

ТИПОВЫЕ
МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ПРОЕКТИРОВАНИЯ
407-03-456.87

СХЕМЫ
ПРИНЦИПИАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ УСТРОЙСТВ
НАПРЯЖЕНИЕМ 6...750КВ ПОДСТАНЦИЙ

АЛЬБОМ I

СХЕМЫ ПРИНЦИПИАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ УСТРОЙСТВ
И УКАЗАНИЯ ПО ИХ ПРИМЕНЕНИЮ

ТИПОВЫЕ
МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ПРОЕКТИРОВАНИЯ
407-03-456.87

СХЕМЫ
ПРИНЦИПИАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ УСТРОЙСТВ
НАПРЯЖЕНИЕМ 6...750КВ ПОДСТАНЦИЙ

СОСТАВ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ
АЛЬБОМ I - СХЕМЫ ПРИНЦИПИАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ УСТРОЙСТВ И
УКАЗАНИЯ ПО ИХ ПРИМЕНЕНИЮ

АЛЬБОМ I

РАЗРАБОТАНЫ
ВГПИ И НИИ
ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ[®]
СЗО

УТВЕРЖДЕНЫ И
ВВЕДЕНЫ В ДЕЙСТВИЕ
МИНЭНЕРГО СССР
ПРОТОКОЛ от 1208.87 №32

ЗАМ. НАЧАЛЬНИКА ГЛАВНОГО
УПРАВЛЕНИЯ КАПИТАЛЬНОГО
СТРОИТЕЛЬСТВА

В.И. СЕМЕНКОВ

ЗАМ. НАЧАЛЬНИКА
ГЛАВТЕХУПРАВЛЕНИЯ

К.И. АНТИПОВ

ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР
НАЧАЛЬНИК ПТО
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ

И.Черн

Г.В. СЛАЯШЕНКО
И.П. ЧУЛАНД
В.М. МУРАШКО

Содержание (начало)

Обозначение	Наименование	Стр.
	1. Указания по применению типовых схем	
ЭП-1	11 Введение	4
ЭП-2	12 Основные требования, предъявляемые к схемам электрических соединений распределительных устройств подстанций.	5
ЭП-4	13 Общие указания по применению типовых схем	7
ЭП-6	14 Указания по применению блочных схем	9
ЭП-8	15 Указания по применению мостиковых схем	11
ЭП-10	16 Указания по применению схем четырехугольника	13
ЭП-11	17 Указания по применению схем со свободными шинами с одним выключателем на присоединение	14
ЭП-12	18 Указания по применению схем со сборными шинами с двумя и более выключателями на присоединение	15
ЭП-13	19 Указания по применению схем распределительных устройств 10(6)кВ	16
ЭП-14	110 Указания по применению схем присоединения синхронных компенсаторов.	17

Содержание (окончание)

Обозначение	Наименование	Стр.
	2 Типовые схемы	
ЭП-15	2.1 Перечень типовых схем распределительных устройств 6...750 кВ и указаний по их применению	18
ЭП-20	2.2 Схемы распределительных устройств 35 кВ	23
ЭП-26	2.3 Схемы распределительных устройств 110 кВ	29
ЭП-39	2.4 Схемы распределительных устройств 220 кВ	42
ЭП-53	2.5 Схемы распределительных устройств 330 кВ	56
ЭП-59	2.6 Схемы распределительных устройств 500 кВ	62
ЭП-64	2.7 Схемы распределительных устройств 750 кВ	67
ЭП-69	2.8 Схемы распределительных устройств 10(6) кВ	72

1. Указания по применению типовых схем

1.1. Введение

1.1.1. Данная работа является переработкой проекта "Схемы принципиальные электрические распределительных устройств 6-750кВ подстанций" Выпуско 1979г № 407-03-259 и работы. Нетиповые схемы принципиальные электрические распределительных устройств 35, 110 и 220кВ подстанций; № 10432 ГМ-Т 1 с учетом накопленного за период с 1979г. опыта по применению принципиальных схем распределительных устройств (РУ) напряжением 6...750кВ подстанций (ПС) при конкретном проектировании.

1.1.2. Работой установлено минимальное количество типовых схем РУ, охватывающих большинство встречающихся в практике случаев проектирования ПС и переключательных пунктов и позволяющих при этом достичь наиболее экономичных унифицированных решений.

Для разработанного набора схем РУ выполняются типовые проектные решения компонентов сооружений, установки оборудования, устройств управления, релейной защиты, автоматики и строительной части ПС.

1.1.3. Приведенные типовые схемы являются обязательными при проектировании ПС всех ведомств в случае, если проектируемая ПС в последующем будет эксплуатироваться Минэнерго СССР.

Н. контр	Ломоносова	демур
Гл. инженер	Кашенко	
Мастер	Чулков	
Гл. спец	Мудошко	
Гип	Шоломин	ЗА...
Инженер	Ломоносова	Леона

407-03-456.87-ЭП

Схемы и указания
по их применению

Срок	Лист	Листов
Р	1	74
Энергосетьпроект Свердловское отделение Екатеринбург		

1.1.4. Применение нетиповых схем допускается только при наличии соответствующих технико-экономических обоснований.

1.1.5. В разделе 2 приведен перечень типовых схем и указаний по их применению.

Нумерация схем сохранена независимо от класса напряжения в соответствии с проектом 407-03-259. Новым схемам, включенным в настоящую работу добавлен индекс "Н".

1.1.6. С вводом в действие данной работы типовой проект № 407-03-259 "Схемы принципиальные электрические распределительных устройств 6-750 кВ подстанций" 1979 г. и рабочая "Нетиповые схемы принципиальные электрические распределительных устройств 35, 110 и 220 кВ подстанций" (инв № 10432 ГИ-11) 1981 г. аннулируются.

1.1.7. Учитывая, что данная работа является переработкой ранее выпущенного проекта, по которому был проведен детальный патентный поиск, а также то, что в переработанном издании отсутствуют новые патентно-способные решения, проверка на патентную чистоту в составе этого проекта дополнительного не проводилась.

1.2. Основные требования, предъявляемые к схемам.

1.2.1. Схемы РУ подстанций при конкретном проектировании разрабатываются на основании схем развития энергосистемы, схем электроснабжения района или объекта и других работ по развитию электрических сетей и должны:

1.2.1.1. обеспечить требуемую надежность электроснабжения потребителей ПС в соответствии с категориями электроприемников и транзитных передач мощности по нежсистемным и магистральным связям в нормальном и последовательном режимах;

УДК №:	подп. к работе	030 МИБ №:
744.74-У1		

407-03-456.87-ЭП

лист
2

- 1.2.1.2. учитывая перспективу развития АС;
- 1.2.1.3. учитывая требования противовзрывной автоматики;
- 1.2.1.4. обеспечивая возможность проведения ремонтных и эксплуатационных работ на отдельных элементах схемы без отключения смежных присоединений;
- 1.2.1.5. обеспечивая наглядность, экономичность и автоматичность.

1.2.2. Схемы РУ должны предусматривать выбор включателей и отделителей в ремонт, осуществляя:

1.2.2.1. для всех схем РУ напряжением 6...35 кВ, а также для блочных и мостиковых схем РУ напряжением 110, 220 кВ (за исключением цепи, по которой осуществляется транзит мощности) - путем временного отключения цепи, в которой установлен ремонтируемый аппарат;

1.2.2.2. для мостиковых схем и схем со сборными шинами РУ напряжением 110, 220 кВ - путем применения обходных включателей или шунтирующих перемычек с разединителями;

1.2.2.3. для схем РУ напряжением 330...750 кВ (кроме схемы блока 330 кВ), а также 220 кВ по схеме четырехугольника - отключением включателя без отключения присоединения.

1.2.3. Число одновременно срабатывавших выключателей в пределах РУ одного напряжения должно быть не более:

- 1.2.3.1. при повреждении линии - двух;
- 1.2.3.2. при повреждении трансформаторов напряжением до 500 кВ - четырех, 750 кВ - трех.

1.2.4. Сравнение конкурирующих вариантов схем, намеченных на основании перечисленных требований, и их окончательный выбор производится на основании технико-экономических расчетов с учетом показателей надежности.

1.3. Общие указания по применению типовых схем.

1.3.1 Схемы РУ, указанные в схеме развития энергосистемы электрических сетей района, города или электроснабжения объекта, являются предварительными и выбираются при конкретном проектировании ПС.

1.3.2 Число трансформаторов, устанавливаемых на ПС, применяется, как правило, не более двух.

На ПС с ВН 330...750 кВ на основе технико-экономических расчетов допускается установка более 2-х автотрансформаторов. При установке 4-х автотрансформаторов последние, как правило, присоединяются на стороне ВН попарно через один выключатель с установкой разъединителя в цепи каждого автотрансформатора. При этом управление разъединителями, как правило, включается в схему автоматики.

1.3.3 Для РУ 110...220 кВ преимущественно применяются блочные и мостиковые схемы без выключателей на стороне ВН в цепях линий и трансформаторов (при соответствующем количестве присоединений).

1.3.4. Схемы с выключателями применяются:

1.3.4.1. В РУ 35 кВ;

1.3.4.2. В РУ 330...750 кВ за исключением схемы блок линия-трансформатор 330 кВ, в которой либо устанавливается разъединитель, либо коммутационного оборудования нет;

1.3.4.3. В РУ 110...220 кВ - в схемах мостиков и 6...220 кВ - в схемах со сборными шинами;

1.3.4.4 при наличии однофазного автоматического повторного включения (ОАПВ);

1.3.4.5 в РУ 110...220 кВ ПС, расположенных в зонах холодного климата, в которых средняя температура из абсолютных минимумов ниже -45°C, в случаях, где действие отключателей и ко-

короткозамыкателей приводит к выпадению из синхронизма синхронных двигателей нагрузки, а также в районах с повышенной сейсмичностью.

1.3.5. В схемах без выключателей в целях трансформаторов для обеспечения отключения головного выключателя питающей линии при повреждении трансформатора применяются следующие решения:

1.3.5.1. короткозамыкатели в одной фазе - для сетей 110, 220 кВ;

1.3.5.2. передача сигнала на отключение выключателя с применением устройства телевключения или по кабелям

Применение передачи отключающего сигнала должно иметь технико-экономическое обоснование. В целях резервирования для РУ напряжением 110, 220 кВ допускается установка короткозамыкателя.

1.3.6. Допустимость применения короткозамыкателей на вновь сооружаемых ПС, питаемых от действующих ПС с воздушными выключателями, не соответствующими ГОСТ 678-78, и расположенных на расстоянии до 4 км - для 110 кВ и до 8 км - для 220 кВ от последних, подлежит проверке по условиям отключения неудаленных коротких замыканий головным выключателем.

1.3.7. При применении типовых схем для конкретного объекта подлежат определению:

1.3.7.1. типы, количество и технические параметры основного оборудования и ошиновки;

1.3.7.2. количество воздушных и кабельных линий;

1.3.7.3. необходимость и место установки регулирующих и компенсирующих устройств, токоограничивающих и заземляющих реакторов, а также схема их присоединения;

1.3.7.4. режимы нейтралей трансформаторов всех классов напряжений.

Инв № пода	Подпись и дата ввода в действие
7444 ГМ-Г/	

1.3.7.5. необходимость высокочастотной обработки линий и количество обрабатываемых фаз;

1.3.7.6. необходимость установки изкателей повреждения и устройств для ловли гололеда на проводах и тросах ВЛ.

1.3.8 Во всех блочных и мостиковых схемах 220 кВ, схемах блока и мостика с двумя выключателями 110 кВ перед отдельителями устанавливается разъединитель.

1.3.9. В схемах РУ не показаны трансформаторы тока, встроенные в силовые трансформаторы, оставальные трансформаторы тока показаны независимо от того, встроены они в выключатель или являются выносными.

1.4. Указания по применению блочных схем.

1.4.1 Блочные схемы применяются на стороне ВН тупиковых ПС до 330 кВ включительно или ответвительных ГС, присоединяемых к одной или двум линиям до 220 кВ включительно.

1.4.2 Схема 1 (блок линия - трансформатор без коммутационного оборудования или с разъединителем) применяется на напряжении 35...330 кВ при питании линий, не имеющей ответвлений, одного трансформатора. При этом, для защиты линии и оборудования РУ напряжением 330 кВ с трансформаторами любой мощности и РУ напряжением 110 кВ, 220 кВ с трансформаторами мощностью 63 МВА и более предусматривается передача отключающего сигнала; для защиты оборудования РУ напряжением 35...220 кВ с трансформаторами мощностью менее 63 МВА допускается использование релейной защиты линии со стороны питывающего конца и обеспечивающей отключение линии при коротком замыкании на ней и части обмотки трансформатора без выдержки времени, а при коротком замыкании на оставочной части обмотки трансформатора - с выдержкой времени второй ступени.

При кабельном вводе в трансформатор разъединитель, разрядник и ВЧ обработка не предусматриваются.

407-03-456.87-ЭП

Лист

6

Номер	Паспорт и вид	Виды инв. №
74441911		

1.4.3. Схема 3 (блок линия-трансформатор с отделителем) применяется на напряжении 110...220 кВ и трансформаторах мощностью до 25 МВ·А при необходимости автоматического отключения поврежденного трансформатора от линии, питющей несколько ПС.

1.4.4. РУ по схемам 1и3 могут разрабатываться за счет установки аналогичного блока без перемычки на ВН. Такое решение рекомендуется применять в условиях интенсивного загрязнения и при ограниченной площади застройки. Применение однотрансформаторной ПС допускается при обеспечении требуемой надежности электроснабжения потребителей.

1.4.5. Схема 4 (два блока линия-трансформатор с отделителями и неавтоматической перемычкой со стороны линий) применяется на напряжении 110...220 кВ и трансформаторах мощностью до 25 МВ·А.

В зависимости от схем сети 35...220 кВ начальником этого по разработке схемы 4 возможно схема укрупненного блока (блок линия-2 трансформатора) на напряжении 110-220 кВ с отделителями и на напряжении 35 кВ с выключателями (Рис.1)

При одной линии и двух трансформаторах разъединители в перемычке допускается не устанавливать

1.4.6. Схема 3Н (блок линия-трансформатор с выключателем и 4Н (два блока линия-трансформатор с выключателями в цепях трансформаторов и неавтоматической перемычкой со стороны линий) применяются на напряжении 35-220 кВ в соответствии с пп 1.3.4.1, 1.3.4.4, 1.3.4.5 настоящей работы

1.4.7. На схемах блоков (линия-трансформатор) в целях упрощения показан один блок; в случаях двухтрансформаторных ПС число таких блоков удваивается.

1.5. Указания по применению мостиковых схем.

1.5.1 Мостиковые схемы применяются на стороне ВН ПС 35... 220 кВ при необходимости осуществления секционирования линий и мощности трансформаторов до 63 МВА включительно.

1.5.2 На напряжении 35... 220 кВ мостиковые схемы применяются, как правило, с ремонтной перемычкой; при соответствующем обосновании перемычка может не предусматриваться.

1.5.3. Схема 5 (мостик с выключателем в перемычке и отделителями в цепях трансформаторов) применяется на напряжении 110 кВ, а при отсутствии ОАПВ-и на напряжении 220 кВ и трансформаторах мощностью до 25 МВ.А.

В зависимости от схемы сети начальным этапом развития схемы 5 возможно схема укрупненного блока на напряжении 110...220 кВ с отделителями и, при соответствующем обосновании, с выключателями (рис. 2).

1.5.4. Схемы 5Н (мостик с выключателями в цепях линий и ремонтной перемычкой со стороны линий) и 5АН (мостик с выключателями в цепях трансформаторов и ремонтной перемычкой со стороны трансформаторов), применяются в соответствии с условиями, изложенными в п. 1.3.4., на напряжении 35-220 кВ.

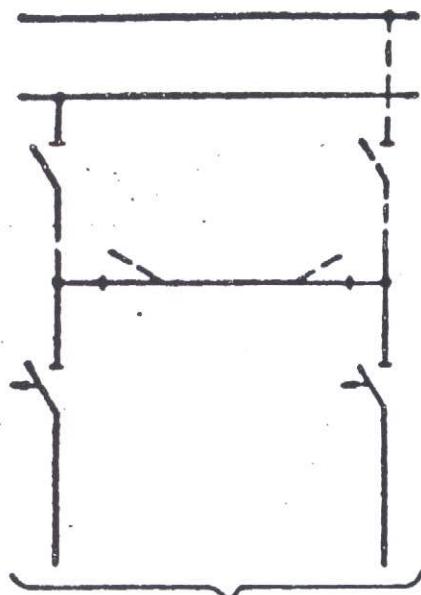
При необходимости секционирования сети на данной ПС в режиме ремонта любого выключателя предпочтительнее применять схему 5АН.

1.5.5. Схемы 5, 5Н, 5АН могут быть применены при установке на первом этапе развития ПС одного трансформатора. Количество выключателей при этом определяется технической необходимостью.

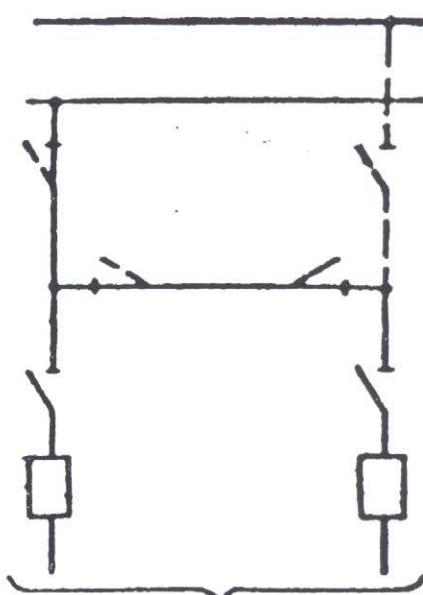
1.5.6. Схема 6 (мостик с отделителями в цепях трансформаторов и дополнительной линией, присоединенной через два выключателя) применяется на напряжении 110 кВ и трансформаторах мощностью

Типовые материалы для проектирования 407-03-456.87 Альбом I

Возможные этапы развития схем 4 и 5
Рис. 1 (см. п. 1.4.7)

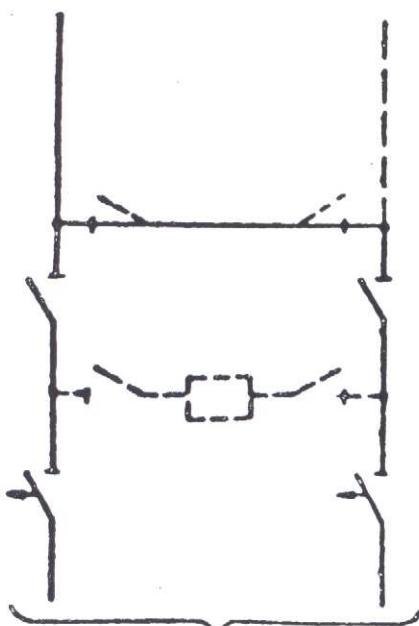


а) схема 110, 220-4
К трансформаторам

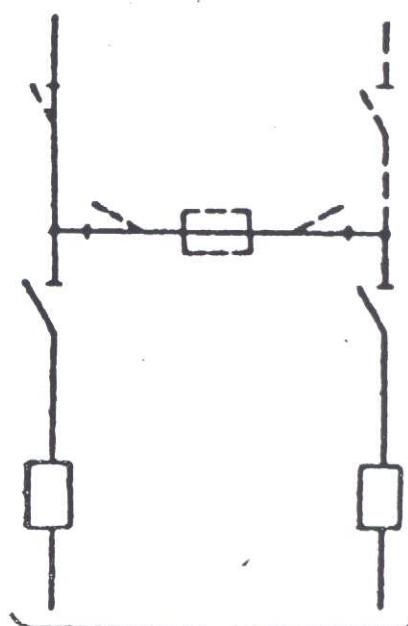


б) схема 35-4Н
К трансформаторам

Рис. 2 (см. п. 1.5.3)



а) схема 110, 220-5
К трансформаторам



б) схема 35-5АН
К трансформаторам

407-03-456.87-ЭП

Документ подан	Подпись и дата ввода в эксплуатацию
7444744-71	

до 25 МВА при необходимости присоединения к пусковой или о.п.-
вспомогательной ЛС одной дополнительной линии.

Эта схема может применяться также при наличии двухсторон-
него питания или транзита, допускающего разрыв при отключе-
нии дополнительной линии или реверсии выключателя.

1.6 Указания по применению схем четырехугольника

1.6.1 Схемы четырехугольника применяются в РУ напряже-
нием 220...750 кВ при 4...6 присоединениях (линиях и транс-
форматорах), необходимости секционирования транзитной
линии и мощности трансформаторов от 125 МВА и бо-
лее при напряжении 220 кВ и любой мощности на на-
пряженнях 330...750 кВ.

1.6.2 Схема 7 (четырехугольник) применяется при двух
линиях и двух трансформаторах.

На напряжении 330...750 кВ на первом этапе при одном
трансформаторе и одной линии устанавливаются два взаимо-
резервирующие выключателя или используется передача от-
ключающего сигнала. В последующем - при одном трансформа-
торе и двух линиях устанавливаются три выключателя, при
двуих трансформаторах и одной линии - как правило, три выклю-
чателя, при этом, если подключены второй линии происходит
за расчетным периодом, допускается установка двух выклю-
чателей.

При технико-экономическом обосновании допускается не уста-
новливать линейные разъединители.

1.6.3 Схема 8 (расширенный четырехугольник) применяется
на напряжении 220 кВ при трех-четырех линиях трансформа-
торах и отсутствии перспективы расширения. Схема может
быть использована и при четырех трансформаторах.

407-03-456.87-ЭЛ

Лист 10

В цепях трансформаторов, присоединенных к линиям, применяются отключатели. Трансформаторы присоединяются к более коротким, менее ответственным и не имеющим ОАПВ линиям.

1.7. Указания по применению схем со сборными шинами и одним выключателем на присоединении

1.7.1. Схемы с одной и двумя рабочими системами сборных шин применяются на стороне ВН и СН ПС напряжением 35...220 кВ при пяти и более присоединениях.

1.7.2. Схемы с одной секционированной и обходной системами шин применяются на напряжении 110...220 кВ при парных линиях или линиях, резервируемых от других ПС, а также нерезервируемых, но не более одной на любую из секций.

1.7.3. Схема 35-9 (одна рабочая секционированная выключателем система шин) применяется без обходной системы шин и предназначается для РУ 35 кВ на сторонах ВН, СН и НН

В качестве начального этапа развития схемы 35-9 возмож но подключение двух отходящих линий, по одной на каждую секцию.

1.7.4 Схема 12 (одна рабочая секционированная выключателем и обходная системы шин) применяется на напряжении 110...220 кВ при пяти и более присоединений с учетом условий п. 1.7.2.

1.7.5. Схема 13 (две рабочие и обходная системы шин) применяется на напряжении 110...220 кВ при числе присоединений от 5 до 15 включительно, когда неприменима схема 12.

1.7.6. Схема 14 (две рабочие секционированные выключатели и обходная системы шин с двумя шиносоединительными и двумя обходными выключателями) применяется на напряжении 110...220 кВ следующих условиях:

1.7.6.1. при необходимости снижения токов КЗ (например, путем опережающего деления сети при КЗ);

17.6.2. при числе присоединений более 15, когда неприменима схема 12;

17.6.3. на напряжении 220 кВ при трех-четырех трансформаторах мощностью каждого 125 МВА и более при общем числе присоединений от 12 и более.

В РУ 220 кВ при числе присоединений от 12 до 15 включительно допускается секционировать одну рабочую систему шин.

17.7. В РУ 110...220 кВ по схемам 12...14 при установке на первом этапе сооружения ПС одного трансформатора для создания второго места заземления обходной системы шин предусматривается отключающая установка разъединителя обходной системы шин в ячейке второго трансформатора.

17.8. В РУ 110...220 кВ по схемам 12, 13, 14 из герметизированных ячеек с элегазовой изоляцией (КРУЭ), а также с выкатными выключателями (на напряжение 110 кВ) обходная система шин не выполняется.

17.9. При расширении действующих РУ 110, 220 кВ, выполняемых по схемам 4 и 5, подключением дополнительно двух-четырех линий с соблюдением требований п. 17.2 допускается выполнение одиночной секционированной выключательной системы шин с обходной и отдельным обходным выключателем и сохранением делителей в целях трансформаторов.

18. Указания по применению схем с сборными шинами с двумя и полутора выключателями на присоединение

18.1. Схемы со сборными шинами с двумя и полутора выключателями на присоединение применяются на стороне ВН и СН ПС на напряжении 330...250 кВ.

18.2. Схема 15 (трансформаторы-шины с присоединением линий через два выключателя) применяется при трех и четырех линиях,

Унд № подъ.	Подпись и дата ввода в эксплуатацию
744914-П	

когда не предполагается увеличения количества линеек присоединений. (На напряжении 750 кВ схема применяется только при трех линиях)

1.8.3. Схема 16 (трансформаторы-шины с полупорными присоединениями линий) применяется при 5 и 6 линиях. При необходимости предусматривается дополнительно 1-2-х линий допускается в РУ 330, 500 кВ добавлением 4-й цепочки с выключателями (увеличение количества линий до 8)

Схема 16 на первом этапе развития, когда присоединяются 3 или 4 линии, выполняется с тремя междушинными цепочками с уменьшенным количеством выключателей в цепочке.

1.8.4. Схема 17 (полупорная) применяется при числе присоединений 8 и более.

1.8.5. В РУ по схемам 15, 16 при установке на первом этапе сооружения ПС одного трансформатора, второго комплект заземляющих нажей на шинах устанавливается на шинном разъединителе соседней с трансформатором напряжения ячейки.

1.8.6. В схемах 16 и 17 при числе линий более 6 и в схемах 15 и 16 при четырех трансформаторах, а также по условиям сохранения устойчивости энергосистемы проверяется необходимость секционирования сборных шин.

1.8.7. Парные линии и трансформаторы должны подключаться со стороны разных систем шин и не в одну цепочку.

1.9. Указания по применению схем распределительных устройств 10(6) кВ

1.9.1. Схема 10(6)-1 (одна одиночная секционированная выключательная система шин) применяется при двух трансформаторах, присоединенных каждым к одной секции.

1.9.2. Схема 10(6)-2 (две одиночные секционированные выключательные системы шин) применяется при двух трансформаторах с рас-

щелленной обмоткой или сдвоенных реакторах, присоединенных к ней к двум секциям.

193 Схема 10(б)-3 (четыре одиночные секционированные выключателем системы шин) применяется при двух трансформаторах с расщепленной обмоткой НН и сдвоенных реакторах.

194 При наличии соответствующих обоснований в указанных схемах допускается другое количество секций, а также групповое или индивидуальное реактивирование присоединений вместо реакторов в целях трансформаторов.

