

Тема 1.5

Схемы и конструктивное исполнение главных понизительных и распределительных подстанций (2 часа)

П л а н л е к ц и и

- 1. Исходные данные и выбор схемы ГПП.
- 2. Выбор и использование силовых трансформаторов.
- 3. Схемы блочных подстанций пятого уровня.
- 4. Схемы специфических подстанций.
- 5. Компоновки открытых и закрытых распределительных устройств (подстанций).

Исходные данные и выбор схемы ГПП

- район размещения подстанции и загрязненность атмосферы;
- значение и рост нагрузки по годам с указанием их распределения по напряжениям, значение питающего напряжения;
- уровни и пределы регулирования напряжения на шинах подстанции, необходимость дополнительных регулирующих устройств;
- режимы заземления нейтралей трансформаторов;
- значение емкостных токов в сетях 10(6) кВ;
- расчетные значения токов короткого замыкания;
- надежность и технологические особенности потребителей и отдельных электроприемников.

Каждая ГПП предприятия включает

- Понижительные трансформаторы;
- РУ, содержащее коммутационные аппараты;
- Устройства защиты и автоматики;
- Измерительные приборы;
- Сборные и распределительные шины;
- Вспомогательные устройства.

Конструкция ГПП

- Для напряжений 35 кВ и выше сооружают ОРУ с применением для отдельных элементов крупноблочных узлов заводского изготовления;
- Для напряжений 220-35/10 применяют в основном открытые (кроме производств с сильным загрязнением)
- РУ 6-10 кВ выполняют как КРУ и открытые КРУН (наружные, аппараты и приборы чувствительные должны иметь колпаки и обогрев)

■ Компоновки открытых и закрытых распределительных устройств (подстанций)

- Подстанции 35–110 кВ следует преимущественно проектировать комплектными, заводского изготовления, блочной конструкции.
- **Распределительные устройства 35–750 кВ** рекомендуется выполнять открытого типа. **Распределительные устройства 6–10 кВ** можно выполнять в виде комплектных шкафов наружной установки (КРУН). Распределительные устройства 6–10 кВ закрытого типа следует применять: в районах, где по климатическим условиям не могут быть применены КРУН; в районах с загрязненной атмосферой и районах со снежными и пыльными бурями; при числе шкафов более 25; при наличии технико-экономического обоснования (по требованиям заказчика).
- **Закрытые распределительные устройства 35–220 кВ** следует применять в районах: с загрязненной атмосферой (где применение открытых распределительных устройств с усиленной изоляцией или аппаратурой следующего класса напряжения, с учетом ее обмыва, неэффективно, а удаление подстанции от источника загрязнения экономически нецелесообразно, как и требование об установке специального оборудования); со стесненной городской и промышленной застройкой; с сильными снегозаносами и снегопадами (а также в суровых климатических условиях при соответствующем технико-экономическом обосновании). Здание ЗРУ должно быть без окон, и его допускается выполнять как отдельно стоящее, так и сблокированное со зданиями общеподстанционных пунктов управления, в том числе и по вертикали

Блочные ГПП

- Большинство ГПП выполняются без сборных шин на стороне первичного напряжения по блочному принципу, реализуемому в виде схем :
- 1) линия-трансформатор;
- 2) линия-трансформатор-токопровод (магистраль)
- **Блочные схемы просты.**

Выбор схемы ГПП

- Выбирают такую мощность трансформаторов, чтобы при отключении наиболее мощного из них оставшиеся обеспечивали питание нагрузки во время ремонта или замены этого трансформатора с учетом допустимой перегрузки как оставшихся в работе, так и резерва по сетям среднего и низкого напряжений. При установке двух трансформаторов и отсутствии резервирования по сетям среднего и низшего напряжений мощность каждого из них выбирают с учетом загрузки трансформатора не более 70 % суммарной максимальной нагрузки подстанции на расчетный период.
- Распределительные устройства 6–10 кВ на **двухтрансформаторных** подстанциях выполняют, как правило, с одной **секционированной** или двумя одиночными секционированными выключателями системами сборных шин с неактивированными отходящими линиями, а на однострансформаторных подстанциях – как правило, с одной секцией. На стороне 6–10 кВ должна быть предусмотрена раздельная работа трансформаторов.
- При необходимости **ограничения токов КЗ** на стороне 6–10 кВ могут предусматриваться следующие мероприятия:
 - а) применение трехобмоточных трансформаторов с максимальным сопротивлением между обмотками высшего и низшего напряжений и двухобмоточных трансформаторов с повышенным сопротивлением;
 - б) применение трансформаторов с расщепленными обмотками 6–10 кВ; (мощностью более 25 мВА)
 - в) применение токоограничивающих реакторов в цепях вводов от трансформаторов.

Безмостиковые схемы блочных ГПП

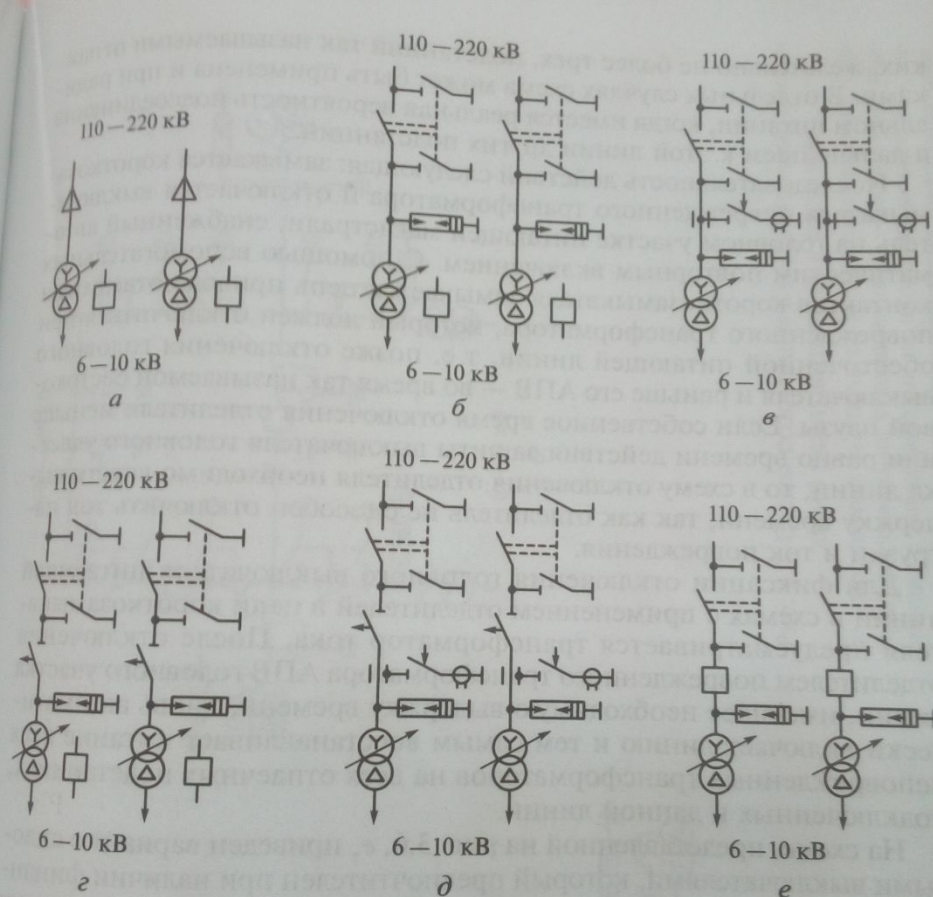


Рис. 3.6. Безмостиковые схемы блочных ГПП:

а — глухое присоединение без разъединителей; б — присоединение трансформатора через разъединитель; в — подстанция с короткозамыкателем; г — подстанция с отделителем; д — подстанция с короткозамыкателем с автоматикой на отделитель; е — подстанция с силовыми выключателями

А-при загрязненной атмосфере, высокой стоимости земли, плотная застройка. Допускается при радиальном питании, если источник и ГПП одной организации ;
Б- тоже, но разъединитель создает ремонтный разъем ;
Г- используется при магистральном питании для отпаечных ГПП ;
Д- применяется при питании от одной ВЛ не более трех п/ст отпайками. Или радиально, но с возможностью подсоединения в дальнейшем отпайками других п/ст;
Е- предпочтителен при финансовых средств для питания как отпаечных от магистралей, так и радиальных.

Схемы ГПП с перемычками

Схемы с выключателями в электроснабжении предприятий применяют редко, так как капитальные затраты выше

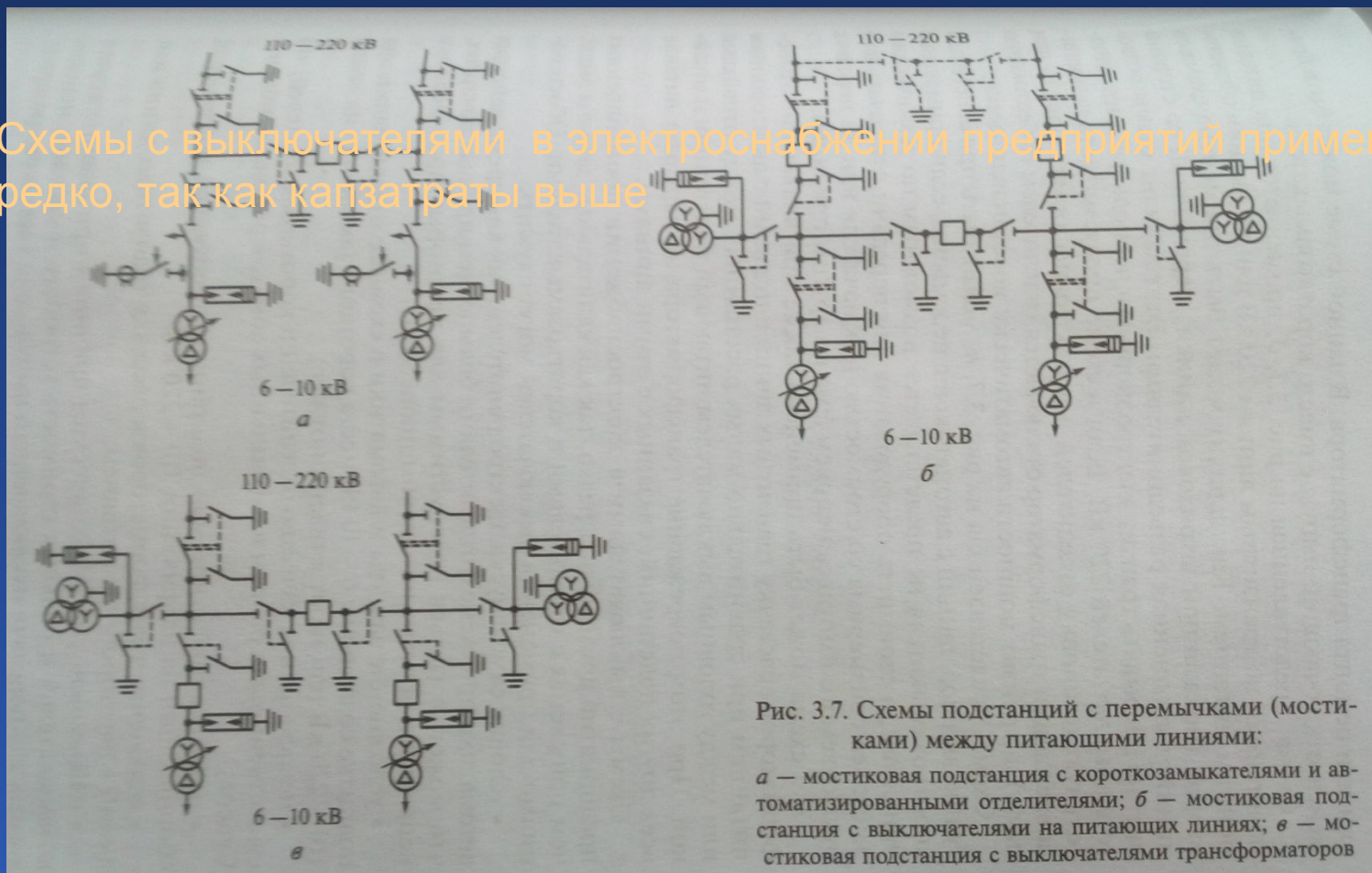


Рис. 3.7. Схемы подстанций с перемычками (мостиками) между питающими линиями:

