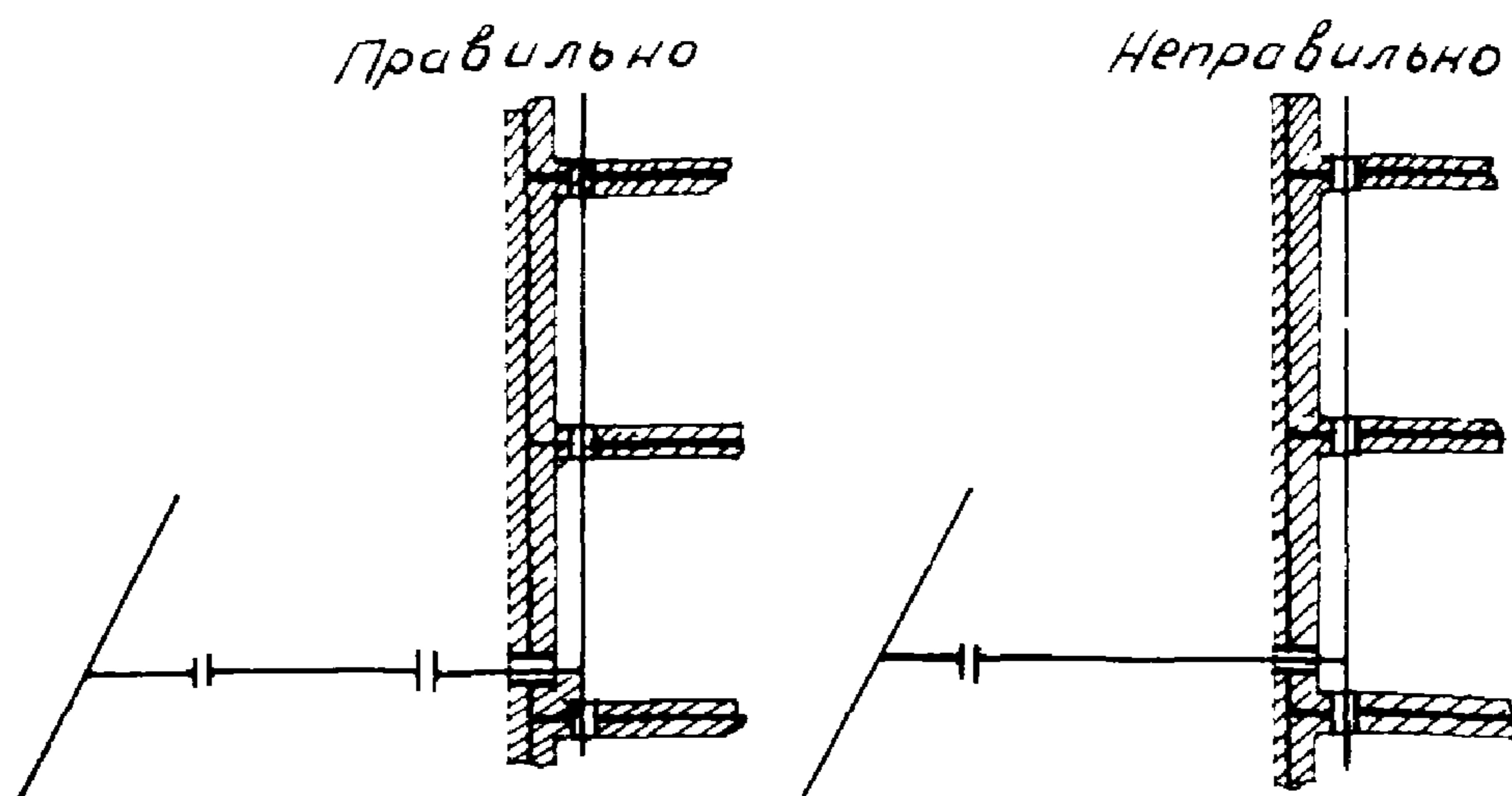


Рис.13. Фланцы на вводах в здание

П.4. Изолирующие
фланцы, устанавливаемые на
входе и выходе основной
магистрали от объекта или
предприятия, находящегося
в зоне защиты дренажной
установки, должны быть
щунтированы общим проводни-
ком для сохранения непре-
рывного электрического
контура защиты (рис.15).
При этом в знакоперемен-
ном поле блуждающих токов необходиимо устанавливать два

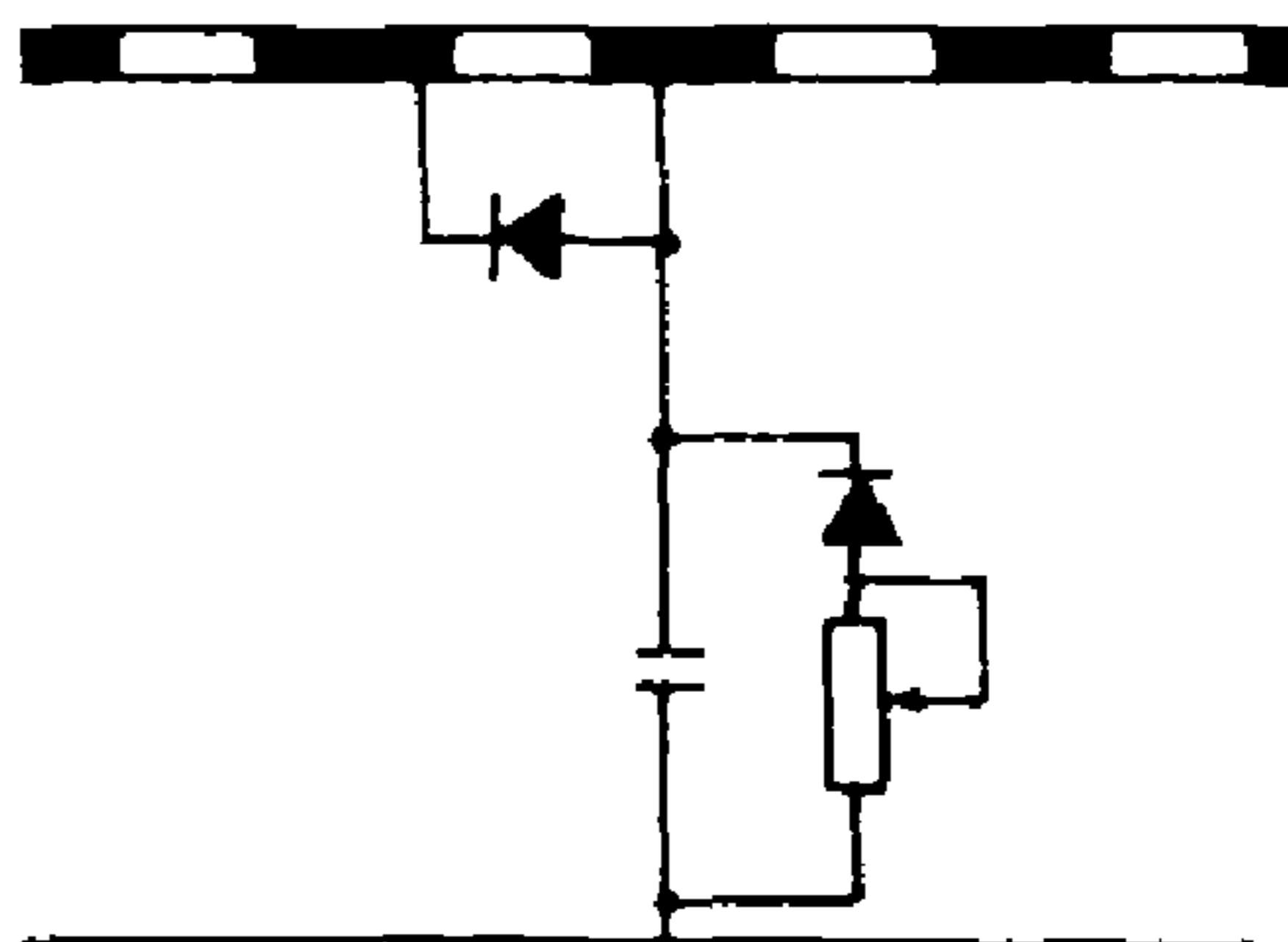


Рис.14. Установка изолирую-
щего фланца на отводе в зна-
ке переменной зоне

токоотвода по одному с каждой стороны изолирующего фланца (рис.16).