195 В случаях, когда на НН трансформаторов кроме собственных нужд присоединены не более двух потребителей РУ 10(б)кв не структурируется и трансформаторы присоединяются без выключателя через реакторы (или без них) к несвязанным между собой схемам 10(б)кв.

196 Количество отходящих линий в РУ 10(б)кв ЛС энергосистем определяется из расчета загрузки каждой линии не менее 25% номинального тока ячеек.

1.10. Указания по применению схемы синхронного компенсатора

1.10.1. Схема СК-1 применяется для присоединения синхронного компенсатора мощностью 50 МВар и более по блочной схеме к НН автотрансформатора.

2. Типовые схемы

2.1. Перечень рекомендуемых типовых схем РУ бл... 750 кВц
указаний по их применению.

Наименование схемы	Условное изображение схемы	35кВ	110кВ	220кВ	330кВ	500кВ	750кВ
		Номера схем и пункты указаний по применению					
Блок (линия-трансформатор) с разъединителем		35-1 1.4.1 1.4.2 1.4.4	110-1 1.4.1 1.4.2 1.4.4	220-1 1.4.1 1.4.2 1.4.4	330-1 1.4.1 1.4.2 1.4.4	—	—
Блок (линия-трансформатор) с выключителем		—	110-3 1.4.1 1.4.3 1.4.4	220-3 1.4.1 1.4.3 1.4.4	—	—	—
Блок (линия-трансформатор) с выключателем		35-3Н 1.4.1 1.4.6	110-3Н 1.4.1 1.4.6	220-3Н 1.4.1 1.4.6	—	—	—
Два блока с выключателями и неавтоматической переключкой со стороны линий		—	110-4 1.4.1 1.4.5	220-4 1.4.1 1.4.5	—	—	—
Два блока с выключателями и неавтоматической переключкой со стороны линий		35-4Н 1.4.1 1.4.6	110-4Н 1.4.1 1.4.6	220-4Н 1.4.1 1.4.6	—	—	—

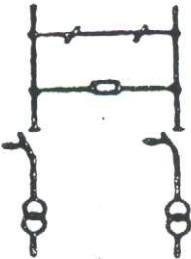
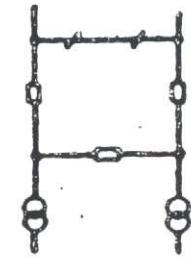
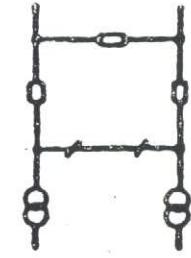
407-03-456.87-ЭП

Лист
15

Альбом I

Типовые мотивы для проектирования 407-03-456.87

Черт № подп	подп	подп	подп
ЖУМ-Р1			

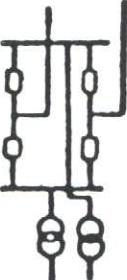
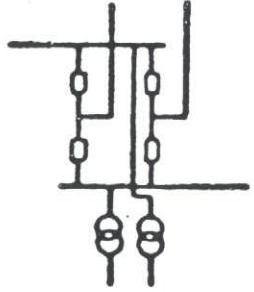
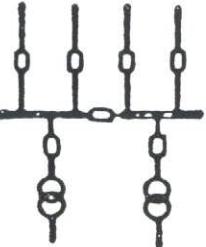
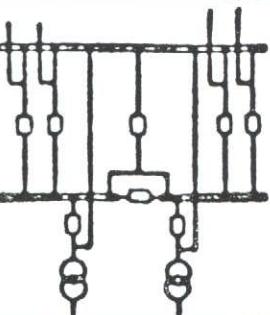
Наименование схемы	Условное изображение схемы	35кВ	110кВ	220кВ	330кВ	500кВ	750кВ
		Номера схем и пункты указаний по применению					
Мостик с выключателем в перемычке и отделителями в цепях трансформаторов		—	НО-5	220-5	1.5.1 1.5.2 1.5.3 1.5.5	1.5.1 1.6.2 1.5.3 1.6.5	— — — —
Мостик с выключателями в цепях линий и ремонтной перемычкой со стороны линий		—	110-5Н	220-5Н	1.5.1 1.5.2 1.5.4 1.5.5	1.5.1 1.5.2 1.5.4 1.6.5	— — — —
Мостик с выключателями в цепях трансформаторов и ремонтной перемычкой со стороны трансформаторов		35-5АН	НО-5АН	220-5АН	1.5.1 1.5.2 1.5.4 1.5.5	1.5.1 1.5.2 1.5.4 1.5.5	— — — —
Мостик с отделителями в цепях трансформаторов и дополнительной линией, присоединенной через два выключателя		—	110-6	—	1.5.1 1.5.6	— — — —	— — — —

Для РУ 150кВ применяются схемы, рекомендованные для монтажения НО кв

407-03-456.87-ЭП

Таблица номеров для проектирования 407-03-456.87 Антзор I

Нр в пози.	Номер позиции
7444111-11	

Наименование схемы	Условное изображение схемы	35кВ	100кВ	220кВ	330кВ	500кВ	750кВ
		Номера схем и пункты указанные по применению					
Четырехугольник		—	—	220-7 1.6.1	330-7 1.6.1	500-7 1.6.1	750-7 1.6.1
Расширенный четырехугольник		—	—	220-8 1.6.1	—	—	—
Одна секционированная выключателем система шин		35-9 1.7.1 1.7.3	—	—	—	—	—
Одна рабочая, секционированная выключателем, и обходная система шин с выключателями в цепях трансформаторов (5 и более присоединений).		10-12 1.7.1 1.7.2 1.7.4 1.7.7 1.7.8	220-12 1.7.1 1.7.2 1.7.4 1.7.7 1.7.8	—	—	—	—

407-03-456.87-ЭП

Лист
17

Типовые матрицы для проектирования 407-03-456.87

Альбом I

Наименование схемы	Условное изображение схемы	Номера схем и пункты указаний по применению					
		35 кВ	110 кВ	220 кВ	330 кВ	500 кВ	750 кВ
Две рабочие и общедомовая системы шин (от 5 до 15 присоединений)		—	110-13 1.7.1 1.7.5 1.7.7 1.7.8	220-3 1.7.1 1.7.5 1.7.7 1.7.8	— — — —	— — — —	— — — —
Две рабочие, секционированные выключателями, и общедомовая система шин с двумя общими и двумя шиносоединительными выключателями (более 15 присоединений)		—	110-14 1.7.1 1.7.6 1.7.7 1.7.8	220-4 1.7.1 1.7.6 1.7.7 1.7.8	— — — —	— — — —	— — — —
Трансформаторы шины с присоединением линий через два выключателя (до 4 линий 330-500 кВ и 3- при 750 кВ)		—	—	—	330-15 1.8.1 1.8.2 1.8.5	500-15 1.8.1 1.8.2 1.8.5	750-15 1.8.1 1.8.2 1.8.5
Трансформаторы - шины с полуторным присоединением линий (до 6 линий)		—	—	—	330-16 1.8.1 1.8.3 1.8.5 1.8.6	500-16 1.8.1 1.8.3 1.8.5 1.8.6	750-16 1.8.1 1.8.3 1.8.5 1.8.6
Полуторная схема (8 и более присоединений)		—	—	—	330-17 1.8.1 1.8.4 1.8.6	500-17 1.8.1 1.8.4 1.8.6	750-17 1.8.1 1.8.4 1.8.6

Лист № 1 из 1
Подпись и дата ввода в эксплуатацию
ЧАЧГИ-71

407-03-456.87-ЭП

18

Типовые материалы для проектирования 407-03-456.87
Альбом I

Унид. подк.	Подмост и потр.	Унид. А
744.11.71		

Написанные схемы	Условное изображение схемы	Номер схемы	Номер узловки по приштамковке
Одна одиночная, секционированная выключателем, система шин		10(6)-1	1.9.1 1.9.4 1.9.6
Две одиночные, секционированные выключателями, системы шин		10(6)-2	1.9.2 1.9.4 1.9.6
Четыре одиночные, секционированные выключателями, системы шин		10(6)-3	1.9.3 1.9.4 1.9.6
Схема присоединения линейных регулировочных трансформаторов 35 кВ на стороне НН			
Схема присоединения синхронных компенсаторов			1.10.1

407-03-456.87-ЭП

Авт.
19

Аннот 1

2.2 Схемы распределительных устройств 35 кВ

Н/Н п/п	Наименование схемы	Номер схемы	Номер страницы
1	Блок (линия - трансформатор) с разъединителем	35-1	21
2	Блок (линия - трансформатор) с выключателем	35-3Н	22
3	Два блока с выключателями и неавтоматической переключкой со стороны линий	35-4Н	23
4	Мостик с выключателями в цепях трансформаторов и ремонтной переключкой со стороны трансформаторов	35-6АН	24
5	Одна рабочая, секционированная выключатель, система шин	35-9	25

Унб. № подн. № блоков в блоке № страницы

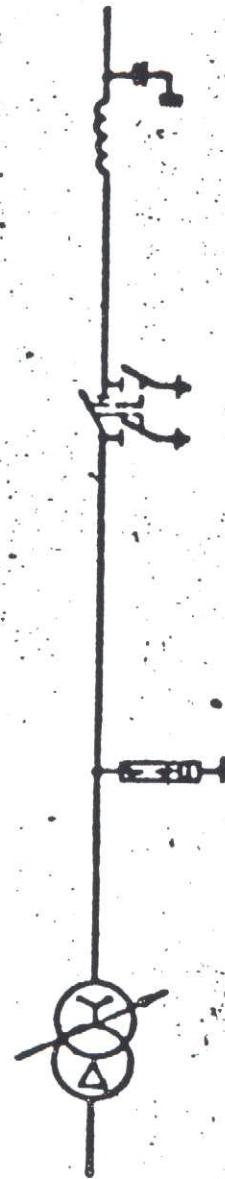
7444 ГПГ 11

В РУ 35 кВ применяются, как правило, встроенные трансформаторы тока. Применение выносных трансформаторов только требует обоснования.

407-03-456.87-ЭП

Лист
20

Анбон1

Схема N 35-1БЛОК ГАУНДА - трехфазный с выключателем

Ул. Н. Третья	Подъезд 4 этаж	Блок № 35-1
744914-71		

Типовое напряжение для проверки блоков 407-03-456.87

407-03-456.87-ЭП

Лист
21

Типовые материалы для проектирования 407-03-456.87 А500М I

Схема № 3-3

БЛОК (линия-трансформатор) с выключателем

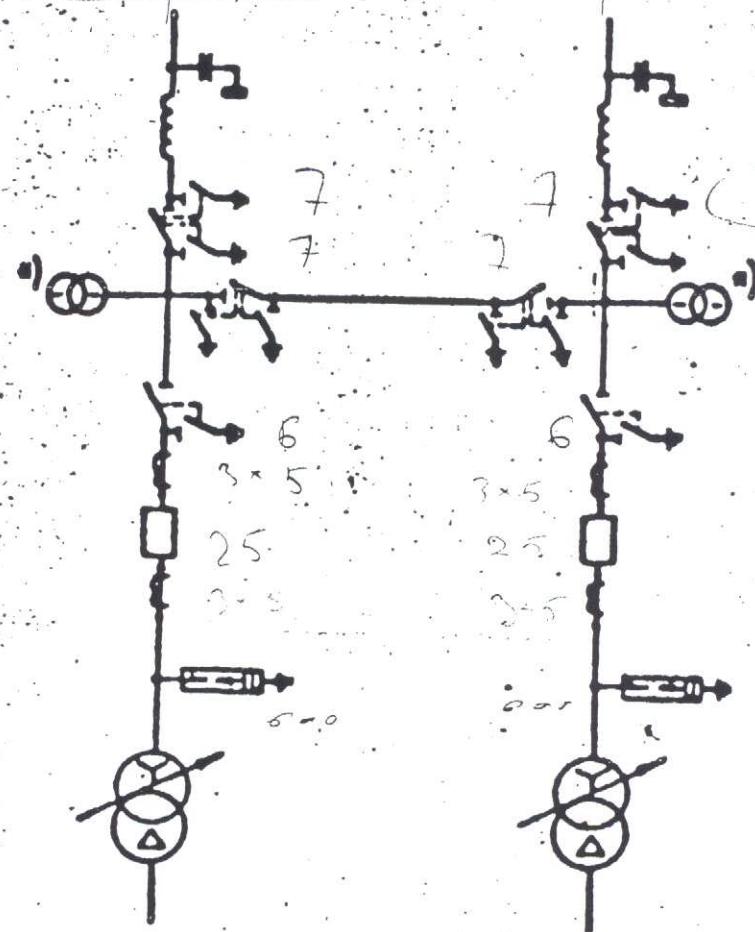


Лист № 1	Надежность и долговечность зданий
444 М-11	

407-03-456.87-ЭП

Схема № 35-4Н

Два блока с выключателями и неавтоматической
перемычкой со стороны линий

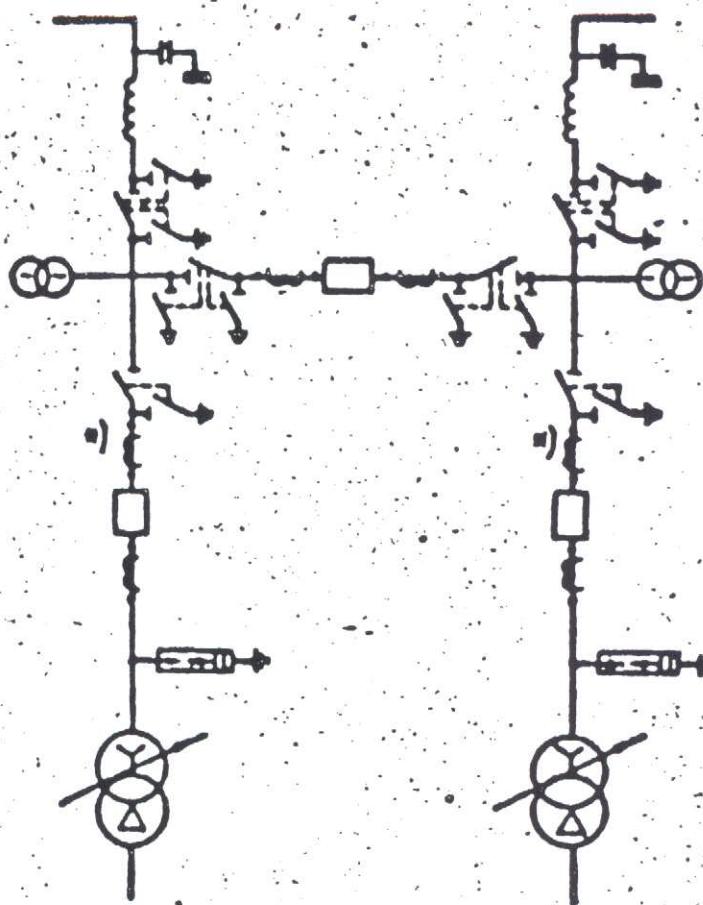


1. Трансформаторы напряжения, отмеченные *, устанавливаются при соответствующем обосновании.
2. При присоединении одной линии 35 кВ исключается установка разединителей в перемычке и второй линии 35 кВ.

Типовые макеты для проектирования 407-03-456.87 Альбом I

Схема № 35-5А1

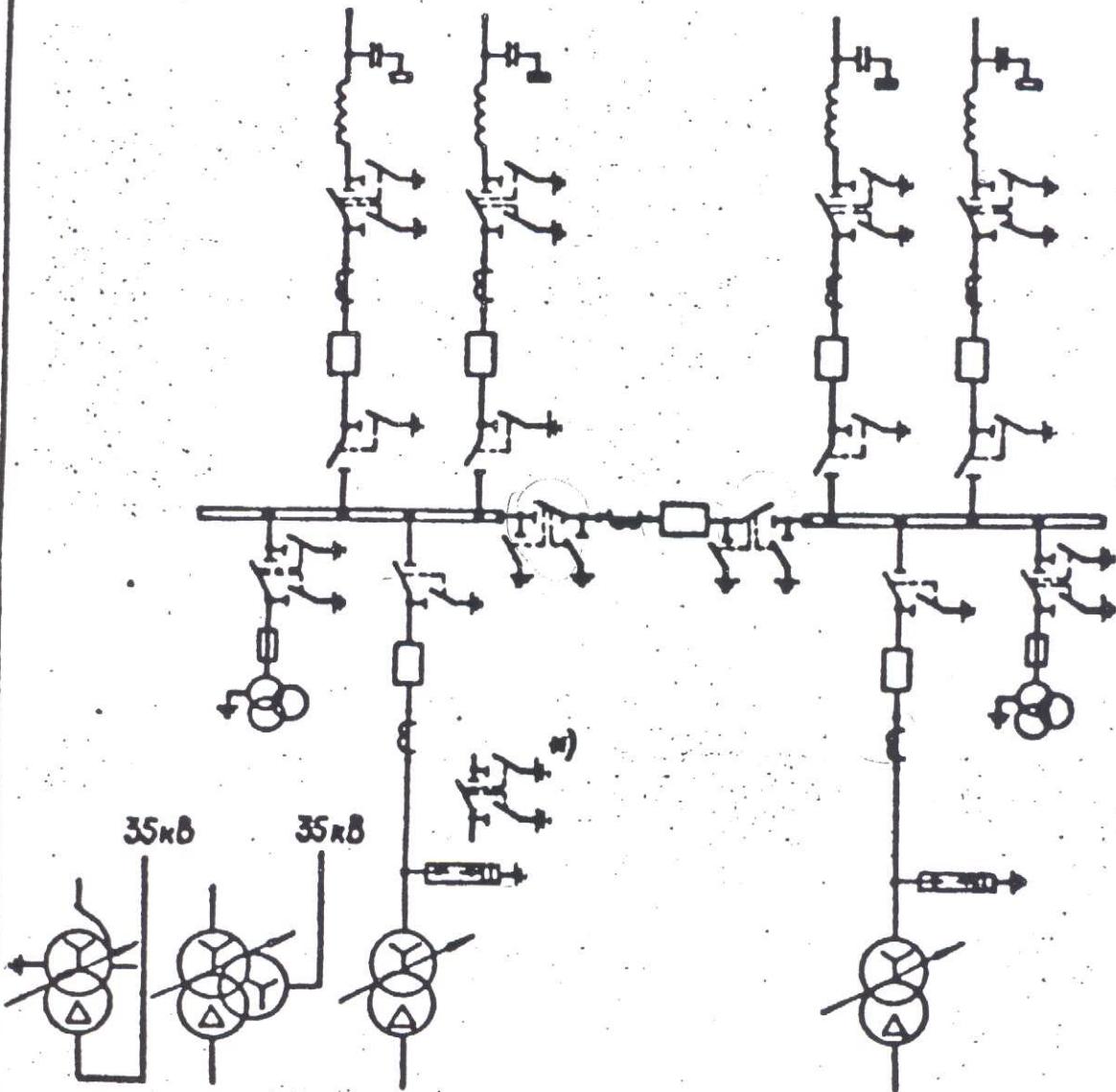
Мостик с включением в цепях трансформаторов
и ремонтной перемычкой со стороны трансформаторов



Трансформаторы тока, отмеченные *, устанавливаются
при соответствующем обосновании.

Черт. №	Годы	Порядок	Номер	Серия	Лист
7444 ГМ-71					24

407-03-456.87-ЭП

Схема № 35-9Одна рабочая, секционированная выключателем, система шин

1. Разъединители, отмеченные *), в цепях трансформаторов устанавливаются только в РУ НН и СН при трехобмоточных трансформаторах или автотрансформаторах.
2. При необходимости устройства АВР на одной из питающих подстанцию линий 35 кВ (резервной) могут быть установлены до выключателя комплекты трансформаторов напряжения и разрядников.

2.3 Схемы распределительных устройств 110 кВ

№п/п	Наименование схемы	Номер схемы	Номер страницы
1	Блок (линия - трансформатор) с разведнителем	110-1	30
2	блок (линия - трансформатор) с отделителем	110-3	31
3	блок (линия - трансформатор) с выключателем	110-3Н	32
4	Два блока с отделителями и неавтоматической перемычкой со стороны линий	110-4	33
5	Два блока с выключателями и неавтоматической перемычкой со стороны линий	110-4Н	34
6	Мостик с выключателем в перемычке и отделителями в цепях трансформаторов	110-5	35
7	Мостик с выключателями в цепях линий и ремонтной перемычкой со стороны линий	110-5Н	36
8	Мостик с выключателями в цепях трансформаторов и ремонтной перемычкой со стороны трансформаторов	110-5АН	37
9	Мостик с отделителями в цепях трансформаторов и дополнительной линией, присоединенной через два выключателя	110-6	38
10	Одна рабочая, секционированная выключатель, и обходная системы шин	110-12	39
11	Две рабочие и обходная системы шин	110-13	40
12	Две рабочие, секционированные выключатели, и обходная система шин, с двумя обходными и двумя шиносоединительными выключателями	110-14	41

Утв. № 102а/1 Порядок ввода в эксплуатацию

744 ГИ-71

407-03-456.87-ЭП

Изм
26

Линия

Типовые материалы для проектирования 407-03-456.87

Схема №110-1
Блок (линия- трансформатор) с разъединителем



Узел №	Наименование	Вид и форма
744477-71		

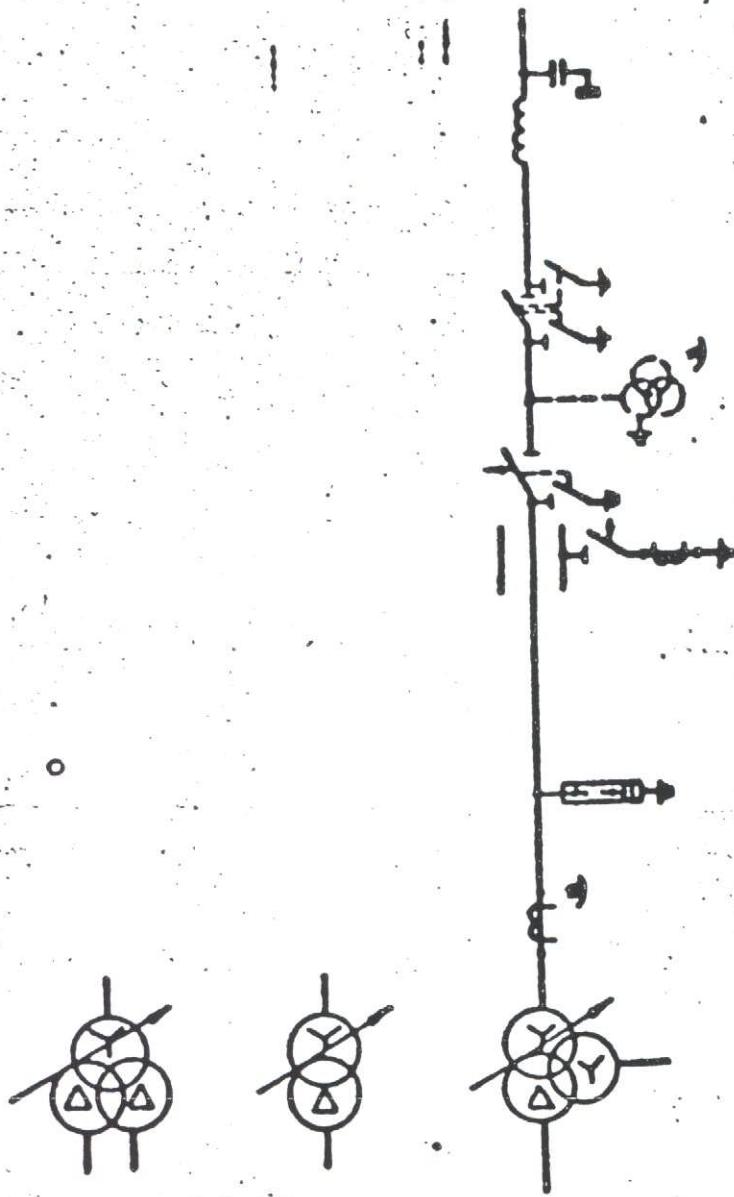
407-03-456.87-ЭП

Лист
27

Аннот I

Типовые материалы для проектирования 407-03-456.87

Унб. № подл.	Приложение к документации
74447п-Г1	

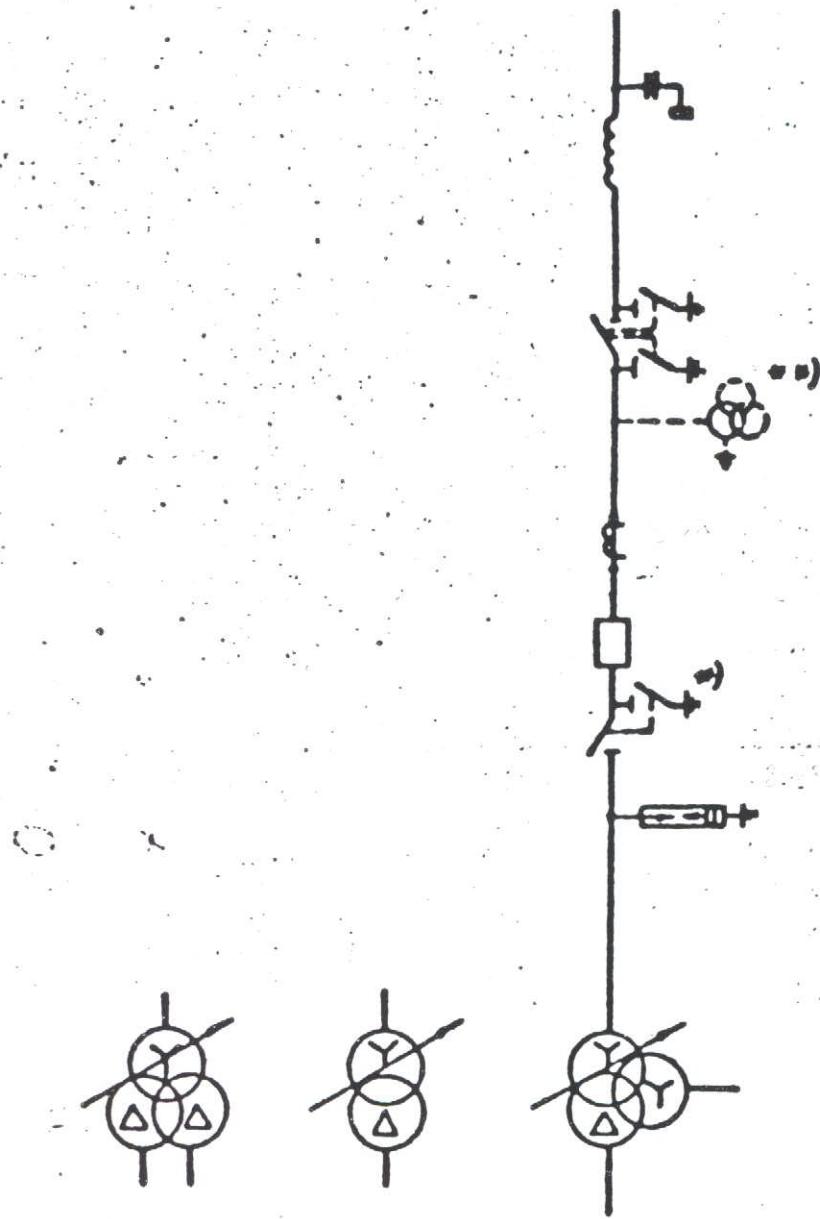
Схема № 110-3Блок (линия-трансформатор) с отдељителем

