

Типовые проектные решения

407-03-345.83

10879 ТМ-Т4

**Принципиальные схемы релейной защиты
линий 35-220 кВ на постоянном опера-
тивном токе.**

Альбом I

Дополнительная записка

Лист № 594-01

Типовые проектные решения

Принципиальные схемы релейной защиты
линий 35-220 кВ на постоянном опера-
тивном токе

Альбом I

Состав проектных материалов

Альбом I	Пояснительная записка
Альбом II	Чертежи

Разработаны институтом
"Энергосетьпроект"

Утверждены и введены в
действие Минэнерго
СССР
Протокол № 2 от 10.02.84

Заместитель главного
инженера

Главный инженер проекта



С.А.Петров

В.А.Рубинчик

сф 594-01

107-03-345 83 ал. I

Содержание	Стр.
I. Аннотация	3
2. Глава первая. Принципиальные схемы релейной защиты линий 110-220 кВ	5
3. Глава вторая. Принципиальные схемы релейной защиты линий 35 кВ	38

Аннотация.

Настоящая работа выполнена в соответствии с планом типового проектирования Госстроя СССР на 1981-1982 гг. на основании задания, утвержденного Главниипроект. Работа является корректировкой типовых решений 407-0-048 "Принципиальные схемы релейной защиты линий 35-220 кВ на постоянном оперативном токе".

Пересмотр этих типовых решений требуется в связи:

с разработкой и выпуском новых типовых панелей защит линий 35-220 кВ и

с необходимостью выполнения последних требований по осуществлению ближнего резервирования защит линий 110-220 кВ.

В отличие от предыдущей работы, в настоящей работе даны: указания по применению и принципиальные схемы защит линий 110-220 кВ с двусторонним питанием, выполненные с использованием типовых панелей в виде законченных комплексов (а не отдельных защит) с учетом требований ближнего резервирования;

новые указания по применению типовых панелей для защит линий 110-220 кВ с односторонним питанием с учетом повышения чувствительности и эффективности ближнего резервирования;

указания по применению типовых панелей защит линий 35 кВ и принципиальная схема дистанционной защиты линии 35 кВ типа ИБ-4, обладающей, по сравнению с другими защитами, более высокой чувствительностью.

Работа выполнена с использованием новых типовых панелей защиты линий 110-220 кВ: типов ЭПЗ-1636-67 и ЭПЗ-1644-78, обеспечивающих ближнее резервирование защит без использования дополнительной аппаратуры; и типа ДФЗ-201, модернизированной для возможности ее работы с приемопередатчиком типа АВЗК-80; последнее обеспечивает резкое снижение вероятности ложных и излишних срабатываний высокочастотной защиты.

В работе приведены только типовые принципиальные схемы защит линий 35-220 кВ, отсутствующие в других работах, действующих в настоящее время. В связи с этим, наряду с данной работой, при проектировании защит линий 35-220 кВ необходимо также пользоваться следующими работами:

"Схемы ступенчатых дистанционных и токовой защиты с в.ч. блокировкой для линий 110-220 кВ, типовые проектные решения № 407-03-261; "Принадлежные схемы защиты линий 110-220 кВ для подстанций с упрощенными главными схемами электрических соединений", типовые проектные решения № 407-03-276; "Полные схемы и панели упрощенных основных и резервных защит линий 110-220 кВ с односторонним и двусторонним питанием", инв. № 9712 ТМ1 и П; "Панели защиты тупиковых линий 110-220 кВ с односторонним питанием", инв. № 5021тм-т3, редакция 1978 г.; "Панели защиты головных участков линий 110-220 кВ с односторонним питанием", инв. № 5021тм-т4, редакция 1978 г.; "Полные схемы и типовые НКУ управления, автоматы и защиты линий 35 кВ подстанций 110 кВ и выше на постоянном оперативном токе", инв. № 9592тм-Т1, Т2.

Работа предназначена для использования при проектировании. С выпуском настоящей работы типовые решения 407-0-048 могут быть аннулированы.

Удостоверяю, что работа соответствует действующим нормам и правилам, а эксплуатация сооружений с пожароопасным и взрывоопасным характером производства безопасна при соблюдении предусмотренных работой мероприятий.

Главный инженер проекта



В.А.Рубинчик

ад. I

Глава первая.

Принципиальные схемы релейной защиты линий
110-220 кВ.

В данной главе рассмотрены принципиальные схемы релейной защиты одиночных и параллельных линий 110-220 кВ с двусторонним и односторонним питанием, выполняемые на оперативном постоянном токе.

I. I. Защита линий 110-220 кВ с дву- и многосторонним питанием. Общие положения.

I. I. I. На линиях 110-220 кВ с дву- и многосторонним питанием могут применяться следующие основные варианты защиты, выполненные с использованием существующих типовых панелей.

I. I. I. I. Дифференциально-фазная высокочастотная защита в качестве основной (панель типа ДФЗ-201, в отдельных случаях - типа ДФЗ-504), ступенчатая защита от всех видов повреждений, выполняемая с использованием модернизированной типовой панели ЭПЗ-1636-67, в качестве резервной.

I. I. I. 2. То же, что и I. I. I. I; но в качестве основной - продольная дифференциальная токовая защита с соединительными проводками, выполняемая с использованием типовой панели ЭПЗ-1638-73 (ЭПЗ-1639-73).

I. I. I. 3. Дистанционная и токовая нулевой последовательности направленные защиты с высокочастотной блокировкой и ступенчатая защита от всех видов повреждений, выполняемые как сочетание двух модернизированных типовых панелей: в.ч. блокировки типа ЭПЗ-1643-69 и ступенчатых защит - типа ЭПЗ-1636-67.

I. I. I. 4. Два отдельных комплекта ступенчатых защит от всех видов повреждений, выполняемые с использованием одной модернизированной панели типа ЭПЗ-1636-67.

I. I. 2. Вариант выполнения защиты определяется в конкретном проекте с учетом требований быстродействия, чувствительности, обеспечения ближнего резервирования и др. При выборе варианта

13-345.83 ал. I

следует учитывать следующее.

Вариант по I.I.I.I. должен использоваться, в первую очередь, на линиях 110-220 кВ (на линиях 220 кВ - преимущественно), входящих в системообразующие и межсистемные связи или примыкающих к этим связям, или отходящих от шин весьма ответственных объектов (например, мощных станций), а также на других линиях 220 кВ с двусторонним питанием, если при этом не требуется значительного усложнения защиты и увеличения числа используемых панелей (как это может быть, например, на линиях с ответвлениями). Следует отметить, что целесообразность широкого использования данного варианта защиты определяется его большим быстродействием и надежностью срабатывания при полноценном ближнем резервировании (по сравнению, например, с вариантом I.I.I.3).

Вариант по п.I.I.I.2. может использоваться на коротких линиях (длиной до 20 км), если применение продольной дифференциальной защиты более целесообразно экономически или технически, чем высокочастотной защиты (например, если не требуется прокладка специально для защиты кабеля связи и обеспечивается достаточная надежность соединительных проводов).

Вариант по п.I.I.I.3. может использоваться на линиях 110-154 кВ, а также в ряде случаев на линиях 220 кВ, когда варианты по п.I.I.I.I. и I.I.I.2. применить невозможно или менее целесообразно по условиям чувствительности или простоты выполнения (например, на линиях с многосторонним питанием, линиях с ответвлениями, на подстанциях с одним выключателем в черемшке, на линиях с большим уровнем естественной несимметрии и др.) - если это допустимо по условию скорости отключения. Необходимо отметить, что при использовании данного варианта защиты обеспечивается полноценное ближнее резервирование защиты при к.з. на земле, а при ускорении с помощью в.ч. блокировки III ступени дистанционной защиты - и при междуфазных к.з.; при ускорении II ступени дистанционной защиты при междуфазных к.з. обеспечивается условие ближнее резервирование.

Вариант по п.I.I.I.4. должен использоваться на линиях 110-154 кВ (в отдельных случаях - на менее ответственных линиях 220 кВ), когда применение быстродействующей защиты по условию скорости отключения не требуется.

7

1.1.3. При применении рассматриваемых вариантов защиты должны осуществляться мероприятия по осуществлению ближнего резервирования защит. С этой целью предусматриваются:

1.1.3.1. Питание цепей переменного тока каждой из защит (в защите по п.1.1.1.4. - каждого из комплектов) от разных вторичных обмоток трансформаторов тока;

1.1.3.2. Питание цепей постоянного тока каждой из защит (комплектов) осуществляется через разные автоматы постоянного тока, причем на подстанциях с одним выключателем на присоединение резервная защита питается через тот же автомат, что и цепи управления выключателя;

1.1.3.3. Дублирование цепей отключения выключателей и цепей пуска УРОВ.

Для повышения эффективности ближнего резервирования защит автоматы через которые питаются цепи оперативного постоянного тока каждой из защит в соответствии с п.1.1.3.2., должны подключаться к разным секциям (головным автоматам) постоянного тока подстанции.

Принятое (в соответствии с указанием п.1.1.3.2.) для подстанций с одним выключателем на присоединение питание цепей постоянного оперативного тока резервной защиты через автомат цепей управления (а не через отдельный автомат) целесообразно для некоторого упрощения цепей защиты. При этом в случае совпадения к.з. на защищаемой линии с повреждением в оперативных цепях (питающих автоматы цепей управления), которое приводит к срабатыванию этого автомата, к.з. будет ликвидироваться действием УРОВ, пускаемого без замедления основной защитой.

Выделение цепей управления на отдельный автомат позволило бы обеспечить ликвидацию к.з. на защищаемой линии, совпадающего с повреждением в оперативных цепях резервной защиты, селективно, без срабатывания УРОВ, действием основной защиты на отключение выключателя линии. Учитывая, что вероятность такого совпадения весьма мала (на несколько порядков меньше вероятности отказа выключателя), рассматриваемое питание цепей управления и резервной защиты от одного автомата можно считать допустимым.

В случаях, когда при к.з. на линиях 110-154 кВ дальнейшее резервирование обеспечивается, может рассматриваться вопрос о некотором облегчении требований к полноте ближнего резервирования защит этих линий (например, на реконструируемых подстанциях не выполнять требование по п.1.1.3.2. и 1.1.3.3., если они требуют значительного расхода аппаратуры, панелей или кабеля).