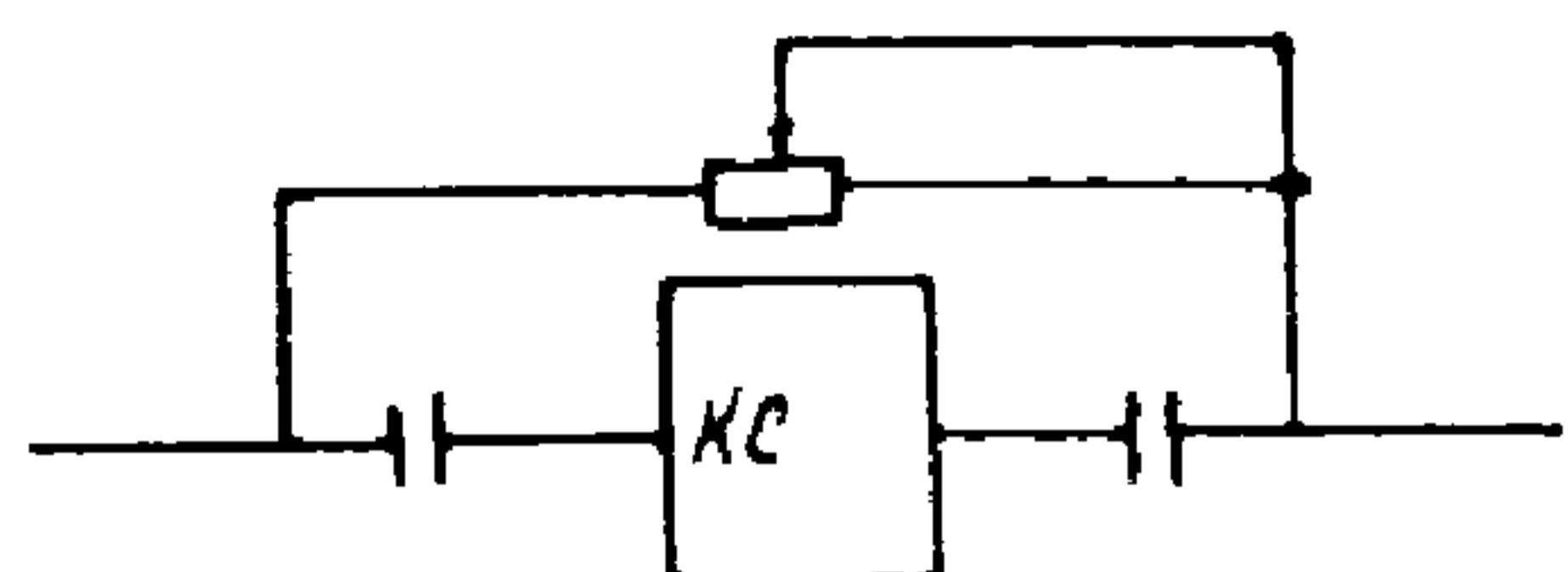


Рис.15. Установка изолирующих фланцев с шунтирующей перемычкой на входе и выходе с компрессорной станции

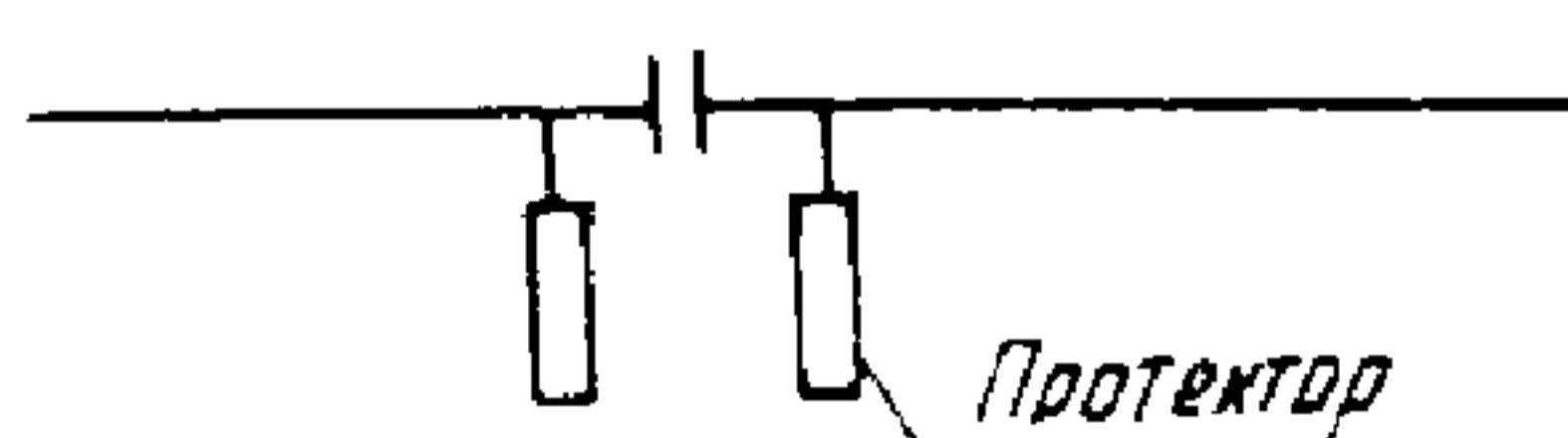


Рис.16. Изолирующий фланец с двумя токоотводами на трубопроводе в поле блюждающих токов

IV КОНСТРУКЦИЯ, ИЗГОТОВЛЕНИЕ И ИСПЫТАНИЕ ФЛАНЦЕВ

IV.1. Конструкция изолирующих фланцев должна соответствовать требованиям ГОСТа.

IV.2. Параметры и размеры изолирующих фланцев приведены в табл. IV-3 (см.приложение).

IV.3. Изготовление, сборку и испытание изолирующих фланцев производят в условиях мастерских компрессорной станции, аварийно-ремонтного пункта или сварочно-монтажной организации.

IV.4. Материал прокладки должен удовлетворять условиям герметичности фланцевого соединения.

IV.5. В качестве прокладываемого изоляционного материала на магистральных трубопроводах должен применяться паронит. Использование резины для этих целей не допускается.

IV.6. Характеристики паронитовых прокладок при температуре 25°C приведены в таблице.

Таблица

Образец	Влажность, %	Толши- на, мм	Напря- жение пробоя, в	Приме- чание
Паронит склад- ского хранения	0,285	1	1050	
Паронит просу- щенный	0,140	1	1200	
		2	1300	
		3	1800	
Паронит, просу- щенный и пок- рытый бакели- товым лаком с обеих сторон	1 2/1+1/ 3/1+1+1/	1	1500	
		2000		Двухслой- ный
		4500		Трехслой- ный

У.7. При изготовлении прокладок листы паронита, не имеющие посторонних включений и механических повреждений, должны быть тщательно высушены.

У.8. Для предохранения прокладок от влагонасаждения после изготовления они должны быть тщательно покрыты электроизолирующим бакелитовым лаком.

У.9. Изолирующие втулки для шилок Гланцев могут быть изготовлены из тектолита.

У.10. При выборе прокладок для изолирующих шлангов, устанавливаемых на патрубки со стороны выхода компрессорных станций в циркуляционные нагнетатели, работающими без охлаждения газа (при температуре 70-90°С) на станции, следует при расчетах учитывать температурный фактор.

У.11. Установка шилок к напряжению в... окладке определяют следующим образом.

напряжение в крепление σ , создаваемое усилием зажимки шилок Р, должно быть больше напряжения сми-грифельской

или $\sigma_1 > \sigma_{cm}$

$$\sigma_1 = \frac{\pi p_w}{\pi \frac{D_h^2 - D_b^2}{4}},$$

где n - количество шпилек, шт;

p_w - усилие затяжки одной шпильки, кГ;

D_h - наружный диаметр прокладки, см;

D_b - внутренний диаметр прокладки, см.