Трансформаторы тока и напряжения отмеченные^{*} устанавливаются при соответствующем обосновании

407-03-456.87-ЭП

407

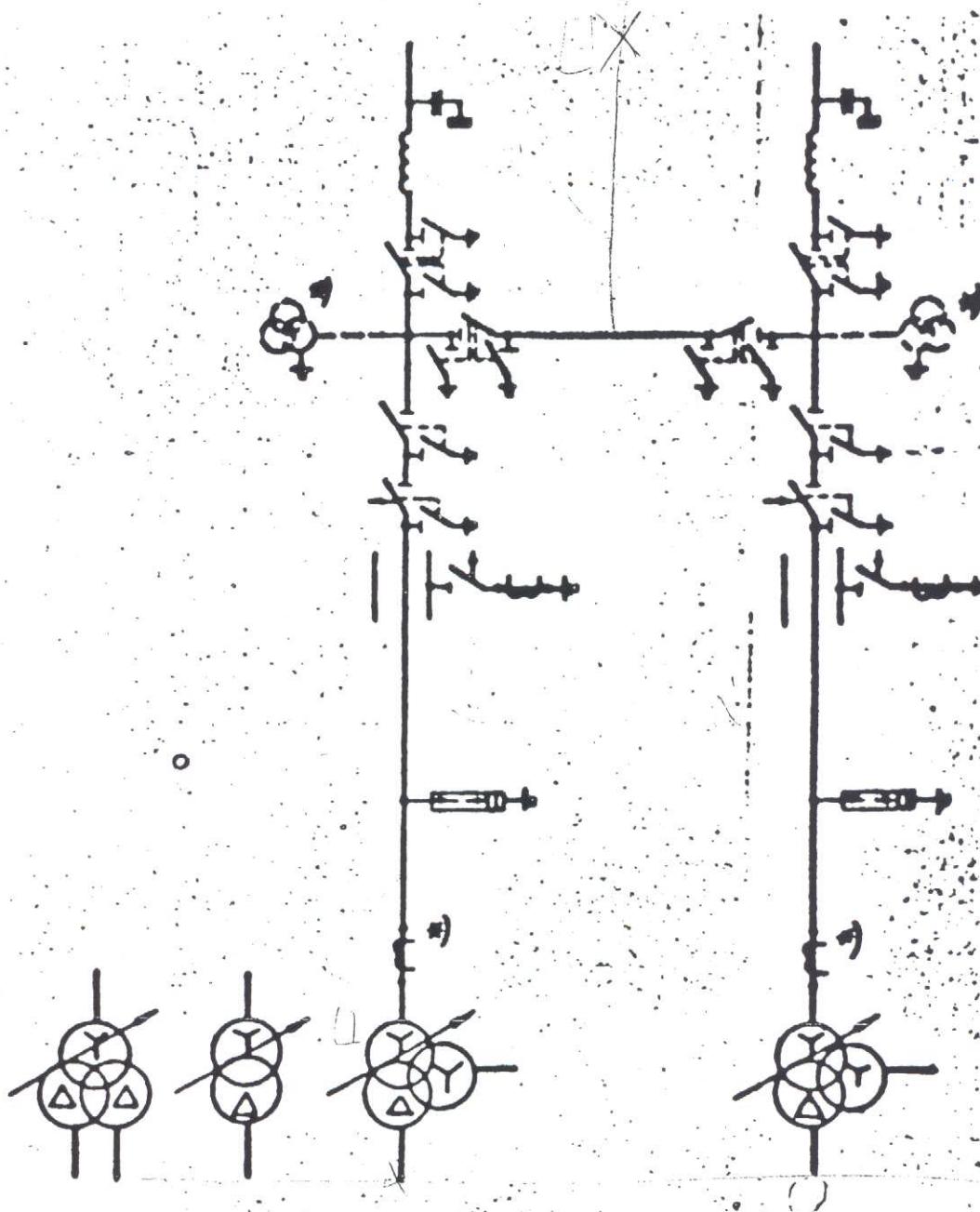
28

Схема № 0-9НБлок (линия-трансформатор) с выключателем

1. Схема применяется только в РУ ЛС, отвечающих условиям п. 1.3.4.4.
2. Разъединитель, отмеченный *, предусматривается при наличии питания со стороны СН.
3. Трансформатор напряжения, отмеченный *, устанавливается при соответствующем обосновании.

Рисунок I

Типовые напорные для проекта рабочая 407-03-456.87

Схема № 4Два блока с отключателями и изоболоматической переключающей со стороны линий

Трансформаторы тока и напряжения, отмеченные *, устанавливаются при соответствующем обосновании.

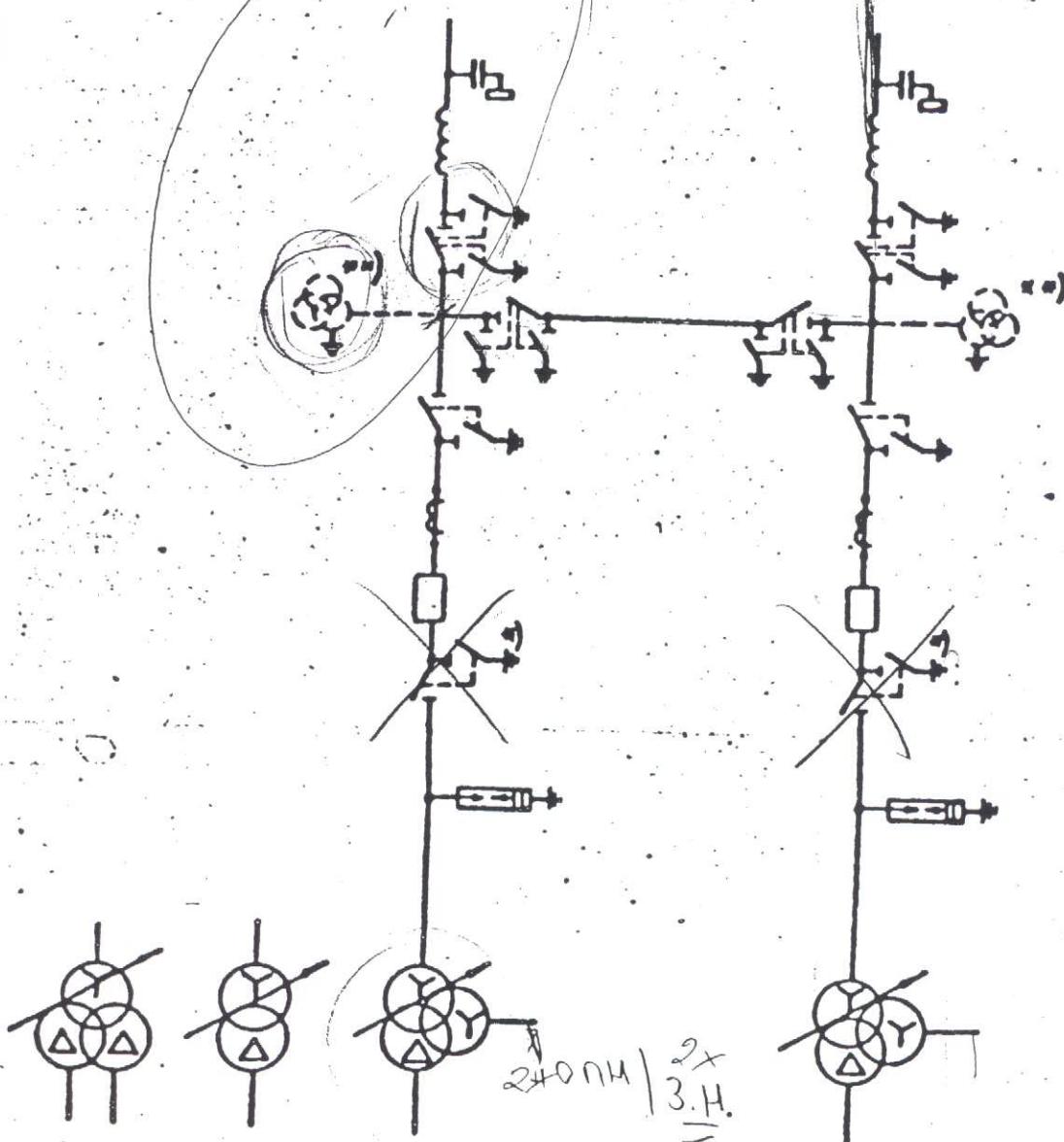
Уч. № подп.	Планы и эскизы	Форм № 104 №
744 ГИ-Г1		

407-03-456.87-ЭП

30

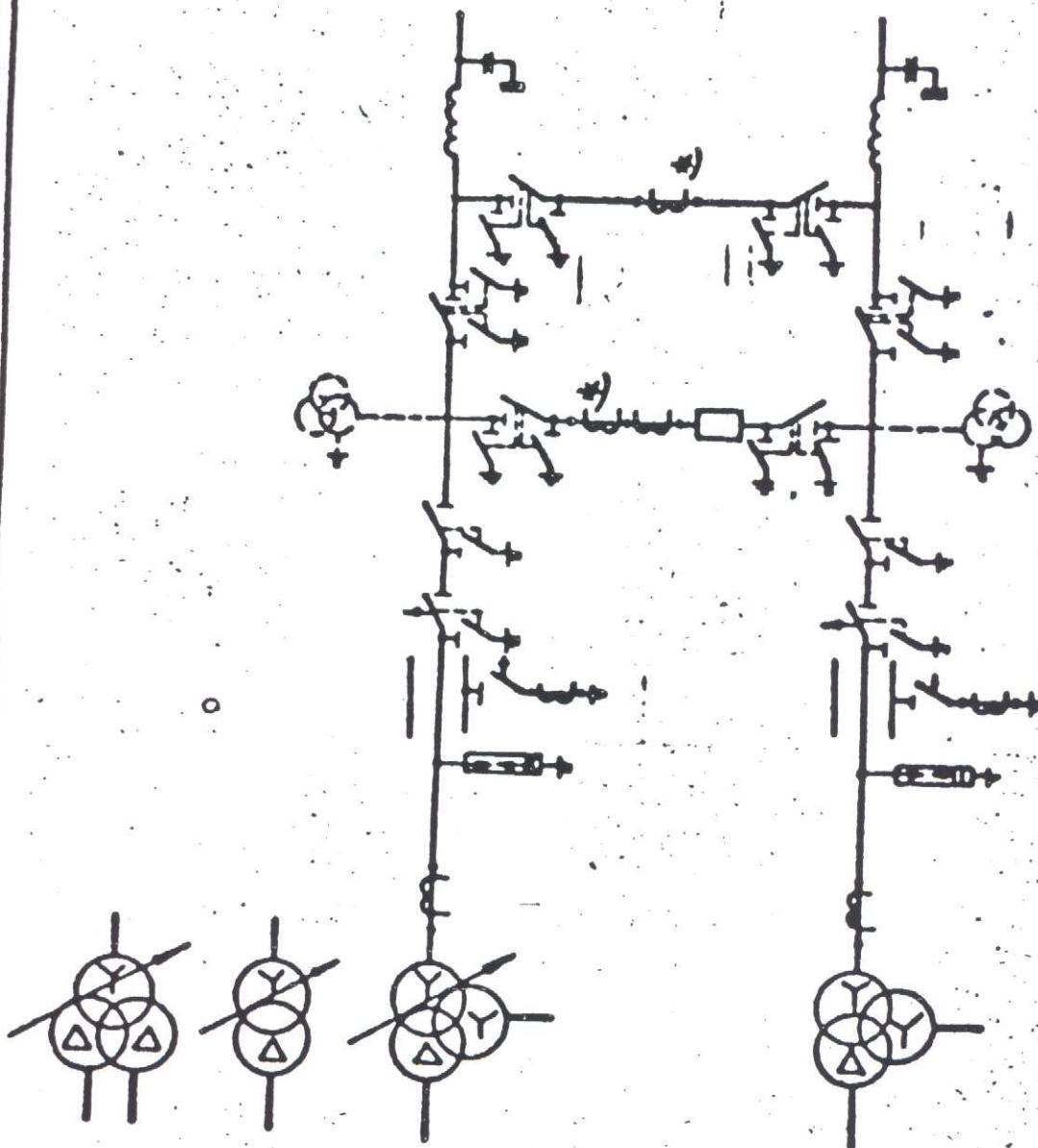
Схема № НО-4Н

Два блока с выключателями и неавтоматической перемычкой со стороны линий



1. Схема принимается только в РУ ПС, отвечающих условиям п. 1.3.4.4.
2. Разъединители, отмеченные *), предусматриваются при наличии питания со стороны СН.
3. Трансформаторы напряжения, отмеченные **), устанавливаются при соответствующем обосновании.

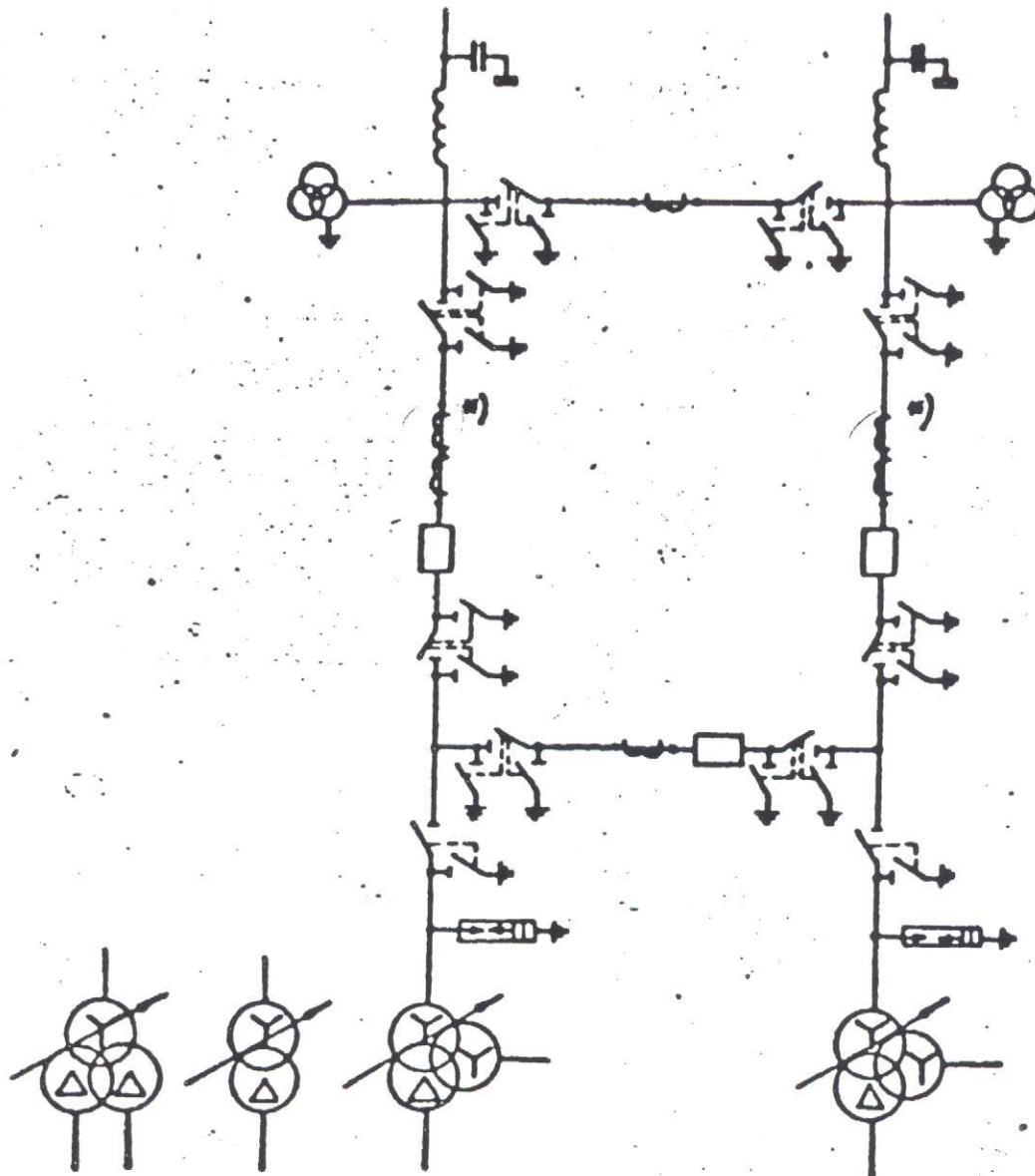
Типовые паттернаны для проектирования 407-03-456.87 Альбом I



Трансформаторы тока, отмеченные *, устанавливаются при соответствующем обосновании.

Ун. № подз.	Подпись и фамил. инв. №
7446 ГЛ-71	

407-03-456.87-ЭП



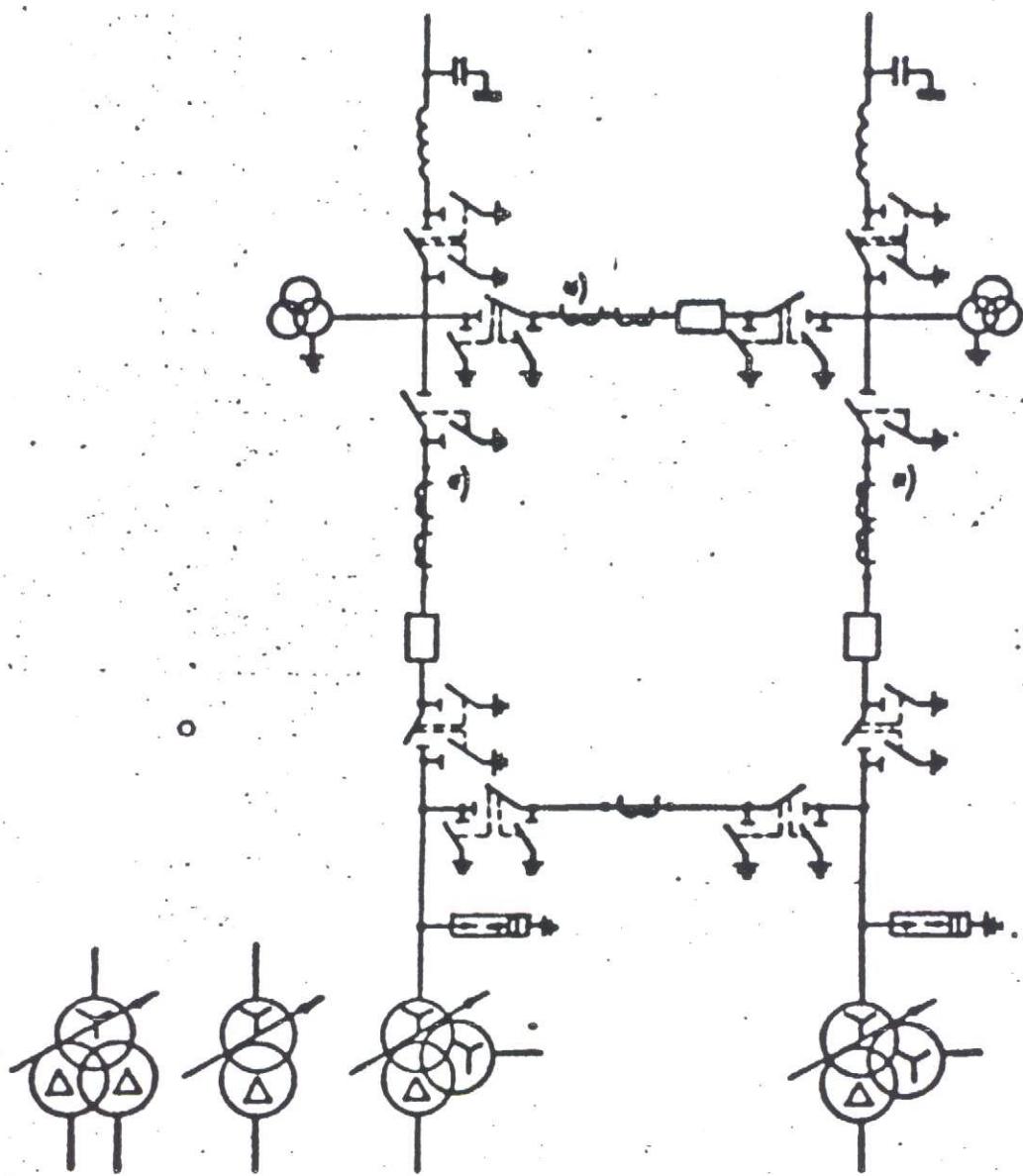
Трансформаторы тока, отмеченные¹⁾, устанавливаются
при соответствующем обосновании.

Типовые материалы для проектирования 407-03-456.87 Альбом I

Инд. №: подача	подача и возврат	возврат	шт. №
7444 ГН-Г/			

Схема № 110-5АН

Мостик с выключателями в цепях трансформаторов
и ремонтной перемычкой со стороны трансформаторов

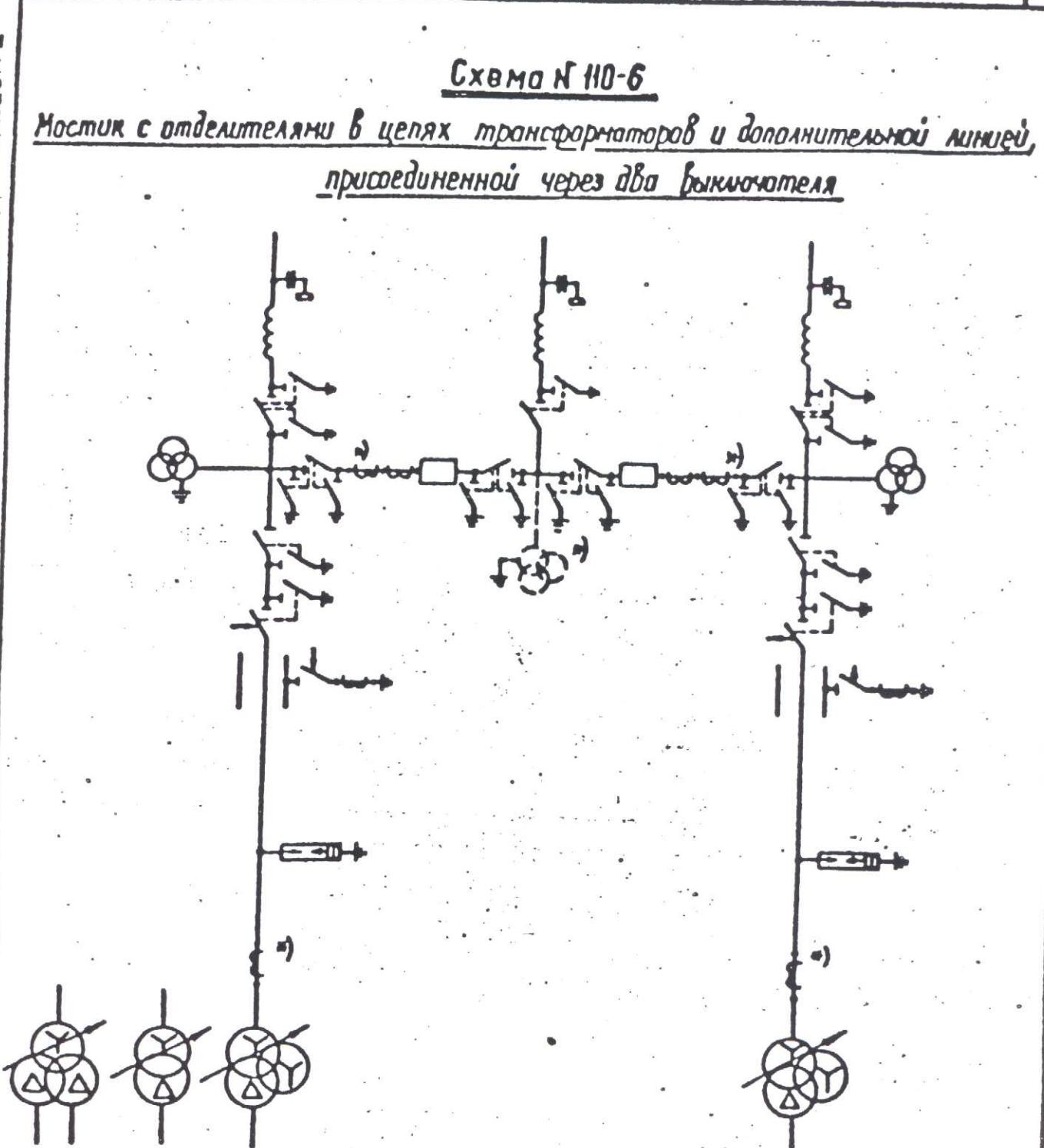


Трансформаторы тока, отмеченные *), устанавливаются при соответствующем обосновании.