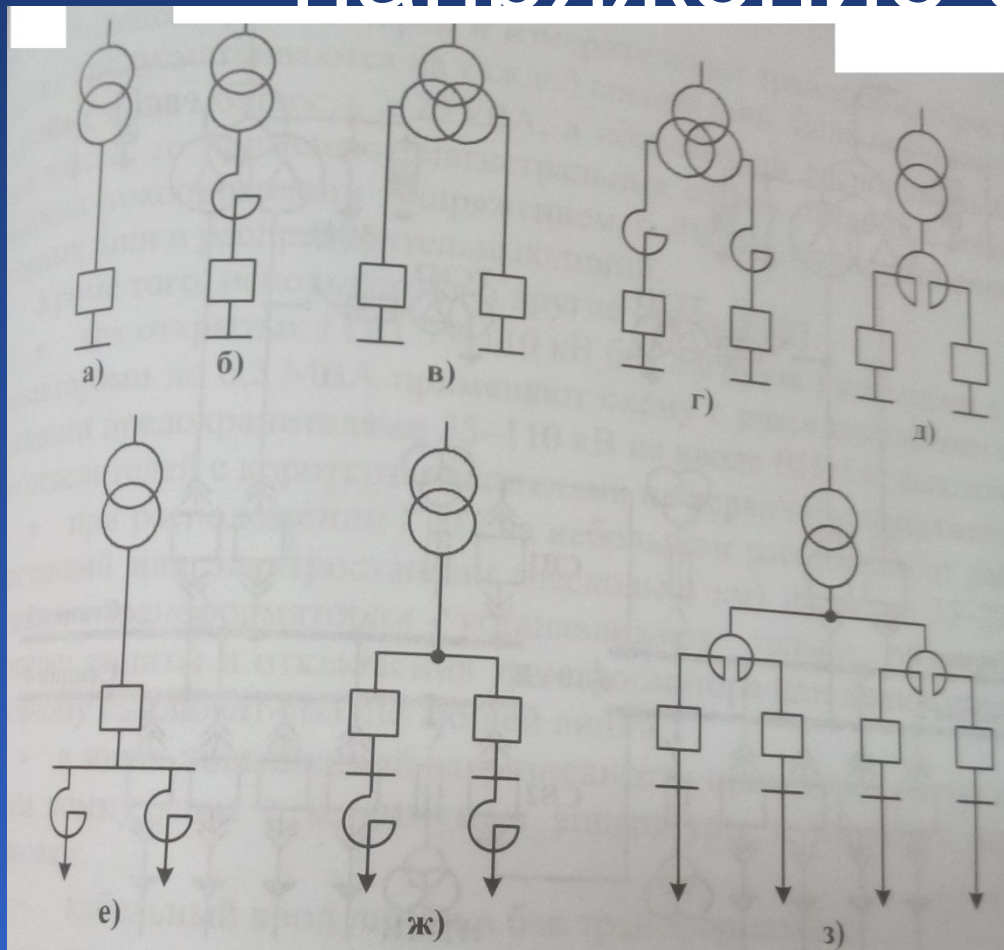
а — мостиковая подстанция с короткозамыкателями и автоматизированными отделителями; б — мостиковая подстанция с выключателями на питающих линиях; в — мостиковая подстанция с выключателями трансформаторов

А-самая распространенная

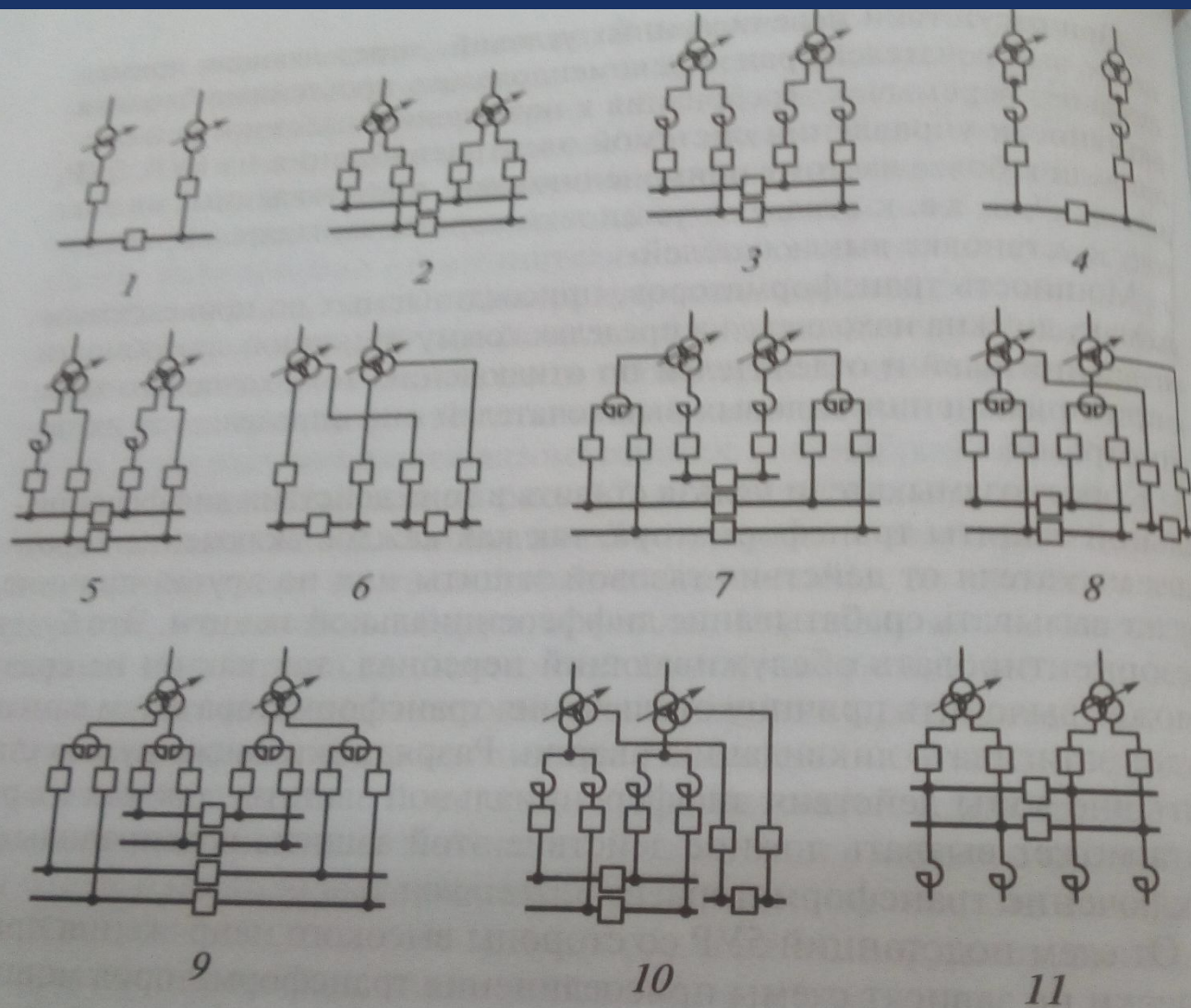
Б — применяется при питании п/ст по транзитным линиям или по линиям с двусторонним питанием

В — применяется для тупиковых п/ст с автоматикой в перемычке, если применение КЗ невозможно а стоимость оборудования для передачи импульса соизмерима со стоимостью выключателя. Или при включении трансформатора в рассечку транзитных линий или линий с двусторонним питанием при малых расстояниях между отпайками или между головным выключателем и отпайкой

Схемы подключения силовых трансформаторов на напряжение 35-220 кВ



- Для ограничения токов между выключателем и разъединителем включают реакторы
- А – до 25 МВА
- Б и В – до 40 мВА
- Г, д до 63
- Е, ж, з до 80 мВА
- Преимущество схем с реакторами:
- Уменьшается ток подпитки КЗ от СД и АД
- Повышается остаточное напряжение на сборных шинах при кз на отходящих линиях
- Недостатки:
- Потери
- Увеличение габаритов
- Проблемы с чувствительностью РЗ



- При выборе схем присоединения к секциям сборных шин вторичного напряжения учитывают:
- Мощность п/ст
 - Число выводов
 - Мощности потребителей
 - Мощность кз
 - Характер нагрузки

Рис. 3.8. Схемы (1... 11) подключения распределительных устройств к трансформаторам

Схемы районных подстанций энергосистемы

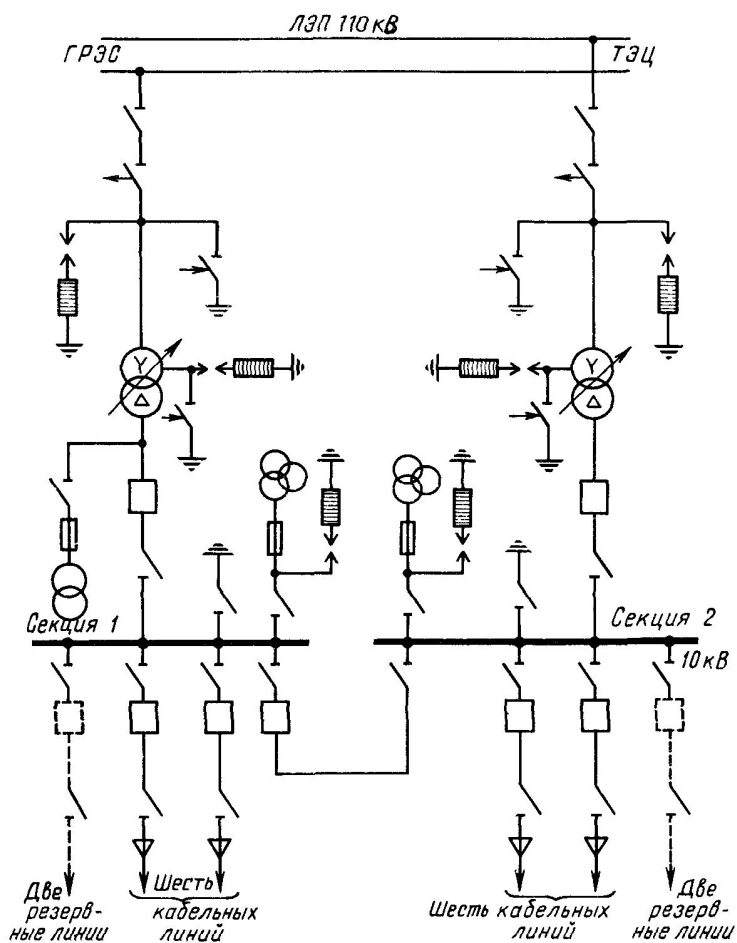


Рис. 7.3 Схема электрических соединений подстанции с двумя трансформаторами напряжением 110/10 кВ мощностью до 16 МВ·А