При воздействии на уплотнение внутреннего давления газа в газопроводе должно выполняться условие герметичности:

$$\sigma_2 > 0$$

или

$$\sigma_2 = \frac{n p_w - p_g \frac{\pi D_{cp}^2}{4}}{\pi \frac{D_h^2 - D_b^2}{4}} > 0,$$

где p_g - внутреннее давление газа, кГ/см²;

$D_{cp} = \frac{D_b + D_h}{2}$ - средний диаметр прокладки, см.

Ч.12. Если расчетное усилие затяжки шпилек недостаточно для обеспечения условий герметичности, следует применять многослойную прокладку, удовлетворяющую условиям герметичности.

Ч.13. Сборка изолирующих фланцев производится в следующей последовательности:

а) перед сборкой уплотнительные поверхности фланцев покрывают бакелитовым лаком;

б) во избежание перекоса соединение фланцев осуществляется путем последовательной затяжки диаметрально противоположных шпилек;

в) после окончательного уплотнения фланцевого соединения одну из шпилек вынимают, покрывают бакелитовым лаком и оберывают паронитом, пропитанным бакелитовым лаком; болтовое отверстие фланца также покрывают лаком; после этого шпильку вставляют в отверстие, конец паронитовой втулки отбортовывают, на шпильку надевают

изолирующие шайбы из многослойного паронита и после установки стальных шайб производят ее затяжку; таким образом последовательно изолируют все шпильки.

1У.14. После сборки торцы прокладок и шайб покрывают лаком, а фланцы сушат при температуре до 200⁰С.

1У.15. После сушки производят электрические и гидравлические испытания фланцев.

1У.16. Правильно собранные изолирующие фланцы при испытании в сухом помещении мегометром типа И-1101 при напряжении 1000 в не должны показывать короткого замыкания.

1У.17. Гидравлические испытания на прочность и плотность соединения производят путем опрессовки водой на специальном стенде. Целесообразно одновременно испытывать серию фланцев.

1У.18. Испытательное давление $P_{исп}$ выбирается в зависимости от максимального давления в газопроводе $P_{макс}$ по формуле

$$P_{исп} = 1,25 P_{макс}$$

1У.19. Опрессовка производится гидравлическим ручным насосом марки ГН-200.

1У.20. На электрические и гидравлические испытания составляют специальный акт. Испытанные трубы с фланцами разрезают, осматривают и перевозят на трассу к месту врезки.

V. МОНТАЖ ИЗОЛИРУЮЩИХ ФЛАНЦЕВ

У.1. Изолирующие фланцы устанавливают в типовых газопроводных колодцах полевого типа. Размеры колодца выбирают в зависимости от глубины заложения и диаметра трубопровода. Колодец должен иметь надежную гидроизоляцию и быть сухим.

У.2. Изолирующие фланцы с приваренными отрезками труб при изготавлении необходимо покрывать изнутри изолирующими лаками.

У.3. Врезку изолирующих фланцев на строящемся трубопроводе осуществляют следующим образом:

а) отрывают котлован, размеры которого соответствуют размерам колодца, с учетом угла естественного откоса грунта и длины участка трубопровода, на который будет нанесена весьма усиленная изоляция;

б) отключают ближайшие установки электрической защиты;

в) перед вырезкой катушки приваривают электрическую изолированную перемычку сечением по меди не менее 25 mm^2 ;

г) после вырезки катушки на трубу надевают патроны стенок колодца, подгоняют и вваривают катушку с фланцами; при этом необходимо обеспечить изоляцию трубопровода от патронов стенок колодца;

д) для проведения электрических измерений на фланцах на наружной стороне стенки колодца на уровне земли оборудуют измерительную коробку с контрольными выводами; контрольные выводы выполняют изолированным проводом сечением по меди не менее 4 mm^2 , которые подключают к контактам фланцев болтовым соединением.

У.4. На магистральных трубопроводах, а также во взрывоопасных помещениях компрессорных станций и ГРС запрещается устанавливать изолирующие фланцы в общем колодце с запорной и регулирующей арматурой, а также переделывать фланцевые соединения этой арматуры в изолирующие.

У.5. Не рекомендуется устанавливать изолирующие фланцы непосредственно в грунт в деревянном коробе, залитом битумом.

У.6. Врезка изолирующих фланцев на действующих трубопроводах производится после осуществления мероприятий по обеспечению безопасности в соответствии с действующими инструкциями и указаниями.

VI. ЭКСПЛУАТАЦИЯ ИЗОЛИРУЮЩИХ ФЛАНЦЕВ

У1.1. При эксплуатации изолирующих фланцев необходимо систематически, не реже одного раза в месяц:

- а) определять сопротивление изолирующих фланцев;
- б) проверять путем электрических замеров эффективность действия фланцев;
- в) проверять и регулировать ток в шунтирующих перемычках;
- г) определять сопротивление растеканию токоотводов.

У1.2. При электрических измерениях шунтирующие сопротивления и токоотводы, установленные на фланцах, отключают.

У1.3. Сопротивление изолирующих фланцев определяют по схеме (рис.17) следующим образом:

$$R_{\phi} = \frac{\Delta V_1}{J_1} = \frac{\Delta V_1 R \ell}{\Delta V_2},$$

где ΔV_1 - среднее значение падения напряжения на фланцах, в;

ΔV_2 - среднее значение падения напряжения на участке подземного металлического сооружения, в;

R - сопротивление 1 м подземного металлического сооружения, ом;

ℓ - расстояние между точками измерения, м.

У1.4. Эффективность действия фланцев определяют при синхронных замерах разности потенциалов "труба-земля". Схема измерения представлена на рис.18.