407-03-456.87-ЭП

Лист
34

Формат А4



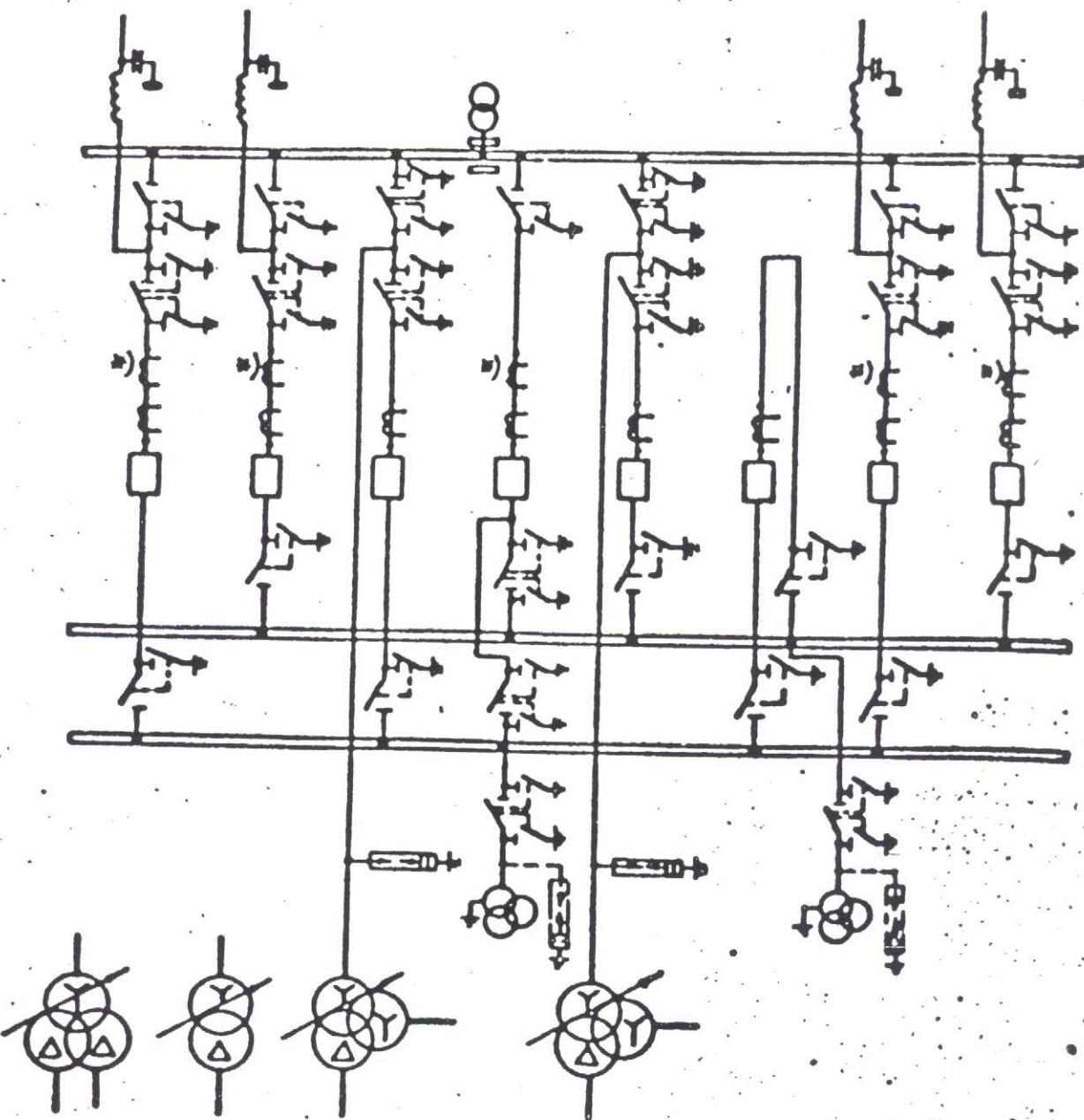
1. При двухобмоточных трансформаторах заземляющие ножи у
отделителей могут не устанавливаться.
2. Трансформаторы тока и напряжения, отмеченные *), устанавливаются
при соответствующем обосновании.

407-03-456.87-ЭП

Лист
35

Листок 1

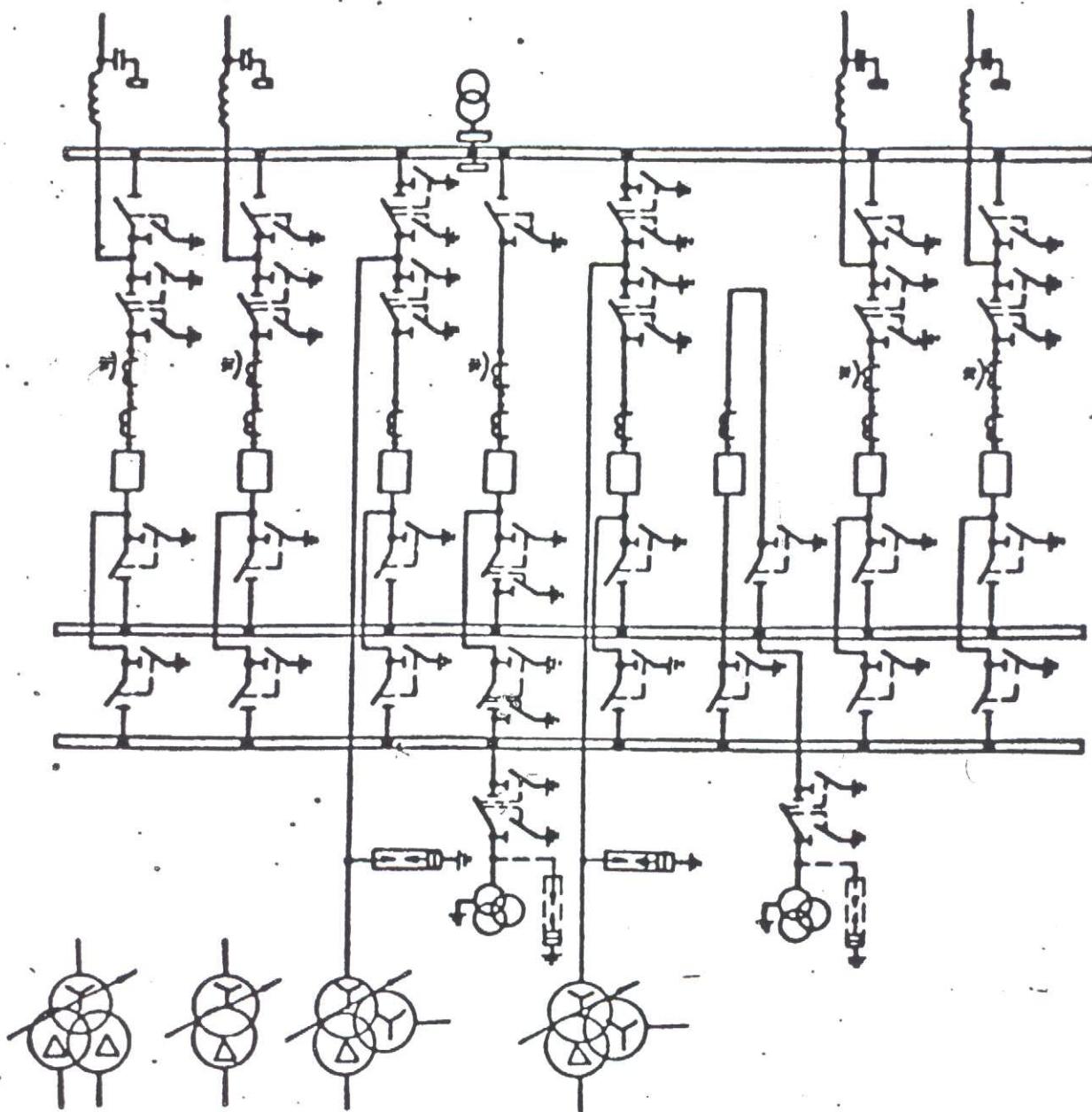
Типовые материалы для проектирования 407-03-456.87



1. Трансформаторы тока, отмеченные *, устанавливаются при соответствующем обосновании.
2. Необходимость установки разрядников на шинах уточняется при конкретном проектировании.

407-03-456.87-ЭП

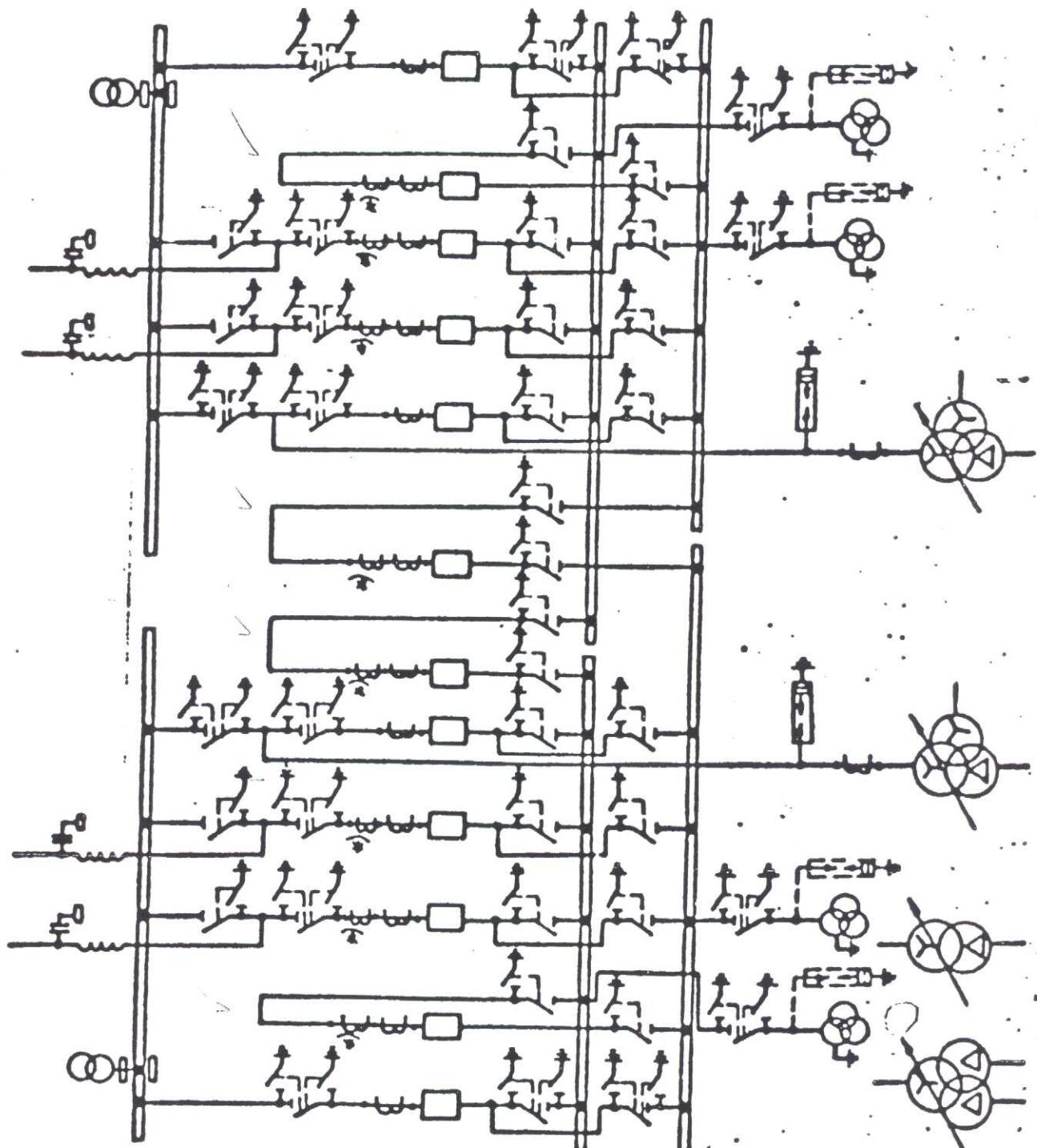
Лист
35Изд. № подп. Додико и дата 08.09.87
744415-11



1. Трансформаторы тока, отмеченные *, устанавливаются при соответствующем обосновании.
2. Необходимость установки разрядников на шинах уточняется при конкретном проектировании.

Схема № 110-14

Две рабочие, секционированные выключателями, и обходная системы шин с двумя обходными и двумя шиносоединительными выключателями



1. Трансформаторы тока, отмеченные *), устанавливаются при соответствующем обосновании.
2. Необходимость установки разрядников на шинах уточняется при конкретном проектировании.

2.4. Схемы распределительных устройств 220 кВ

Анекс I

Типовые паттерны для проектирования 407-03-456.87

Утв. М.СФРН. Подпись и дата: 20.01.87 г.

744411-11

№ п/п	Наименование схемы	Номер схемы	Номер страницы
1	Блок (линия-трансформатор) с разъединителем	220-1	43
2	блок (линия-трансформатор) с отделителем	220-3	44
3	Блок (линия-трансформатор) с выключателем	220-3Н	45
4	Два блока с отделителем и неавтоматической перемычкой со стороны линий	220-4	46
5	Два блока с выключателями и неавтоматической перемычкой со стороны линий	220-4Н	47
6	Мостик с выключателем в перемычке и отделителями в цепях трансформаторов	220-5	48
7	Мостик с выключателями в цепях линий и ремонтной перемычкой со стороны линий	220-5Н	49
8	Мостик с выключателями в цепях трансформаторов и ремонтной перемычкой со стороны трансформаторов	220-5АН	50
9	Четырехугольник	220-7	51
10	Расширенный четырехугольник	220-8	52
11	Одна рабочая, секционированная выключатель, и обходная системы шин	220-12	53
12	Две рабочие и обходная системы шин	220-13	54
13	Две рабочие, секционированные выключатели, и обходная системы шин с 2-мя обходными и 2-мя шиносоединительными выключателями	220-14	55

407-03-456.87-ЭП

Андр
39

Ун. № под. подпись и даты зам. инв. №
444714-71

Типовые материалы для проектирования 407-03-456.87

блок I

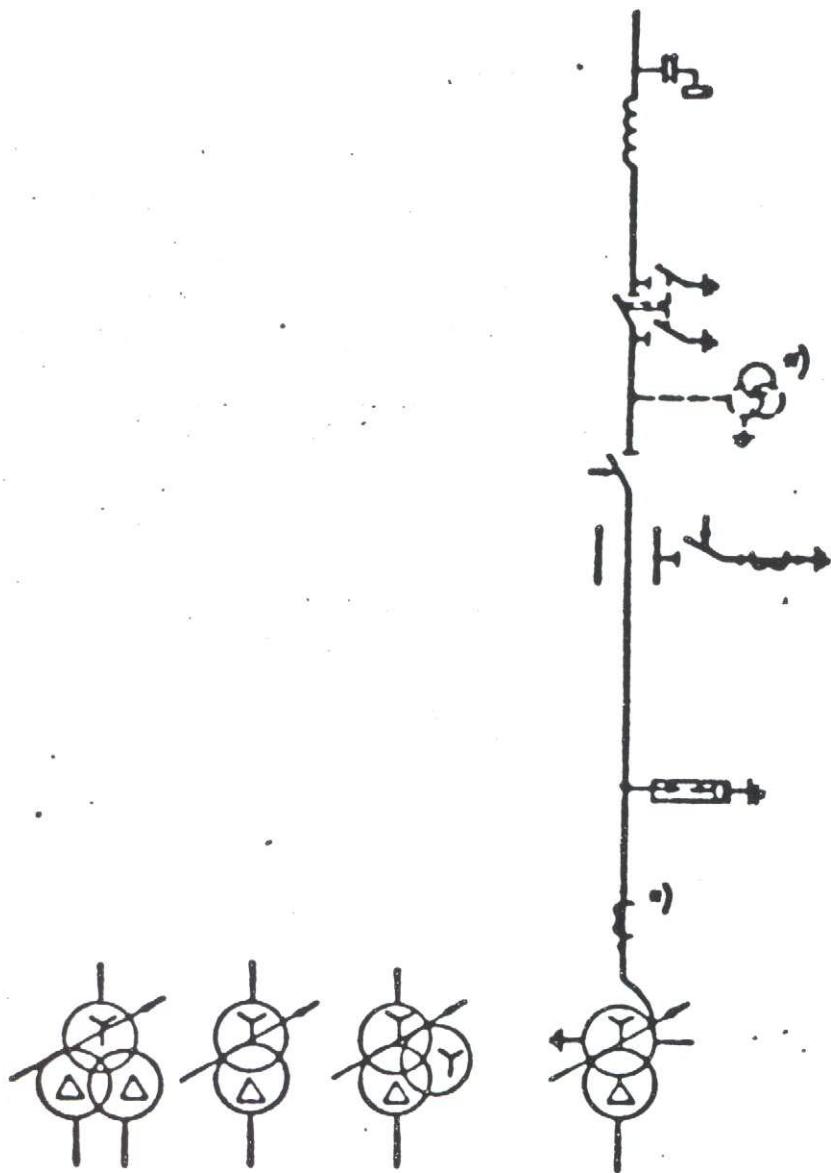
Схема № 220-1

БЛОК (линия - трансформатор) с разединителем



407-03-456.87-ЭП

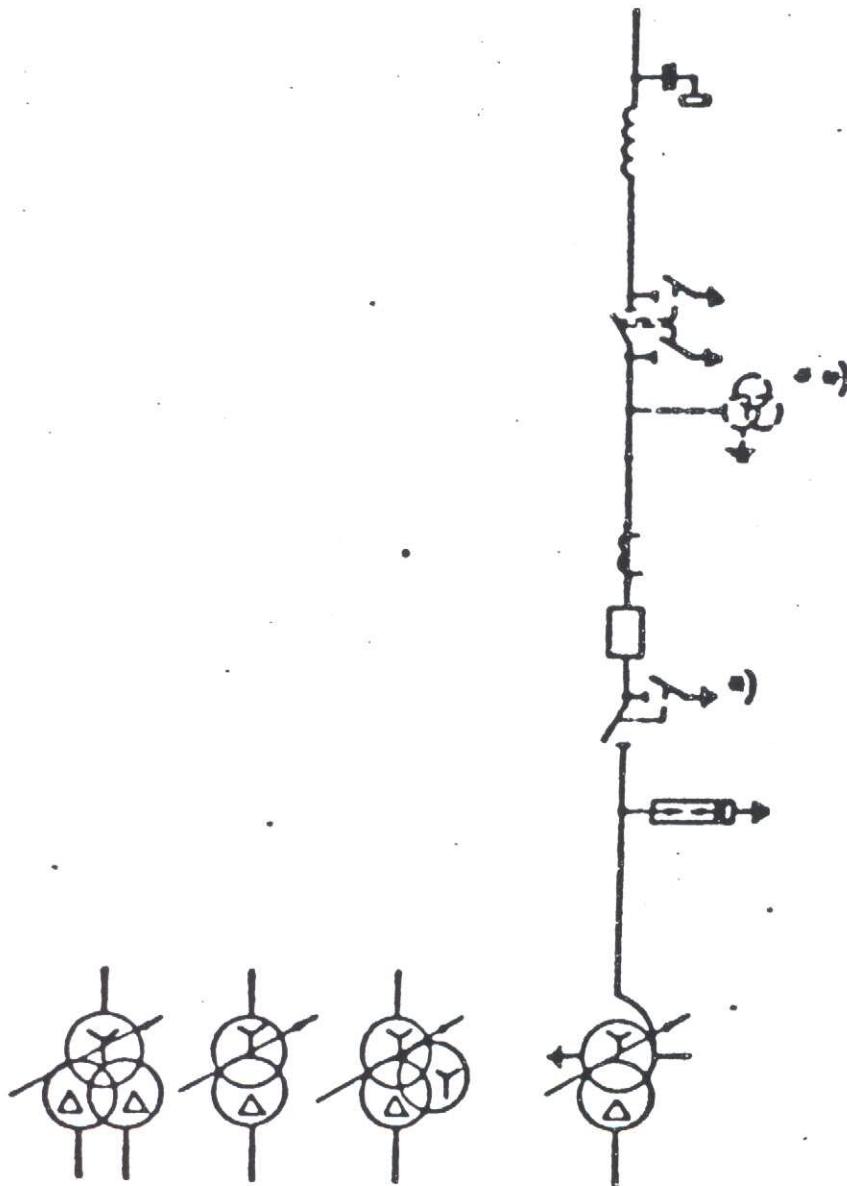
40

Схема № 220-3БЛОК (линия-трансформатор) с отделителем

Трансформаторы тока и напряжения, отмеченные *, устанавливаются при соответствующем обосновании

407-03-456 87- ЭП

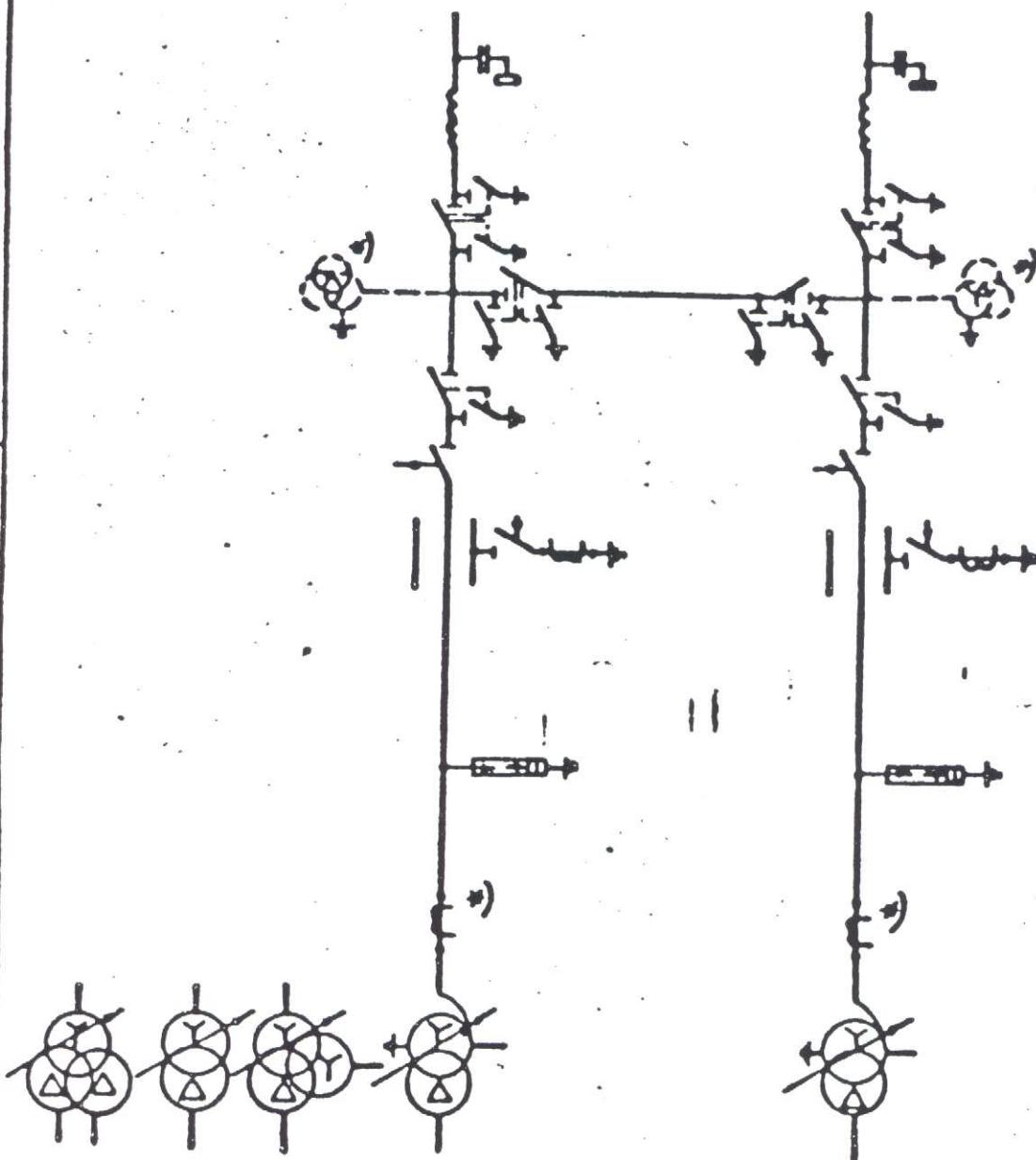
Лист
41



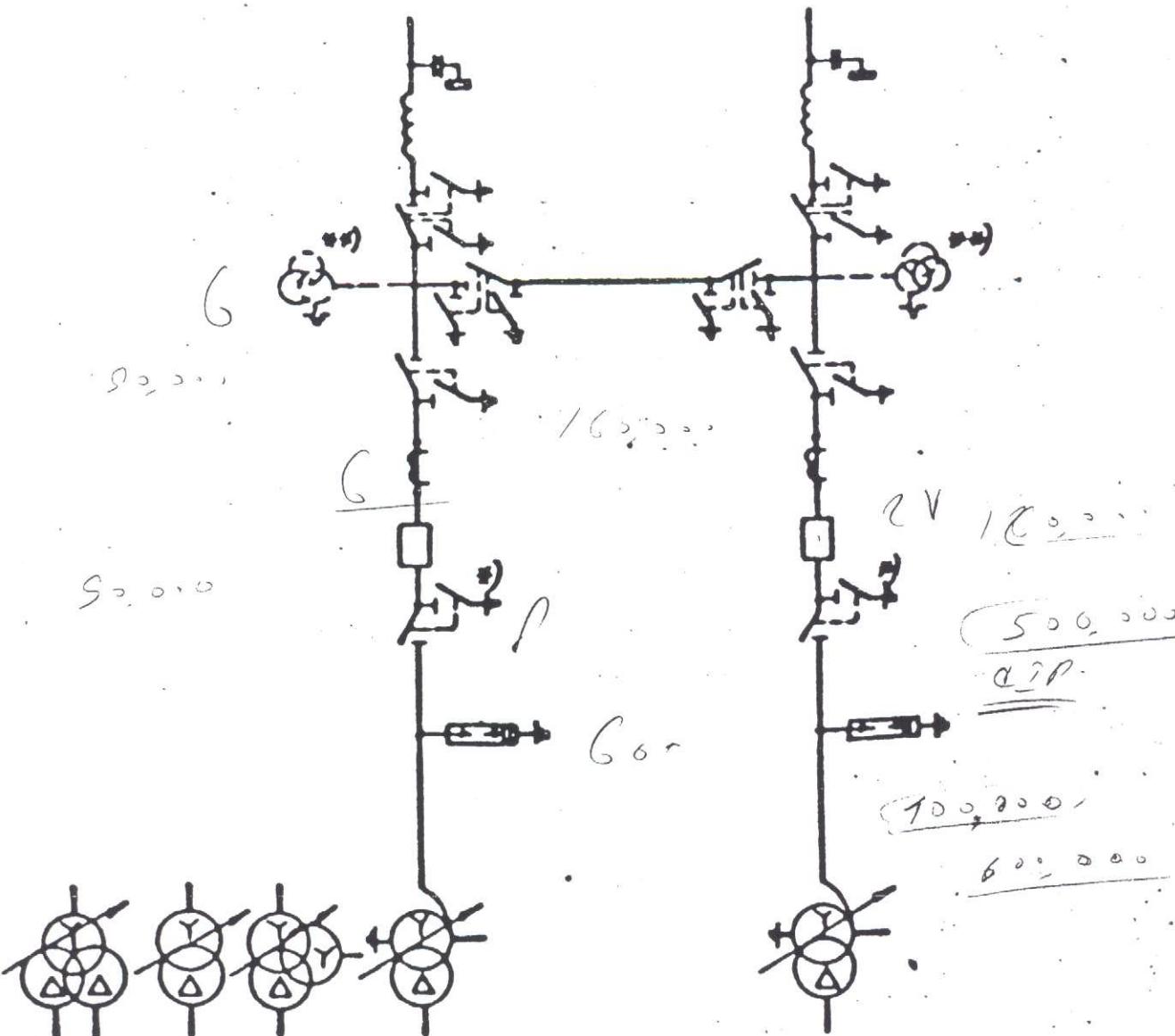
1. Схема применяется только в РУ ЛС, отвечающих условиям п. 1.3.4.4.
2. Разъединитель, отмеченный *), предусматривается приении питания со стороны СН.
3. Трансформатор напряжения, отмеченный **), устанавливается при соответствующем обосновании.