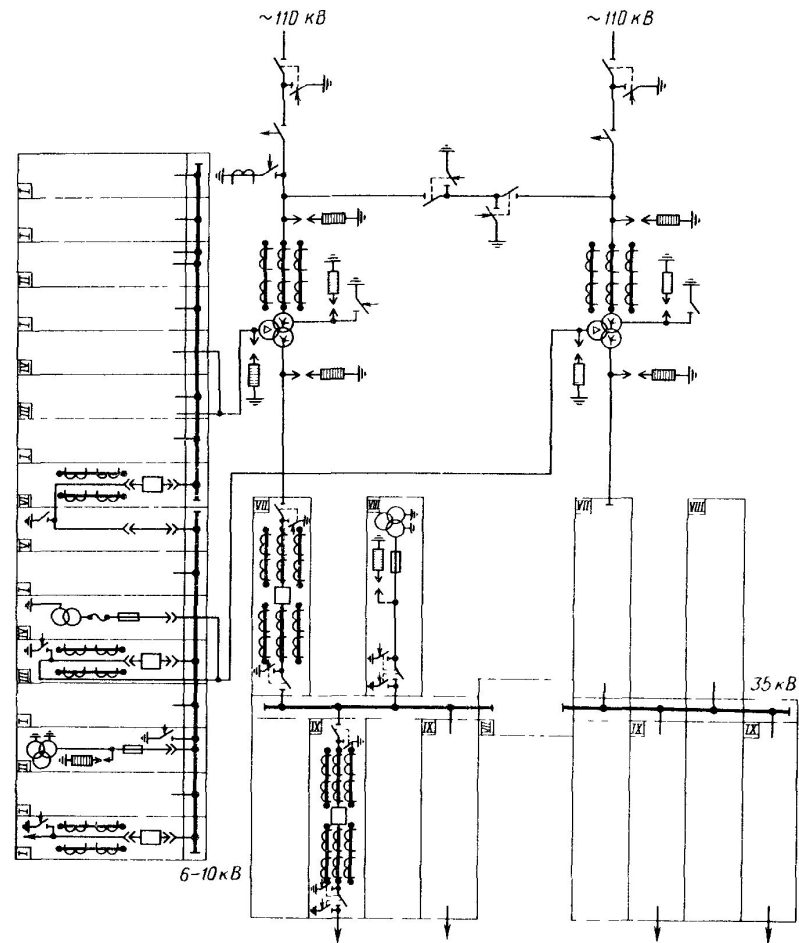
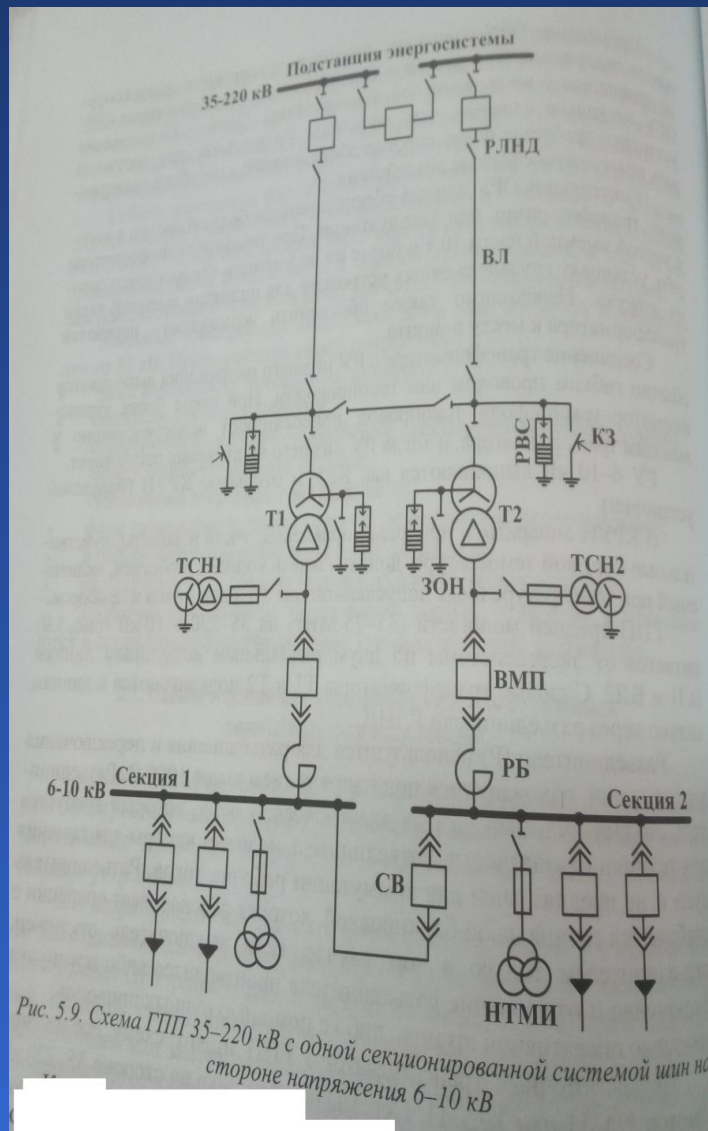


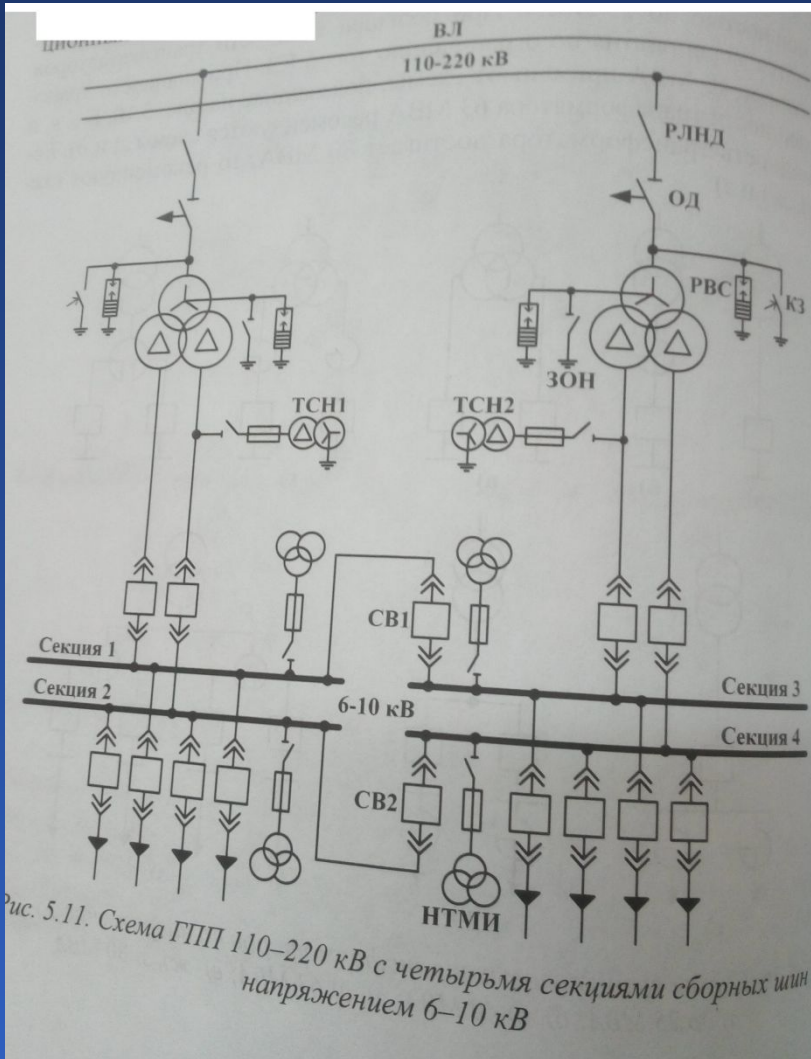
Рис. 7.4 Схема электрических соединений блочной подстанции типа КТ11Б 110/35/6-10-2х16-35

I-IX камеры с одинаковыми комплектами оборудования

ГПП средней мощности (35-75 мВт) на 35-220/6-10 кВ питается от энергосистемы по двум радиальным воздушным . Силовые трансформаторы подключаются к линиям через разъединители



- Перемычка «мостик» на стороне 35-220 кВ позволяет подключать любой трансформатор к любой линии при выходе из работы другого трансформатора или линии
- На вводах к трансформаторам устанавливаются КЗ:
- В одной фазе – в сетях с глухозаземленной нейтралью
- В 2х фазах - в сетях с изолированной нейтралью
- Включение нейтрали трансформатора на землю однополюсным заземлителем типа ЗОН
- Для защиты изоляции трансформатора от перенапряжений в период работы с заземленной нейтралью устанавливают разрядники в нейтрали
- Разрядники во всех фазах для защиты от перенапряжений со стороны линий



- Схема получает питание по отпайкам от двух магистральных линий;
- Отделители необходимы для отключения трансформатора от магистрали;
- Каждая вторичная обмотка трансформатора подключается к разным секциям шин 6-10 кВ;
- После выхода Тр-ра вся нагрузка переводится на второй включением СВ
- В РУ установлены ячейки КРУ с выкатными элементами
- Конденсаторные батареи и измерительные тр-ры на каждой секции

