Министерство науки и высшего образования Российской Федерации

федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Курганский государственный университет» (КГУ)

Кафедра «Цифровая энергетика»

	УТВЕРЖДАЮ:
Γ	Іервый проректор
	/ T.P. Змызгова /
 >>	_ / Т.П. ЭМЫЗГОВА / 2024 г.

Рабочая программа учебной дисциплины

Релейная защита и автоматизация электроэнергетических систем (наименование дисциплины)

образовательной программы высшего образования – программы бакалавриата

13.03.02 - Электроэнергетика и электротехника

Направленность: Электроснабжение

Формы обучения: очная, заочная

Рабочая программа дисциплины «Релейная защита и автоматизация электроэнергетических систем» составлена в соответствии с учебными планами по программе бакалавриата Электроэнергетика и электротехника (Электроснабжение), утвержденными:

- для очной формы обучения «28» июня 2024 года;
- для заочной формы обучения «28» июня 2024 года.

Рабочая программа дисциплины одобрена на заседании кафедры «Цифровая энергетика» «06» сентября 2024 года, протокол № 1.

Рабочую программу составил ст. преподаватель

Д.Н. Шестаков

Согласовано:

Заведующий кафедрой «Цифровая энергетика»

В.И. Мошкин

Специалист по учебно-методической работе учебно-методического отдела

Г.В. Казанкова

Начальник управления образовательной деятельности

И.В. Григоренко

1. ОБЪЕМ ДИСЦИПЛИНЫ

Всего: 6 зачетных единицы трудоемкости (216 академических часа)

Очная форма обучения

	На всю	Сем	естр
Вид учебной работы	дисци-	6	7
	плину		
Аудиторные занятия (контактная работа с пре-			
подавателем), всего часов	60	36	24
в том числе:			
Лекции	32	16	16
Лабораторные работы	12	4	8
Практические занятия	16	16	_
Самостоятельная работа, всего часов	156	72	84
в том числе:	150	12	04
Курсовая работа	36	_	36
Подготовка к экзамену (зачету)	45	18	27
Другие виды самостоятельной работы			
(самостоятельное изучение тем (разделов) дисци-	75	54	21
плины)			
Вид промежуточной аттестации	3, Э	Зачет	Экзамен
Общая трудоемкость дисциплины и трудоем-	216	108	108
кость по семестрам, часов	210	100	100

Заочная форма обучения

	На всю	Семестр	
Вид учебной работы	дисципли-	8	9
	ну	0	
Аудиторные занятия (контактная работа с препо-			
давателем), всего часов	10	8	2
в том числе:			
Лекции	6	4	2
Лабораторные работы	_	_	_
Практические занятия	4	4	_
Самостоятельная работа, всего часов	206	136	70
в том числе:	200	130	70
Курсовая работа	36	_	36
Подготовка к экзамену (зачету)	45	18	27
Другие виды самостоятельной работы			
(самостоятельное изучение тем (разделов) дисципли-	125	118	7
ны)			
Вид промежуточной аттестации	3, Э	Зачет	Экзамен
Общая трудоемкость дисциплины и трудоемкость	216	144	72
по семестрам, часов	210	144	12

2. МЕСТО ДИСЦИПЛИНЫ В СТРУКТУРЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ

Дисциплина «Релейная защита и автоматизация электроэнергетических систем» относится к учебным дисциплинам части формируемой участниками образовательных отношений Блока 1.

Изучение дисциплины базируется на результатах обучения, сформированных при изучении следующих дисциплин:

- Физика;
- Высшая математика;
- Теоретические основы электротехники;
- Электрические станции и подстанции;
- Электромагнитные переходные процессы в электроэнергетических системах.

Результаты обучения по дисциплине необходимы для теоретической и практической подготовки к дипломному проектированию и самостоятельной практической деятельности бакалавров-электриков в области релейной защиты и автоматизации электроэнергетических систем.

3. ПЛАНИРУЕМЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ОБУЧЕНИЯ

Целью освоения дисциплины «Релейная защита и автоматизация электроэнергетических систем» являются формирование знаний о принципах организации и технической реализации релейной защиты и автоматизации электроэнергетических систем, теоретическая и практическая подготовка к дипломному проектированию и самостоятельной практической деятельности бакалавровэлектриков.

Задачами освоения дисциплины являются:

- усвоение обучающимися основных принципов выполнения защит, как отдельных элементов, так и системы в целом, а также основных положений по расчету систем релейной защиты;
- изучение принципов действия релейной защиты и автоматики в системах электроснабжения различных классов напряжения;
- ознакомление с характеристиками токов и напряжений в ненормальных и аварийных режимах распределительных электрических сетей;
- применение основных типов релейных защит для защиты различного электротехнического оборудования;
- научиться выбирать защиту электротехнического оборудования в соответствии с «Правилами устройства электроустановок» и «Руководящими указаниями по релейной защите»;
- приобретение навыков выполнения расчетов параметров срабатывания устройств релейной защиты и автоматики.

- Компетенции, формируемые в результате освоения дисциплины:
- готовность обеспечивать требуемые режимы и заданные параметры технологического процесса по заданной методике (ПК-7).