Следует отметить, что на подстанциях со схемой электрических соединений "две рабочие и обходная системы шин", на которых цепи напряжения к защитам подаются через реле повторители положения шинных разъединителей (РПР), при срабатывании автомата постоянного тока, через который питаются эти реле, снимаются цепи напряжения, как с основной, так и с резервной защит. Поэтому для исключения одновременного выбода из действия обеих защит при повреждении в оперативных цепях резервной защиты, совпадающей с к.з. на защищаемой линии, РПР могут подключаться через автомат цепей управления выключателей только, если основная защита по принципу действия не может отказать в срабатывании при отсутствии цепей напряжения (например, дифференциально-фазная защита типа ДФЗ-201 с характеристикой реле сопротивления ИРС, охватывающей начало координат). В случаях, когда основная защита может отказать в срабатывании при потере цепей напряжения (например, защита типа ДФЗ-201 с контролем отключающей цепи реле направления мощности нулевой последовательности - см.рис.2), реле РПР должны питаться от отдельного автомата (который может питать несколько групп РПР).

Более подробно вопросы обеспечения ближнего резервирования изложены в работе "Дальнее и ближнее резервирование в сетях 110-330 кВ" инв.№ 9367-тм-Т1, 1977 г.

1.1.4. В данной главе приведены следующие схемы:

1.1.4.1. Принципиальная схема релейной защиты линии 110-220 кВ с двусторонним питанием, выполненной с использованием панели типа ДФЗ-201 и модернизированной панели типа ЭПЗ-1636-67 при одном выключателе в цепи линии - рис.1;

1.1.4.2. Принципиальная схема подкомплекта дифференциально-фазной высокочастотной защиты, выполненного с использованием панели типа ДФЗ-201, для питающего конца линии 110-220 кВ

7-03-345,83 ал. I

4с

с ответвлениями при отсутствии на одном или нескольких концах полуккомплектов высокочастотной защиты - рис.2;

И.1.4.3. Принципиальная схема релейной защиты линии 220 кВ с двусторонним питанием, выполненной с использованием панели типа ДФЗ-201 и модернизированной панели типа ЭПЗ-1636-67 при двух выключателях в цепи линии (схема "четырёхугольника") рис.3;

И.1.4.4. Принципиальная схема релейной защиты линии 110-220 кВ с двусторонним питанием, выполненной с использованием панели типа ЭПЗ-1638-73 и модернизированной панели типа ЭПЗ-1636-67; при одном выключателе в цепи линии - рис.4.

И.1.4.5. В данной главе также дана принципиальная схема релейной защиты двух параллельных линий 110-220 кВ, выполненной с использованием панели типа ЭПЗ-1637-73, при одном выключателе в цепи линии - рис.5.

Схема дана для приемного конца двух линий с односторонним питанием и может быть использована в некоторых случаях и в качестве основной или дополнительной защиты параллельных линий с двусторонним питанием, если это целесообразно по условиям ускорения отключения повреждений или улучшения ближнего резервирования.

И.1.4.6. Принципиальные схемы релейной защиты линии 110-220 кВ п.И.1.1.1., И.1.1.3, И.1.1.4. для подстанций со схемой электрических соединений "мостик с выключателем в перемычке и отделителями в цепях трансформаторов (автотрансформаторов)" и "два блока линия-трансформатор (автотрансформатор) с неавтоматической перемычкой" приведены в работе "Принципиальные схемы защит линий 110-220 кВ для подстанций с упрощенными главными схемами электрических соединений", типовые проектные решения № 407-03-276.

Принципиальные схемы релейной защиты линий 110-220 кВ по п.И.1.1.3. и И.1.1.4. для подстанций со сборными шинами (одним выключателем в цепи линии), а также для подстанций 220 кВ со схемой "четырёхугольника" приведены в работах "Схемы ступенчатых дистанционной и токовой направленной нулевой последовательности защит с в.ч. блокировкой для линий 110-220 кВ" типовые проектные решения № 407-03-261 и "Полные" схемы и типовые панели ступенчатых дистанционной и токовой направленной нулевой после-

17-03-345.83 ал. I

довательности защит с в.ч. блокировкой" для ВЛ II0-220 кВ инв. № 10221тм-Т1, Т2, Т3.

В связи с этим в необходимых случаях при проектировании наряду с настоящей работой следует также пользоваться и перечисленными выше работами.

I.I.5. Приведенные в настоящей работе схемы по рис. I-5 содержат привязки типовых панелей защиты к внешним цепям (переменного тока и напряжения, оперативного постоянного тока, отключения выключателей и сигнализации), а также цепи связей между панелями релейной защиты и другими устройствами.

Для возможности пользования этими схемами в работах приведены схемы типовых панелей: модернизированной типа ЭП8-1636-67 (рис. 7), типа ЭП8-1638-73 (рис. 8), типа ЭП8-1639-73 (рис. 9), типа ЭП8-1637-73 (рис. 10) и типа ДФ8-201 (рис. 11).

I.I.6. Используемая в схемах по рис. I-3 панель дифференциально-фазной высокочастотной защиты типа ДФ8-201, по сравнению с выпускаемой до последнего времени панелью ДФ8-201, модернизирована с целью обеспечения возможности ее использования как с в.ч. приемопередатчиком типа УП8-70, так и с новым приемопередатчиком типа АВЗК-80; наличие в комплекте последнего устройства контроля исправности высокочастотного канала существенно повышает надежность несрабатывания защиты. Кроме того, в защите индукционное реле сопротивления заменено на полупроводниковое, выполненное с использованием схемы срабатывания абсолютных значений электрических величин, в качестве реагирующего органа применен полупроводниковый ноль-индикатор.

I.I.7. Используемая в схемах по рис. I-4 для осуществления резервной защиты модернизированная панель типа ЭП8-1636-67 выполнена без разделения на 2 комплекта; при этом она представляет собой трехступенчатую дистанционную защиту и токовую отсечку от многофазных к.з. и четырехступенчатую токовую направленную защиту нулевой последовательности от замыканий на землю. В схеме панели предусмотрены ускорение дистанционной и токовой нулевой последовательности защит при включении выключателя линии, а для параллельных линий - также и ускорения III ступени токовой направленной защиты нулевой последовательности с контролем направления мощности в параллельной линии.

1.1.8. Схемы защиты по рис. I-5 выполнены с учетом перевода на обходной выключатель (в случае ремонта выключателя линии) основной быстродействующей защиты - дифференциально-фазной высокочастотной (панели ДФЗ-201), продольной дифференциальной (панелей ЭПЗ-1638-73 или ЭПЗ-1639-73), а также поперечной дифференциальной направленной защиты (панели ЭПЗ-1637-73). Это осуществляется с помощью испытательных блоков, устанавливаемых на указанных панелях, а также на блоке (панели) перевода. Схемы перевода цепей переменного тока защит приведены на рис. П2 и П3.

1.1.9. В схемах по рис. I-3 предусматривается останов р.д. передатчика дифференциально-фазной высокочастотной защиты при действии УРОВ в случае короткого замыкания на шинах (в схемах по рис. I и 2) или на ошиновке, либо в автотрансформаторе (в схеме по рис. 3).

1.2. Принципиальные схемы защиты линий 110-220 кВ с дву- и многосторонним питанием.

1.2.1. Принципиальная схема релейной защиты линии 110- -220 кВ с двусторонним питанием, выполненной с использованием панели типа ДФЗ-201 и модернизи- рованной панели типа ЭПЗ-1636-67 при одном вык- лючателе в цепи линии - рис. I.

1.2.1.1. Данное выполнение защиты может применяться на линиях 110-220 кВ, отходящих от сборных шин подстанций ^{со} следующими схемами электрических соединений:

- две рабочие и обходная системы шин;
- две рабочие, секционированные выключателем, и обходная системы шин;
- одна рабочая, секционированная выключателем, и обходная системы шин.

1.2.1.2. Данное выполнение защиты может применяться при отсутствии ОАПВ на линии для случаев, когда применение других быстродействующих защит невозможно или менее целесообразно, чем дифференциально-фазной высокочастотной защиты.

1.2.1.3. Схема дана для одиночной линии или одной из параллельных линий с двусторонним питанием и может быть использована в ряде случаев при наличии питания с нескольких концов.

03-345.83. ал. I

1.2.1.4. На рассматриваемой схеме даны цепи связи используемых панелей с другими устройствами. Принципиальные схемы панелей типа ДФЗ-201 и модернизированной панели типа ЗПС-1636-67 даны на рис. III и 7, соответственно.

1.2.1.5. Приведенная на рис. III новая схема панели типа ДФЗ-201 отличается от схемы панели, выпускаемой до последнего времени, тем, что она предназначена для работы как с в.ч. приемопередатчиком типа УПЗ-70, так и с новым в.ч. приемопередатчиком типа АВЗК-80. Кроме того, в защите индукционное реле сопротивления заменено на полупроводниковое, выполненное с использованием схемы сравнения абсолютных значений электрических величин; в качестве реагирующего органа применен полупроводниковый нуль-индикатор, выполненный на операционных усилителях.

По имеющимся данным, эта панель намечается к выпуску взамен существующей с четвертого квартала 1982 г. Схема панели может быть уточнена после выпуска окончательной информации завода. Принципиально описание данной схемы защиты не отличается от приведенного в Руководящих указаниях по релейной защите, выд. 199.

1.2.1.6. Приведенная на данном рисунке схема панели типа ДФЗ-201 дана для случая, когда не требуется выравнивания вторичных токов в цепях защиты на противоположных концах линии (например, когда коэффициенты трансформации трансформаторов тока на концах линии одинаковы).

В случае, когда такое выравнивание необходимо, на одном или нескольких концах линии (последнее - на многоконцевой линии) должны устанавливаться промежуточные трансформаторы тока (поставляемые совместно с панелью ДФЗ-201), которые включаются между зажимами цепей переменного тока панели 45-46, 50-52, 55-56 и 58-59.

1.2.1.7. Модернизированная панель типа ЗПС-1636-67 используется для осуществления резервной защиты и содержит 2 комплекта ступенчатых защит от всех видов повреждений. В данном случае схема защиты выполнена без разделения на 2 отдельных комплекта и представляет собой 3-х ступенчатую дистанционную защиту и токовую отсечку от многофазных к.з. и 4-х ступенчатую токовую направленную защиту нулевой последовательности от замыканий на землю. Описание принципиальной схемы панели защиты приведено в работе "Схемы ступенчатых дистанционной и токовой направленной

07-03-345.83

эл. I

нулевой последовательности защит с в.ч. блокировкой для линий 110-220 кВ" инв. № 10250ты-П1.

1.2.1.8. Исходя из требований ближнего резервирования, каждая из панелей защит подключается к разным вторичным обмоткам трансформатора тока ТА1: панель ДФЗ-201 к одним обмоткам ТА1 через зажимы 35,37,39,41, панель ЭПЗ-1636-67 - к другим обмоткам ТА1 через зажимы 1,2,3,4. Цепи оперативного постоянного тока подключаются к разным автоматам постоянного тока: панель ДФЗ-201 - к автомату защиты SF1 через зажимы 3,6, панель ЭПЗ-1636-67 - к автомату управления SF2 через зажимы 96,130.