Другие варианты ГПП

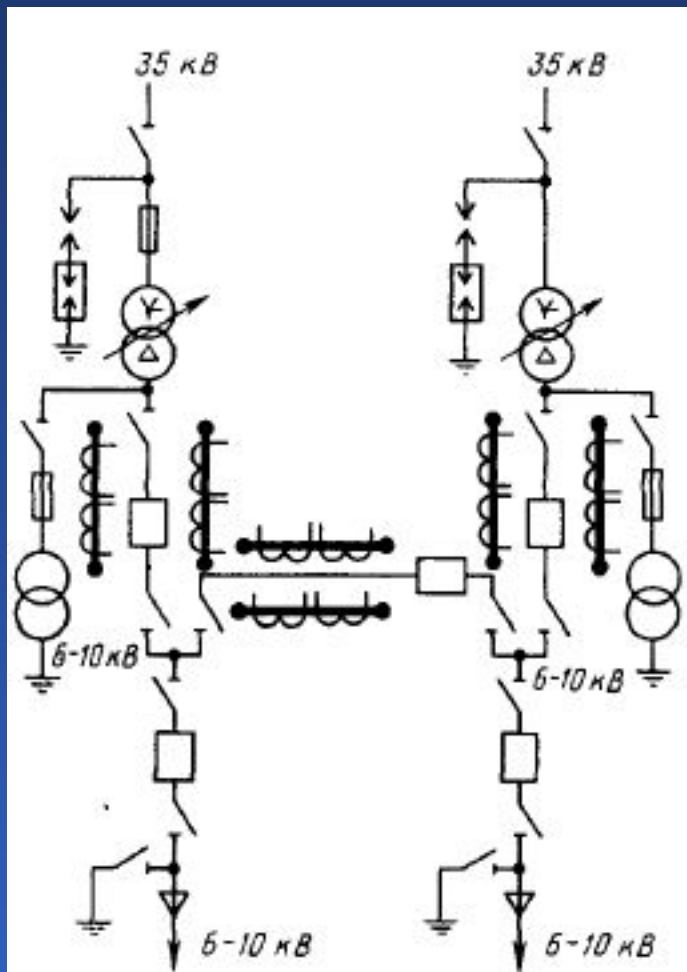


Рис. 7.5. Схема электрических соединений подстанции с двумя трансформаторами напряжением 35/6—10 кВ, мощностью до 4000 кВ·А

- Для открытых ГПП 35-110 кВ без нагрузок 1 категории с тр-рами до 6,3 мВА применяют схему с разьединителями и стреляющими предохранителями на вводе ВН (без выключателей или отделителей и КЗ на первичном напряжении)
- При расположении ГПП на небольшом расстоянии от районных подстанций или электростанций на вводе 35-220 кВ к силовым трансформаторам устанавливают только разьединители.
- В зонах повышенной загрязненности применяют самые простые схемы с минимумом коммутации:
- -кабельный ввод в бак трансформатора
- Защита на головном выключателе
- ЗРУ на 35-110 и 6-10 кВ

Выбор схемы ГПП. Присоединение ГПП к сетям

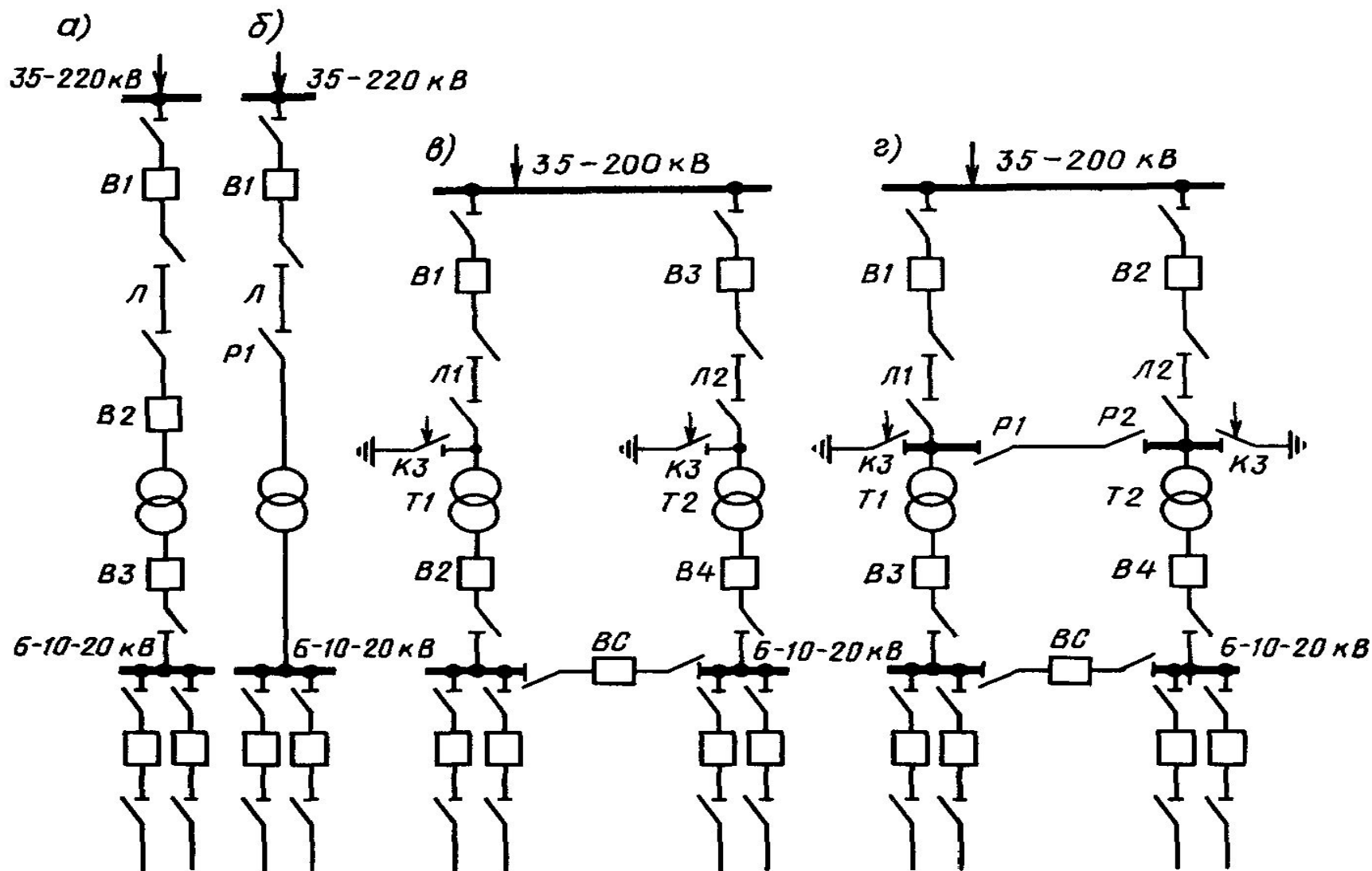


Рис 7 2 Схемы присоединения ГПП к сетям энергосистемы напряжением 35—220/6—10—20 кВ
BC — выключатель секционный

Схемы электрических соединений подстанций промпредприятий

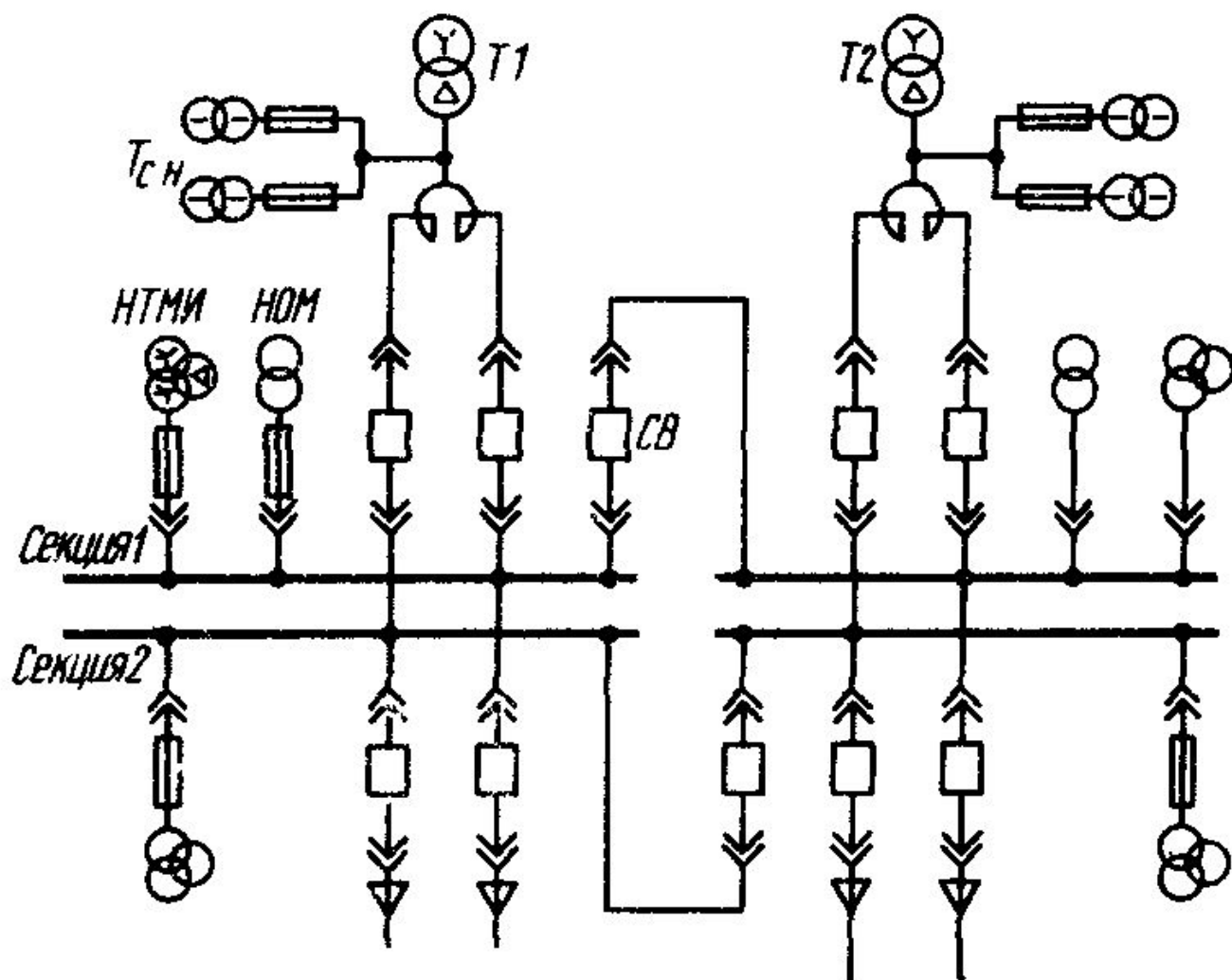


Рис. 7 6. Схема электрических соединений подстанций с двумя трансформаторами на-
пряжением 35—110/6—10 кВ, мощностью
16 МВ·А и более

Схемы п/ст с вторичным напряжением до 1000 В

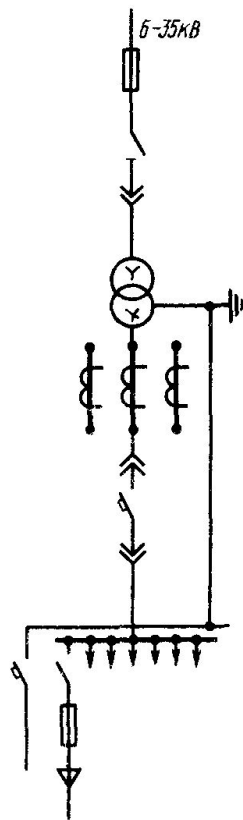


Рис 77 Схема электрических соединений цеховой однотрансформаторной подстанции радиального присоединения

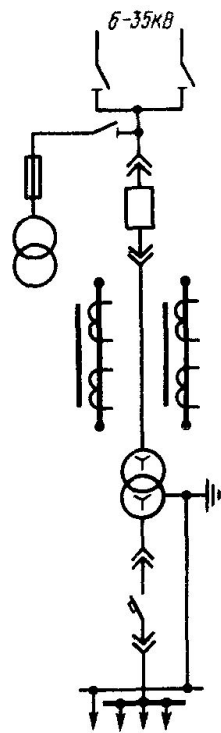


Рис 78 Схема электрических соединений цеховой однотрансформаторной подстанции магистрального присоединения