Схема № 220-4

Два блока с отделителями и неавтоматической переключкой со стороны линий

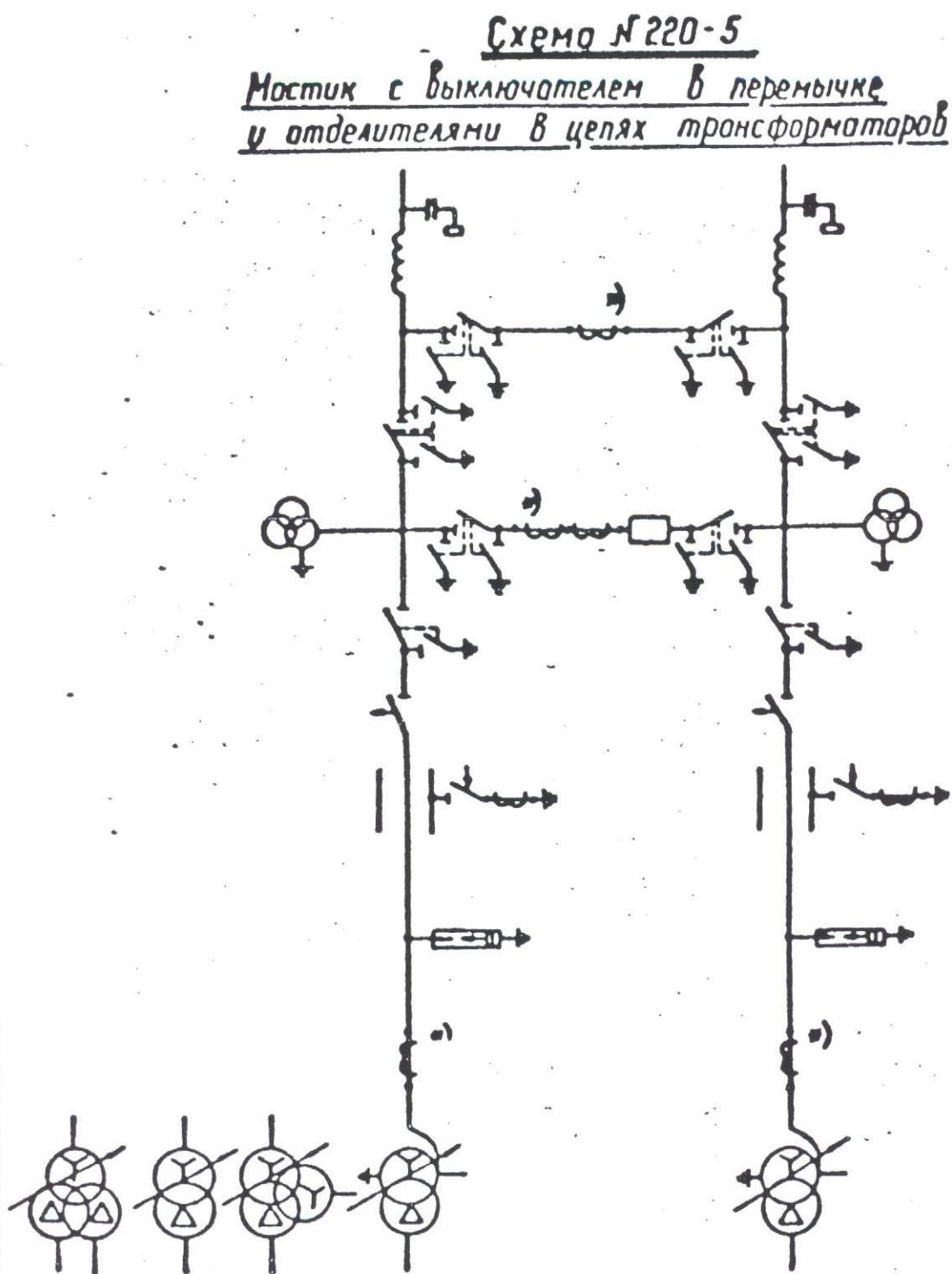


Трансформаторы тока и напряжения, отмеченные¹⁾, устанавливаются при соответствующем обосновании.

Схема N 220-4НДва блока с выключателями и неавтоматической переключкой сторон линий§ 760. 0. 8

1. Схема применяется только в РУ ПС, отвечающих условиям п. 1.3. 4.4.
2. Разъединители, отмеченные ^{*)}, предусматриваются при наличии питания со стороны СН.
3. Трансформаторы напряжения, отмеченные ^{**)}, устанавливаются при соответствующих обоснованиях.

407-03-456.87-ЭП



Трансформаторы тока, отмеченные *), устанавливаются при
соответствующем обосновании.

407-03-456.87-ЭП

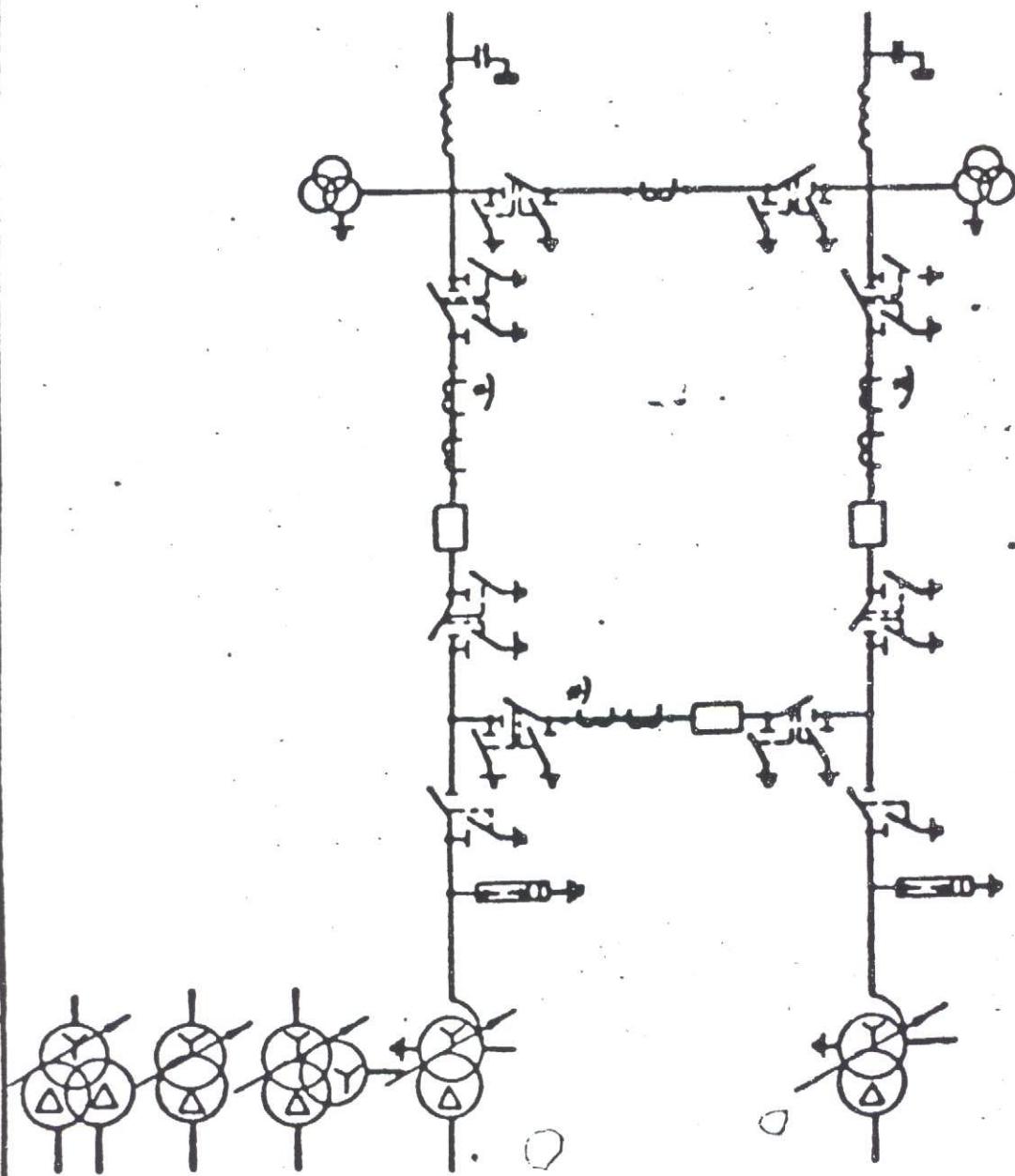
Лист
45

Типовые патероны для проектирования 407-03-456.87 Альбом I

Унд. № подз.	Порядок и количество штук №
744474-71	

Схема № 220-5Н

Мостик с выключателями в цепях линий
и ремонтной перемычкой со стороны линий



Трансформаторы тока, отмеченные *, устанавливаются
при соответствующем обосновании.

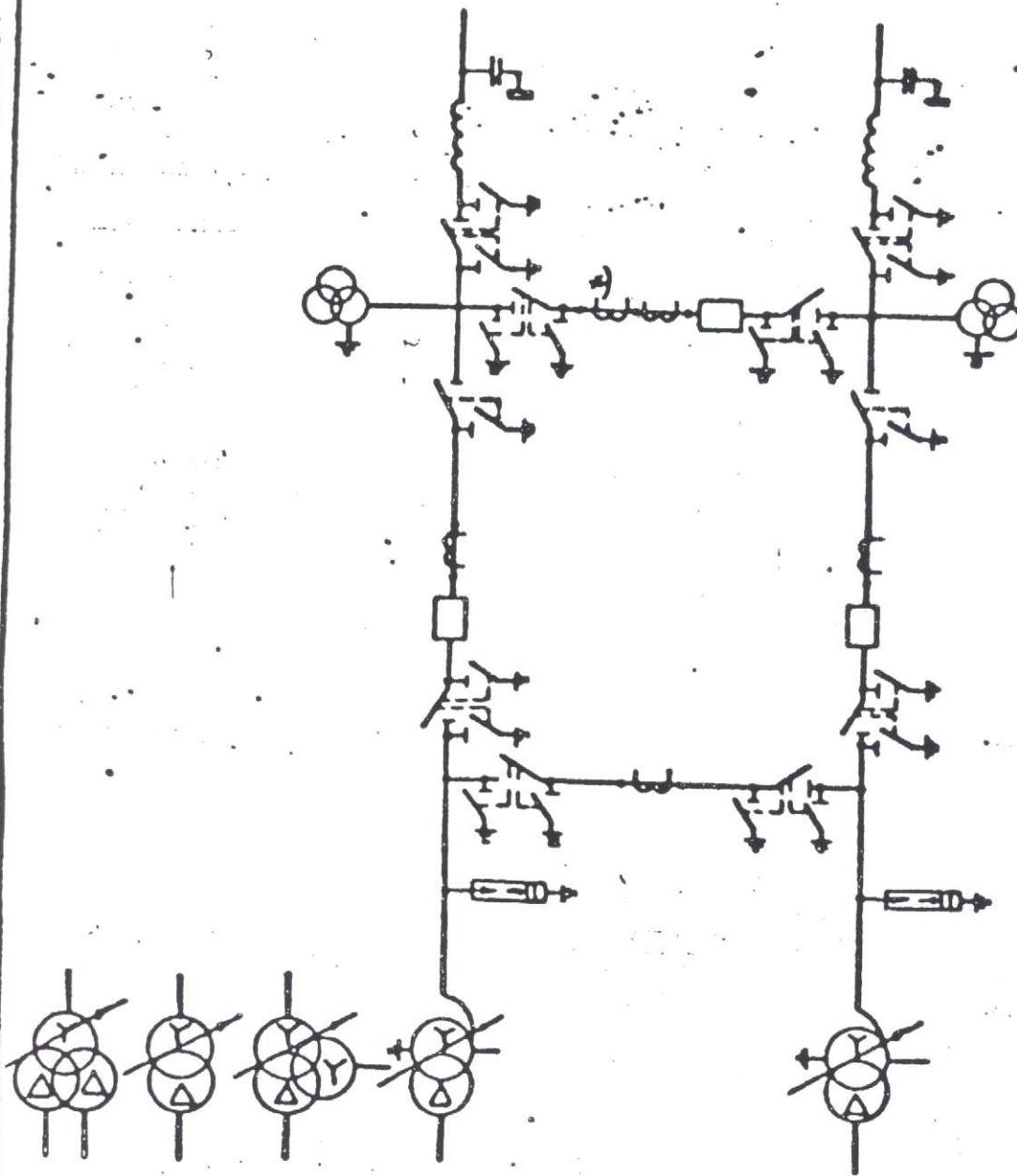
407-03-456.87-ЭП

Документ

46

Схема № 220-5АИ

Мостик с выключателями в цепях трансформаторов
и ремонтной перемычкой со стороны трансформаторов



Трансформаторы тока, отмеченные ^{*)}, устанавливаются при
соответствующем обосновании.

ЦНВ № подз.	Подпись и фамилия	Взам. № №
744474-71		

407-03-456.87-ЭП

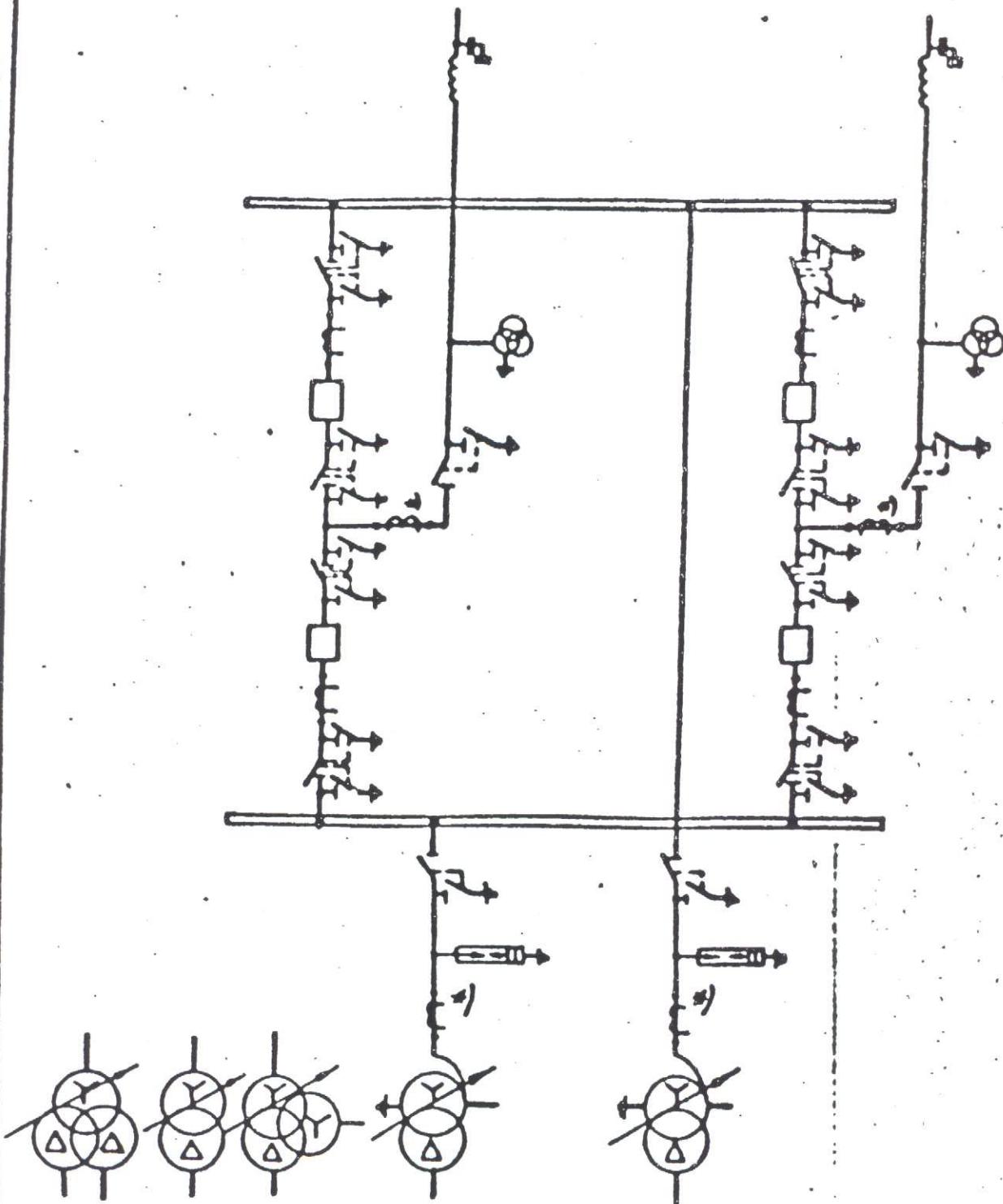
47

Альбом 1

Типоблоки потенциалы для преобразований 407-03-456.87

Числ. подр.	Подлинн. и дополн. выв. инв. №
7444 ГГГГ	

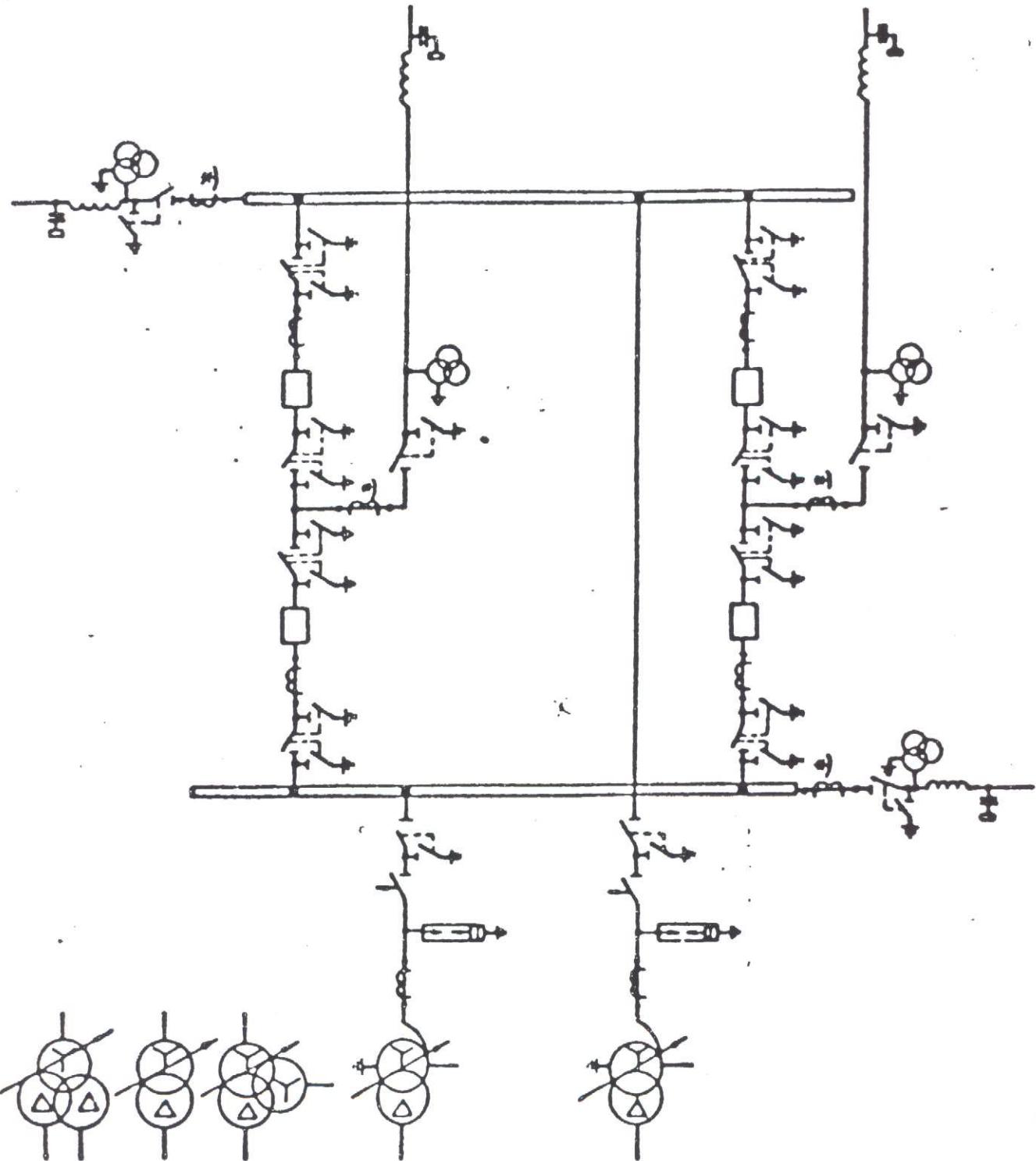
Схема №220-7
Четырехходовых



Трансформаторы тока, отмеченные *, устанавливаются
при соответствующем обосновании.

407-03-456.87-ЭП

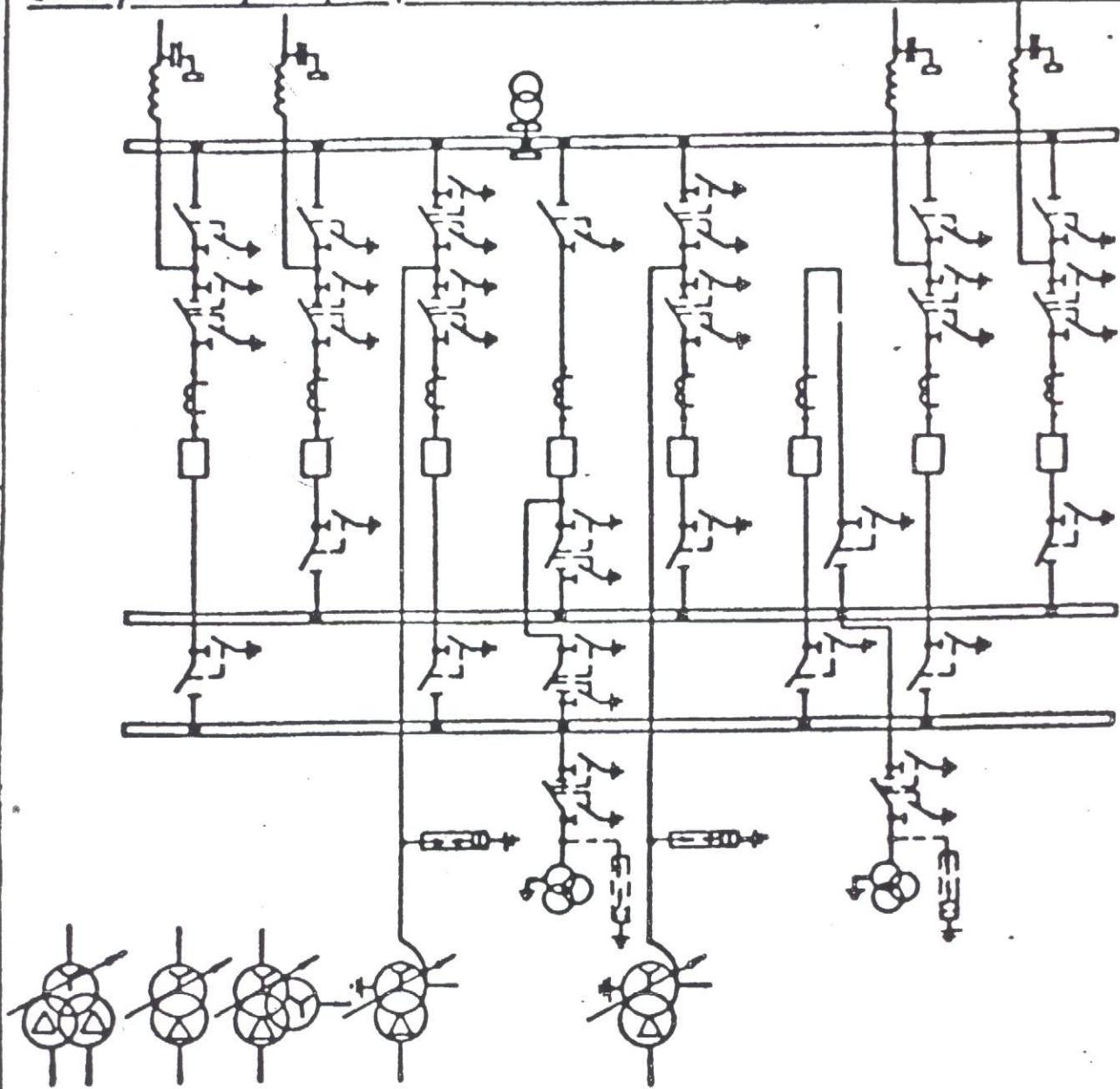
Схема № 220-8
Расширенный четырехугольник



Трансформаторы тока, отмеченные ^{*)}, устанавливаются
при соответствующем обосновании.