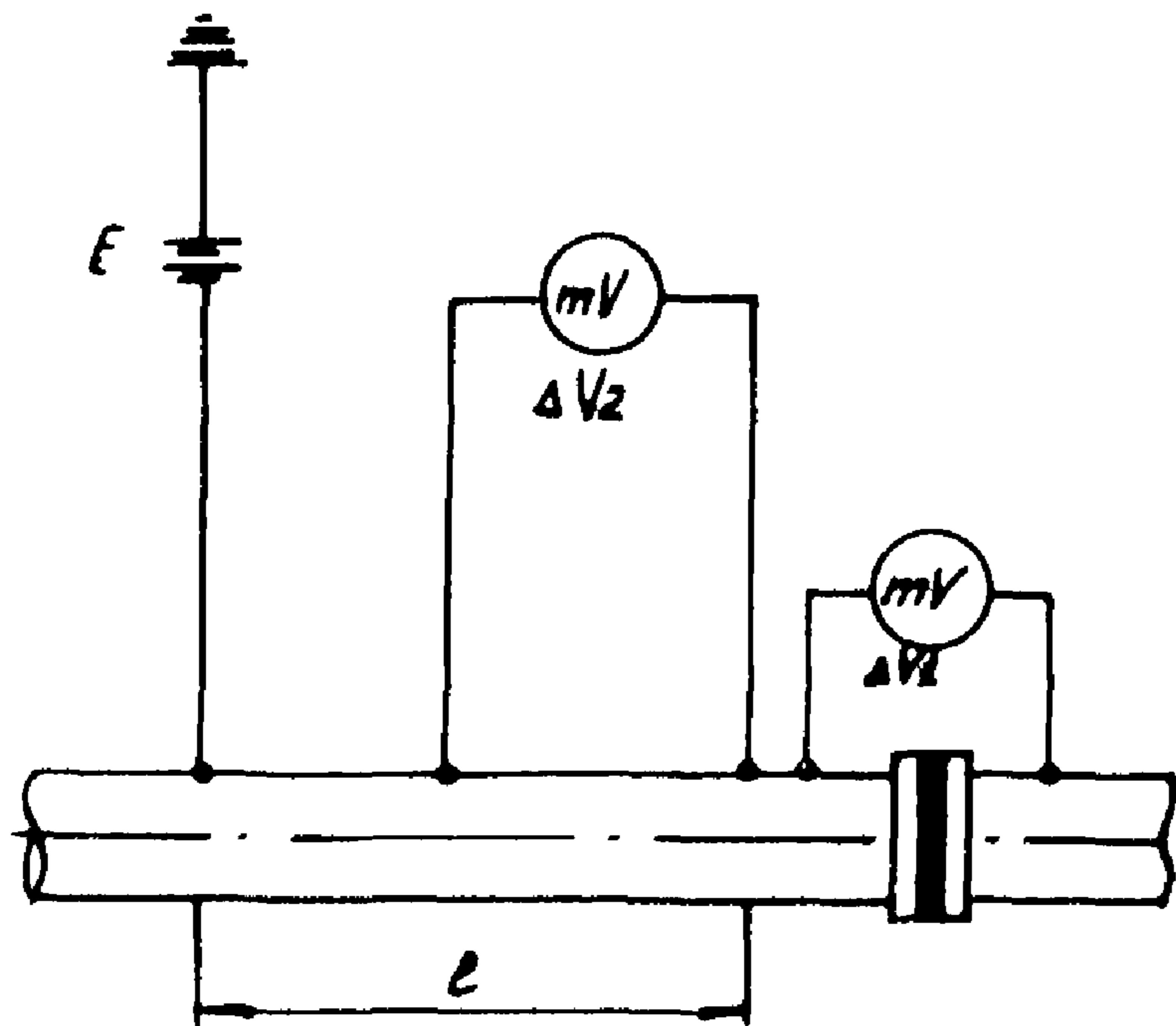


Рис.17. Измерение сопротивления изолирующих фланцев

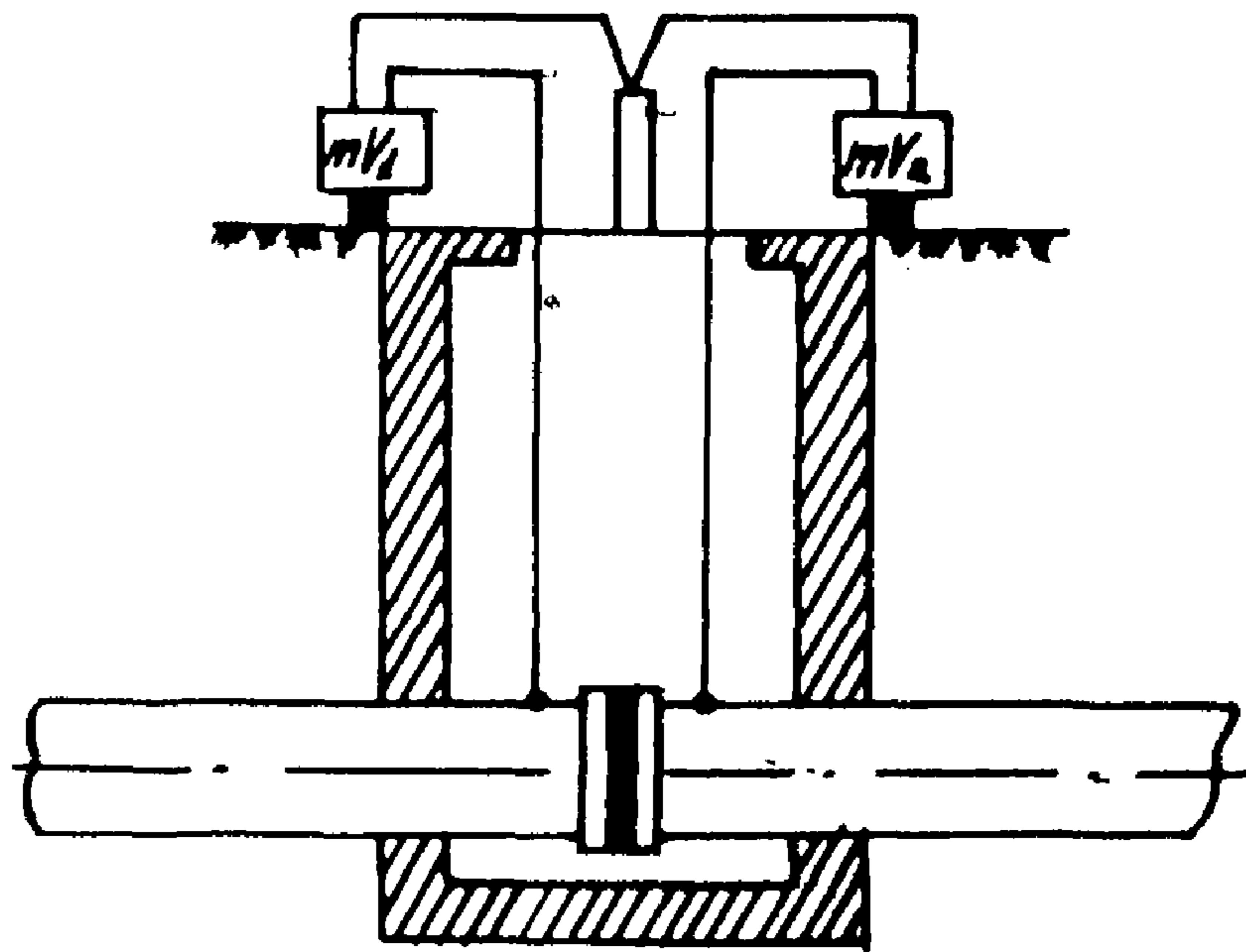


Рис.18. Определение эффективности действия изолирующих фланцев

При исправных фланцах синхронный замер показывает "скачок" потенциала.

У1.5. Ток в щунтирующих перемычках измеряется по схеме (рис.19).