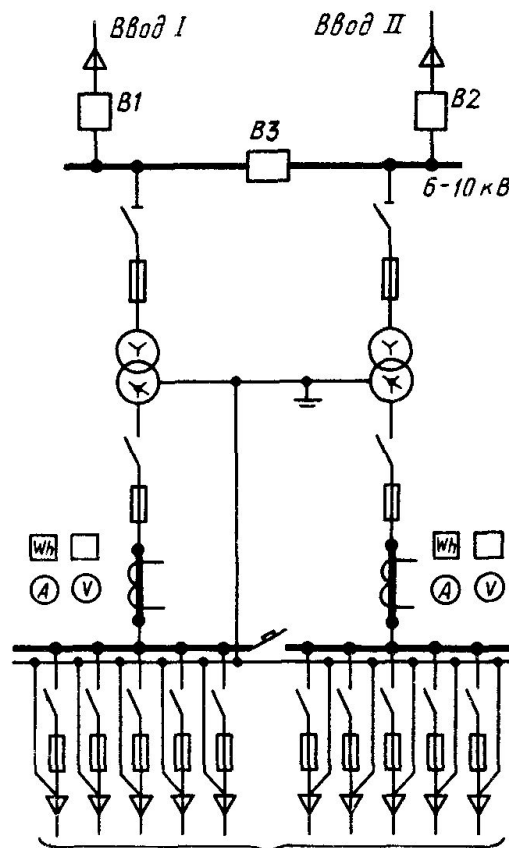


Рис 79 Схема электрических соединений двухтрансформаторной подстанции для силовой и осветительной нагрузок

В1 – В3 — выключатели

Схемы п/ст с вторичным напряжением до 1000 В

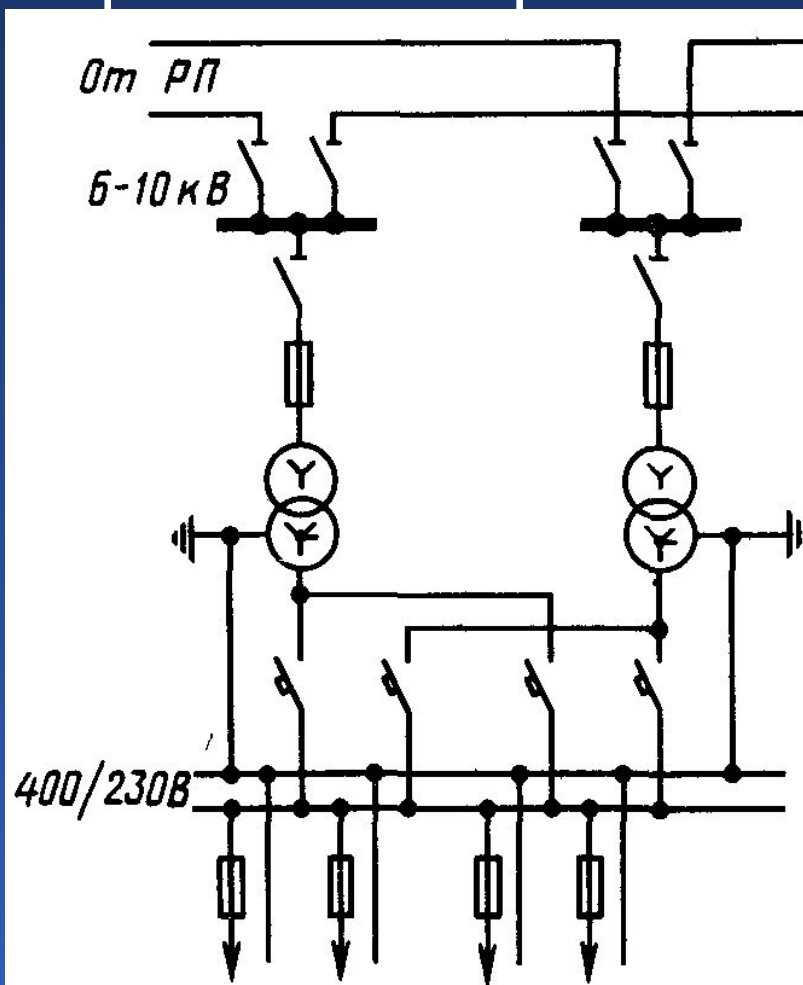


Рис 7 10 Схема электрических соединений двухтрансформаторной двухлучевой подстанции

Открытая п/ст

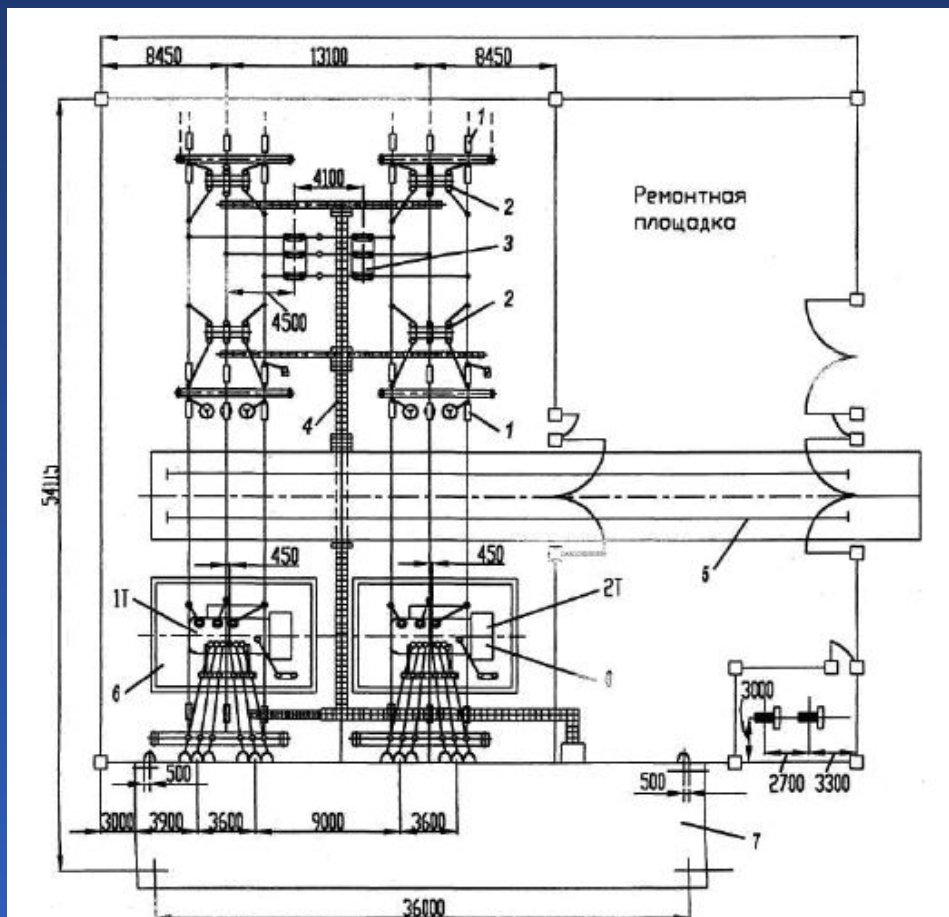


Рис. 5.7. Типовая открытая подстанция на напряжение 110/6-10 кВ:

1 – изоляторы; 2 – разъединители; 3 – мостик из двух разъединителей; 4 – кабельный канал; 5 – железнодорожная колея; 6 – трансформаторы; 7 – здание подстанции

Комплектная п/ст

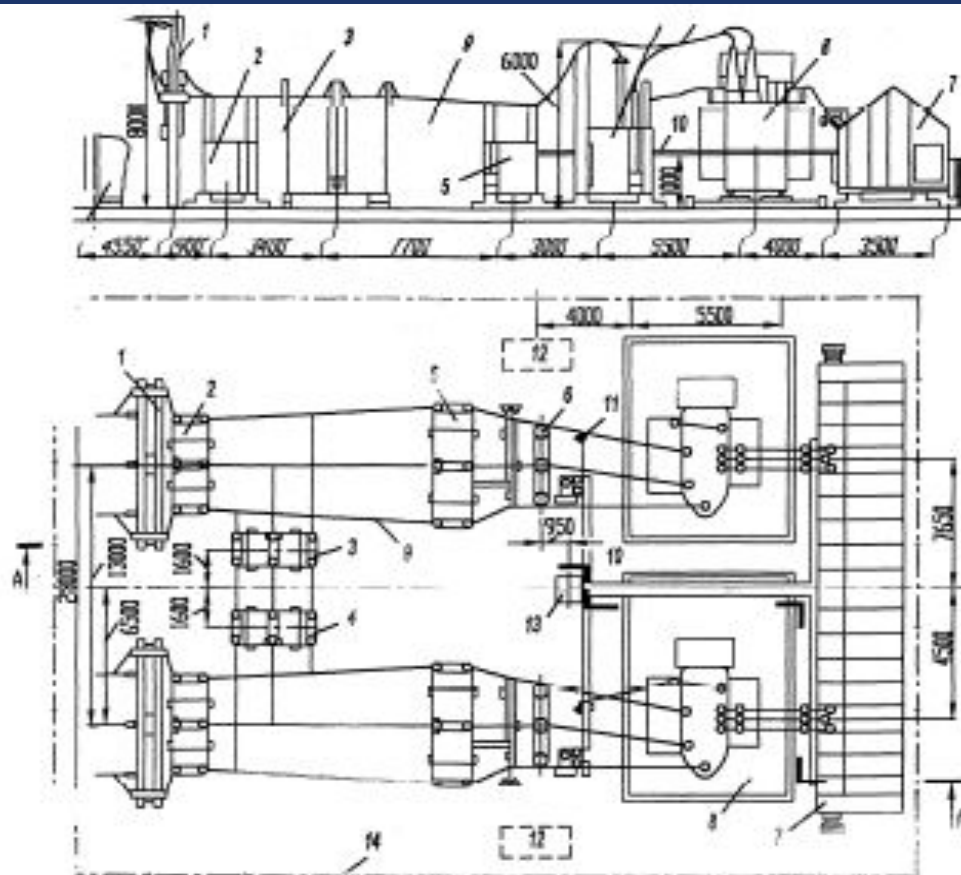


Рис. 5.8. Унифицированная комплектная подстанция с трансформаторами мощностью 40 МВА: 1 – конденсатор связи и высокочастотный заградитель; 2 – линейный разъединитель; 3 – разъединители в перемычке; 4 – разъединитель, установленный до отделителя; 5 – отделитель; 6 – короткозамыкатель; 7 – КРУН 6–10 кВ типа К37; 8 – силовой трансформатор; 9 – самонесущие рубчатые алюминиевые шины; 10 – кабельные лотки; 11 – гибкие провода; 12 – место для дутогасящего устройства; 13 – инвентарный шкаф; 14 – ограждение