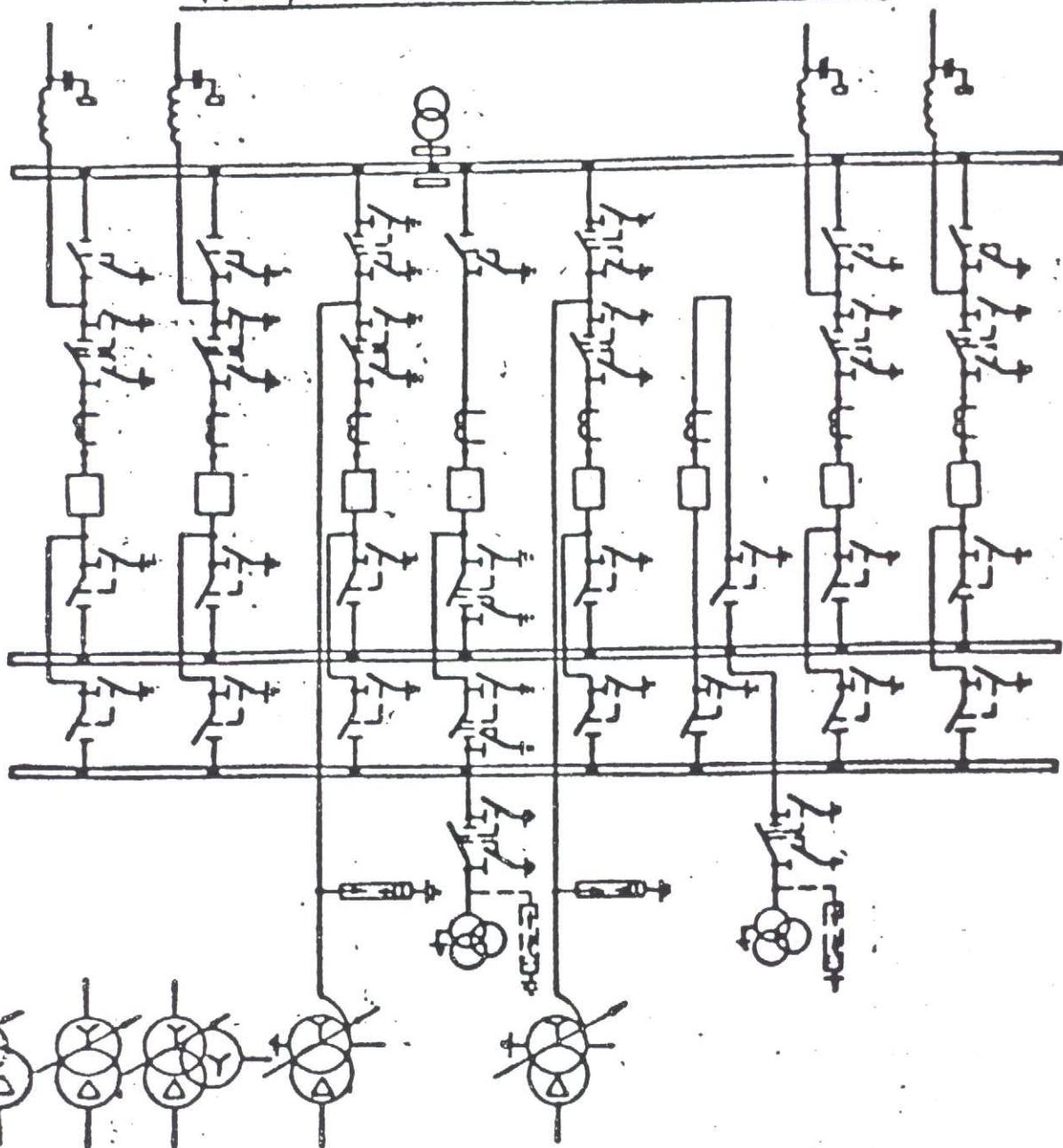
407-03-456.87-ЭП

49

Схема № 220-12Одно рабочая, секционированная выключателем, и обходная системы шин

Необходимость установки разрядников на шинах уточняется при конкретном проектировании.

407-03-456.87-ЭП

Схема № 220-3Две рабочие и обходная системы шин

Необходимость установки разрядников на шинах уточняется при конкретном проектировании.

407-03-456.87-ЭП

Лист
51

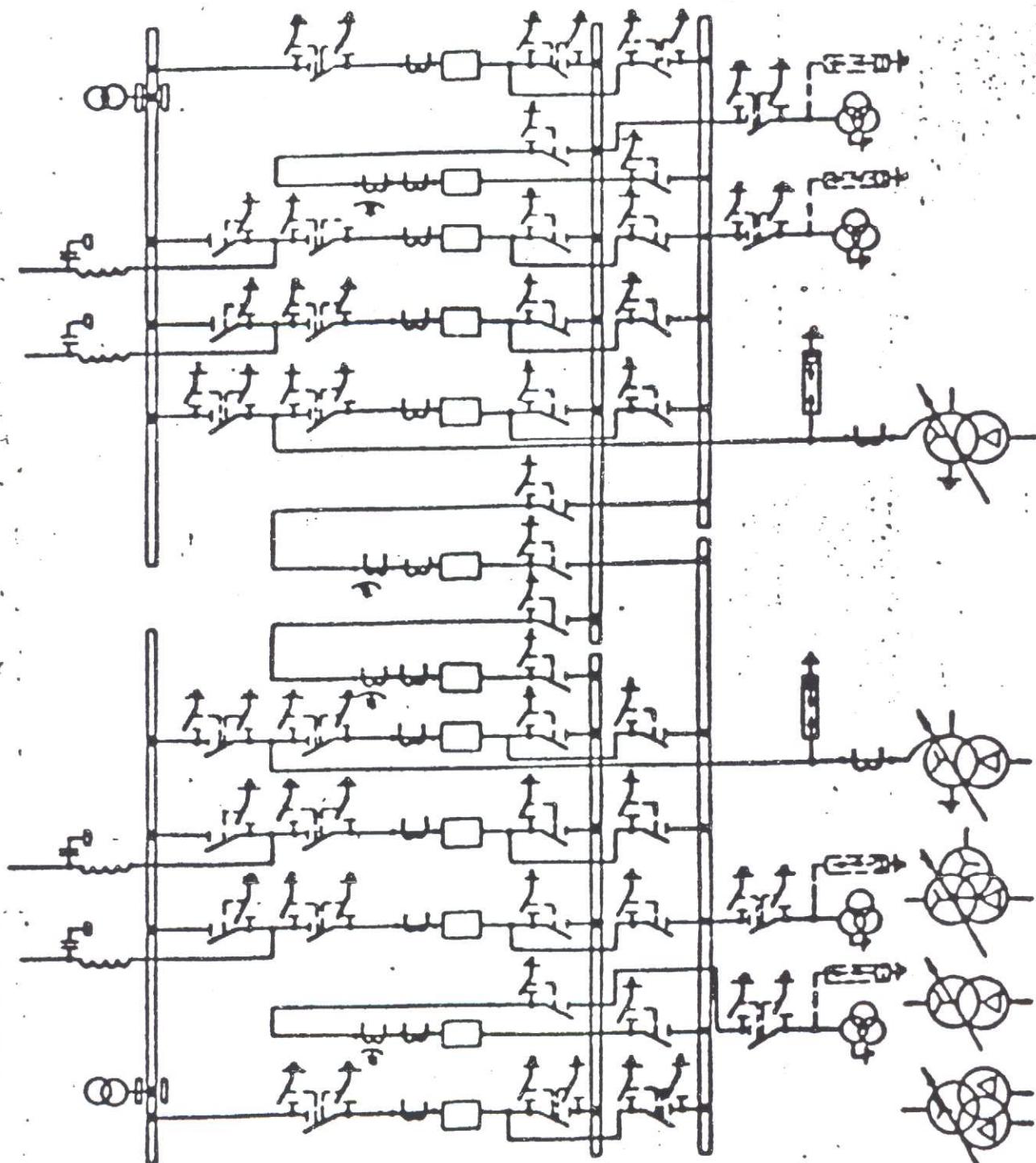
Рисунок

Типовые паттерны для проектирования 407-03-456.87

Унид № подр	Подпункт и глава	Вид шин
7444177.71		

Схема № Р20-14

Две рабочие, секционированные выключатели, и обходная система шин с двумя обходными и двумя шиносоединительными выключателями



1. Трансформаторы тока, отмеченные *), устанавливаются при соответствующем обосновании.
2. Необходимость установки разрядников на шинах уточняется при конкретном проектировании.

407-03-456.87-ЭП

Акт

52

Альбом I

Типовые материалы для проектирования 407-03-456.87

2.5. Схемы распределительных устройств 330 кВ

№ п/п	Наименование схемы	Номер схемы	Номер страницы
1	Блок (линия - трансформатор) с разъединителем	330-1	57
2	Четырехугольник	330-7	58
3	Трансформаторы-шины с присоединением линий через два выключателя	330-15	59
4	Трансформаторы-шины с полуторным присоединением линий	330-16	60
5	Полуторная схема	330-17	61

Необходимость установки на линиях разрядников, показанных пунктиром на схемах № 330-7, 15, 16 и 17, подлежит уточнению при конкретном проектировании с учетом рекомендаций ПУЭ.

Лист № 1	Подпись и фамилия инженера
404 ГИ-ГИ	

407-03-456.87-ЭП

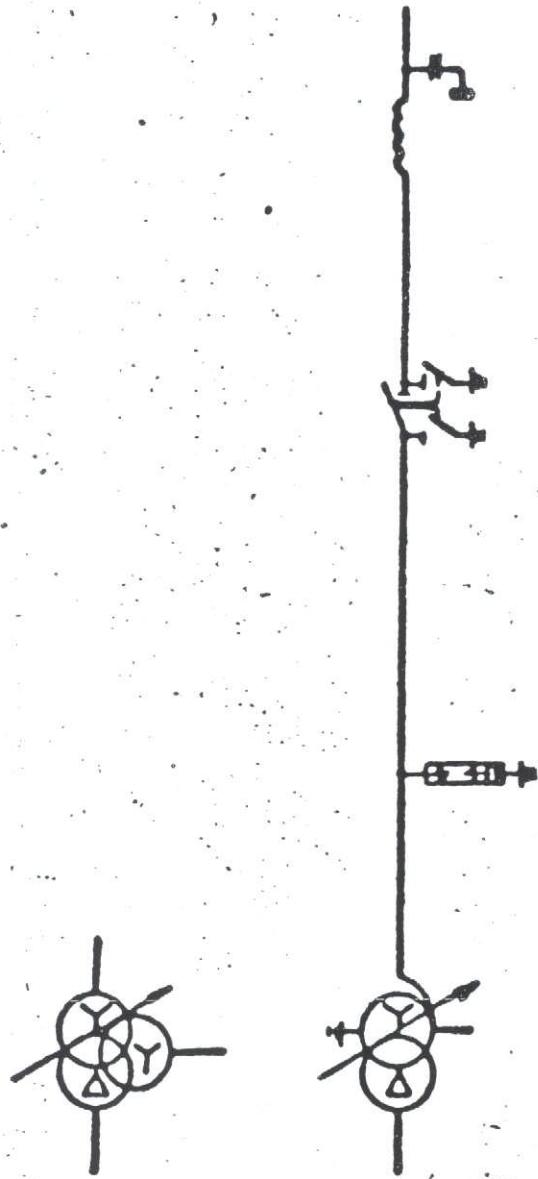
Лист
53

Умс № 102/1
Ред. 11/1
7444114-71

Типовое наименование и пояснение рисунка 407-03-458.87
Аннотация

Схема № 330-1

БЛОК (линия-трансформатор) с разъединителем

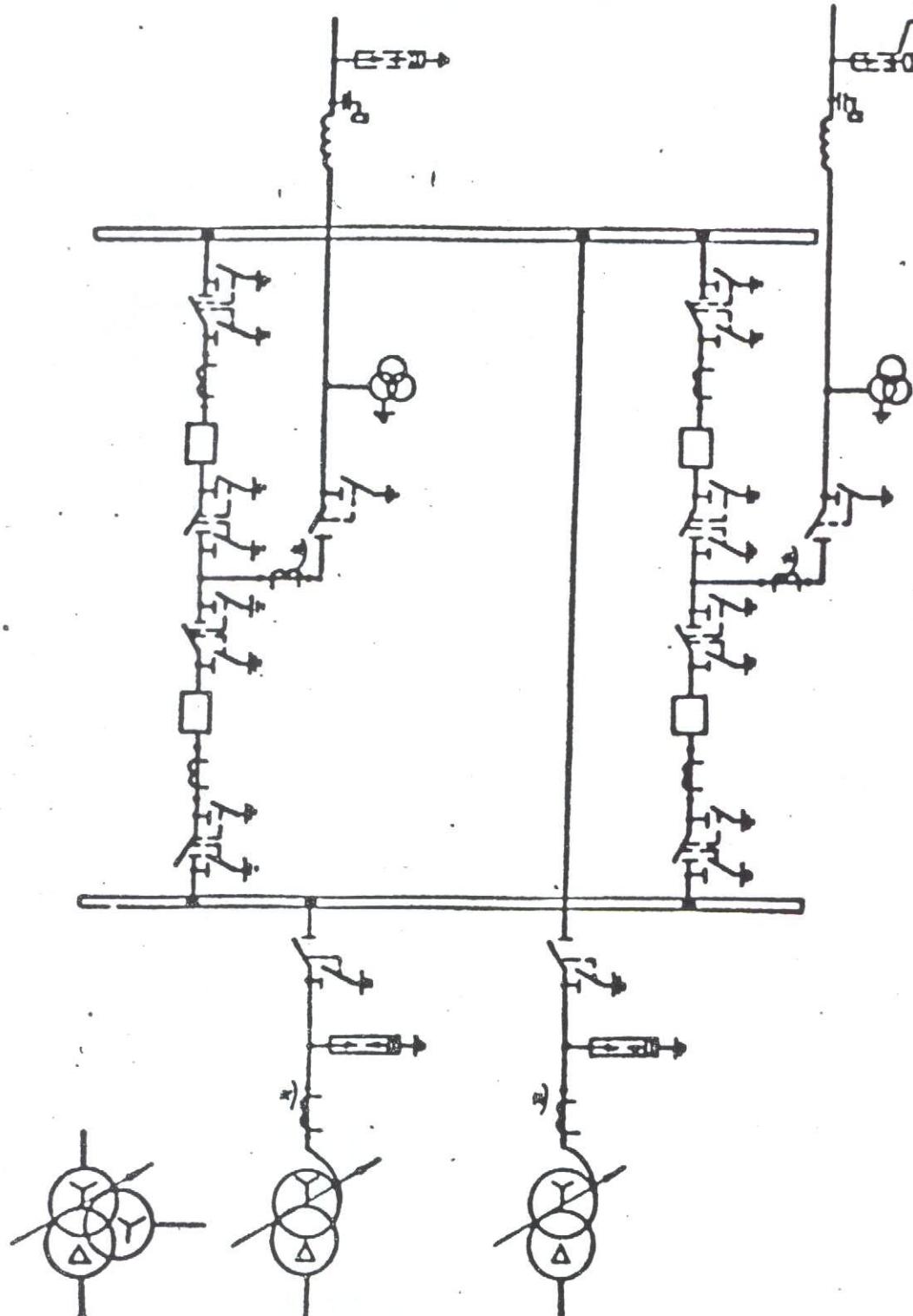


407-03-458.87-ЭП

100
54

Схема N 330-7
Четырехугольник

Сн. сно. 56



Трансформаторы пока, отмеченные *, устанавливаются при
соответствующем обосновании.

407-03-456.87-ЭП

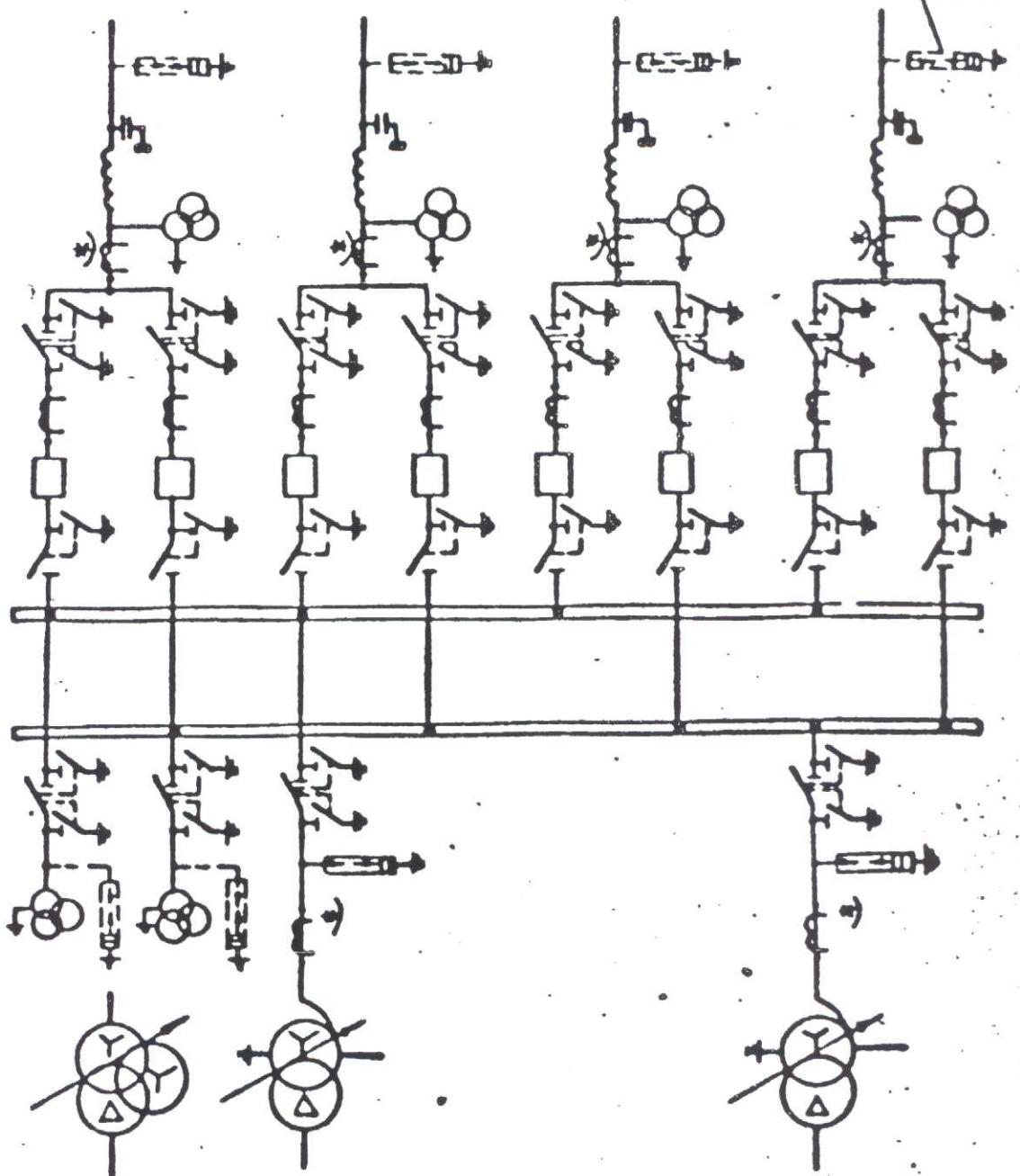
Авт

55

Схема № 330-15

Трансформаторы-шины с присоединением линий через два выключателя

См схем. 56



Трансформаторы тока, отмеченные *), устанавливаются
при соответствующем обосновании.

Лист 1

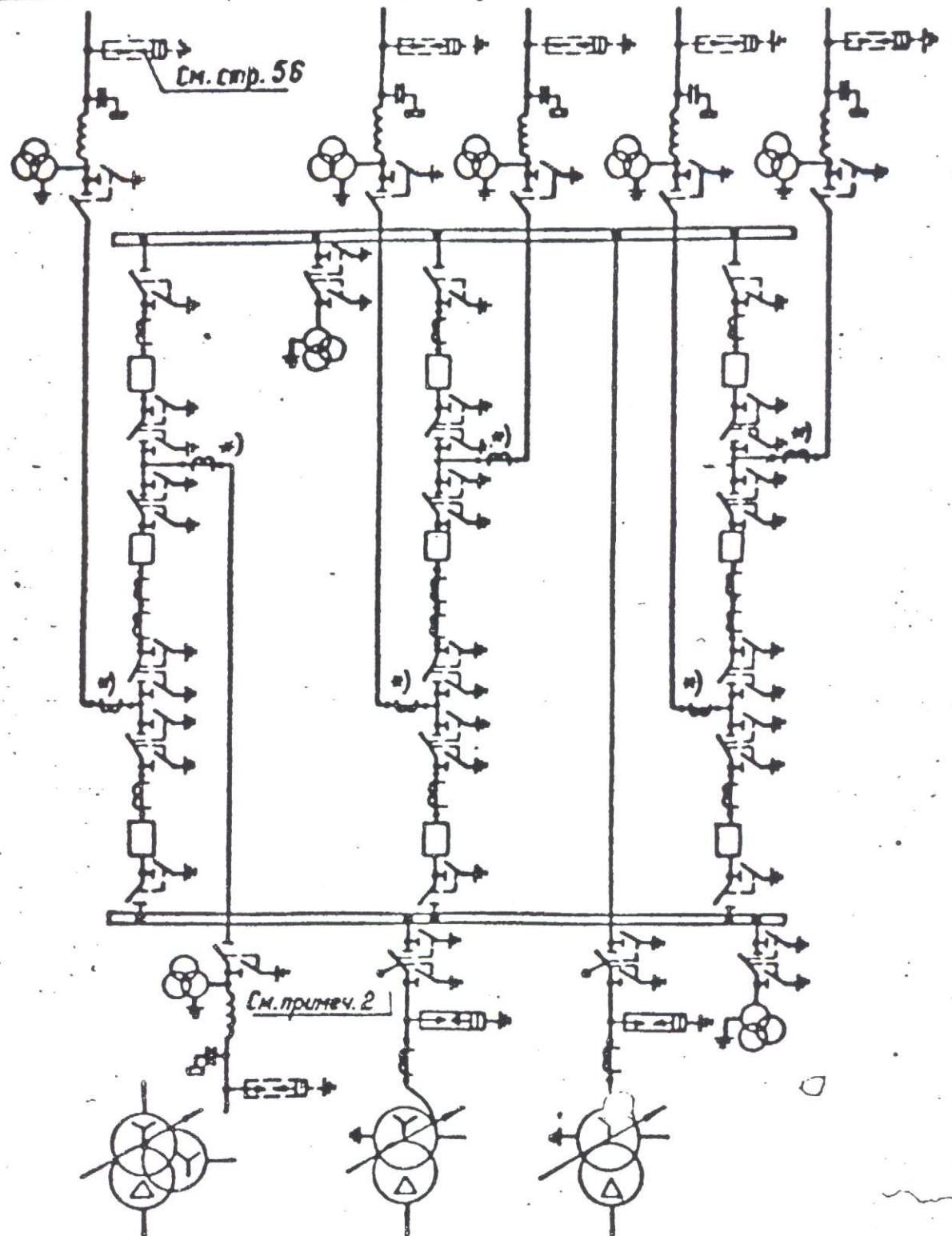
Типовые макеты для проектирования 407-03-456.87

Ун. № подр.	Подпункт и дата ввода в эксплуатацию
7464 ТМ-71	

407-03-456.87-ЭП

Акт
56

Схема № 330-16

Трансформаторы - шины с полуторным присоединением линий

1. Трансформаторы тока, отмеченные Δ , устанавливаются при соответствующем обосновании.
2. Приводы трансформаторных развединителей включаются в схему автоматики.

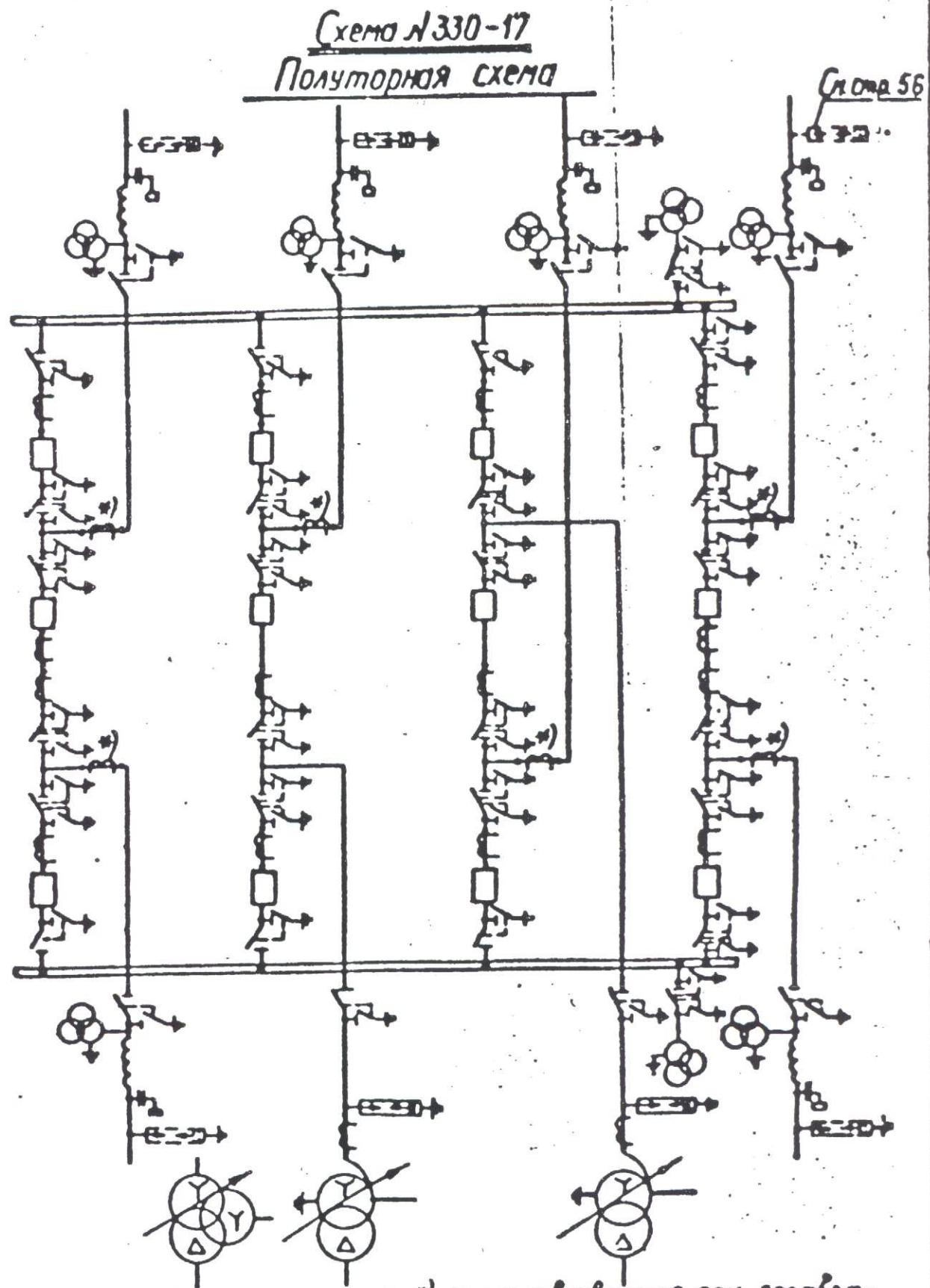
407-03-456.87-ЭП

Лист
57

Аннот.

Типовые компоновки для проектов рабочих 407-03-456.87

Шифр № подп.	Подпись и дата	Взам. инв. №
744477-71		



1. Трансформаторы тока, отмеченные *, устанавливаются при соответствующем обосновании.
2. Второй комплект заземляющих накид на шинах устанавливается по шином разединителю соседней с трансформатором нагрузки ячейки.