1.2.1.9. Цепи напряжения основной и резервной защит подключаются к трансформатору напряжения, установленному на шинах, через контакты теле-повторителей положения шинных разъединителей линии: панель ДФЗ-201 - через зажимы 31,33, панель ЭПЗ-1636-67 через зажимы 248,250,252,254,256,258,260.

1.2.1.10. В схеме предусмотрено действие основной и резервной защит на отключение выключателя Q1: панели ДФЗ-201 - через зажим 14 ("+" от автомата управления SF2) подключается к зажимам 1,7,8); панели ЭПЗ-1636-67 - через зажимы 121, 122, 123 ("+" от автомата управления SF2) подключается к зажимам 97,98).

1.2.1.11. В схеме защиты предусмотрена связь контактов выходных промежуточных реле обеих панелей защиты, а также реле тока УРОВ (установленных на панели ЭПЗ-1636-67) со схемой УРОВ:

- панели ДФЗ-201 - через зажимы 11,20
- панели ЭПЗ-1636-67 - через зажимы 108,115,118.

1.2.1.12. В схеме панели ДФЗ-201 предусмотрена остановка в.ч. передатчика при действии УРОВ при к.з. на шинах и отказе выключателя защищаемой линии, это приводит к отключению выключателя противоположного конца линии. Контакт УРОВ подключается к зажимам 2 и 25 панели ДФЗ-201.

1.2.1.13. В схеме защиты предусмотрена возможность ускорения резервной защиты (панель типа ЭПЗ-1636-67) при включении выключателя. Для этого в цепь пуска реле ускорения панели КЛ3, КЛ4 (зажимы 95,104) включен контакт реле положения "отключено". КТИ выключателя линии Q1, лунтированный контактом промежуточного реле КЛ1 (в схеме управления выключателя), контролирующе-

7-03-345.83 а.1

го непереклечение фаз выключателя (в случае выключателя с пофазным приводом). Предусмотрена возможность выполнения цепи ускорения с контролем напряжения на линии. С этой целью в цепь реле ускорения (зажимы I07, I06) включается контакт реле повторителя контроля отсутствия напряжения на линии КLV I, установленного в устройстве АПВ выключателя. Если ускорение с контролем напряжения на линии используется только для дистанционной, либо только для токовой защиты нулевой последовательности, то контакт КLV I подключается к зажимам панели ЭП8-1636-67 - 41, 42 или I76 (I78, I79), I77, соответственно.

1.2.1.14. Для случая использования защиты на одной из параллельных линий в схеме токовой направленной защиты нулевой последовательности панели ЭП8-1636-67 предусмотрена возможность ускорения третьей ступени с контролем направления мощности по параллельной линии; контроль направления мощности осуществляется контактом реле-повторителя блокирующего реле направления мощности КЛ2 (зажимы 206, 207) аналогичной защиты от замыканий на землю, установленной на другой параллельной линии; контакт подключается к зажимам панели I69, I71.

Для выведения ускоряемой цепи защиты при отключении выключателей параллельной линии или шинсоединительного (секционного) в схеме защиты предусмотрены контакты реле положений "выключено" КQС1 (зажимы I71 и I72) и КQС2 (зажимы I74, I75) указанных выключателей. Это необходимо для предотвращения излишнего срабатывания защиты данной линии при повреждении на параллельной линии в зоне между выносным трансформатором ^{тока}, к которому подключена защита, и выключателем этой линии при отключении последнего.

1.2.1.15. Для исключения ложного срабатывания дистанционной защиты панели ЭП8-1636-67 при обесточивании реле-повторителей разъединителей или разрегулировке блок-контактов разъединителей (в случае питания цепей напряжения защиты через реле-повторители разъединителей) предусмотрена возможность использования контактов реле повторителей положения разъединителей выключателя линии в цепи подведения "плюса" к панели через зажимы 28, 35 и I54, I58.

1.2.1.16. Схема защиты выполнена с учетом перевода на обходной выключатель (при ремонте линейного выключателя) основной защиты линии-панели ДФ8-201.

Перевод на обходной выключатель панели ДФ8-201 осуществляется с помощью испытательных блоков, установленных на панели защиты (рис.П1), а также на панели (блоке) перевода (рис.П2). В нормальном режиме, когда защита подключается к трансформаторам тока линии; в испытательные блоки 7БИ, 8БИ, 9БИ должны быть вставлены рабочие крышки, в блок 11БИ-модернизированная крышка, а в блоки 12БИ, 13БИ - холостые крышки (все контакты испытательных блоков 11БИ-13БИ разомкнуты); рабочая крышка также вставлена в испытательный блок СБ I (рис.П2), установленный вне панели защиты на панели перевода. При переводе защиты на обходной выключатель снимаются рабочие крышки с испытательных блоков 8БИ и 9БИ и в них вставляются холостые крышки (все контакты испытательных блоков 8БИ и 9БИ разомкнуты), снимается модернизированная крышка с блока 11БИ и холостые крышки с блоков 12БИ, 13БИ, и в блоки 11БИ+13БИ устанавливаются рабочие крышки; снимается рабочая крышка с испытательного блока СБ I панели перевода (рис.П2) и вставляется модернизированная крышка (все контакты испытательного блока СБ I разомкнуты); после чего снимается рабочая крышка с испытательного блока 7БИ и устанавливается вместо нее холостая крышка. При этом трансформаторы тока в цепи выключателя линии закорочены контактами испытательного блока 7БИ, а защита подключена к трансформаторам тока в цепи обходного выключателя через зажимы панели ДФ8-201 (I21, I22, I23, I24), к трансформатору напряжения через контакты реле повторителей положения разъединителей обходного выключателя и зажимы панели II7, II9, к цепям отключения обходного выключателя через зажим панели IO9 ("+" от автомата управления SF 3 подключается к зажиму IOI) к цепям пуска УРОВ через зажимы III-III3.

1.2.2. Принципиальная схема подкомплекта дифференциально-безымянной высокочастотной защиты, выполненного с использованием панели типа ДФ8-201 для питающего конца линии 110-220кВ с ответвлениями при отсутствии на одном или нескольких концах подкомплектов высокочастотной защиты - рис.2.

1.2.2.1. Данный подкомплект может применяться для выпол-

7-03-345.83 эк. I

Ср 534.01

нения дифференциально-фазной высокочастотной защиты на питающих концах линии с ответвлениями при наличии питания с двух и более сторон. Схема может использоваться, когда отключающие органы полукompлекта защиты типа ДФЗ-201 на данном конце при отстройке их от к.з. за трансформаторами подстанции на ответвлении не удовлетворяют требованиям чувствительности при к.з. на защищаемой линии.

1.2.2.2. Схема полукompлекта выполнена с использованием панели типа ДФЗ-201 и дополнительных отключающих органов, предназначенных для отстройки защиты от к.з. за трансформаторами на ответвлениях, а также в питающей сети. Дополнительные отключающие органы устанавливаются на отдельной панели.

1.2.2.3. На данной схеме приведены особенности выполнения дифференциально-фазной высокочастотной защиты в связи с использованием дополнительных отключающих органов. В основном выполнении основной и резервной защиты не рассматривается, т.к. оно аналогично приведенному на рис. I.

1.2.2.4. В качестве дополнительных отключающих органов используются:

- для действия при многофазных замыканиях три реле сопротивления комплекта АКЗ I типа КР32,

- для действия при замыканиях на землю реле направления мощности КWI типа РБМ-177 или РБМ-178, включенные на токи и напряжение нулевой последовательности и реле тока КА I типа РНТ-565 или РНТ-566, включенное на ток нулевой последовательности. Контакты указанных реле включены в цепь отключения панели защиты типа ДФЗ-201 (последовательно с контактом I-ПР2 рис. II) через зажимы 99 и 100 (перемычка между зажимами 38-40 комплекта I рис. II должна быть снята). При этом параллельно контакту реле сопротивления (зажимы 44, 48 комплекта АКЗ I) включены соединенные последовательно контакты реле направления мощности нулевой последовательности КWI и реле тока нулевой последовательности КА I.

1.2.2.4.1. Для отстройки от к.з. за трансформаторами конца линии, на котором не установлен полукompлект защиты, а также по условию отстройки от повреждений в питающей системе, характеристики срабатывания реле сопротивления комплекта АКЗ I и реле направления мощности КWI, а также реле сопротивления I-PC

к 03-145.83 ал. I

основной панели ДФ8-201 должны выполняться направленными в сторону защищаемой линии. В соответствии с этим характеристики реле сопротивления АКЗ I и I-PC должны выполняться в виде окружности, проходящей через начало координат; сопротивление срабатывания этих реле выбирается по условию отстройки от к.з. за трансформаторами конца линии, на котором не установлен полукomплекcт защиты.

I.2.2.4.2. Реле тока КА I предусмотрено для обеспечения действия защиты при однофазных замыканиях на землю на рассматриваемой линии, ток срабатывания реле выбирается по условию отстройки от тока небаланса при трехфазном к.з. за трансформатором конца линии, на котором не установлен полукomплекcт, и от броска тока намагничивания трансформаторов, включаемых под напряжение при включении линии..

I.2.2.4.3. Реле направленной мощности КWI может быть исключено из схемы полукomплекcта в ч. защиты в тех случаях, когда это допустимо по условиям чувствительности (например, при разведенных нейтралах трансформаторов на концах без питания).

I.2.2.5. Цепи тока комплекта АКЗ I, реле КА I и КWI подключаются к обмоткам трансформатора тока ТА I в цепи выключателя линии последовательно с цепями тока панели ДФ8-201 через зажимы 45-46, 50-51, 55-56, 58-59.

I.2.2.6. Цепи напряжения панели ДФ8-201, комплекта АКЗ I и реле КWI подключаются к трансформатору напряжения, установленному на шинах, через контакты реле-повторителей положения шинных разъединителей линии, причем АКЗ I и КWI подключаются через испытательные блоки SQ1 и SQ2 дополнительной панели.

I.2.2.7. Цепи оперативного постоянного тока панели ДФ8-201 и дополнительной панели подключаются к автомату защиты SF1, причем цепи дополнительной панели-через испытательные блоки SQ1 и SQ2, установленные на этой панели.

I.2.2.8. В схеме полукomплекcта предусмотрено действие на отключение выключателя линии панели ДФ8-201 через зажим панели I4 ("4" от автомата управления SF2 подключается к зажимам I, 7, 8).

I.2.2.9. В схеме полукomплекcта предусмотрено действие вы-

07-03-345.83 ал. I

ходного реле панели ДФ8-201 на пуск УРОВ через замыкы панели II, 20.