ОРУ

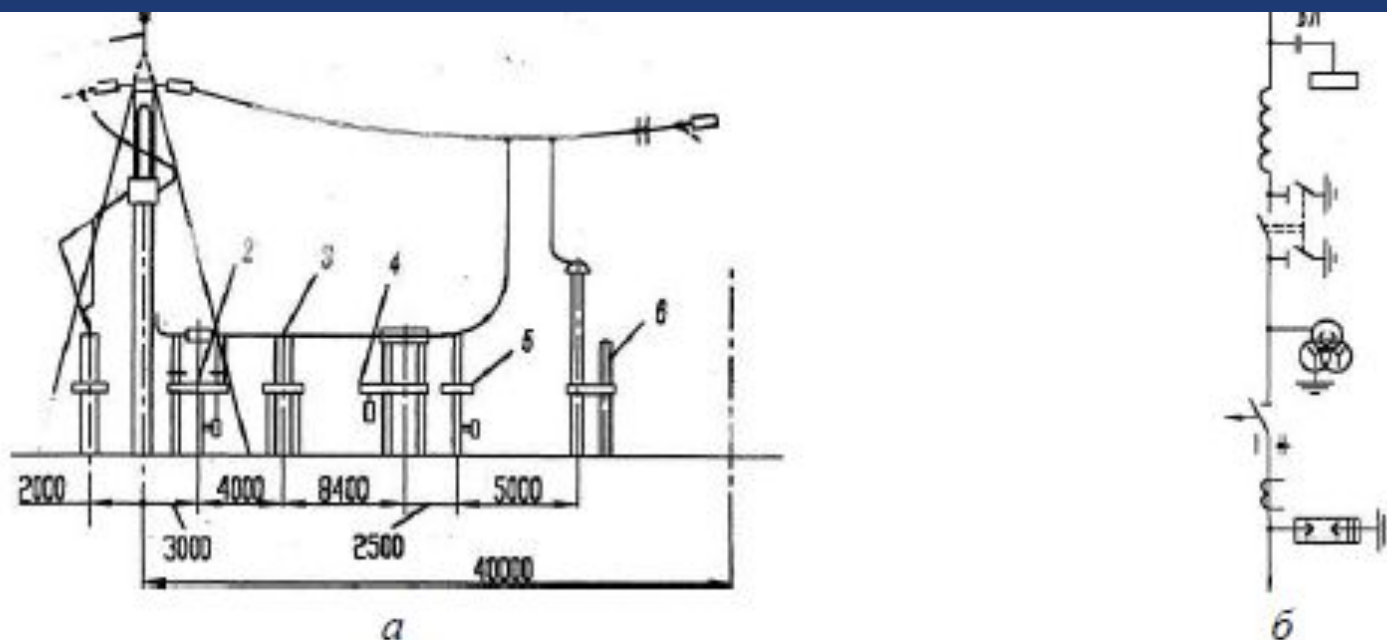


Рис. 5.9. ОРУ 220 кВ из унифицированных конструкций по схеме блока линия – трансформатор с отделителем: *а* – разрез соответствует схеме расположения на рис. 5.7; *б* – схема расположения для блока линия – трансформатор; 1 – узел ВЧ-связи; 2 – разъединитель с двумя комплектами заземляющих ножей с приводом; 3 – трансформатор напряжения; 4 – отделитель однополюсный с приводом; 5 – короткозамыкатель однополюсный с приводом; 6 – разрядный вентильный регистратор срабатывания

План и разрез ГПП

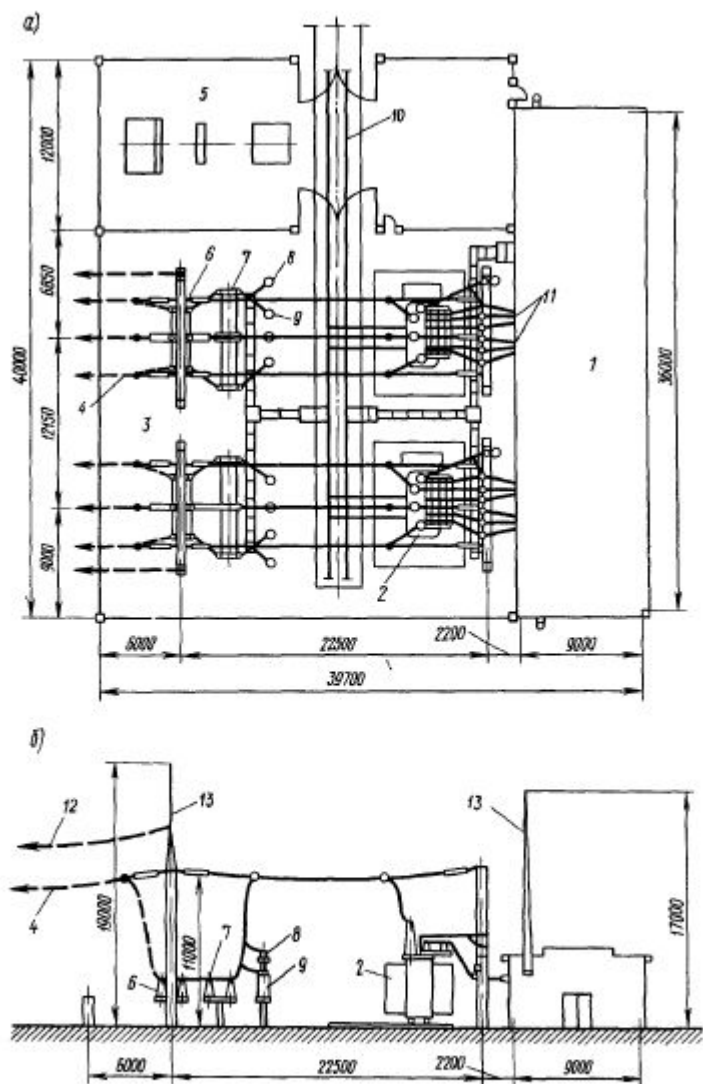


Рис 7.14 План и разрез ГПП 110/6—10 кВ с двумя трансформаторами мощностью 25—40 МВ·А

а — план, б — разрез, 1 — ЗРУ 6/10 кВ, 2 — трансформатор, 3 — ОРУ 110 кВ, 4 — ВЛ 110 кВ, 5 — ремонтная площадка, 6 — разъединитель, 7 — отделитель, 8 — короткозамыкатель, 9 — разрядник, 10 — железнодорожный путь, 11 — вводы от расположенных обмоток трансформатора, 12 — защитный трос, 13 — молниестолб.

Выбор и использование силовых трансформаторов

Расчетный срок службы трансформатора обеспечивается при соблюдении условий:

$$S_{н.т} = S_{ном}; \quad U_{сеть} = U_{ном}; \quad \tau_{о.ср} = \tau_{ном},$$

где $S_{н.т}$ – нагрузка трансформатора; $U_{сеть}$ – напряжение сети, к которой подключен трансформатор; $\tau_{о.ср}$ – температура окружающей среды.

Для правильного выбора номинальной мощности трансформатора (автотрансформатора) необходимо располагать суточным графиком нагрузки, из которого известна как максимальная, так и среднесуточная активная нагрузка данной подстанции, а также продолжительность максимума нагрузки. График позволяет утверждать, соответствуют ли эксплуатационные условия загрузки теоретическому сроку службы, определяемому заводом-изготовителем (обычно 20–25 лет).

Если при выборе номинальной мощности трансформатора на однострансформаторной подстанции исходить из условия

$$S_{ном} \geq \sum P_{max} \geq P_p, \quad (5.1)$$

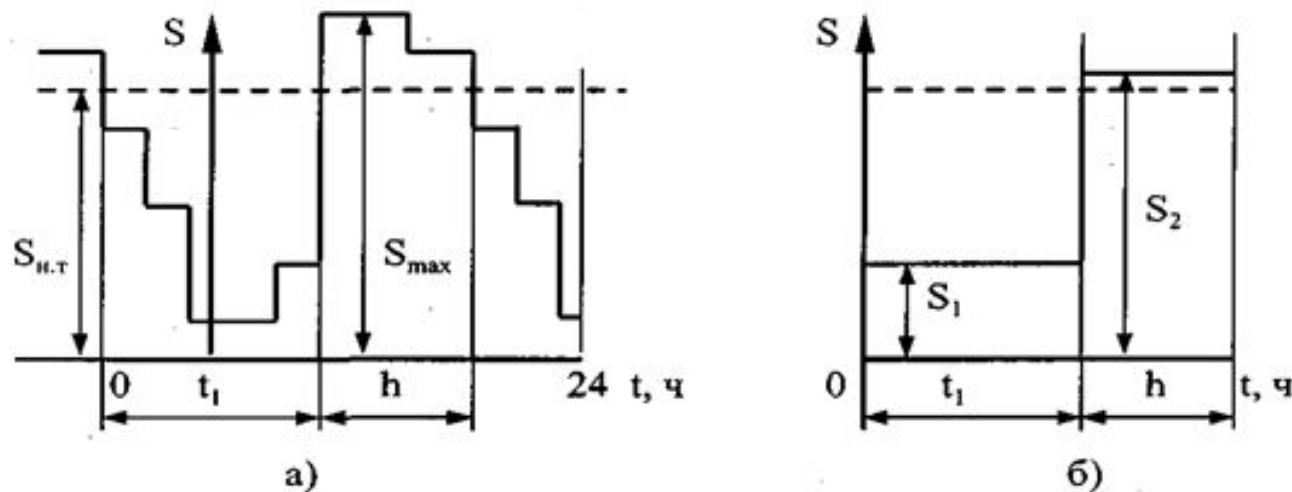
где $\sum P_{max}$ – максимальная активная нагрузка пятого года эксплуатации; P_p – проектная расчетная мощность подстанции, то при графике с кратковременным пиком нагрузки (0,5–1 ч) трансформатор длительное время будет работать с недогрузкой. При этом неизбежно завышение номинальной мощности трансформатора и, следовательно, завышение установленной мощности подстанции. В ряде случаев выгоднее выбирать номинальную мощность трансформатора, близкую к максимальной нагрузке достаточной продолжительности

с полным использованием его перегрузочной способности с учетом систематических перегрузок в нормальном режиме.

Выбор и использование силовых трансформаторов

- В зависимости от исходных данных различают два метода выбора номинальной мощности трансформаторов:
- 1) по заданному суточному графику нагрузки цеха за характерные сутки года для нормальных и аварийных режимов;
- 2) по расчетной мощности для тех же режимов.
- В соответствии с ГОСТ 11920-85 и 12965-75 цеховые трансформаторы имеют следующие номинальные мощности: 100, 160, 250, 400, 630, 1000, 1600, 2500 кВА.
- В первом случае выбор цеховых трансформаторов аналогичен выбору трансформаторов ГПП.
- При этом согласно ГОСТ 14209-85, по /3/ (глава третья), /2/ (глава четвертая) или /4/ (раздел первый), исходный график нагрузки преобразуют в эквивалентный двухступенчатый, ступеням которого соответствуют эквивалентная начальная нагрузка S_1 и перегрузка S_2 с продолжительностью соответственно t_1 и h .