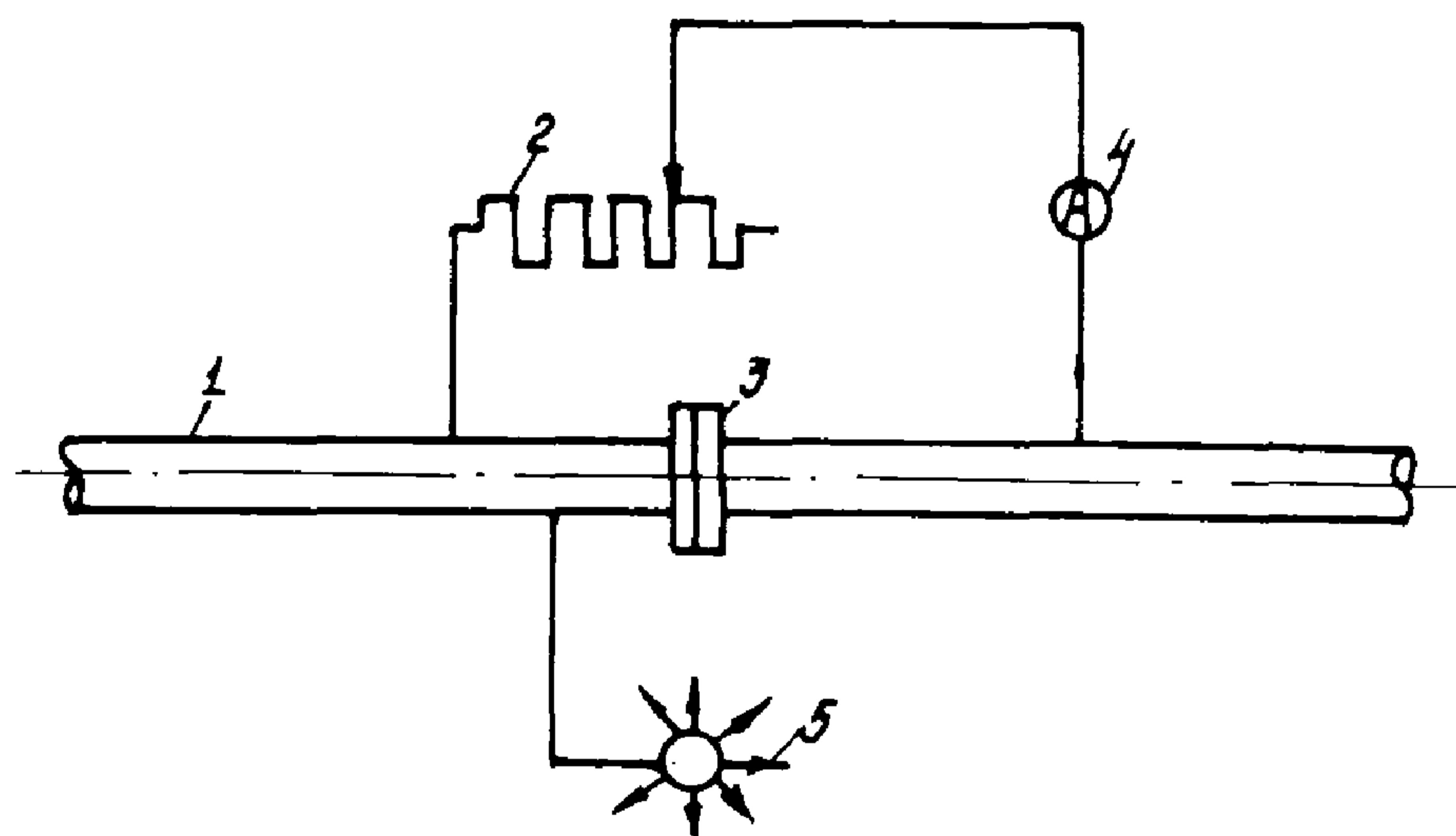


Рис.19. Измерение тока в щунтирующих перемычках:
1-трубопровод; 2-щунтирующая перемычка; 3-изоли-
рующий фланец; 4-амперметр; 5-токоотвод

Величина тока устанавливается при наладке всей системы защиты данного трубопровода.

У1.6. Сопротивление растеканию токоотводов определяется измерителем заземлений (МС-07 или МС-08) или амперметром и вольтметром. Схема измерения представлена на рис.20.

VII. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ТЕХНИКЕ БЕЗОПАСНОСТИ ПРИ МОНТАЖЕ И ЭКСПЛУАТАЦИИ ИЗОЛИРУЮЩИХ ФЛАНЦЕВ НА ТРУБОПРОВОДАХ

УП.1. При производстве работ по монтажу и эксплуатации изолирующих фланцев трубопроводов необходимо руководствоваться:

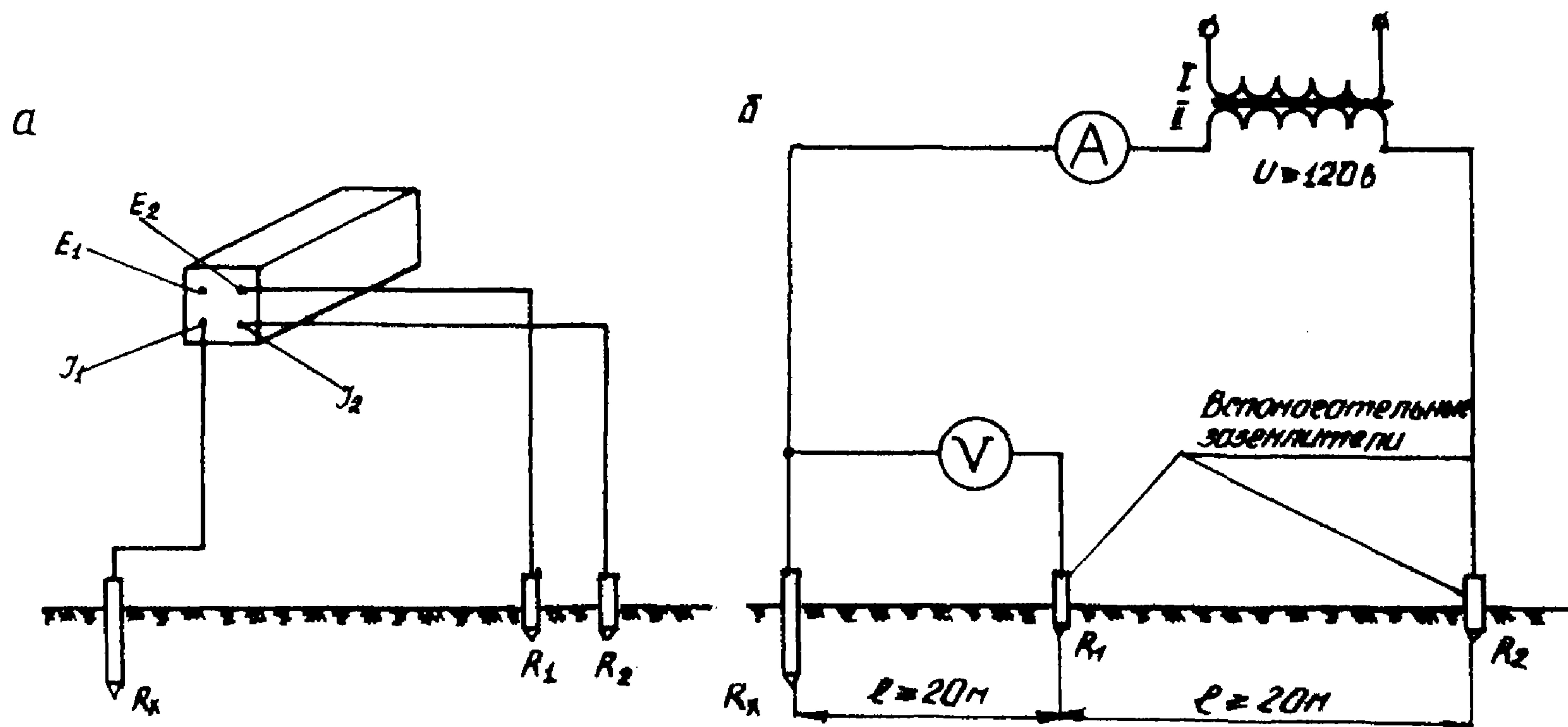


Рис.20. Схема измерения сопротивления токоотводов:
а-измерителем заземления; б-методом амперметра и
вольтметра

„Строительными нормами и правилами”, ч.Ш,
раздел А, гл.11. Техника безопасности в строитель-
стве, 1962;

„Строительными нормами и правилами”, ч.Ш,
раздел Д, гл.10. Магистральные трубопроводы. Пра-
вила организации строительства, производства работ
и приемки в эксплуатацию, 1962;

„Правилами техники безопасности при строи-
тельстве магистральных трубопроводов”, 1960;

„Правилами безопасности в газовом хозяй-
стве”, 1965.

УП.2. Рабочие, поступающие на работу, должны про-
ходить вводный инструктаж, а затем инструктаж по техни-
ке безопасности на рабочем месте. Кроме того, все рабо-
чие в течение трех месяцев со дня поступления на работу
должны быть обучены в соответствии с "Инструкцией по
проведению инструктажа и обучению рабочих и служащих
Газпрома СССР по правилам и нормам охраны труда при
производстве строительных работ."

Рабочие, занятые на вредных и опасных работах
(сварщики, электромонтеры), обучаются правилам техники
безопасности до начала работ. Кроме того, до поступле-
ния на работу они проходят медицинский осмотр и затем
периодически повторяют его не реже одного раза в 12
месяцев.