1.2.2.10. Схема полуконспекта выполнена с учетом возможности перевода на обходной выключатель при ремонте линейного выключателя. Перевод полуконспекта осуществляется аналогично указаниям п.1.2.1.16 с помощью испытательных блоков в цепях тока, установленных на панели ДФ8-201 (рис.П1) и на панели перевода (поясняющая схема перевода цепей тока защиты дана на рис.П2), а также с помощью дополнительных испытательных блоков *SG1 - SG4*, установленных в цепях дополнительных отключающих органов АКЗ I и КВИ.

В нормальном режиме, когда защита подключена к трансформаторам напряжения на шинах через контакты реле-повторителей положения шинных разъединителей, в испытательные блоки *SG1* и *SG2* вставлены рабочие крышки, а в испытательные блоки *SG3* и *SG4* - холостые крышки (все контакты разомкнуты).

При переводе защиты на обходной выключатель в испытательные блоки *SG1* и *SG2* вставляются холостые крышки, а в *SG3* и *SG4* - рабочие крышки.

1.2.3. Принципиальная схема релейной защиты линии 220 кВ с двусторонним питанием, выполненной с использованием панели типа ДФ8-201 и модернизированной панели типа ЭП8-1636-67, при двух выключателях в цепи линии (схема "четыреугольника") - рис.3.

1.2.3.1. Данное выполнение защиты может применяться на линиях 220 кВ, отходящих от подстанций со схемой электрических соединений "четыреугольник".

1.2.3.2. Схема дана для одиночной линии с двусторонним питанием и может быть использована в ряде случаев при наличии питания с нескольких концов.

1.2.3.3. На рассматриваемой схеме рис.3 даны цепи связи используемых панелей с другими устройствами.

1.2.3.4. Быстродействующая защита линии с использованием панели ДФ8-201 выполнена аналогично приведенной на схеме рис.1 (см. описание этой схемы, п.1.2.1.5, 1.2.1.6). В отличие от схемы рис.1, в данной схеме отсутствуют цепи, обусловленные

407-03-345.83 д.1.

наличием обходного выключателя на подстанции.

1.2.3.5. Резервная защита линии, выполненная с использованием ступенчатых защит модернизированной панели типа ЭПБ-1636-67, имеет ряд отличий от приведенной на рис.1, связанных с особенностью схемы электрических соединений подстанции:

1.2.3.5.1. В цепи пуска реле ускорения при включении выключателей КЛ3, КЛ4 (рис.7) последовательно включены контакты реле положения "отключено" КQT1 (зажимы 95-104) выключателя Q1 и реле положения "отключено" КQT2 (зажимы 104,107) выключателя Q2. Каждый из этих контактов шунтирован контактом реле контроля непереключение фаз (в схеме управления каждого выключателя) КЛ1 и КЛ2, соответственно.

В случае, если цепь ускорения выполняется с контролем напряжения на линии, к зажимам 106 и 107 подключаются параллельно соединенные контакты реле-повторителей реле контроля отсутствия напряжения КЛV1 и КЛV2, установленные, соответственно, в устройстве АПВ выключателей Q1 и Q2.

1.2.3.5.2. В схеме защиты предусмотрено шунтирование контактами выходного промежуточного реле КЛ4 комплекта АК2 и реле ускорения КЛ4 контакта реле направления мощности КWI комплекта АК2. Указанное необходимо в связи с установкой трансформатора напряжения на линии с целью исключения направленности защиты для обеспечения действия УРОВ или отключения линии, при неполнофазном отключении к.з. или неполнофазном включении на короткое замыкание, соответственно. Для этого устанавливаются на зажимах панели перемычки 180-181-182.

1.2.3.5.3. В схеме защиты предусмотрена возможность использования выходных реле КЛ4 комплекта АК2 модернизированной панели ЭПБ-1636-67 для отключения выключателей линии Q1 и Q2 при действии УРОВ в случае к.з. в автотрансформатора или на ошиновке и отказе одного из выключателей автотрансформатора. Для этого выходной контакт УРОВ должен подключаться к зажимам ^{25,122} реле-ли ЭПБ-1636-67.

Подключение выходного реле КЛ4 (АК22) к зажиму 127 должно осуществляться на месте монтажа панели (до выполнения этой цепи на заводе).

1.2.3.6. Каждая из панелей защит должна быть включена на

сумму токов трансформаторов тока ТА1 и ТА2. Исходя из требований ближнего резервирования панель ДФ8-201 подключается к отдельным вторичным обмоткам ТА1 и ТА2 через зажимы 35, 37, 39, 41, а панель ЭП8-1636-67 - к другим обмоткам ТА1 и ТА2 через зажимы 1, 2, 3, 4 и 8, 10, 14. Каждое из реле тока УРОВ КА1 и КА2, установленных на панели, включается на ток одного из выключателей Q1 и Q2, соответственно.

1.2.3.7. Цепи напряжения основной и резервной защит подключаются к трансформатору напряжения, установленному на линии: панель ДФ8-201 - через зажимы 31, 33, панель ЭП8-1636-67 - через зажимы 248, 250, 252, 254, 256, 258, 260.

1.2.3.8. Цепи оперативного постоянного тока подключаются к разным автоматам постоянного тока: панель ДФ8-201 - к одному автомату защиты SF1, а панель ЭП8-1636-67 - к другому автомату защиты SF2. Цепи управления каждого выключателя включаются на отдельные автоматы SF3, SF4.

1.2.3.9. В схеме предусмотрено действие основной и резервной защит на отключение обоих выключателей линии:

- выходное реле панели ДФ8-201 - через зажим I4 на отключение Q1 ("+" от автомата управления SF3 подключается к зажимам I, 7, 8) и на отключение Q2 через зажим I7 ("+" от автомата управления SF4 подключается к зажиму 9); выходные реле панели ЭП8-1636-67 на отключение Q1 через зажимы I21, I22, I23 ("+" от автомата управления SF3 подключается к зажимам 97, 98), на отключение Q2 через зажимы I24, I25, I26 ("+" от автомата управления SF4 подключается к зажимам I00, I01).

1.2.3.10. В схеме защиты предусмотрена связь контактов выходных промежуточных реле обеих панелей защиты, а также реле тока УРОВ (установленных на панели ЭП8-1636-67) со схемой УРОВ: панели ДФ8-201 - через зажимы II, 20; панели ЭП8-1636-67 - через зажимы I08, I09, I10, I11, I14, I18.

ак. I

1.2.4. Прикинутая схема релейной защиты линии 110-220 кВ с двусторонним питанием, выполненной с использованием панели типа ЭПЗ-1638-73 и модернизированной панели типа ЭПЗ-1636-67 при одном выключателе в цепи линии - рис.4.

1.2.4.1. Данное выполнение защиты может применяться на линиях 110-220 кВ, отходящих от оборных шин подстанций со следующими схемами электрических соединений:

- две рабочие и обходная система шин;
- две рабочие, секционированные выключателем, и обходная система шин;
- одна рабочая, секционированная выключателем, и обходная система шин.

1.2.4.2. Данное выполнение защиты может применяться на линиях небольшой длины (не более 20 км), когда использование продольной дифференциальной защиты экономически и технически более целесообразно, чем высокочастотной защиты.

1.2.4.3. Схема дана применительно к одиночной линии с двусторонним питанием.

В части выполнения основной защиты (панель ЭПЗ-1638-73) схема может использоваться без изменений также и для других типов линий (параллельных, с односторонним питанием); при этом соответственно может изменяться схема подключения резервной защиты (например, для параллельных линий - в соответствии с рис.1) или устанавливаться другой тип резервной защиты (например, на линиях с односторонним питанием).

При применении на линиях с ответвлениями продольная дифференциальная токовая защита должна выполняться в соответствии с работой Украинского отделения Энергосетьпроекта "Исследование; разработка и лабораторные испытания схем защиты линий с ответвлениями, оборудованных дифференциальной высокочастотной или продольной защитой", инв. № 1353тм-ТЗ, 1967 г.

Для выполнения резервной защиты используется модернизированная панель типа ЭПЗ-1636-67.

1.2.4.4. На рассматриваемой схеме даны цепи связи используемых панелей с другими устройствами.

ал. I

1.2.4.5. Схема дана для полукompлекта продольной дифференциальной токовой защиты, содержащего устройство питания цепей контроля и измерения изоляции вспомогательных проводов типа УК-1 (типовая панель ЭПЗ-1638-73). При этом на противоположном конце линии установлен полукompлект данной защиты без устройства контроля. (типовая панель ЭПЗ-1639-73). Принципиальные схемы панелей типа ЭПЗ-1636-67, ЭПЗ-1638-73 и ЭПЗ-1639-73 даны на рис. 7, 8, 9, соответственно.

1.2.4.5.1. Панель типа ЭПЗ-1638-73 (рис. 8) содержит устройство типа ДЗН-2 (комплект АК1), устройство питания цепей контроля и измерения изоляции вспомогательных проводов типа УК-1 (комплект АК-2), изолирующий трансформатор (комплект АКВ), промежуточное реле КЛ1 типа РП-23, накладки SXI-SX3 и испытательные блоки SG1-SG7.

1.2.4.5.1.1. Комплект АК1 (устройство типа ДЗН) состоит из:
- комбинированного фильтра тока (ТАЗ1, К1, К2), с помощью которого трехфазная система токов преобразуется в однофазную. Фильтр присоединяется к трансформаторам тока защищаемой линии;
- промежуточного трансформатора ТЛ1, предназначенного для согласования низкого сопротивления вторичной цепи фильтра с остальной частью защиты и повышения напряжения, подводимого к газонаполненным стабилизаторам напряжения VD1 и VD2. Последние служат в защите для ограничения напряжения, подводимого к дифференциальному реле и вспомогательным проводам;
- дифференциального реле К1 и выпрямительных мостов VS1 и VS2. Реле имеет две обмотки - рабочую и тормозную, каждая обмотка включена через свой выпрямительный мост. Выпрямительный мост VS1 и тормозная обмотка реле К1 включены на ток, пропорциональный току циркуляции во вспомогательных проводах. Рабочая обмотка реле К1 включена через выпрямительный мост VS2 параллельно обмотке трансформатора ТЛ1 (АКВ) на напряжение, пропорциональное напряжению вспомогательных проводов.

В качестве дифференциального реле К1 используется двухобмоточное поляризованное реле типа РП-7;

- конденсатор С1 и С5.

Конденсатор С1, включенный параллельно рабочей обмотке реле К1, служит для снижения переменной составляющей тока в рабочей

ал. I

обмотке реле. При наличии конденсатора практически устраняется вибрация контактов реле в момент срабатывания, улучшаются тормозные характеристики защиты и несколько увеличивается время действия реле К1, благодаря чему в большинстве случаев исключается замыкание цепи выходного реле защиты или уменьшается время ее замкнутого состояния при обрыве вспомогательных проводов.