Выбор трансформаторов по суточному графику нагрузки



.....Рисунок 1 --Переход от фактического суточного графика нагрузки (а) на эквивалентный двухступенчатый (б)¶



Так как мощность трансформатора неизвестна, то для преобразования графика используют приближенный подход. Определяют среднеквадратичную нагрузку по графику¶

$$S_{ср.кв} = \sqrt{\frac{1}{T} \int_0^T S_i^2 t_i dt} = \sqrt{\frac{\Delta t}{n} \sum_{i=1}^k S_i^2} \dots\dots\dots(1)¶$$

где Δt --интервал времени усреднения нагрузки;¶

n --число этих интервалов за период $T = 24$ ч;¶

t_i --продолжительность нагрузки S_i ч.¶

Выделяют пиковую часть графика.¶

Определяют коэффициент начальной нагрузки по формуле¶

¶

$$K_1 = \frac{S_1}{S_{HT}} = \frac{1}{S_{HT}} \sqrt{\frac{\sum_{i=1}^m S^2 t_i}{\sum_{i=1}^m t_i}}, \dots\dots\dots (2) \quad \text{¶}$$

где S_{HT} — номинальная мощность трансформатора, кВА.¶

В этом случае вместо S_{HT} в расчете учитывают $S_{\text{р.кв.}}$.¶

Предварительно для большего по тепловому воздействию максимума нагрузки определяют коэффициент перегрузки K_2 эквивалентного графика.¶

¶

$$K_2 = \frac{S'_2}{S_{HT}} = \frac{1}{S_{HT}} \sqrt{\frac{\sum_{i=1}^n S'^2 t_i}{\sum_{i=1}^n t_i}}, \dots\dots\dots (3) \quad \text{¶}$$

где S'_2 — перегрузка, кВА;¶

→ $\sum t_i = h'$, ч.¶

Значение K_2 сравнивают с $K_{\max}$, соответствующим нагрузке $S_{\max}$ на графике (при этом следует учесть, что нагрузке $S_{H.T.}$ соответствует $K=1$).

Если $K'_2 \geq 0,9 \cdot K_{\max}$, то следует принять $K_2 = K'_2$.

Если $K'_2 < 0,9 \cdot K_{\max}$, то следует принять $K_2 = 0,9 \cdot K_{\max}$. В последнем случае продолжительность перегрузки должна быть скорректирована по формуле

$$h = \frac{(K'_2)^2 h'}{(0,9 \cdot K_{\max})^2} \quad (4)$$

По найденным значениям K_1 и h по таблицам систематических перегрузок из /4/, составленным при различных значениях температуры окружающей среды для трансформаторов с различными системами охлаждения, определяют допустимый коэффициент систематической перегрузки $K_{2\text{доп}}$.

$$S_{H.T.} = \frac{S'_2}{K_{2\text{доп}}}, \quad (5)$$

где S'_2 согласно (3) определяется по формуле

$$S'_2 = \sqrt{\frac{\sum_{i=1}^m S_i^2 t_i}{\sum_{i=1}^m t_i}}, \quad (6)$$

Если $K_{2\text{доп}} \geq K_2$, то трансформатор можно систематически перегружать по данному графику.

Принятые трансформаторы следует проверить по условию

$$S_{Н.Г} K_{2 доп} \geq S_{max} \quad (7)$$

На двухтрансформаторных ТП дополнительно проверяется перегрузка трансформаторов в аварийном режиме с учетом возможного отключения потребителей третьей категории надежности по условию

$$S_{Н.Г} K_{2 доп ав} \geq S_{р I, II} \quad (8)$$

где $S_{р I, II}$ – расчетная нагрузка потребителей первой и второй категории надежности;

$K_{2 доп ав}$ – допустимый коэффициент аварийной перегрузки.

При этом значения $K_{2 доп ав}$ находятся так же – по таблицам аварийных перегрузок из /4/.

Если условия проверки не выполняются, следует увеличить $S_{Н.Г}$.

Допустимые аварийные перегрузки трансформаторов классов напряжения до 110 кВ включительно могут определяться также по /4/ – без учета начальной (предшествующей) нагрузки или при начальной нагрузке, не превышающей 0,8.

Во втором случае мощность трансформаторов определяется по средней нагрузке $S_{см}$ за максимально загруженную смену /2/.

$$S_{Н.Г} = \frac{S_{см}}{N \cdot K_s} \quad (9)$$

где N – число трансформаторов;

K_s – коэффициент загрузки трансформатора.

Рекомендуется [12] принимать следующие значения K_s :

→ при преобладании нагрузок I категории для двухтрансформаторных ТП: $K_s = 0.65 \div 0.7$;

→ при преобладании нагрузок II категории для однитрансформаторных ТП в случае взаимного резервирования трансформаторов на низшем уровне: $K_s = 0.7 \div 0.8$;

→ при преобладании нагрузок II категории и наличии централизованного (складского) резерва трансформаторов, а также при нагрузках III категории: $K_s = 0.9 \div 0.95$.

Принятые трансформаторы должны быть проверены по допустимой систематической и аварийной перегрузке по ГОСТ 14209-97 с помощью таблиц 1.38 и 1.39 [4].

В аварийных условиях оставшийся в работе трансформатор должен быть проверен на допустимую перегрузку с учетом возможного отключения потребителей III категории надежности

$$1,4S_{\text{ном.т}} \geq S_{\text{рΣ}} \quad (4.4)$$

Выбор и использование силовых трансформаторов ГПП по полной расчетной мощности

Выбор номинальной мощности трансформаторов ГПП в зависимости от исходных данных может осуществляться по графику нагрузок или по полной расчетной мощности

$$S_{p\Sigma l} = \sqrt{P_{p\Sigma}^2 + Q^2}, \quad (4.2)$$

где $P_{p\Sigma}$ – расчетная активная мощность предприятия.

Если на ГПП устанавливаются два трансформатора, то номинальная мощность каждого из них определяется по условию

$$S_{ном.т} \geq S_{p\Sigma} / 2 \cdot 0,7. \quad (4.3)$$

В аварийных условиях оставшийся в работе трансформатор должен быть проверен на допустимую перегрузку с учетом возможного отключения потребителей III категории надежности

$$1,4S_{ном.т} \geq S_{p\Sigma}. \quad (4.4)$$

Цеховые трансформаторные подстанции (ЦТП) предназначены для приема электрической энергии на напряжении 6–35 кВ, понижения напряжения до 0,4 кВ и распределения электроэнергии между потребителями энергии (ПЭ) и электроприемниками (ЭП).

Цеховые трансформаторы имеют следующие номинальные мощности: 100, 160, 250, 400, 630, 1000, 1600, 2500 кВА.

С увеличением мощности трансформаторов растут токи короткого замыкания. Поэтому единичная мощность трансформаторов, питающих электроустановки до 1000 В, ограничивается допустимыми величинами тока короткого замыкания. Считают нецелесообразным применение трансформаторов с вторичным напряжением 0,4 кВ мощностью более 2500 кВА [14]. Поэтому предельная мощность трансформаторов, изготавливаемых заводами на напряжение 0,4–0,66 кВ, составляет 2500 кВА. Число типоразмеров трансформаторов должно быть минимальным.

Цеховые подстанции могут быть однотрансформаторными и двухтрансформаторными.

Однотрансформаторные подстанции рекомендуют применять при наличии в цехе (корпусе) приемников электроэнергии, допускающих перерыв электроснабжения на время доставки «складского» резерва, или при резервировании, осуществляемом на линиях низкого напряжения от соседних ТП, т. е. они допустимы для потребителей II и III категорий, а также при наличии в сети 380–660 В небольшого количества (до 20 %) потребителей I категории.

Двухтрансформаторные подстанции рекомендуют применять в следующих случаях: при преобладании потребителей I категории и наличии потребителей особой группы; для сосредоточенной цеховой нагрузки и отдельно стоящих объектов общезаводского назначения (компрессорных и насосных станций); для цехов с высокой удельной плотностью нагрузок (выше 0,5–0,7 кВА/м²).

Для двухтрансформаторных подстанций также необходим складской резерв для быстрого восстановления нормального питания потребителей в случае выхода из строя одного трансформатора на длительный срок. Оставшийся в работе трансформатор должен обеспечивать электроснабжение всех потребителей I категории на время замены поврежденного трансформатора.

Цеховые ТП с количеством трансформаторов более двух используют только при надлежащем обосновании [8].

Ориентировочный выбор числа и мощности цеховых трансформаторов производят по удельной плотности σ_n нагрузки

$$\sigma_n = S_p / F, \quad (4.1)$$

где S_p – расчетная нагрузка цеха (корпуса, отделения), кВА; F – площадь цеха (корпуса, отделения), м².

При плотности нагрузки до $\sigma_n = 0,2$ кВА/м² целесообразно применять трансформаторы мощностью до 1000 и 1600 кВА, при плотности 0,2–0,5 кВА/м² – мощностью 1600 кВА. При плотности более 0,5 кВА/м² целесообразность применения трансформаторов мощностью 1600 или 2500 кВА обосновывают технико-экономическими расчетами [8, 15].

Выбор номинальной мощности трансформаторов производят по расчетной мощности нормального и аварийного режимов работы исходя из рациональной загрузки в нормальном режиме и с учетом минимально необходимого резервирования в послеаварийном режиме. Номинальную мощность трансформаторов $S_{ном.т}$ определяют по средней нагрузке $S_{см}$ за максимально загруженную смену:

$$S_{ном.т} = S_{см} / (NK_z), \quad (4.2)$$

где N – число трансформаторов; K_z – коэффициент загрузки трансформатора.

Оптимальная загрузка цеховых трансформаторов зависит от категории надежности потребителей электроэнергии, от числа трансформаторов и способа резервирования. Рекомендуют принимать следующие коэффициенты загрузки трансформаторов: для цехов с преобладающей нагрузкой I категории для двухтрансформаторных ТП $K_z = 0,75–0,8$; для цехов с преобладающей нагрузкой II категории для однострансформаторных подстанций в случае взаимного резервирования трансформаторов на низшем напряжении $K_z = 0,8–0,9$; для цехов с нагрузкой III категории $K_z = 0,95–1$ [14].

3. Принятые к установке силовые трансформаторы должны быть проверены на допустимые систематические перегрузки. Для двухтрансформаторных подстанций должно выполняться с учетом возможности отключения потребителей III категории соотношение:

$$1,4 S_{НОМ.Г} \geq S_{P\Sigma} . \quad (18)$$

Для однострансформаторных подстанций проверка производится по методике, изложенной в [10], типовым суточным графикам, представленным в [2]. При k_3 в пределах 0,85-1,0 проверку при выполнении курсового проекта можно не производить.

При реальном проектировании используется метод выбора номинальной мощности трансформаторов по заданному суточному графику нагрузки за характерные сутки года и для нормальных режимов с учетом систематических перегрузок в часы максимума по таблицам [1] и проверяются на аварийные перегрузки по таблицам [1].