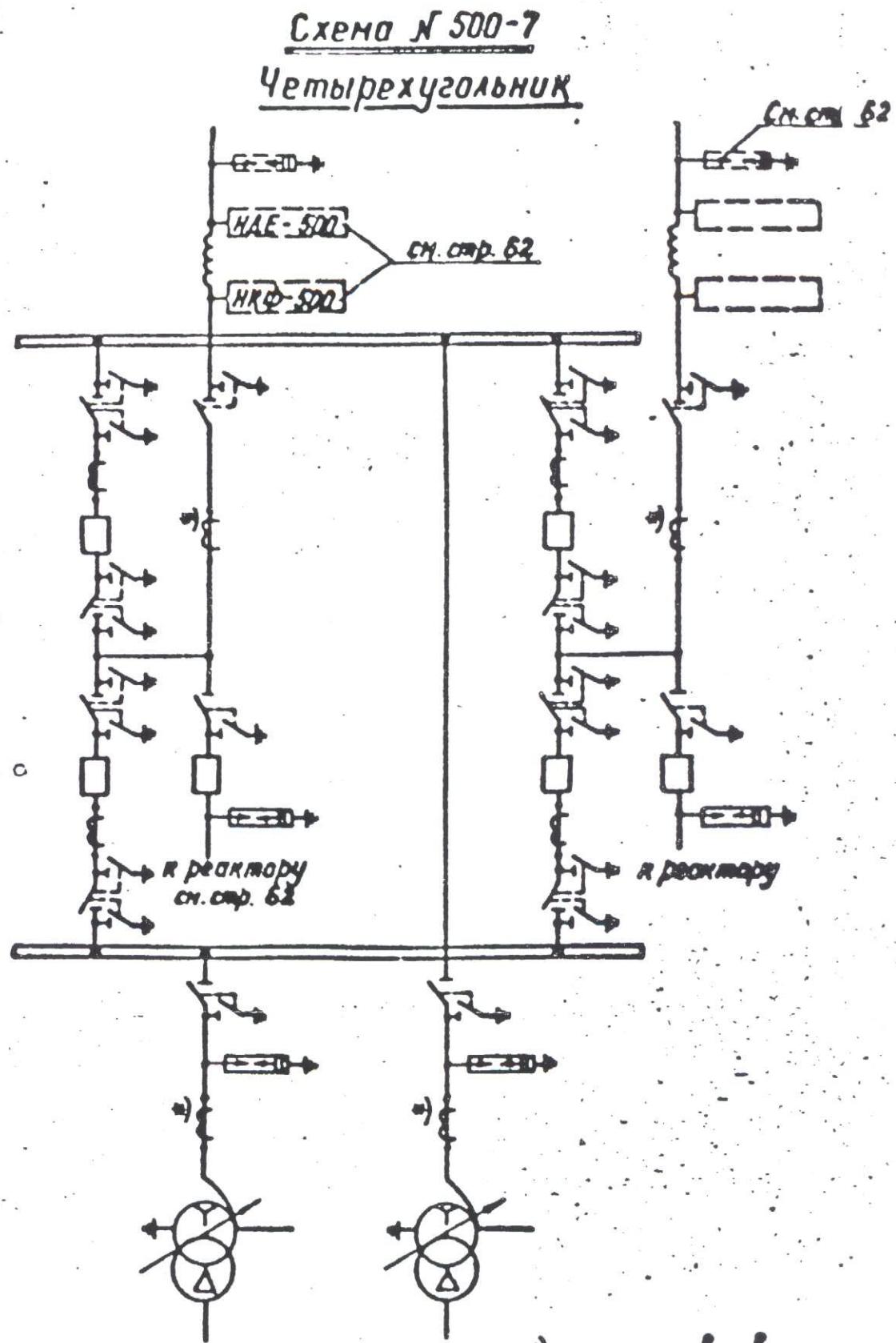
407-03-456.87-ЭП

Лист
58

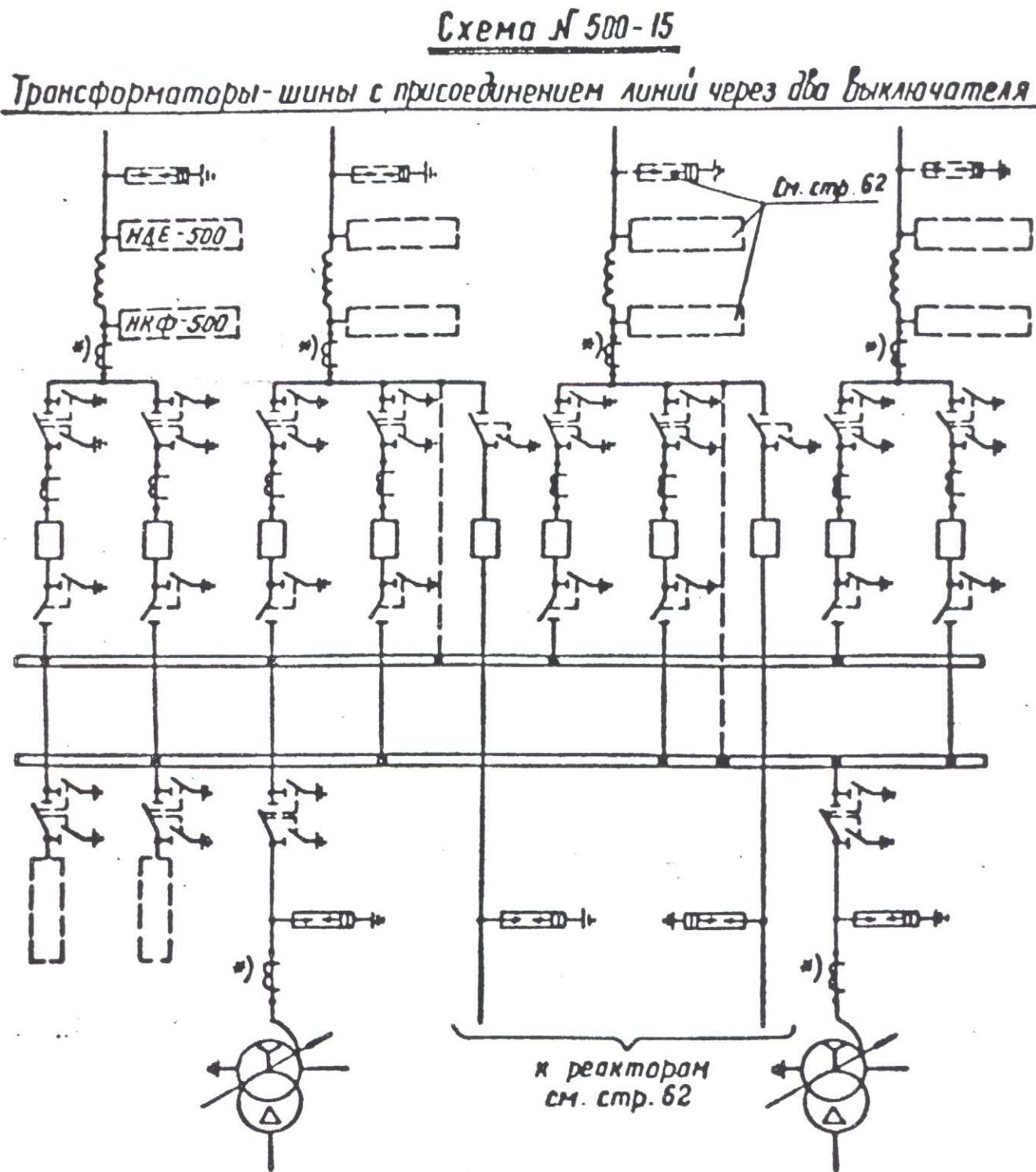
2.6. Схемы распределительных устройств 500кВ

№ п/п	Наименование схемы	Номер схемы	Номер страницы
1	Четырехугольник	500-7	63
2	Трансформаторы-шины с присоединением линий через два выключателя	500-15	64
3	Трансформаторы-шины с полуторным присоединением линий	500-16	65
4	Полуторная схема	500-17	66

1. Необходимость установки на линиях разрядников, показанных пунктиром на схемах №№ 500-7, 15, 16, 17, подлежит уточнению при конкретном проектировании с учетом рекомендаций ПУЭ.
2. На ВЛ устанавливается один трансформатор напряжения, тип его (НКФ или НДЕ) выбирается при конкретном проектировании. Установка второго трансформатора допускается при наличии соответствующего обоснования; при этом трансформатор напряжения НДЕ устанавливается между линейным выключателем и линейным разединителем (кроме схемы 500-15).
3. Линии, к которым показано подключение реакторов, приняты условно.



Трансформаторы тока, отмеченные *), устанавливаются при соответствующем обосновании.



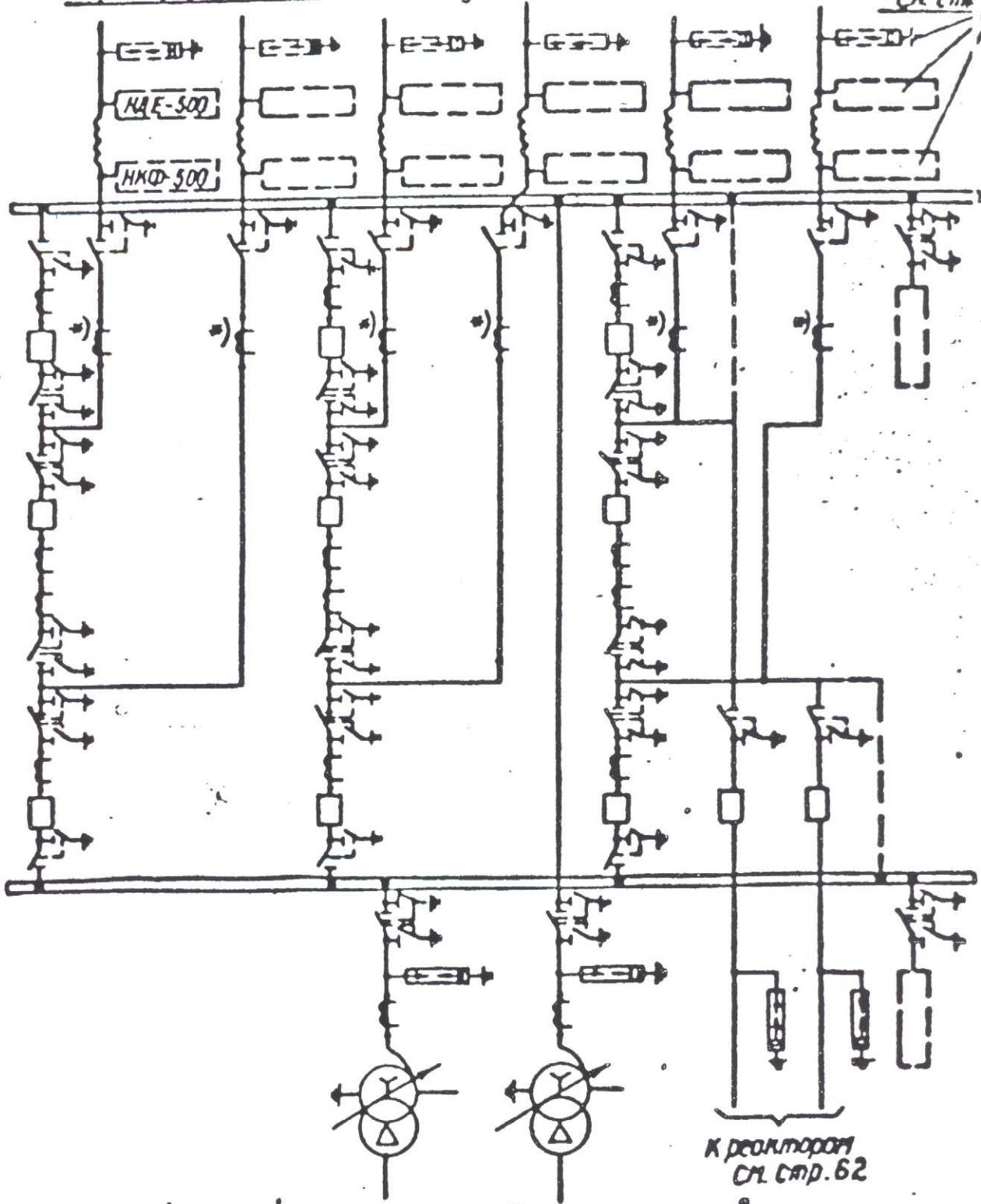
1. Сплошной линией показано присоединение реакторов к линиям, а пунктирной — непосредственно к шинам.
2. Трансформаторы тока, отмеченные *), устанавливаются при соответствующем обосновании.

Умкн	Позначка	Назва
74447Н-71		

Схема N 500-16

Трансформатори-шины с полутарнім приєднанням ліній

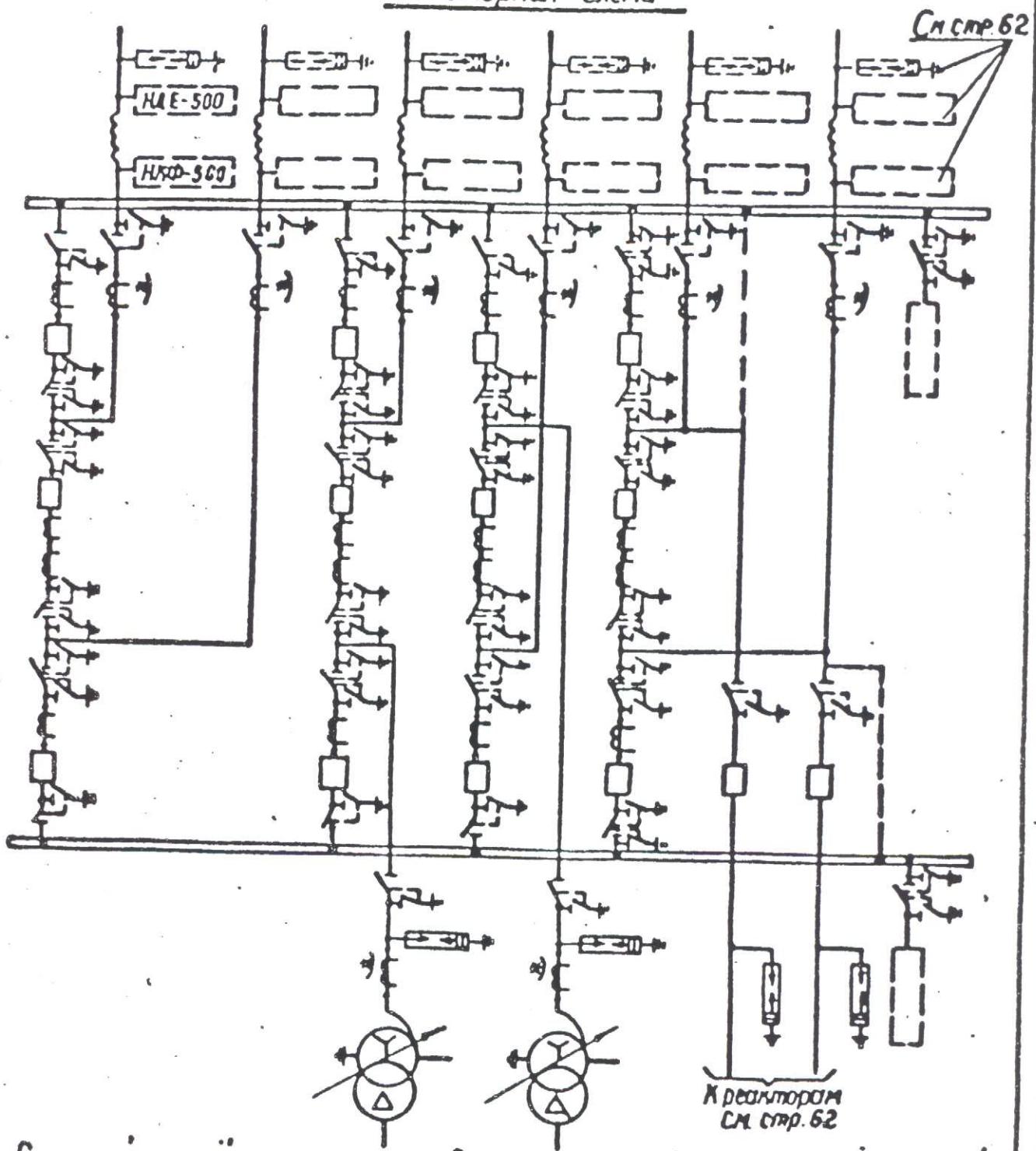
Сл. стр. 62



- Сплошної лінією показано приєднання реакторів до ліній, а пунктирною непосредственно до шин.
- Трансформатори тока, отмеченные ¹, устанавливаются при соответствующем обосновании

407-03-456.87-ЭП

Схема № 500-17
Полутокарная схема



- Сплошной линией показано присоединение реакторов к линиям, а пунктирной - непосредственно к шинам.
- Трансформаторы тока отмечены *, устанавливаются при соответствующем обосновании.
- Второй комплект заземляющих ножей на шинах устанавливается на шинном разъединителе соседней с трансформатором напряжения ячейки.

407-03-456.87-ЭП

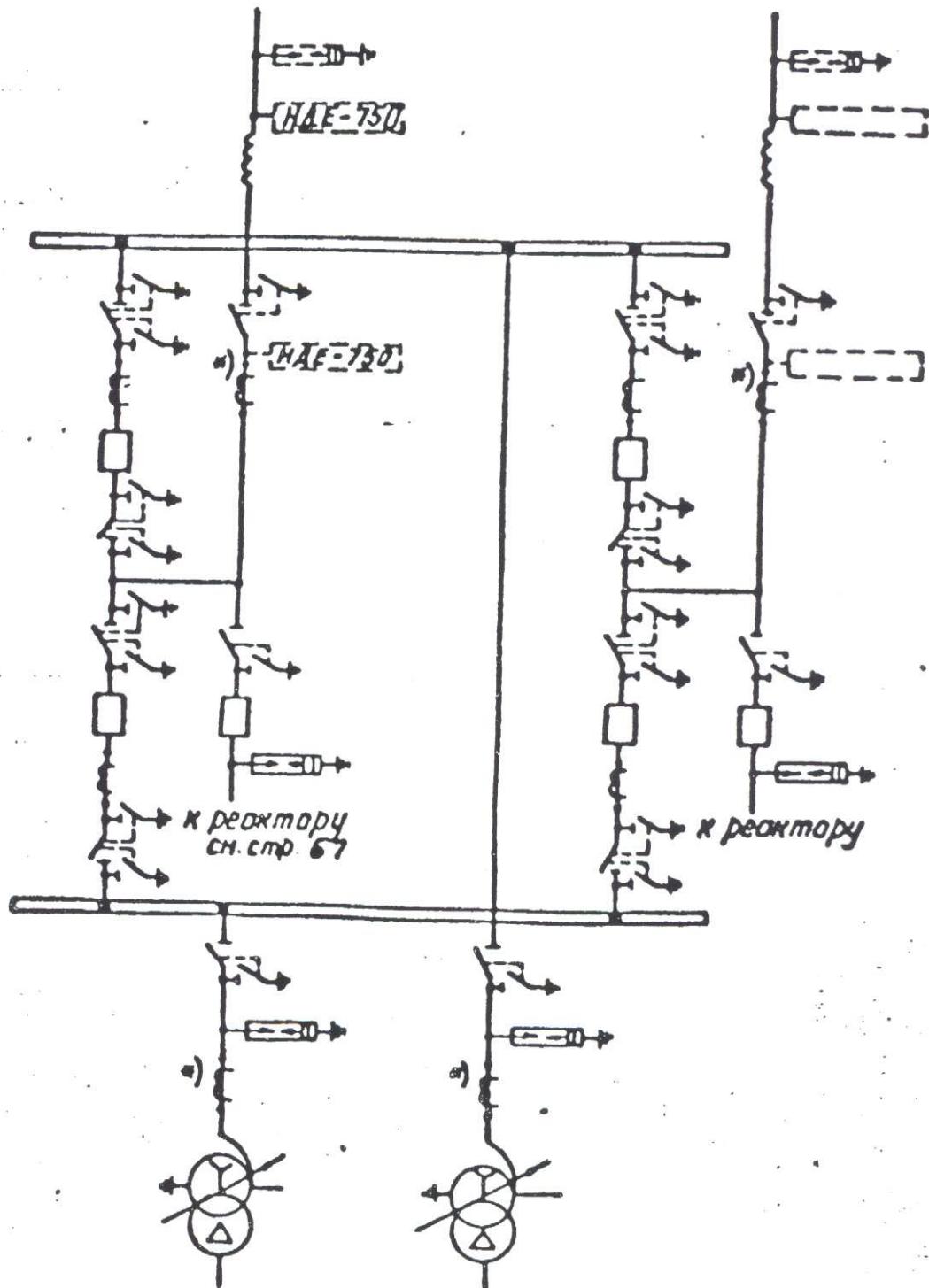
Лист
63

2.7 Схемы распределительных устройств 750кВ

№ п/п	Наименование схемы	Номер схемы	Номер страницы
1	Четырехугольник	750-7	68
2	Трансформаторы-шины с присоединением линий через два выключателя	750-16	69
3	Трансформаторы-шины с полуторным присоединением линий	750-16	70
4	Полуторная схема	750-17	71

Линии, к которым показано подключение реакторов, приведены условно.

Схема № 750-7
Четырехугольник



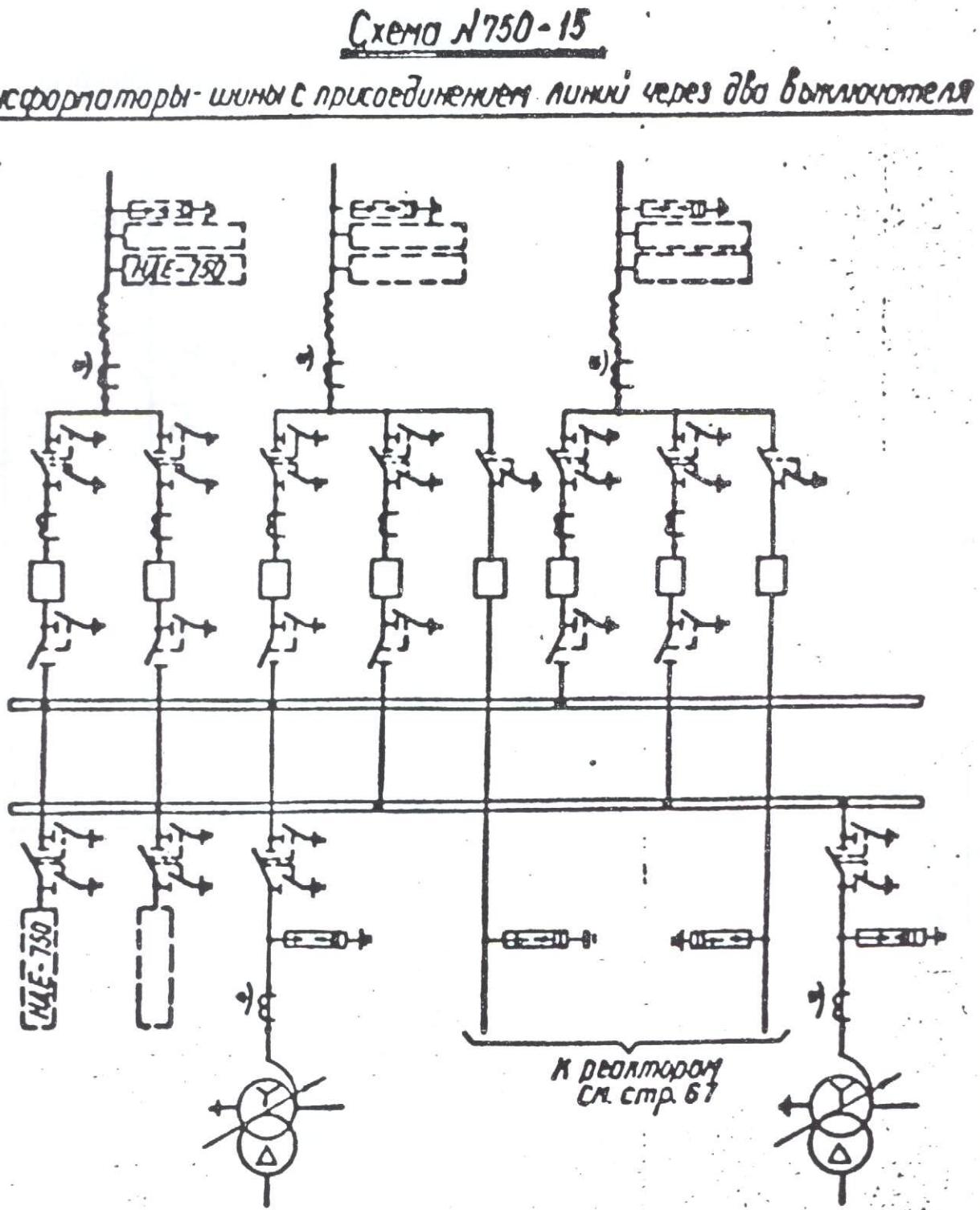
Трансформаторы тока, отмеченные *), устанавливаются при соответствующем обосновании.