Конденсатор С5 замедляет время срабатывания указательного реле КНЗ, обеспечивая его срабатывание только при обрыве или металлическом замыкании вспомогательных проводов. При отсутствии указанного конденсатора из-за переходных процессов, возникающих во вспомогательных проводах, реле КНЗ может срабатывать при кратковременном возврате реле контроля соединительных проводов КС1 в начале или конце внешнего короткого замыкания.

Кратковременное замыкание контактов реле КС1 в цепи КНЗ может происходить также из-за вибрации контактов при больших токах внешнего короткого замыкания;

- выходного реле К4 I. Реле имеет две шунтовые обмотки (рабочую и тормозную), включенные разнополярно через добавочное сопротивление К6, и две силовые обмотки, удерживающие реле в сработавшем состоянии до отключения выключателя защищаемой линии.

При отключенной тормозной обмотке время срабатывания реле составляет 20-25 мсек. Реле действует, если продолжительность импульса постоянного тока, поданного на рабочую обмотку, составляет не менее 7 мсек.

Время действия реле К4 I должно быть увеличено до 50 мсек, что достигается включением тормозной обмотки реле последовательно с конденсатором С4 с помощью перемычки 29-27 на зажимах комплекта ДЗЛ. В последнем случае на рабочую обмотку реле могут подаваться импульсы длительностью до 40 мсек, которые не должны вызывать срабатывания выходного промежуточного реле.

Увеличение времени действия реле К4 I до 50 мсек обеспечивает надежное блокирование защиты контактом реле КС1 при обрыве соединительных проводов, а также отстройку от действия трубчатых разрядников в случае установки последних на линии. В тех случаях, когда в выходном реле используются рабочая и тормозная обмотки, обе удерживающие обмотки должны быть исключены. Последнее обусловлено тем, что в этом случае невозможно согласовать полярность рабочей и тормозной с удерживающими обмотками.

ал. I

Вывод из действия удерживающих обмоток осуществляется на зажимах комплекта ДЭЛ;

- реле тока КАІ, включенного на ток нулевой последовательности. Необходимость установки реле тока была обусловлена тем, что реле КІ имеет медленный возврат (25-36 мсек) и поэтому не обеспечивает отстройку защиты от многократного действия разрядников.

При междуфазных коротких замыканиях реле КАІ не действует, при этом оперативный ток на выходное промежуточное реле КЛІ подается через размыкающий контакт реле тока; при замыканиях на землю, когда реле КАІ срабатывает, оперативный ток на реле КЛІ подается через замыкающий контакт реле тока.

При многократной работе разрядников реле КАІ срабатывало бы при каждом действии разрядника и быстро (через 8-10 мсек) возвращалось при каждом его потасании, что вызывает перезарядку конденсаторов С4 и препятствует накоплению магнитной энергии в реле КЛІ. Однако учитывая, что в настоящее время на линиях редко устанавливаются трубчатые разрядники, реле тока КАІ практически можно не использовать; при этом накладкой SXI (AKI) отключается размыкающий контакт КАІ и шунтируется замыкающий контакт этого реле;

- реле контроля КСІ в цепи устройства автоматического контроля вспомогательных проводов, выполненного на принципе постоянной циркуляции выпрямленного тока, наложенного на переменный ток вспомогательных проводов. В качестве реле контроля КСІ использовано трехобмоточное поляризованное реле типа РП-7.

Выпрямленный ток от устройства питания цепей контроля АК2 проходит по цепи, состоящей из последовательно включенных рабочих обмоток реле контроля КСІ и вспомогательных проводов. Под действием этого тока реле находится в сработавшем состоянии и через его замыкающий контакт подается плюс оперативного постоянного тока на контакт дифференциального реле КІ.

При металлическом замыкании между вспомогательными проводами реле КСІ, установленное со стороны защищаемой линии, где отсутствует устройство питания, действует на сигнал.

При обрыве вспомогательных проводов разрывается цепь обмотки реле КСІ, и последнее быстро размыкает замыкающий кон-

такт в цепи выходного реле К1 I а тем самым не дает последнему сработать, несмотря на то, что реле К1 в этом случае под действием тока нагрузки срабатывает и замыкает свой контакт в той же цепи. Одновременно реле КSI замыкает размыкающий контакт в цепи указательного реле КНЗ (комплекта АКЗ), которое сигнализирует об обрыве вспомогательных проводов.

Обрыв вспомогательных проводов не вызывает немедленного прекращения тока в рабочей обмотке реле. В этом режиме во вспомогательных проводах защиты со стороны, где установлено устройство питания, в течение некоторого времени по рабочей обмотке реле КSI проходит ток переходного процесса, обусловленный подзарядом конденсатора С1 (комплекта АКЗ) до напряжения источника питания. На другом конце защищаемой линии, где устройство питания отсутствует, при обрыве вспомогательных проводов происходит разряд аналогичного конденсатора на рабочую обмотку реле контроля. Для ускорения возврата реле КS I^(АКЗ) при обрыве вспомогательных проводов используется вторая-тормозная обмотка реле, которая включена через резистор R8 на напряжение оперативного постоянного тока. Тормозная обмотка повышает в 1,5 раза коэффициент возврата реле. Третья обмотка реле - компенсационная - включена последовательно с тормозной обмоткой дифференциального реле К1 (АК1). По этой обмотке проходит выпрямленный ток, значение которого пропорционально переменному току, проходящему по вспомогательным проводам. Магнитный поток компенсационной обмотки реле действует согласно с потоком рабочей обмотки реле - в сторону срабатывания. Компенсационная обмотка реле служит для устранения вибраций и отброса контактов реле при коротких замыканиях в зоне действия защиты. Вибрация контактов реле КSI (АК1) вызывает переменный ток в рабочей обмотке реле, значение которого пропорционально падению напряжения на конденсаторе С1 (комплект АКЗ) при прохождении по нему переменного тока вспомогательных проводов. Вибрация контактов возникает, если амплитуда переменного тока в рабочей обмотке реле превышает разность номинального тока контроля и тока возврата реле. Увеличение тока контроля устранило бы вибрацию контактов, но это привело бы одновременно и к недопустимому увеличению времени возврата реле при обрыве проводов.

3-345.83 ал. I

В схеме предусмотрена возможность муфтирования замыкающего контакта реле КС I накладкой SX3, установленной на панели (что допустимо в случае, когда защита надежно отстроена от тока в реле К I при обрыве соединительных проводов в максимальном нагрузочном режиме);

- указательные реле для сигнализации:

действия защиты на отключение (КН1' и КН2);

обрыва вспомогательных проводов (КН8) (в полуккомплекте защиты, в котором отсутствует устройство питания цепей контроля, это реле сигнализирует также и metallическое замыкание между вспомогательными проводами);

снижения изоляции вспомогательных проводов относительно земли до значения меньше 20000 Ом (КН4).

I.2.4.5.I.2. Устройство питания цепей контроля и измерения изоляции вспомогательных проводов относительно земли типа УК-1 (комплент АК2) предусматривается только в одном полуккомплекте защиты. К устройству подается напряжение от трансформатора напряжения. Устройство состоит из:

- ~~показывающего~~ трехобмоточного трансформатора TVI, одна из вторичных обмоток которого питает цепь контроля исправности вспомогательных проводов, а вторая - цепь измерения изоляции вспомогательных проводов;

- потенциометра R4 для точной установки тока контроля;

- выпрямительного моста VS I;

- конденсатора C2, который при коротком замыкании на линии, сопровождающемся значительным снижением напряжения, разряжаясь на цепь, состоящую из рабочих обмоток реле КС I (AKI) и вспомогательных проводов, задерживает на 1-3 сек размыкание контакта реле КС I, обеспечивая надежное отключение выключателя;

- микроамперметра с кнопками SB1 и SB2 для периодического измерения сопротивления изоляции вспомогательных проводов относительно земли, а также для измерения значения тока контроля;

- поляризованного реле КС I типа РП-7, с помощью которого производится автоматический контроль сопротивления изоляции вспомогательных проводов;

- конденсатора C3, служащего для сглаживания пульсации выпрямленного напряжения;

407-03-3К.83 ал.Г

- дросселя L_1 , ограничивающего напряжения на вспомогательных проводах относительно земли при появлении значительных потенциалов на заземляющем контуре подстанции.

1.2.4.5.1.3. Комплект АКЗ состоит из изолирующего трансформатора ТЛ1, разделительных конденсаторов С1 и С2.

Трансформатор электрически изолирует вспомогательные провода от остальной части устройств защиты и согласовывает входное сопротивление вспомогательных проводов с полным сопротивлением полуконспекта защиты.

Конденсатор С1 разделяет цепи переменного тока защиты и наложенного выпрямленного тока контроля исправности вспомогательных проводов.

Конденсатор С2, включенный параллельно первичной обмотке изолирующего трансформатора ТЛ1, повышает чувствительность и улучшает тормозные характеристики защиты при малой емкости вспомогательных проводов.

1.2.4.5.2. В схеме защиты дополнительно предусмотрено реле КЛ2 типа РП-4, срабатывающее при действии УРОВ при к.з. на шинах. Контактom реле КЛ2 разрывается цепь тормозной обмотки дифференциального реле, что приводит в случае отказа выключателя Q1 к срабатыванию обоих полуконспектов защиты и отключению выключателя противоположного конца линии, в том в рассматриваемом случае ликвидируется к.з. без дополнительного замедления. Обмотка реле должна подключаться к схеме УРОВ через зажимы панели 25-24; размыкающий контакт реле КЛ2 должен быть включен между зажимом 6 комплекта АК2 и зажимом 3 комплекта АКЗ (рис. 8,9).

Данная схема может быть окончательно рекомендована после проведения испытаний на помехоустойчивость. В дальнейшем предполагается устанавливать указанное реле на панели непосредственно на заводе.

1.2.4.6. Панель ЭПБ-1639-73 содержит те же цепи, что и панель ЭПБ-1638-73 за исключением устройства питания цепей контроля вспомогательных проводов и измерения изоляции. Связь панели ЭПБ-1639-73 с другими устройствами выполняется аналогично данной схеме.

1.2.4.7. Резервная защита линий, выполненная с использованием ступенчатых защит модернизированной панели типа ЭПБ-1636-67, аналогична представленной на рис.1.

03-345.83 ад. I

1.2.4.8. Исходя из требований ближнего резервирования каждая из защит подключается к разным обмоткам трансформатора тока ТА1: панель ЭПЗ-1638-73 подключается к одним обмоткам ТА1 через зажимы 80, 82, 84, 87;

панель ЭПЗ-1636-67 подключается к другим обмоткам ТА1 через зажимы 1, 2, 3, 5. Цели оперативного постоянного тока подключаются к разным автоматам постоянного тока: панель ЭПЗ-1638-73 к автомату защиты SF 1 через зажимы 2, 27; панель ЭПЗ-1636-67 к автомату управления SF 2 через зажимы 96 и 130 (см. рис. 4).