Индикаторы и дескрипторы части соответствующей компетенции, формируемой в процессе изучения дисциплины «Релейная защита и автоматизация электроэнергетических систем», оцениваются при помощи оценочных средств.

Планируемые результаты обучения по дисциплине «Релейная защита и автоматизация электроэнергетических систем», индикаторы достижения компетенции ПК-7, перечень оценочных средств

$N_{\underline{0}}$	Код индика-	Наименование ин-	Код планиру-	Планируемые ре-	Наименование
Π/Π	тора дости-	дикатора достиже-	емого резуль-	зультаты обучения	оценочных
	жения ком-	ния компетенции	тата обучения		средств
	петенции				
1.	ИД-1 _{ПК-7}	Знать: принципы построения релейной защиты и автоматизации электроэнергетических систем	3 (ИД-1 _{ПК-7})	Знает: принципы построения релейной защиты и автоматизации электроэнергетических систем	Тестовые вопросы
2.	ИД-2 _{ПК-7}	Уметь: применять, эксплуатировать и производить выбор релейной защиты и автоматики	У (ИД-2 _{ПК-7})	Умеет: применять, эксплуатировать и производить выбор релейной защиты и автоматики	Вопросы для сдачи зачета (экзамена)
3.	ИД-3 _{ПК-7}	Владеть: методами расчета параметров релейной защиты и автоматики	В (ИД-3 _{ПК-7})	Владеет: методами расчета параметров релейной защиты и автоматики	Комплект задач для практиче- ских занятий

4. СОДЕРЖАНИЕ ДИСЦИПЛИНЫ

4.1. Учебно-тематический план

Очная форма обучения

	Шифр	Очная форма о		Количество ч	асов	
Рубеж	раздела, Наименование раздела, темь		контактн		реподавателем	
дисци- плины	темы дисци- плины	дисциплины	Лекции		Практические занятия	
		6 семестр				
		Назначение релейной защиты,				
		основные сведения о диспет-				
	P1	черском управлении и телеме-	2			
		ханизации, принципы автома-	2	_	_	
		тизированного управления				
Рубеж 1		электроэнергетических систем.				
Руоеж 1	P2	Основные органы релейной				
		защиты, защита с помощью	2	4	2	
		плавких предохранителей и	2	4	2	
		автоматических выключателей				
	Р3	Защиты линий электропередач	4	_	4	
		Рубежный контроль № 1	_	_	2	
	Р4 Автоматическое повторное					
		включение и автоматическое	4	_	2	
		включение резерва				
	P5	Дифференциальные токовые	4			
Рубеж 2		защиты ЛЭП и сборных шин	4	_	_	
	P6	Релейная защита силовых				
		трансформаторов и авто-	_	_	4	
		трансформаторов				
		Рубежный контроль № 2	_	_	2	
		Итого за 6 семестр	16	4	16	
		7 семестр				
	P3	Защиты линий электропередач	_	2	_	
	P6	Релейная защита силовых				
		трансформаторов и авто-	4	2	_	
		трансформаторов				
	P7	Релейная защита электродвига-				
Рубеж 1		телей и генераторов, регулиро-				
		вание возбуждения синхрон-	4	_	_	
		ных машин, включение син-				
		хронных генераторов на па-				
		раллельную работу				
		Рубежный контроль № 1	_	2	_	
	P8	Интегрированные системы				
		управления подстанциями, ав-	4			
D		томатическое регулирование	4	_	_	
Рубеж 2		напряжения, частоты и актив-				
	DO.	ной мощности	4			
	P9	Противоаварийная автоматика	4	_	_	
		Рубежный контроль № 2	1/	2	_	
		Итого за 7 семестр		8	16	
		Итого	32	12	16	

Заочная форма обучения

	Эаочная форма				
		Количество часов			
Шифр раздела,	Наименование раздела, темы	контактной работы с преподавателем			
темы дисциплины	дисциплины	Лекции	Лабораторные	Практические	
		лскции	работы	занятия	
	8 семест	p			
P1	Назначение релейной защиты,				
	основные сведения о диспет-				
	черском управлении и телеме-	1			
	ханизации, принципы автома-	1	_	_	
	тизированного управления				
	электроэнергетических систем.				
P2	Основные органы релейной				
	защиты, защита с помощью				
	плавких предохранителей и	1	_	_	
	автоматических выключате-				
	лей				
P3	Защиты линий электропередач	1	_	2	
P6	Релейная защита силовых				
	трансформаторов и авто-	1	_	2	
	трансформаторов				
	Итого за 8 семестр	4	_	4	
	9 семест	p			
P4	Автоматическое повторное				
	включение и автоматическое	1	_	_	
	включение резерва				
P9	Противоаварийная автомати-	1			
	ка	1	_	_	
	Итого за 9 семестр	2	_	_	
	Итого	6	_	4	