407-03-456.87-ЗП

л.с.
55

Лебедки

Типовые патерны для проектирования 407-03-456.87



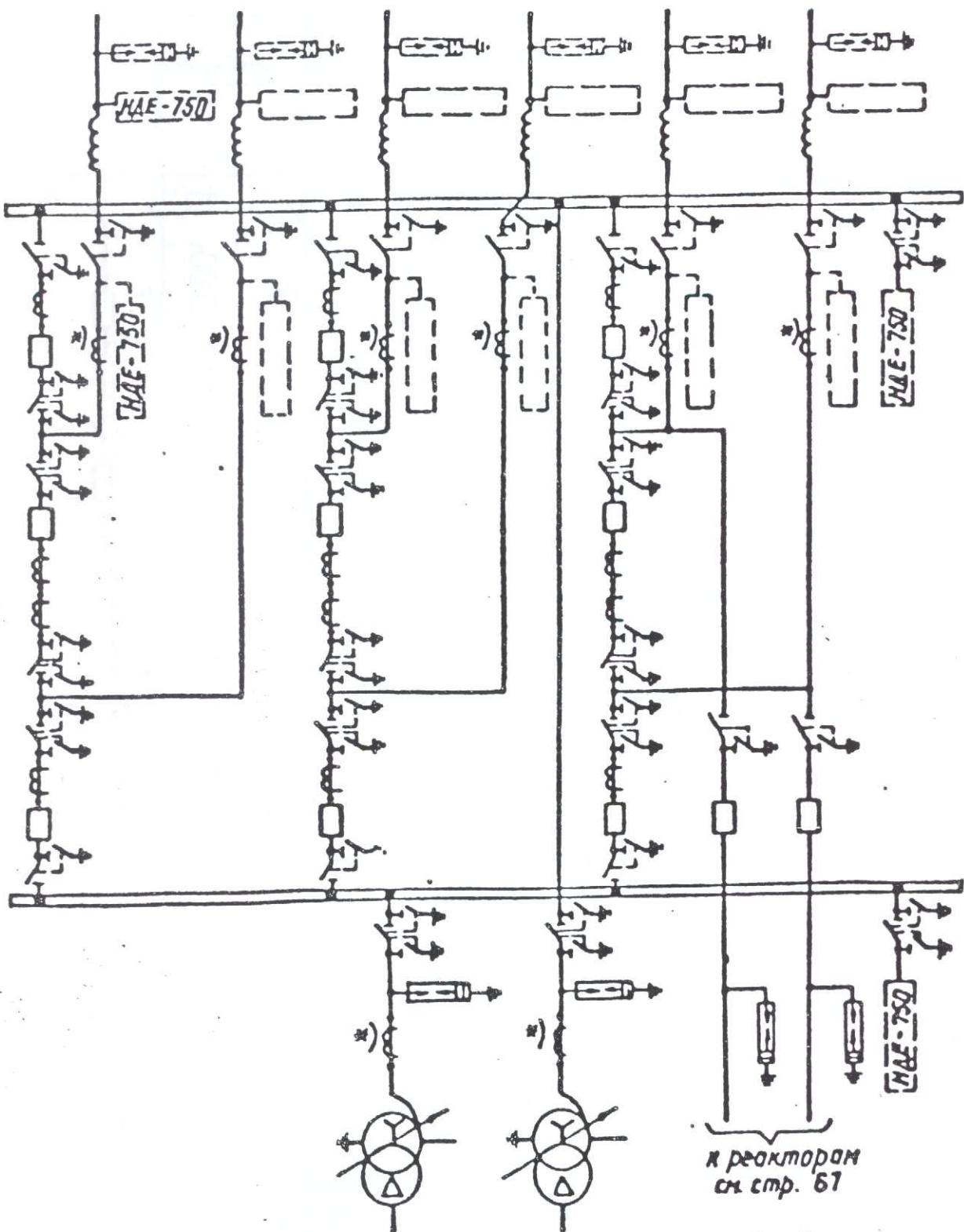
Трансформаторы тока, отмеченные *, устанавливаются при соответствующем обосновании

Унид.номер	Подпись к патр.	Фотоштамп
7444171-71		

407-03-456.87-ЭП

Схема № 750-16

Трансформаторы - шины с полуторным присоединением линий

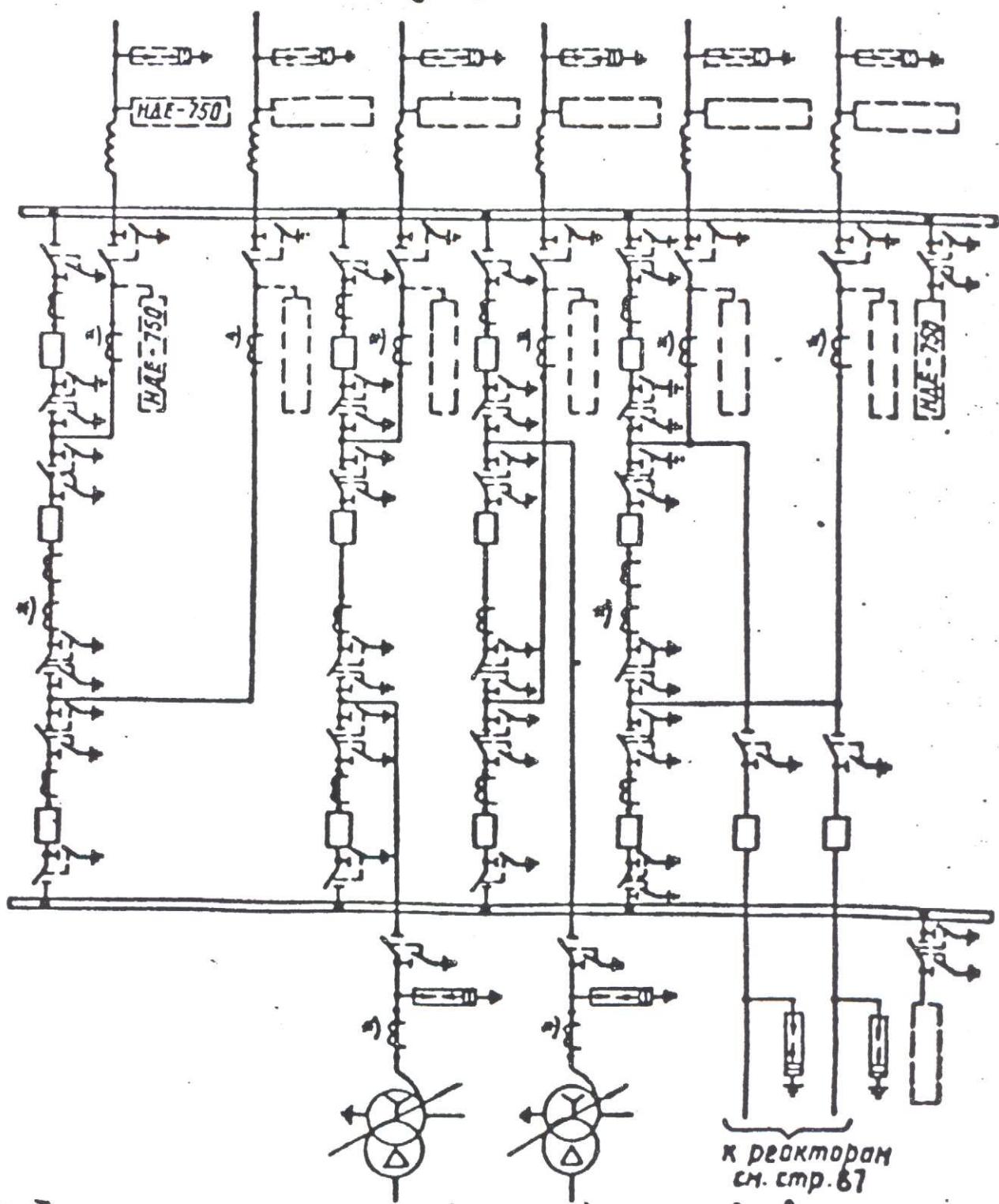


Трансформаторы тока, отмеченные ¹⁾, устанавливаются при соответствующем обосновании.

407-03-456.87-ЭП

нчн
67

Схема № 750-17
Полуторная схема



1. Трансформаторы тока, отмеченные *), устанавливаются при соответствующем обосновании.
2. Второй комплект заземляющих ножей на шинах устанавливается на шинном разъединителе соседней с трансформатором напряжения ячейки.

407-03-456.87-ЭП

Лист
68

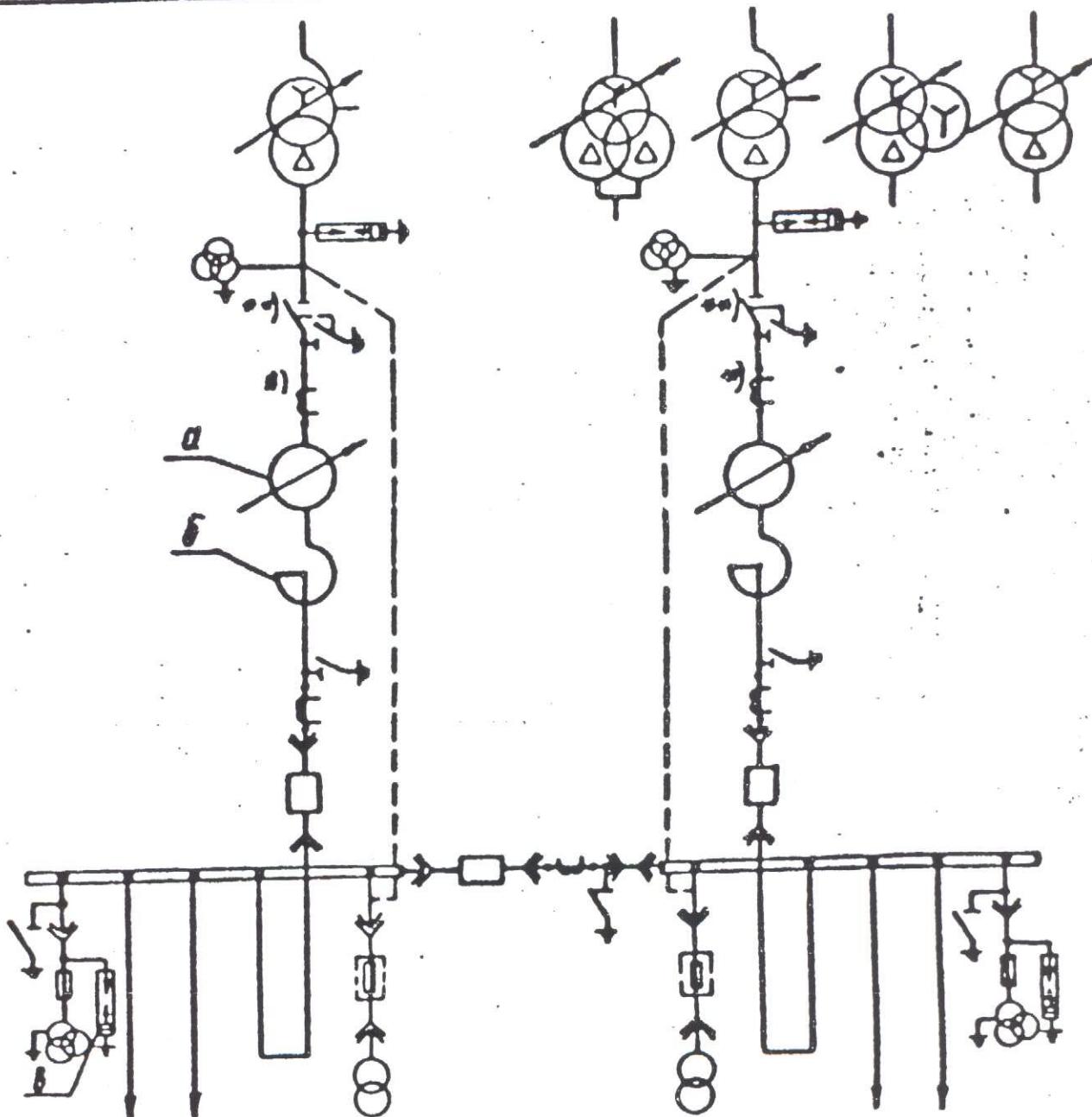
2.8 Схемы распределительных устройств 10(6) кВ

№ п/п	Наименование схемы	Номер схемы	Номер страницы
1	Одна одиночная, секционированная выключателем, система шин	10(6)-1	73
2	Две одиночные, секционированные выключателями, системы шин	10(6)-2	74
3	Четыре одиночные, секционированные выключателями, системы шин	10(6)-3	75
4	Схема присоединения линейных регулировочных трансформаторов 35 кВ на стороне НН		76
5	Схема присоединения синхронных компенсаторов		77

407-03-456.87-ЭП

Лист
69

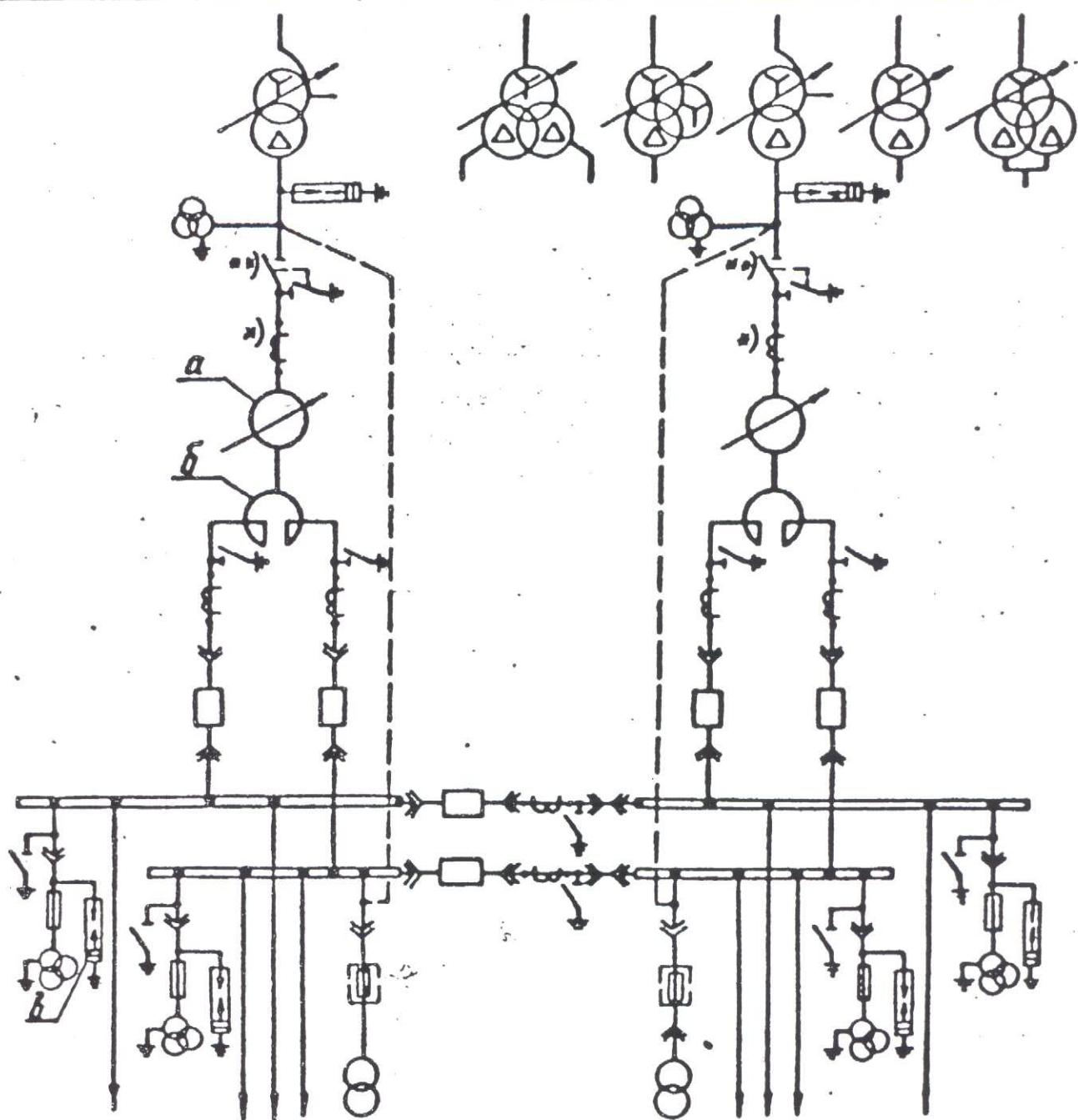
Схема № 10(б)-1

Одна одиночная, секционированная выключатель, система шин

1. Необходимость установки элементов а, б, в, а также тип защитного аппарата в цепи трансформатора С.Н. определяются при конкретном проектировании.
2. При оперативном переменном токе трансформатор С.Н. присоединяется непосредственно к выводам трансформаторов (дополнительных) см. пунктир.
3. Трансформаторы тока, отмеченные *, устанавливаются при сооружении обоснований.
4. Розеделители, отмеченные **, устанавливаются только при наличии линейно-регулировочных трансформаторов.

Схема № 10(б)-2

Две одиночные, секционированные выключателями, системы шин



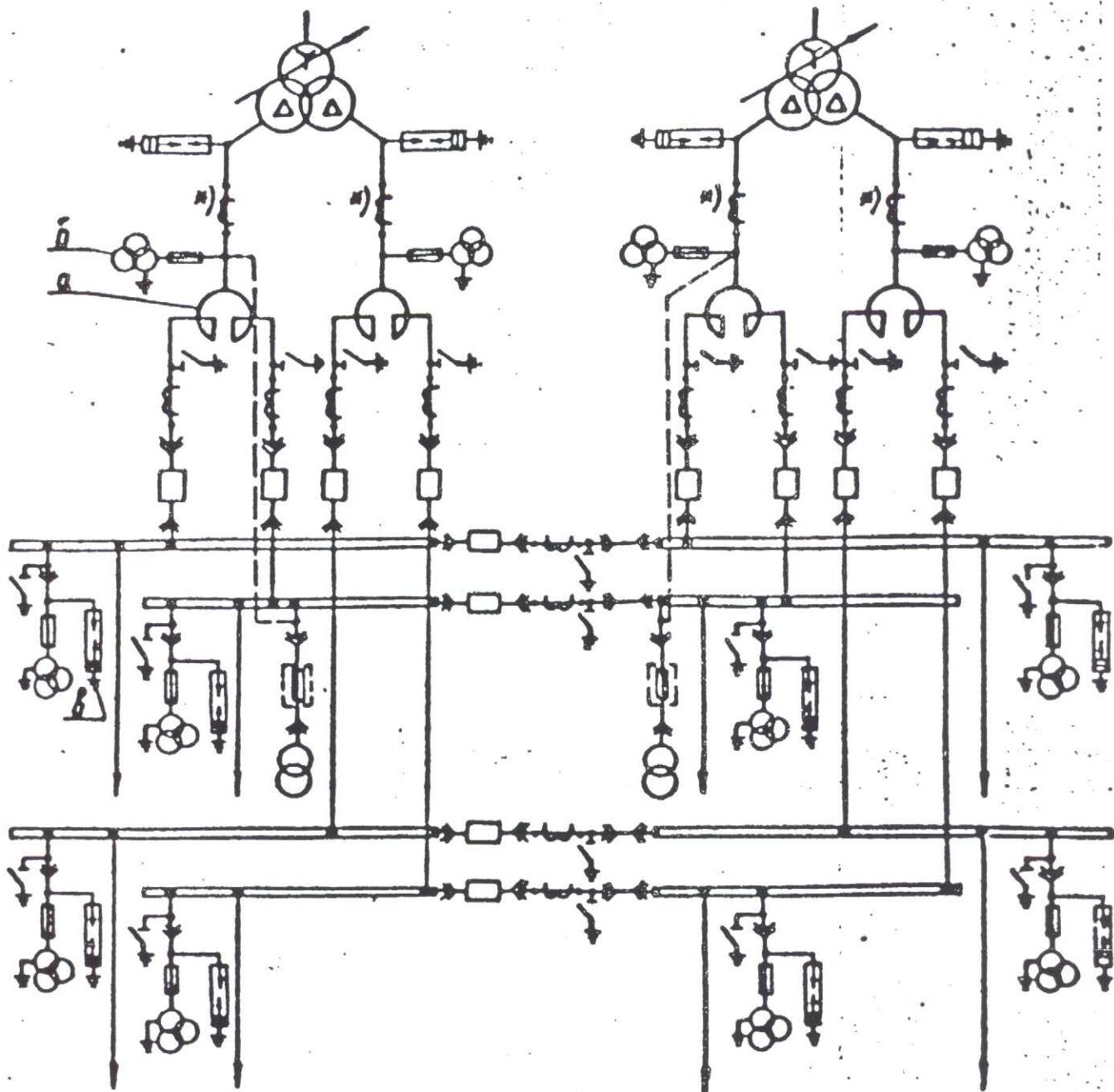
1. Необходимость установки элементов *a*, *b*, *c*, а также тип защитного аппарата в цепь трансформатора С.Н. определяются при конкретном проектировании.
2. При оперативном переменном токе трансформатор С.Н. присоединяется непосредственно к выводам трансформаторов (до выключателя) - см пунктир.
3. Трансформаторы тока, отмеченные *), устанавливаются при соответствующем обосновании.
4. Разъединители, отмеченные **), устанавливаются только при наличии линейно-регулировочных трансформаторов

407-03-456.87-ЭП

Лист
71

Схема № 10(б)-3

Четыре одиночные, секционированные, выключателями системы шин.

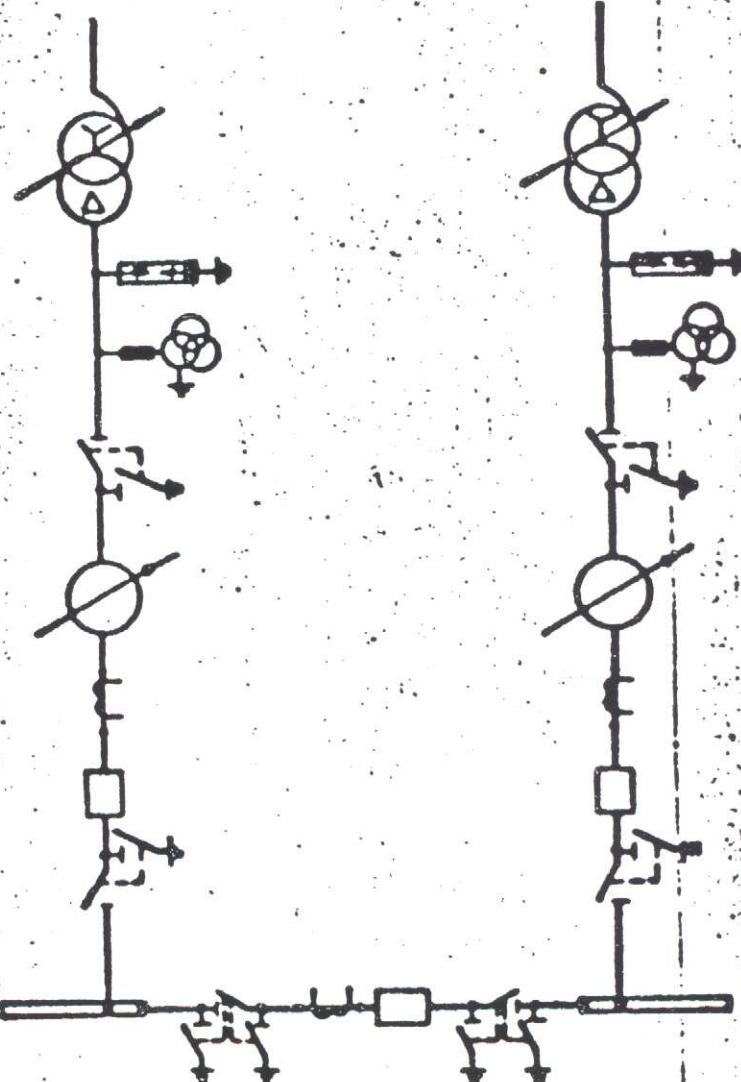


1. Необходимость установки элементов *а, б, в*, а также тип защитных аппаратов в цепи трансформатора С.Н. определяются при конкретном проектировании.
2. Трансформаторы тока, отмеченные *), устанавливаются при соответствующем обосновании.
3. При оперативном переменном токе трансформатор С.Н. присоединяется непосредственно к выводам трансформаторов (до выключателя) - см. пунктир.

407-03-456.87-ЭП

Иллюстрировано
72

при соединении линейных регулировочных трансформаторов 35 кВ на стороне НН

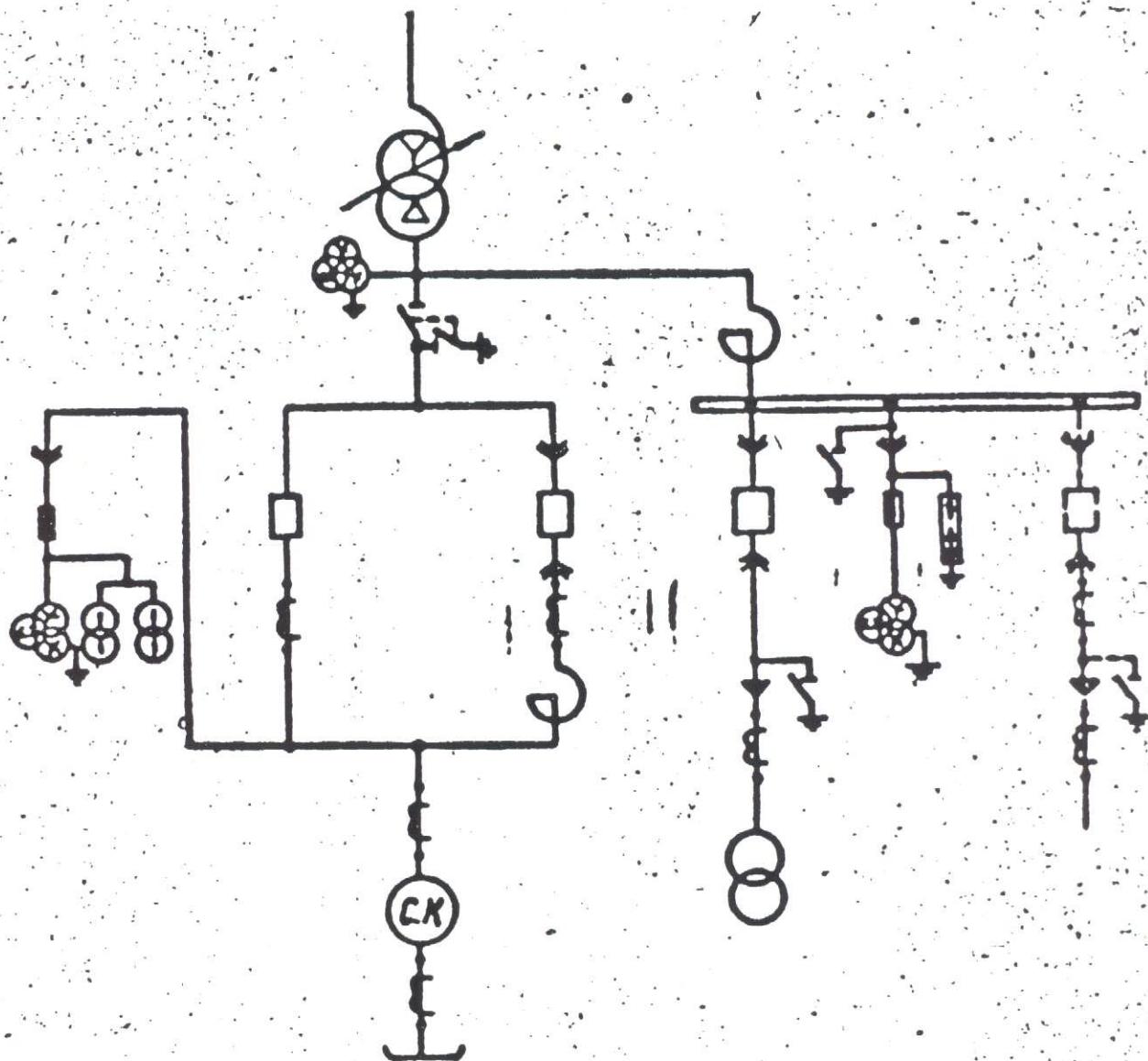


Шины РУ 35 кВ

Линейно-регулирующий трансформатор в цепи трансформаторов не устанавливается

Униф. № 34	Площадь и форма	830x618
74447-III		

407-03-456.87-ЭП

Схемаприсоединения синхронных компенсаторов

TH СХ

Рабочий
выключательПусковой
выключатель

трансформатор СН

Шинные
автоматы

Линия

407-03-456.87-ЭП