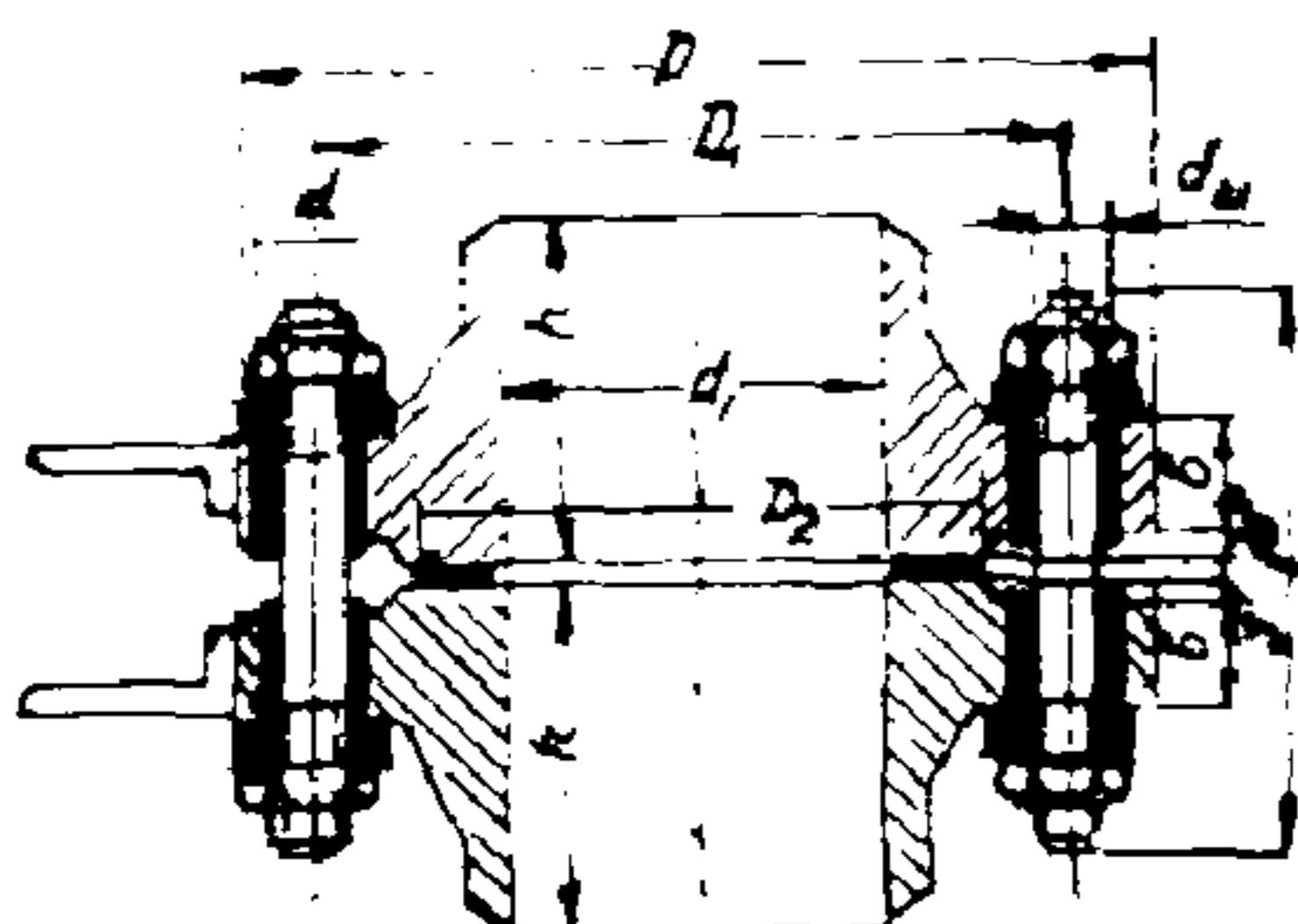
УП.3. Администрация обязана обеспечить рабочих
спецодеждой и спецобувью, а также индивидуальными за-
щитными средствами в соответствии с действующими нор-
мами и характером выполняемой работы.

Индивидуальные защитные средства, выдаваемые рабо-
чим, должны быть проверены и испытаны, а рабочие должны
быть обучены пользованию ими.

Запрещается направлять на работу лиц, не имеющих
положенных защитных средств, спецодежды и спецобуви.

ПРИЛОЖЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ I



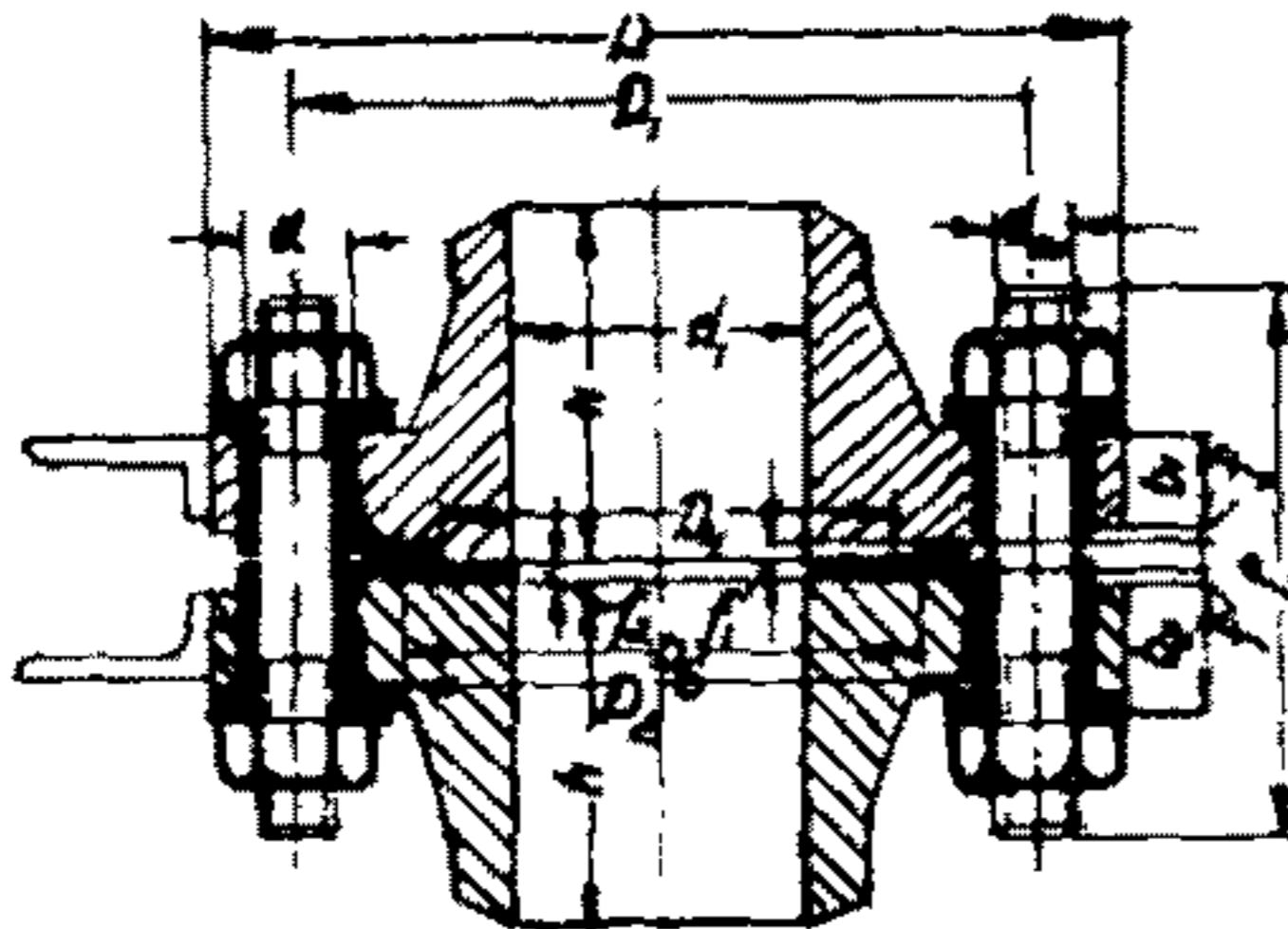
ИЗОЛИРУЮЩИЕ ФЛАНЦЫ СТАЛЬНЫЕ, ПРИВАРЕННЫЕ В СТЫК

/соответственно ГОСТу 1260-54, на $p_y = 25 \text{ кг}/\text{см}^2$ /

Проходы условные	Фланцы										Изолирующие элементы										Электрические контакты								
	внутренний диаметр, мм	наружный диаметр окружности штилек, мм	диаметр соединительной выступа, мм	высота соединительной выступа, мм	толщина фланца, мм	высота фланца, мм	количество отверстий под штилеки, шт.	диаметр отверстий под шпильки, мм	количество, шт.	диаметр, мм	длина, мм	шайки	шайбы	прокладки	втулки	шайбы	толщина, мм	количество, шт.	ширина, высота толщина, мм	наружный диаметр, мм	внутренний диаметр, мм	толщина, мм	количество, шт.	сечение, мм	длина развертки, мм				
	D_y	d_1	D_1	D_2	ℓ	t	n	d	n	d_y	l	Гайки	Шайбы	втулки развертка листа заготовки, мм	толщина, мм	количество, шт.	ширина, высота толщина, мм	наружный диаметр, мм	внутренний диаметр, мм	толщина, мм	количество, шт.	наружный диаметр, мм	внутренний диаметр, мм	толщина, мм	количество, шт.	сечение, мм	длина развертки, мм		
50	49	160	125	102	3	20	48	4	20	4	M16	90	8	M16	I0	M16	I00	52	2	8	60	20	I	8	34	18	2	30x6	120
70	66	180	145	122	3	22	52	8	20	8	M16	95	I6	M16	I6	M16	I20	68	2	I6	60	22	I	I6	34	18	2	30x6	120
80	78	195	160	138	3	22	55	8	20	8	M16	95	I6	M16	I6	M16	I36	80	2	I6	60	22	I	I6	34	18	2	30x6	120
100	96	250	190	162	3	24	62	8	24	8	M20	I10	I6	M20	I6	M20	I60	I00	2	I6	75	24	I	I6	40	22	2	30x6	130
125	121	270	220	188	3	26	68	8	26	8	M22	I20	I6	M22	I6	M22	I86	I25	2	I6	80	26	I	I6	46	24	2	30x6	130
150	146	300	250	218	3	28	72	8	26	8	M22	I20	I6	M22	I6	M22	I50	I50	2	I6	80	28	I	I6	46	24	2	30x6	130
175	177	330	280	248	3	28	75	I2	26	I2	M22	I20	I24	M22	I24	M22	I246	I80	2	24	80	28	I	24	46	24	2	30x6	140
200	202	360	310	278	3	30	80	I2	26	I2	M22	I30	I24	M22	I24	M22	I276	I05	2	24	80	30	I	24	46	24	2	30x6	140
250	254	425	340	335	3	32	85	I2	31	I2	M27	I40	I24	M27	I24	M27	I333	I258	2	24	96	32	I	24	52	28	2	30x6	140
300	308	485	430	390	4	36	92	I6	31	I6	M27	I50	I32	M27	I32	M27	I388	I305	2	32	96	38	I	32	52	28	2	30x6	140
350	351	550	490	450	4	40	98	I6	34	I6	M30	I60	I32	M30	I32	M30	I448	I355	2	32	I05	42	I	32	55	32	2	30x6	140
400	398	610	550	505	4	44	I15	I6	34	I6	M30	I70	I32	M30	I32	M30	I503	I402	2	32	I05	48	I	32	55	32	2	50x8	140
500	500	750	660	615	4	48	I20	20	41	20	M36	I90	I40	M36	I40	M36	I613	I505	2	40	I28	52	I	I,5	40	70	2	50x8	140
600	600	840	770	720	5	54	I30	20	41	20	M36	I210	I40	M36	I40	M36	I718	I605	2	40	I28	58	I	I,5	40	70	2	50x8	150
700	690	955	875	815	5	58	I40	I24	48	24	M42	I240	I48	M42	I48	M42	I812	I695	2	48	I50	62	2	48	80	44	2	50x8	150
800	790	1070	990	930	5	60	I50	I24	48	24	M42	I240	I48	M42	I48	M42	I927	I795	2	48	I50	65	2	48	80	44	2	50x8	150

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

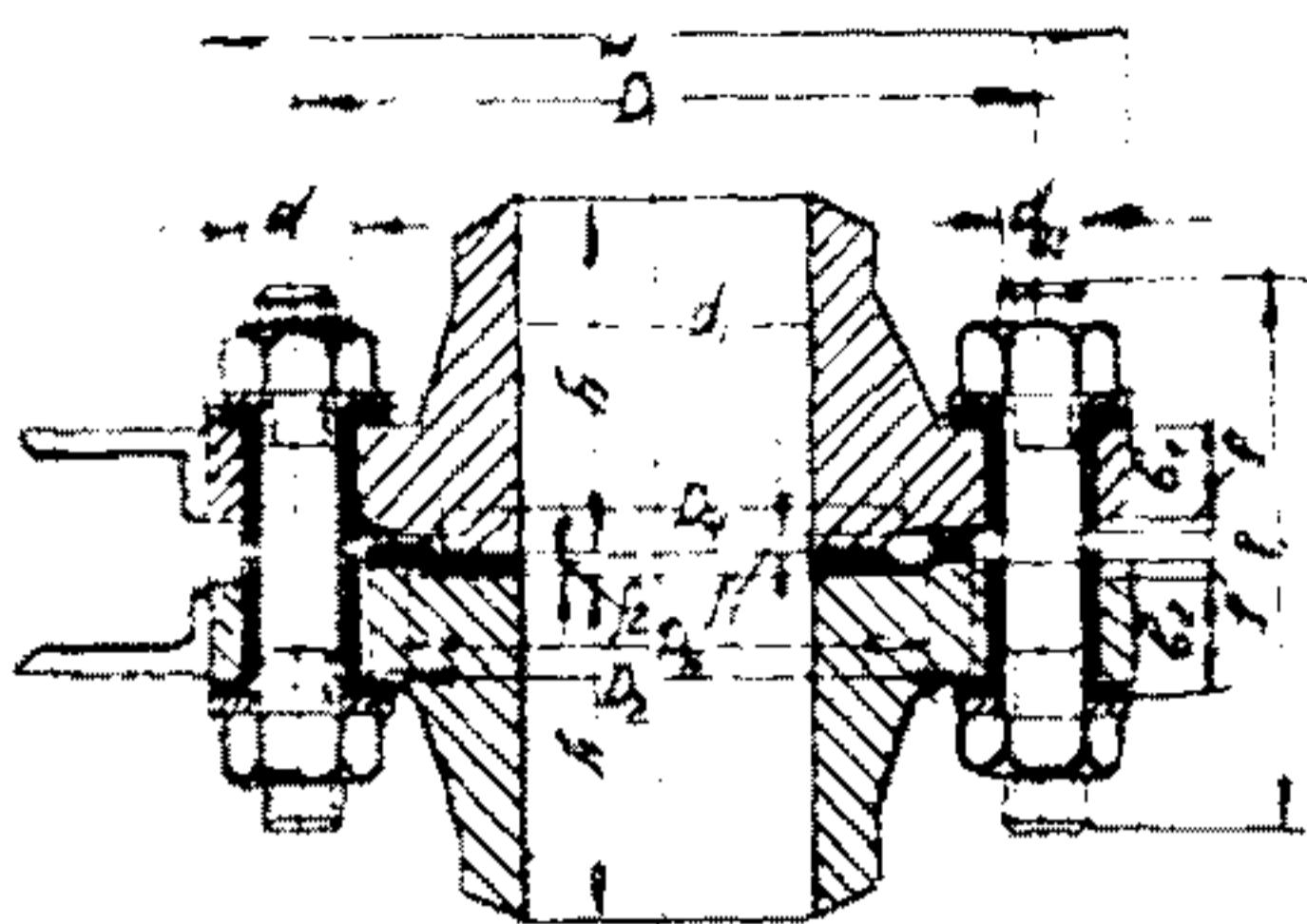
ИЗОЛИРУЮЩИЕ ФЛАНЦЫ СТАЛЬНЫЕ, ПРИВАРЕННЫЕ В СТЫК
/соответственно ГОСТу I260-54, $p_y = 40 \text{ кГ/см}^2$ /