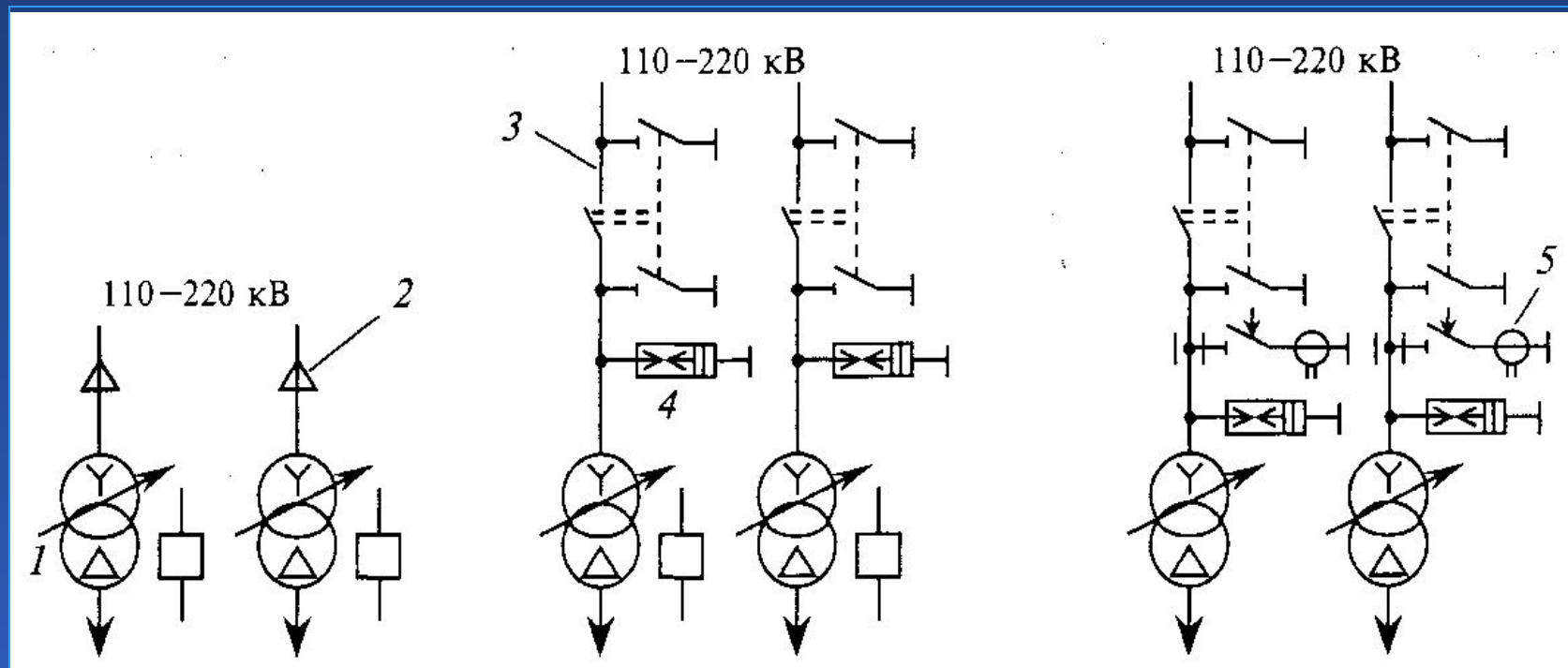
Таблица 4.1 - Выбор цеховых трансформаторных подстанций

№ п/п	Наименование подстанции	Месторасположения подстанции	Тип подстанций	Потребители эл. энергии	P_F , кВт	P_{CM} , кВт	Коеф. загрузки в норм. режиме	Кол-во трансформаторов	Мощность трансформатора, кВ·А
----------	----------------------------	---------------------------------	-------------------	-------------------------------	----------------	-------------------	----------------------------------	------------------------	----------------------------------

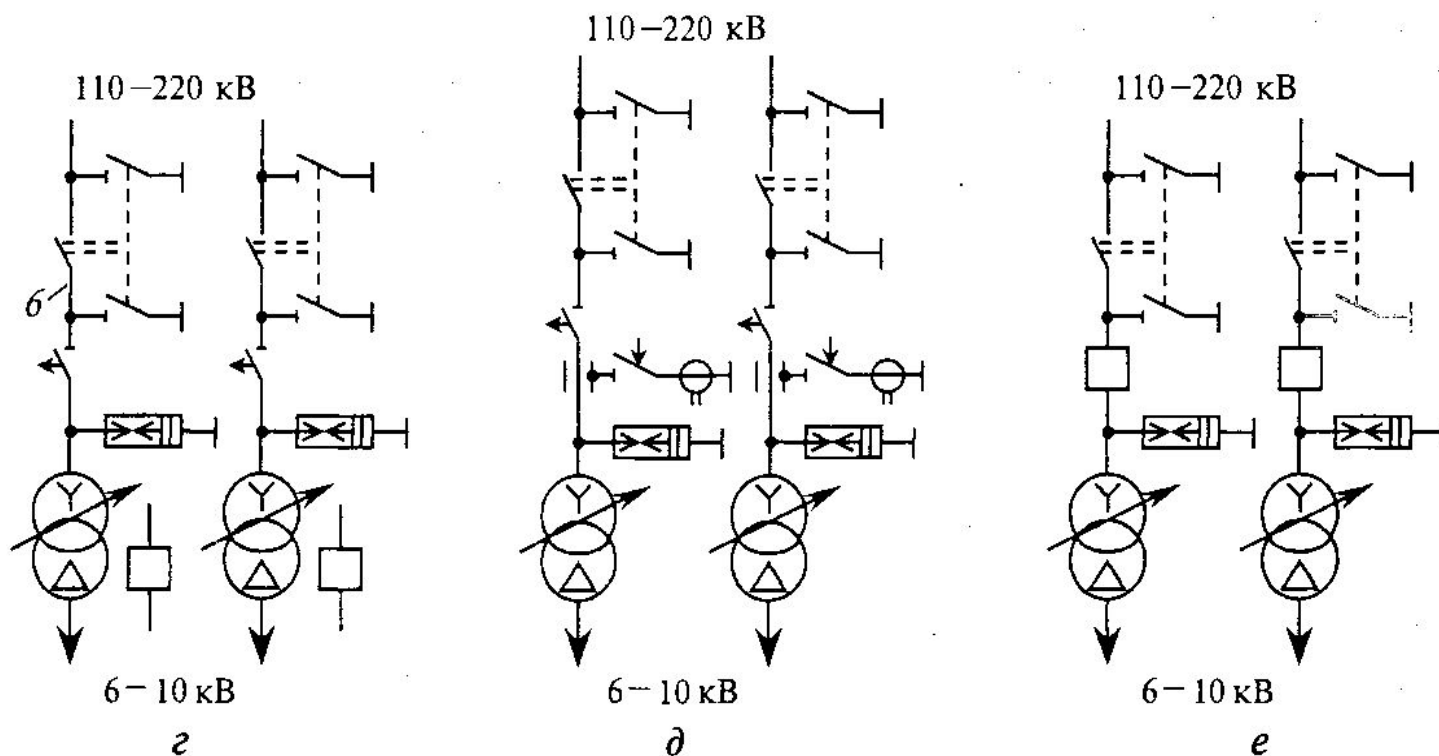
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
---	---	---	---	---	---	---	---	---	----

- Примечания: 1. В графе 4 указывается исполнение подстанции: внутрицеховая, пристроенная, встроенная, отдельно стоящая.
2. В графе 5 перечисляются цехи, получающие электроэнергию от подстанции.

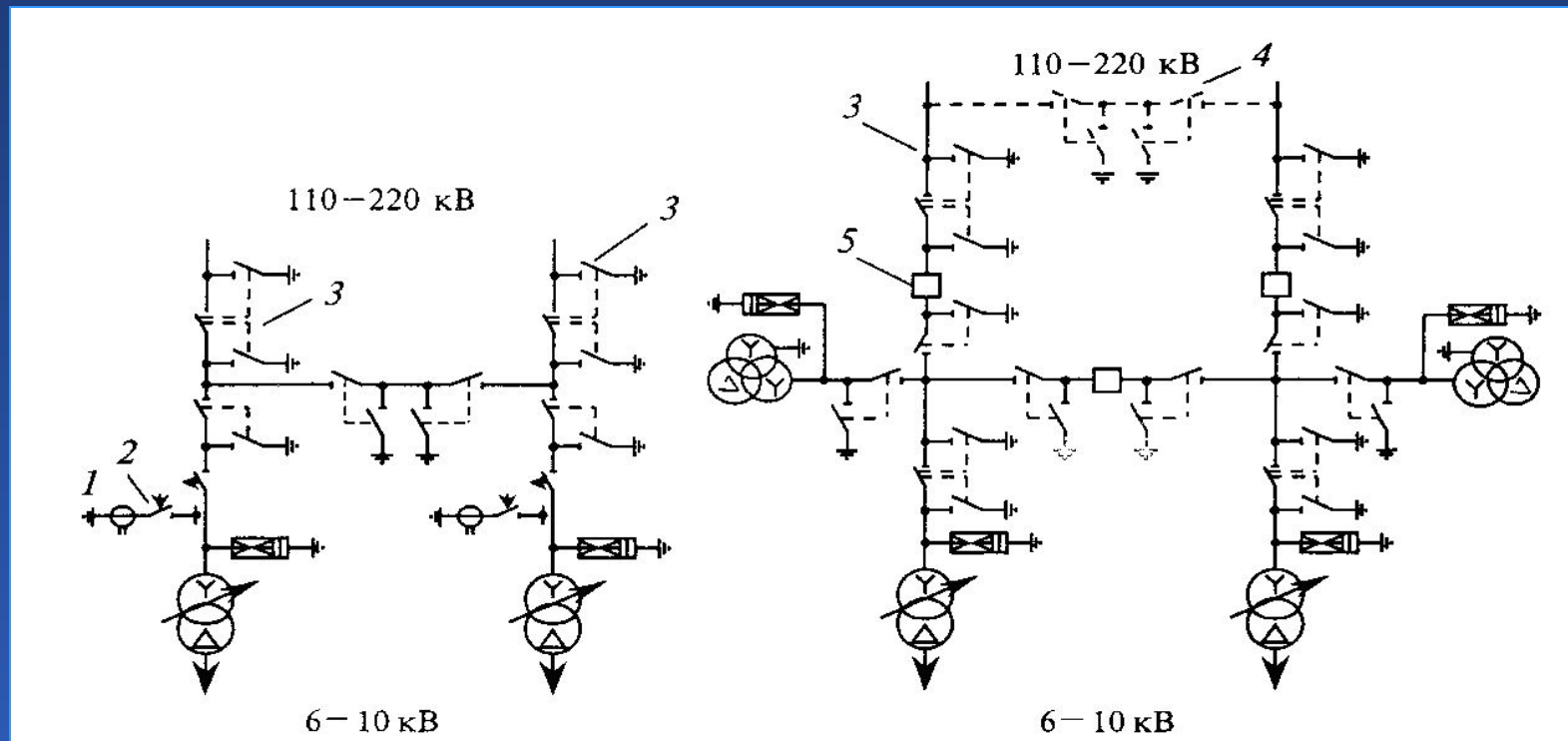
Безмостиковые схемы блочных ГПП



Безмостиковые схемы блочных ГПП



Схемы подстанций с перемычками (мостиками) между питающими линиями



Схемы подстанций с перемычками (мостиками) между питающими линиями