1.2.4.9. Цели напряжения основной и резервной защит подключаются к трансформатору напряжения, установленному на шинах, через контакты реле-повторителей положения шинных разъединителей линии:

панель ЭПЗ-1638-73 - через зажимы 72, 74;

панель ЭПЗ-1636-67 - через зажимы 248, 250, 252, 254, 258, 256, 260.

1.2.4.10. В схеме предусмотрено действие основной и резервной защит на отключение выключателя Q1: выходное реле панели ЭПЗ-1638-73 через зажим 29 ("+" от автомата управления SF 2 подключается к зажиму 4); выходные реле панели ЭПЗ-1636-67 через зажимы 121, 122, 123 ("+" от автомата управления SF 2 подключается к зажимам 97, 98).

1.2.4.11. В схеме защиты предусмотрена связь контактов выходных промежуточных реле обеих панелей защиты, а также реле тока УРОВ (установленных на панели ЭПЗ-1636-67) со схемой УРОВ:

панели ЭПЗ-1638-73 - через зажимы 45, 47, 48;

панели ЭПЗ-1636-67 - через зажимы 108, 115, 118.

1.2.4.12. В схеме панели ЭПЗ-1638-73 предусмотрена возможность подведения "плюса" оперативного постоянного тока через замыкающий контакт реле ускорения КЛЗ резервной защиты ЭПЗ-1636-67 после включения выключателя (цепь между зажимами 10, 14 панели ЭПЗ-1638-73 и 87, 88 панели ЭПЗ-1636-67).

Указанное необходимо для предотвращения отказа срабатывания защиты в случае, если при АПВ или опробовании линии трансформатор напряжения, питающий устройство контроля, окажется без напряжения (например, в случае установки защиты линии в

кольцевой сети с одной точкой питания, работающей в режиме разомкнутого кольца).

1.2.4.13. Схема защиты выполнена с учетом перевода на обходной выключателе (при ремонте выключателя линии) основной защиты линии - панели ЭПЗ-1638-73. Перевод на обходной выключатель осуществляется с помощью испытательных блоков, установленных на панели защиты (рис.8), а также на панели (блоке) перевода (рис.П.2). В нормальном режиме работы, когда обходной выключатель не заменяет выключатель защищаемой линии, в испытательные блоки панели защиты СГ 1, СГ 3, СГ 4, СГ 6 должны быть вставлены рабочие крышки, в испытательные блоки СГ 5, СГ 7 - холостые крышки, а в блок СГ 2 - модернизированная крышка (все контакты испытательных блоков СГ 2, СГ 5, СГ 7 разомкнуты); рабочая крышка должна быть вставлена в испытательный блок СГ 1 (рис.П.2), установленный вне панели защиты, в блоке (на панели) перевода.

При переводе защиты на обходной выключатель снимаются рабочие крышки с испытательных блоков панели защиты СГ 3, СГ 4, СГ 6 и в них вставляются холостые крышки (все контакты испытательных блоков разомкнуты), снимается модернизированная крышка с испытательного блока СГ 2 и холостые крышки с испытательных блоков СГ 5, СГ 7 и в СГ 2, СГ 5, СГ 7 устанавливаются рабочие крышки; снимается рабочая крышка с испытательного блока СГ 1 (рис.П.2) блока перевода и вставляется в него модернизированная крышка (все контакты испытательного блока разомкнуты), после чего снимается рабочая крышка с испытательного блока панели защиты СГ 1 (рис.8) и устанавливается вместо нее холостая крышка. При этом трансформаторы тока в цепи выключателя линии закорочены контактами испытательного блока СГ 1, а защита подключена к трансформаторам тока в цепи обходного выключателя через зажимы панели ЭПЗ-1638-73 (89,90,91,92), к трансформатору напряжения через контакты реле-повторителей положения разъединителей обходного выключателя и зажимы 73,74, к цепям отключения обходного выключателя через зажим 35 ("+" от автомата управления СГ 3 подключается к зажиму 32), к цепям УРОВ через зажим 48. Кроме того, при этом через зажимы 10,14 панели ЭПЗ-1638-73 устанавливается цепь связи с контактом реле

ускорения КЛЗ при включении выключателя резервной защиты ЭП8-1636-67 (п.1.2.4.12).

1.2.5. Принципиальная схема релейной защиты двух параллельных линий 110-220 кВ, выполненной с использованием панели типа ЭП8-1637-73, при одном выключателе в цепи линии - рис.5.

1.2.5.1. Рассматриваемое выполнение защиты может предусматриваться для установки в первую очередь:

- двух параллельных линий 110-220 кВ с односторонним питанием; с приемного конца защита может предусматриваться и на питающем конце в дополнение к ступенчатой защите типа.

ЭП8-1636-67, если это целесообразно для ускорения отключения к.з. на всем протяжении защищаемой линии;

- на двух параллельных линиях 110 кВ с двусторонним питанием, если это необходимо по условию ускорения отключения повреждения.

1.2.5.2. Схема дана для случая установки панели поперечной дифференциальной токовой направленной защиты типа ЭП8-1637-73 на приемном конце двух параллельных линий.

1.2.5.3. На рассматриваемой схеме даны цепи связи используемой панели с другими устройствами. Принципиальная схема панели ЭП8-1637-73 дана на рис.10.

1.2.5.4. Панель ЭП8-1637-73 содержит поперечную дифференциальную токовую направленную защиту, выполненную с использованием двух комплектов:

- комплекта АК1 типа КЗ-6 для действия при замыканиях между фазами;

- комплекта АК2 типа КЗ-7 для действия при замыканиях на землю.

1.2.5.4.1. В качестве пускового органа комплекта АК1 использованы реле тока КА1 и КА2, включенные на разность токов одноименных фаз защищаемых линий. В качестве пускового органа комплекта АК2 использовано реле тока КА1, включенное на разность токов 310 защищаемых линий, и реле напряжения КУ1, включенное на утроенное напряжение нулевой последовательности.

Р.03-345.83 ал.1

1.2.5.4.2. В качестве органов направления мощности в комплектах АК1 и АК2 использованы реле направления мощности двустороннего действия. Реле KW1 и KW2 комплекта АК1 включены на фазные токи и междуфазное напряжение по "90°" схеме. Реле KW1 комплекта АК2 включено на ток нулевой последовательности $3I_0$ и напряжение нулевой последовательности $3U_0$.

1.2.5.4.3. В цепи пуска комплекта АК1 предусмотрены параллельно включенные контакты реле KA1 и KV1 комплекта АК2. Указанное необходимо для выведения комплекта АК1 из действия в связи с тем, что комплект АК1 может сработать и отключить неповрежденную линию из-за протекания токов в неповрежденных фазах (от токов неповрежденной линии) при каскадном отключении к.з. на землю на поврежденной линии со стороны, противоположной месту установки защиты. Использование размыкающего контакта реле KA1 комплекта АК2 в цепи пуска комплекта АК1 предотвращает выведение комплекта АК1 при двухфазных замыканиях на землю и недостаточной чувствительности реле KA1 этого комплекта.

1.2.5.4.4. В цепи пуска комплекта АК1 предусмотрен размыкающий контакт выходного промежуточного реле KI1 комплекта АК2. Он предназначен для разрыва пуска выходного промежуточного реле неповрежденной линии по обходной цепи через контакты реле тока и реле направления мощности комплекта АК1.

Эта обходная цепь появляется в комплекте АК1 при каскадном отключении замыкания на землю на конце, противоположном месту установки защиты, в одной из фаз, в которых установлена защита от междуфазных к.з. В этом случае в цепи выходного промежуточного реле (AK1) поврежденной линии будут замкнуты контакты реле тока и реле направления мощности поврежденной фазы, а в цепи выходного промежуточного реле (AK1) неповрежденной линии могут быть замкнуты контакты реле тока и реле направления мощности неповрежденной фазы; указанное могло бы привести к отключению неповрежденной линии.

1.2.5.4.5. Для предотвращения излишнего срабатывания защиты при каскадном отключении повреждения, а также при внешних к.з. в случае работы одной линии в схеме защиты предусмотрено выведение защиты из действия при отключении выключателя одной

03-345.83

ал. I

из защищаемых линий, что осуществляется разрывом цепи оперативного постоянного тока контактами реле положения "выключено" выключателя линии. Для этого в цепь обмотки каждого из выходных реле К/1 и К/2 (АК1) включаются контакты реле положения выключателя "выключено" КQC1 и КQC2: в цепь обмотки выходного реле К/1, действующего на отключение выключателя Q1, через зажимы панели 15 и 36 подключен контакт КQC2, а в цепь выходного реле К/2, действующего на отключение выключателя Q2, через зажимы 26, 31 подключен контакт КQC1. В случае использования поперечной дифференциальной-токовой направленной защиты на приемном конце параллельных линий с односторонним питанием указанное выведение защиты из действия при отключении выключателя одной из защищаемых линий может не предусматриваться, если в этом случае защита не может действовать неправильно от тока, проходящего в поврежденной линии со стороны приемной подстанции. При этом должны быть установлены перемычки между зажимами 17-34 и 33-24 панели защиты.

1.2.5.4.6. Для предотвращения лишнего срабатывания защиты при внешних к.з. в режиме работы с отключенным секционным (шinosоединительным) выключателем в схеме защиты предусмотрено выведение защиты из действия при отключении секционного (шinosоединительного) выключателя. Для этого в цепи подведения "плюса" оперативного постоянного тока через зажимы панели 8 и 10 включен контакт реле положения "выключено" КQC3 секционного (шinosоединительного) выключателя. При переводе обеих параллельных линий на одну систему шин (для подстанции с двумя системами шин) цепь выведения поперечной защиты линии в случае отключения шinosоединительного выключателя (зажимы 8-10) должна быть шунтирована накладкой S X5, установленной на панели.

1.2.5.5. Панель защиты подключается к трансформаторам тока цепи параллельных линий

- через зажимы 105, 107, 109, 111 к обмоткам трансформатора тока ТА1, установленного в цепи выключателя Q1,
- через зажимы 114, 116, 118, 120 к обмоткам трансформатора тока ТА2, установленного в цепи выключателя Q2.

1.2.5.6. Цепи напряжения панели ЭП8-1637-73 подключаются к трансформатору напряжения, установленному на I секции шин через

ал. I

сф 7-03-345.83

зажимы панели 82, 84, 85, 87, 88, 90.

1.2.5.7. Цепи оперативного постоянного тока подключаются к автомату постоянного тока SFI схемы управления выключателем Q1 через зажимы панели I и 46. В случае использования поперечной дифференциальной токовой направленной защиты в качестве основной быстродействующей (при наличии ступенчатой резервной защиты) на питающем конце линии с односторонним питанием или на линиях с двусторонним питанием цепи оперативного постоянного тока должны подключаться к отдельному автомату защиты.