D_4	Проходы условные										Фланцы										Изолирующие элементы										Электрические контакты										
	D_1	Внутренний диаметр, мм	Наружный диаметр, мм	Диаметр окружности шпилек, мм	Диаметр соединительной выступа, мм	Высота соединительного выступа, мм	D_4	D_5	f_1	f_2	b_1	b_2	h	Глубина впадин, мм	Толщина фланца с выступом, мм	Толщина фланца с впадиной, мм	Высота фланца, мм	Количество отверстий под шпильки, шт.	d	a_e	l	Шпильки	Гайки	Байбы	Изолирующие элементы	Втулки	шайбы	развертка листа заготовки, мм	ширина	высота	толщина	количества шт.	Наружный диаметр, мм	внутренний диаметр, мм	толщина, мм	количества шт.	Наружный диаметр, мм	внутренний диаметр, мм	толщина, мм	количества шт.	сечение, мм
50	48	160	125	102	3	87	98	5,5	4	18,5	20	48	8	20	8	M16	90	16	M16	16	M16	102	49	2	I	16	34	18	2	2	30x6	120									
70	66	180	145	122	3	109	120	5,5	4	20,5	22	52	8	20	8	M16	95	16	M16	16	M16	130	68	2	I	16	34	18	2	2	30x6	120									
80	78	195	160	138	3	120	130	5,5	4	22,5	24	58	8	20	8	M16	100	16	M16	16	M16	140	80	2	I	16	34	18	2	2	30x6	120									
100	96	230	190	162	3	149	160	6	4,5	24,5	26	68	8	24	8	M20	120	16	M20	16	M20	165	100	2	I	16	40	22	2	2	30x6	130									
125	120	270	220	188	3	175	186	6	4,5	26,5	28	68	8	26	8	M22	130	16	M22	16	M22	195	125	2	I	16	46	24	2	2	30x6	130									
150	145	300	250	218	3	203	214	6	4,5	28,5	30	72	8	26	8	M22	130	16	M22	16	M22	225	150	2	I	16	46	24	2	2	30x6	130									
175	177	350	295	260	3	233	244	6	4,5	34,5	36	88	12	31	12	M27	160	24	M27	24	M27	265	180	2	I	24	52	28	2	2	30x6	140									
200	200	375	320	285	3	259	270	6	4,5	36,5	38	88	12	31	12	M27	170	24	M27	24	M27	290	205	2	I	24	52	28	2	2	30x6	140									
250	252	445	385	345	3	312	323	6	4,5	40,5	42	102	12	34	12	M30	180	24	M30	24	M30	340	255	2	I	24	55	31	2	2	30x6	140									
300	301	510	450	410	4	363	374	6	4,5	44,5	46	116	16	34	16	M30	190	32	M30	32	M30	415	305	2	I	32	55	31	2	2	30x8	140									
350	351	510	510	465	4	421	432	6	4,5	50,5	52	120	16	34	16	M30	200	32	M30	32	M30	475	355	2	I	32	55	31	2	2	30x8	140									
400	398	655	585	535	4	473	484	7	5	56	58	142	16	41	16	M36	250	32	M36	32	M36	545	400	2	I	32	82	70	2	2	30x8	140									
500	495	755	670	615	4	575	586	7	5	60	62	156	20	48	20	M42	250	40	M42	40	M42	620	500	2	I	40	80	44	2	2	30x8	140									

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

ИЗОЛИРУЮЩИЕ ФЛАНЦЫ СТАЛЬНЫЕ, ПРИВАРЕННЫЕ В СТЕК
/соответственно ГОСТу 1260-54, $p_y = 64 \text{ кГ/см}^2$ /



Проходы условные												Изолирующие элементы												Электрические контакты											
D_y	d_1	D	D_1	D_2	f	D_4	D_5	f_1	f_2	b_1	b_2	n	d	d_1	d_2	ℓ	Шпилька			Гайки			Шайбы			Изолирующие элементы			шайбы						
																	наружный диаметр, мм	наружный диаметр, мм	диаметр под шпильки, мм	наружный диаметр, мм	толщина, мм	диаметр под шпильки, мм	ширина	высота	толщина	развертка листа заготовки	втулки	ширина	толщина	наружный диаметр, мм	наружный диаметр, мм	толщина, мм	количества, шт.	наружный диаметр, мм	толщина, мм
50	47	175	135	108	3	87	98	5,5	4	24,5	26	70	4	24	4	M20	110	8	M20	115	50	8	8	75	26	I	8	40	2I	2	2	30x6	120		
70	64	200	160	132	3	109	120	5,5	4	26,5	28	75	8	24	8	M20	120	16	M20	16	M20	138	66	2	I6	75	28	I	I6	40	2I	2	2	30x6	120
80	77	210	170	142	3	120	131	5,5	4	28,5	30	75	8	24	8	M20	120	16	M20	16	M20	148	79	2	I6	75	30	I	I6	40	2I	2	2	30x6	120
100	94	250	200	170	3	149	160	6	4,5	30,5	32	80	8	26	8	M22	140	16	M22	16	M22	172	96	2	I6	80	32	I	I6	46	23	2	2	30x6	120
125	118	295	240	205	3	175	186	6	4,5	34,5	36	98	8	31	8	M27	160	16	M27	16	M27	210	121	2	I6	96	36	I	I6	52	28	2	2	30x6	120
150	142	340	280	240	3	203	214	6	4,5	36,5	38	110	8	37	3	M30	170	16	M30	16	M30	248	146	2	I6	106	38	I	I6	57	31	2	2	30x6	140
175	174	370	310	270	3	238	244	6	4,5	40,5	42	116	12	54	12	M30	180	24	M30	24	M30	278	176	2	I6	116	42	I	I6	57	31	2	2	30x6	120
200	196	410	360	300	3	269	288	6	4,5	42,5	44	116	12	54	12	M30	180	24	M30	24	M30	300	201	2	I6	116	44	I	I6	57	31	2	2	30x6	140
250	246	470	460	350	3	312	322	6	4,5	46,5	48	122	12	41	12	M36	210	24	M36	24	M36	360	200	2	I6	120	50	I	I6	57	38	2	2	50x8	160
300	294	520	480	410	4	363	374	6	4,5	52,5	54	136	16	51	10	M40	220	32	M40	32	M40	400	200	2	I6	120	56	I	I6	57	38	2	2	30x6	160
400	342	580	520	470	4	422	432	7	5	58,5	58	144	16	51	10	M46	230	32	M46	32	M46	460	200	2	I6	120	62	I	I6	57	38	2	2	30x6	160
500	388	670	580	520	4	470	484	7	5	64,0	58	170	16	48	16	M42	240	32	M42	32	M42	555	390	2	I6	150	66	I	I6	57	44	2	2	50x8	160

506

ЛИТЕРАТУРА

1. Глазков З.И., Котик В.Г., Дорошенко П.Г. Защита магистральных трубопроводов от подземной коррозии. Гостоптехиздат, 1960.
2. Защита подземных металлических сооружений от коррозии. Справочник под ред. Рябцева Н.И. Изд-во Министерства коммунального хозяйства, 1959.
3. Котик В.Г. Катодная защита магистральных трубопроводов. "Недра", 1964.
4. Магистральные трубопроводы. Правила организации строительства, производства работ и приемки в эксплуатацию СНиП Ш-Д. 10-62.
5. Никитенко Е.А. Электрохимическая защита магистральных газопроводов от коррозии. Гостоптехиздат, 1962.
6. Правила безопасности в газовом хозяйстве. "Недра", 1965.
7. Правила техники безопасности при строительстве магистральных трубопроводов. Гостоптехиздат, 1960.
8. Техника безопасности в строительстве СНиП Ш-А. 11-62.

СОДЕРЖАНИЕ

Введение	3
I. Общие положения	4
II. Назначение и условия применения изолирующих фланцев	5
III. Особенности применения изолирующих фланцев на трубопроводах в поле блуждающих токов	12
IV. Конструкция, изготовление и испытание фланцев	17
V. Монтаж изолирующих фланцев	20
VI. Эксплуатация изолирующих фланцев	22
VII. Мероприятия по технике безопасности при монтаже и эксплуатации изолирующих фланцев на трубопроводах	24
Приложения	27
Литература	29

**РЕКОМЕНДАЦИИ
ПО ИСКЛЮЧЕНИЮ ИЗОЛИРУЮЩИХ ФЛАНЦЕВ
НА ТРУБОПРОВОДАХ**

Издание ОНТИ ВНИИСТА

Редактор А.И.Зарецкая

Корректор А.А.Хорошева

Технический редактор Т.В.Берешева

Л-75388

Подписано в печать 20. III. 1968 г.

Формат 60x84/16

Уч.-изд. л. 1,8

Печ. л. 2,25

Бум. л. 1,1

Тираж 1000

Заказ 42

Цена II коп.

Ротапринт ВНИИСТА