1.2.5.8. В схеме защиты предусмотрено действие выходных реле защиты на отключение выключателей обеих линий: выключателя Q1 линии 1 через зажим 48 ("+" от автомата управления SFI подключается к зажиму 5), выключателя Q2 ^{через зажим 52} линии 2 ("+" от автомата управления SF 2 подключается к зажиму 52).

1.2.5.9. В схеме защиты предусмотрено действие контактов выходных промежуточных реле на пуск УРОВ через зажимы I32, I36 и I39, I43. Следует отметить, что в связи с отсутствием на данной линии ступенчатых резервных защит, на которых предусмотрены реле тока УРОВ, последние должны устанавливаться дополнительно.

1.2.5.10. Схема защиты выполнена с учетом перевода на обходной выключатель (при ремонте выключателей Q1 или Q2). Перевод на обходной выключатель панели ЭПЗ-1637-73 осуществляется с помощью испытательных блоков, установленных на панели защиты (рис.10), а также в блоке (панели) перевода (рис.П.3). В нормальном режиме работы, когда защита подключена к трансформаторам тока в цепи выключателей линии 1 и линии 2, в испытательные блоки панели защит SG 1, SG 2, SG 5, SG 6, SG 8 и SG 10, а также в испытательные блоки SG 1 и SG 2 блока перевода должны быть вставлены рабочие крышки; в испытательные блоки панели защиты SG 3 и SG 4 - модернизированные крышки; в испытательные блоки SG 7, SG 9, SG 11 - холостые крышки. При вставленной модернизированной и холостой крышках все контакты испытательных блоков разомкнуты. При ремонте выключателя линии Q1 (линии 2 Q2) и замене его обходным снимаются рабочие крышки с испытательных блоков панели SG 6, SG 8, SG 10 и в них вставляются холостые крышки (все контакты разомкнуты), снимаются модернизированные крышки с испытательных блоков SG 3

03-945. 83 ал. I

(SG4) и холостые крышки с испытательных блоков SG 7, SG 9, SG II, после чего в испытательные блоки SG 3 (SG 4), SG 7, SG 9, SG II устанавливаются рабочие крышки (рис. 10). Снимаются рабочие крышки в блоке перевода испытательного блока SG I (SG 2) (рис. 18) и устанавливаются в этот блок модернизированная крышка (все контакты разомкнуты). После этого снимается рабочая крышка с испытательного блока SG I (SG 2) панели защиты (рис. 10) и устанавливается холостая крышка. При этом трансформаторы тока в цепи выключателя Q1 (Q2) закорочены контактами испытательного блока SG I (SG 2) панели защиты, защита подключена к трансформаторам тока в цепи обходного выключателя через зажимы панели I23, I24, I25, I26 (I28, I29, I30, I31), к трансформатору напряжения через контакты реле повторителей положения разъединителей обходного выключателя и зажимы 93, 95, 96, 97, 99, IOI панели защиты, к цепям отключения обходного выключателя через зажим 60 ("+" автомата управления SF3 подключается к зажиму 58), к цепи пуска УРОВ через зажимы I37, I44.

Кроме того, контакт реле положения "выключено" KQC4 обходного выключателя Q4 замыкается включенным через зажимы панели 43, 44 в цепь выходного промежуточного реле K/LI (K/L2) комплекса защиты АК1.

1.3. Защита линий 110-220 кВ с односторонним питанием.

В настоящее время для осуществления релейной защиты линий 110-220 кВ с односторонним питанием применяются, в основном, следующие технические решения, реализуемые на типовых панелях.

1.3.1. Двухступенчатая защита от многофазных к.з., выполненная в виде отсечки по току и напряжению и максимальной токовой защиты, и двухступенчатая токовая направленная защита нулевой последовательности от замыканий на землю. Защита выполнена с использованием типовой панели ЗПЗ-1640-73 и предназначена для применения на типовых линиях, для которых не предусматривается возможность перевода в длительный режим работы двумя фазами.

1.3.2. Двухступенчатая защита от многофазных к.з., выполненная в виде токовой отсечки и максимальной токовой защиты, и

трехступенчатая токовая направленная защита нулевой последовательности от замыканий на землю. Защита выполнена с использованием типовой панели ЭПЗ-1641-73 и предназначена для применения на тупиковых линиях, для которых предусмотрена возможность перевода в длительный режим работы двумя фазами в случае устойчивого замыкания на землю одной фазы.

1.3.3. Трехступенчатая токовая защита от многофазных к.з. и трехступенчатая токовая направленная защита нулевой последовательности от замыканий на землю. Защита выполнена с использованием типовой панели ЭПЗ-1642-73 и предназначена для применения на нетупиковых линиях, на которых:

- не предусматривается возможность длительного неполнофазного режима работы или
- предусматривается возможность работы в длительном неполнофазном режиме при переводе защищаемой или предыдущей линии в режим работы двумя фазами в случае устойчивого замыкания на землю одной фазы; при этом предполагается, что защищаемая линия оборудована поочередными АПВ в сочетании с двухкратным АПВ или только двухкратным АПВ. Принципиальные схемы защит линий с использованием технических решений по п.1.3.1-1.3.3 даны в работах "Панели защиты тупиковых линий 110-220 кВ с односторонним питанием" инв. № 5021тм-Т3 редакция 1978 г. и "Панели защиты головных участков линий 110-220 кВ с односторонним питанием" инв. № 5021тм-Т4 редакция 1978 г. и поэтому в данной работе не приводятся.

1.3.4. Одноступенчатая дистанционная защита и двухступенчатая токовая защита от многофазных к.з. и двухступенчатая токовая направленная защита нулевой последовательности от замыканий на землю, выполненная с использованием типовой панели ЭПЗ-1644-78.

1.3.4.1. Защита предназначена для применения, в основном, в следующих случаях:

- на тупиковых сильнонагруженных линиях, для которых длительный режим работы двумя фазами не предусматривается, в частности, на тупиковых линиях с ответвлениями в случаях, когда простые токовые защиты не удовлетворяют требованиям чувствительности;

-03-315.83 ал. I

- на линиях кольцевой сети с одним источником питания, замыкающих к этому источнику со стороны приемных подстанций;
- на нетупиковых линиях с односторонним питанием.

1.3.4.2. В защите предусмотрена возможность повышения эффективности ближнего резервирования путем разделения схемы на две группы.

I группа - одноступенчатая дистанционная защита от многофазных к.з. и вторая (чувствительная) ступень токовой направленной защиты нулевой последовательности от замыканий на землю;

II группа - двухступенчатая токовая защита от многофазных к.з. и первая ступень токовой направленной защиты нулевой последовательности от замыканий на землю.

Цепи переменного тока защит каждой группы выполнены с возможностью питания от отдельных сердечников трансформаторов тока, а цепи оперативного постоянного тока - от разных автоматов.

1.3.4.3. С помощью рассматриваемой панели могут быть выполнены следующие варианты защиты от многофазных к.з.:

1.3.4.3.1. Трехступенчатая защита с токовой отсечкой (I ступень), максимальной токовой защитой или отсечкой в выдержкой времени (II ступень), дистанционной защитой (III ступень); этот вариант может использоваться на тупиковых линиях с ответвлениями, причем дистанционная защита - для дальнего резервирования при к.з. на стороне треугольника питаемого трансформатора.

1.3.4.3.2. Трехступенчатая защита с токовой отсечкой (I ступень), дистанционной защитой (II ступень), максимальной токовой защитой (III ступень); этот вариант может использоваться на нетупиковых линиях с односторонним питанием в случаях (достаточно редких), когда это требуется по условию чувствительности и допустимо по условию скорости отключения.

1.3.4.3.3. Двухступенчатая защита с дистанционной (I ступенью без выдержки или с выдержкой времени, максимальной токовой защитой с выдержкой времени (II ступень), токовой отсечкой как дополнительной защитой; этот вариант может использоваться на нетупиковых линиях с односторонним питанием, когда это требуется по условию чувствительности и скорости отключения (дистан-

407-03-345.83 а.п.1

ционная защита без выдержки времени; или на линиях в конечной сети с одним источником питания (дистанционная защита - с выдержкой или без выдержки времени).

1.3.4.3.4. Панель ЭПЗ-1644-78 выполнена с возможностью ее использования также для осуществления защиты на шинносоединительном (секционном) выключателе 110-220 кВ.

1.3.4.4. Вариант использования панели по п.1.3.4.3.1. является основным из рассмотренных в п.п. 1.3.4.3.1 - 1.3.4.3.3. По сравнению с защитой по п.1.3.1 панель защиты типа ЭПЗ-1644-78 имеет следующие преимущества:

1.3.4.4.1. обеспечивает (благодаря наличию дистанционной ступени) большую чувствительность при к.з. за питаемым трансформатором;

1.3.4.4.2. обеспечивает ближнее резервирование защит.

По указанным причинам эту панель следует использовать на тупиковых линиях, имеющих ответвления, при этом с целью осуществления ближнего резервирования защита должна выполняться в виде двух отдельных групп (комплектов) в соответствии с п.1.3.4.2. С этой целью может оказаться необходимым ее использовать вместо защиты по п.1.3.1. и на тупиковых линиях без ответвлений (например, когда при к.з. на этих линиях дальнейшее резервирование либо не обеспечивается, либо является недостаточно эффективным).

1.3.4.5. Принципиальные схемы и варианты выполнения защиты линий с использованием типовой панели ЭПЗ-1644-78 рассмотрены в работе Киевского ОКП института "Энергосетьпроект" "Полные схемы и панели упрощенных основных и резервных защит линий 110-220 кВ с односторонним и двусторонним питанием", инв. № 9712ты I и II, 1977 г.; поэтому указанные принципиальные схемы в данной работе не приводятся.

Глава вторая

2. Принципиальные схемы релейной защиты линий 35 кВ.

2.1. В настоящее время для осуществления релейной защиты линий 35 кВ применяются следующие основные типовые технические решения, реализуемые на типовых панелях.

2.1.1. Принципиальная схема релейной защиты линий 35 кВ, выполненной с использованием панели типа ЭПЗ-1651/1-78. Панель содержит:

- токовую отсечку без выдержки времени - I ступень;
- токовую отсечку с выдержкой времени - II ступень;
- максимальную токовую защиту - III ступень.

Данное выполнение защиты предназначено для применения на головных участках одиночных линий с односторонним питанием, а также на питающем конце головных участков одиночных линий кольцевой сети с одной точкой питания.

При этом предполагается, что защищаемая линия оборудована поочередным АПВ в сочетании с двукратным АПВ или только двукратным АПВ.

2.1.2. Принципиальная схема релейной защиты линии 35 кВ, выполненной с использованием панели типа ЭПЗ-1652/1-78. Панель содержит:

- токовую отсечку без выдержки времени или с выдержкой времени - I ступень,
- максимальную токовую защиту с пуском по напряжению - II ступень.

Данное выполнение защиты предназначено для применения на неголовных и тупиковых участках одиночных линий с односторонним питанием, а также на неголовных участках одиночных линий кольцевой сети с одной точкой питания. При этом предполагается, что защищаемая линия оборудована двукратным АПВ.

2.1.3. Принципиальная схема релейной защиты линии 35 кВ, выполненная с использованием панели ЭПЗ-1653/1-78.

Панель содержит:

- отсечку по току и напряжению без выдержки или с выдержкой

407-03-345.83 ал. I

кой времени - I ступень;

- максимальную токовую защиту с пуском по напряжению -

- II ступень.

Защита может применяться на таких же линиях, что и защита по п. 2.1.2., но в случаях, когда в качестве первой ступени защиты требуется отсечка по току и напряжению.

Схема защиты выполнена с возможностью ее использования совместно с поочередным АПВ.

2.1.4. Принципиальная схема релейной защиты линии 35 кВ, выполненной с использованием панели ЭП8-1655/1-78.

Панель содержит:

- токовую направленную отсечку с выдержкой времени -

- I ступень;

- максимальную токовую направленную защиту - II ступень.

Данное выполнение защиты предназначено для применения на одиночных и параллельных линиях с двусторонним питанием и на неголовных участках одиночных и параллельных линий кольцевой сети с одной точкой питания.

При этом предполагается, что защищаемая линия оборудована однократным АПВ с контролем напряжения на линии.

Схемы и панели защиты линий 35 кВ по п. 2.1.1.-2.1.4. приведены в работе "Полные схемы и типовые НКУ управления, автоматики и защиты линий 35 кВ подстанций 110 кВ и выше на постоянном оперативном токе", инв. № 9592тм-Т1, Т2, 1978 г. (выполненной на основе работы ОРЗАУМ "Принципиальные схемы релейной защиты линий 35-220 кВ на постоянном оперативном токе", инв. № 5072тм-Т1, 1968 г.) и поэтому в данной работе не рассматриваются. Не рассматриваются также и другие низковольтные комплектные устройства, разработанные в указанной выше работе инв. № 9592тм-Т1, Т2, но получившие весьма ограниченное применение. (ЭП8-1654-78, ЭП8-1656-78, ЭП8-1658-78 и БЗ-285-78).

2.1.5. Защиты линии 35 кВ могут выполняться также с использованием панелей защиты типа ПЗ-3/1, ПЗ-3/2 и ПЗ-4/1, ПЗ-4/2, которые в работе инв. № 9592тм-Т1, Т2 не приведены.

2.1.5.1. Панель типа ПЗ-3/1 содержит

- трехступенчатую направленную защиту с I и II

17-03-34583 ах.1

дистанционными ступенями с пуском по току, используемым также для осуществления третьей ступени;

- токовую отсечку.

Панели типа ПЗ-3/1 и ПЗ-3/2 отличаются тем, что на первой установлена аппаратура релейной защиты одной линии, на второй - двух линий. Данное выполнение защиты может применяться на одиночных и параллельных линиях с двусторонним и односторонним питанием, а также на линиях кольцевой сети с одной точкой питания (в двух последних случаях - при установке ее на питающем конце головного участка).

2.1.5.2. Панель типа ПЗ-4/1 содержит трехступенчатую дистанционную направленную защиту и токовую отсечку.

Панели типа ПЗ-4/1 и ПЗ-4/2 отличаются тем, что на первой установлена аппаратура релейной защиты одной линии, на второй - двух линий.

Данное выполнение защиты может применяться на одиночных и параллельных линиях с двусторонним питанием и односторонним питанием, а также на линиях кольцевой сети, как и защита по п. 2.1.5.1, но в тех случаях, когда последняя не может быть использована по условиям чувствительности.

Учитывая, что благодаря большей чувствительности панель типа ПЗ-4 является более универсальной и применяется более широко, чем панель типа ПЗ-3, в данной работе рассмотрена принципиальная схема защиты линии 35 кВ, выполненной с использованием панели типа ПЗ-4/1.

2.2. Принципиальная схема релейной защиты линии 35 кВ, выполненной с использованием панели типа ПЗ-4/1 -

- рис. 6.

2.2.1. Данное выполнение защиты может применяться на одиночных и параллельных линиях 35 кВ с дву- и односторонним питанием, а также на линиях кольцевой сети с одной точкой питания (в двух последних случаях - при установке ее на питающем конце головного участка), когда использование панели типа ПЗ-3 невозможно по условию чувствительности.

2.2.2. Схема дана для одиночной или одной из параллельных линий с двусторонним питанием и может быть использована для линий с односторонним питанием, а также ^{для} линий кольцевой сети с одной точкой питания; схема дана применительно к подстанции со схемой соединений на стороне 35 кВ "одна рабочая, секционированная выключателем, система шин".

2.2.3. На рассматриваемой схеме даны цепи связи используемой панели с другими устройствами.

Принципиальная схема панели типа ПЗ-4/1 дана на рис. II.

2.2.4. Панель содержит:

- трехступенчатую дистанционную направленную защиту, действующую при всех видах многофазных к.з.,
- токовую отсечку,
- устройство автономного питания.

2.2.4.1. Трехступенчатая дистанционная защита содержит два комплекта:

пусковой АКЗ2 (2КДЗ) и основной АКЗ1 (1КДЗ) (рис. II).

2.2.4.1.1. Пусковой комплект АКЗ2 (2КДЗ) содержит три реле полного сопротивления КЗ1 - КЗ3, устройство блокировки при неисправности цепей напряжения и реле тока нулевой последовательности КА1 с торможением от фазных токов.

Реле сопротивления КЗ1-КЗ3 являются пусковым органом защиты; оно также обеспечивает действие защиты по III ступени. Реле сопротивления пускового органа в нормальном режиме и при междуфазных к.з. включается на линейное напряжение и фазный ток. При двойных замыканиях на землю и наличии тока нулевой последовательности реле сопротивления фаз А и С пускового органа переключаются на фазное напряжение. Переключение выполняется при срабатывании реле тока нулевой последовательности КА1 с помощью его реле-повторителя КЛЗ.

2.2.4.1.2. Основной комплект АКЗ1 содержит односистемный дистанционный орган КЗ1, односистемный орган направления мощности КВ1. Дистанционный орган КЗ1 обеспечивает действие защиты по I и II ступени; при междуфазных к.з. он включается на междуфазное напряжение и разность фазных токов; при двойных замыканиях на землю и наличии тока нулевой последовательности

ал. I

дистанционный орган переключается на фазное напряжение и фазный ток с компенсацией от тока нулевой последовательности.

Переключение в цепях дистанционного органа в зависимости от вида повреждения осуществляется при действии реле сопротивления пускового органа КЗ I-КЗ 3 и реле тока КА I комплекта АКЗ 2, а также с помощью промежуточных реле КЛ 3 (АКЗ 2) и КЛ I, КЛ 2 комплекта АКЗ I.

Переключение цепей основного комплекта дистанционной защиты с уставок I на уставки II ступени выполняется с помощью промежуточного реле КЛ 3 комплекта АКЗ I при срабатывании пускового органа защиты.

Односистемный орган направления мощности I обеспечивает направленность действия дистанционной защиты.

Орган направления мощности во всех аварийных режимах включается по 90° схеме и в зависимости от вида повреждения к нему подводится ток поврежденной фазы и соответствующее напряжение.

Переключение в цепях органа направления мощности в зависимости от вида междуфазного к.з. осуществляется с помощью промежуточных реле, осуществляющих переключения в цепях дистанционного органа комплекта АКЗ I.

2.2.4.1.3. Токовая отсечка (комплект АК I) осуществляется двумя реле тока КА I и КА 2, включенными на токи фаз А и С, соответственно, и действующими на выходное промежуточное реле комплекта АК I.

2.2.4.1.4. Орган выдержки времени КТ I обеспечивает срабатывание II и III ступеней защиты с выдержкой времени, а также I ступени с выдержкой времени.

В качестве органа выдержки времени использовано реле времени переменного тока, включенное через насыщающиеся трансформаторы тока ТА I и ТА 2 (АКЗ I) в цепь тока фаз А и С.

2.2.4.1.5. Устройство автономного питания УГ I обеспечивает работу защиты на подстанции с переменным оперативным током.

Цепи тока УГ I включаются на токи фаз А и В; цепи напряжения подключаются к трансформатору напряжения на шинах на напряжение U_{AB} и U_{BC} .

407-03-34583 ал. I

При наличии на подстанции оперативного постоянного тока устройство УГ 1 отключается от трансформатора напряжения; цепи тока закорачиваются на зажимах 18-20-22-24 и 26-28-30-32 устройства УГ 1. В этом случае оперативный постоянный ток подводится к защите через испытательный блок СГ 3.

На панели защиты предусмотрена возможность подключения к оперативному постоянному току напряжением либо 110 В, либо 220 В. Это осуществляется выбором соответствующего положения переключателя устройства панели защиты С К2.

2.2.4.2. В схеме защиты предусмотрена возможность ускорения II и III ступени дистанционной защиты при включении выключателя. Для этого в цепь пуска реле ускорения К 4, 6 комплекта АКЗ 1 через зажимы панели 7 и 9 включен контакт реле положения "отключено" КQT1 выключателя линии Q1.

Предусмотрена возможность выполнения цепи ускорения с контролем наличия напряжения на линии. С этой целью в цепь реле ускорения через зажимы панели 10 и 11 подключается контакт реле контроля напряжения на линии КLV1, установленного в устройстве АПВ выключателя.

В случае ускорения II ступени дистанционной защиты устанавливается перемычка между зажимами панели 12 и 13; в случае ускорения III ступени дистанционной защиты устанавливается перемычка между зажимами 13 и 14.

Связи панели с КQT1 и АПВ выключателя показаны на рис. 6.

2.2.6. На рис. 6 показаны также цепи связи панели защиты с другими внешними устройствами.

2.2.6.1. Панель защиты подключается к обмоткам трансформатора тока ТА1 в цепи выключателя линии через зажимы 108, 110, 112, 115.

2.2.6.2. Цепи напряжения защиты подключаются к трансформатору напряжения, установленному на I или II секции лин., через зажимы панели 86, 88, 89, 91, 93, 94, 95.

2.2.6.3. Цепи оперативного постоянного тока защиты подключаются к автомату постоянного тока цепей управления SF 1 через зажимы панели I и 30.

ал. I

2.2.6.4. В схеме защиты предусмотрено действие выходных промежуточных реле на отключение выключателя QI через зажим 23 ("+" подключается к автомату управления SF1 через зажим 3).