4.2. Содержание лекционных занятий

для очной формы обучения

Шифр раздела, темы дисци-плины	Наименование раздела, темы дисциплины	Наименование и содержание лекции	Трудо- ем- кость, часы
		6 семестр	
P1	Назначение релейной защиты, основные сведения о диспетчерском управлении и телемеханизации, принципы автоматизированного управления электроэнергетических систем.	Виды повреждений и ненормальных режимов работы электрических систем и сетей. Характеристики токов и напряжений в ненормальных и аварийных режимах электрических сетей. Векторные диаграммы для коротких замыканий и несимметричных режимов. Требования, предъявляемые к устройствам релейной защиты, их элементы и функциональные части. Принципы выполнения ре-	2

	<u></u>		
		лейной защиты: с абсолютной и относительной селективностью.	
		Классификация элементов устройств ре-	
		лейной защиты. Краткая история развития и	
		перспективы релейной защиты.	
		Области автоматизированного управления	
		состояниями схем питания потребителей.	
		Основные сведения о телемеханизации и	
		диспетчерском управлении.	
		Основные понятия и определения теории	
		автоматического управления и регулирова-	
		ния. Характеристики систем регулирования.	
P2	Ооновина овгани волой		2
PZ	Основные органы релей-	Первичные измерительные преобразовате-	2
	ной защиты, защита с по-	ли тока и напряжения. Их схемы замещения	
	мощью плавких предо-	и векторные диаграммы.	
	хранителей и автоматиче-	Первичные и вторичные реле прямого и	
	ских выключателей	косвенного действия. Типы электромагнит-	
		ных реле. Конструкции вспомогательных	
		реле: времени, промежуточных, указатель-	
		ных.	
		Схемы соединения реле и измерительных	
		преобразователей тока и напряжения.	
		Фильтры симметричных составляющих.	
		Оперативный постоянный и переменный	
		ток.	
		Защита предохранителями. Их типы, за-	
		щитные характеристики, выбор.	
		Защита автоматическими воздушными вы-	
		ключателями, их конструкции, параметры,	
		характеристики, выбор. Построение карт	
		селективности.	
P3	Защиты линий электропере-	Принципы выполнения максимальных то-	4
	дач	ковых защит (МТЗ). Выбор токов срабаты-	
		вания и выдержек времени МТЗ.	
		МТЗ с блокировкой по напряжению.	
		Токовые отсечки с одно- и двухсторонним	
		питанием. Трехступенчатая токовая защита.	
		Схемы, оценка и область применения МТЗ.	
		Принцип действия токовых направленных	
		защит. Выбор тока срабатывания и выдерж-	
		ки времени. Расстановка органов направле-	
		ния мощности, мертвая зона защиты. Схе-	
		мы включения реле направления мощности.	
		Оценка и область применения.	
		Особенности выполнения токовых защит	
		нулевой последовательности в сетях с	
		большими и малыми токами замыкания на	
		землю и в компенсированных сетях. Филь-	
		тры токов нулевой последовательности.	
		Назначение дистанционных защит. Прин-	
		цип действия, основные органы защиты,	
		выбор параметров срабатывания. Характе-	
		ристики измерительных реле. Обзор кон-	
		ристики измерительных реле. Оозор кон-	

	T		
		струкций дистанционных реле. Предотвра-	
		щение неправильных действий защиты при	
		качаниях и неисправностях цепей напряжения. Оценка и область применения.	
P4	Артоматинаское порто р	Назначение автоматического повторного	4
1 4	Автоматическое повторное включение и автома-	включения (АПВ). Характеристики и выбор	4
	тическое включение ре-	аппаратов автоматического повторного	
	зерва	включения. Классификация устройств АПВ.	
	Зерви	Основные требования к схемам АПВ. Вы-	
		бор уставок АПВ. Одно- и двукратное	
		АПВ. Трехфазное АПВ на линиях с двусто-	
		ронним питанием. Однофазное АПВ. АПВ	
		трансформаторов и шин.	
		Назначение автоматического включения	
		резерва (АВР). Характеристики и выбор ап-	
		паратов ввода резервного электрооборудо-	
		вания. Основные требования к схемам АВР.	
		Пусковые органы минимального напряже-	
		ния. Расчет уставок АВР.	
P5	Дифференциальные токо-	Назначение и виды защит. Принцип дей-	4
	вые защиты ЛЭП и сбор-	ствия продольной дифференциальной токо-	
	ных шин	вой защиты. Ток небаланса в реле схемы с	
		циркулирующими токами. Выбор парамет-	
		ров срабатывания и способы повышения чувствительности защиты. Продольная	
		дифференциальная защита линии с провод-	
		ным каналом связи, особенности и область	
		выполнения.	
		Поперечная дифференциальная токовая за-	
		щита. Принцип действия, выбор параметров	
		срабатывания, каскадное действие защиты	
		и мертвая зона. Поперечная дифференци-	
		альная токовая направленная защита. Пус-	
		ковые органы, выбор параметров срабаты-	
		вания и проверка чувствительности, схемы,	
		оценка и область применения поперечных	
		дифференциальных токовых направленных	
		и ненаправленных защит.	
		Дифференциально-фазная высокочастотная защита. Принцип действия, высокочастот-	
		ный канал связи по ЛЭП, область примене-	
		ния.	
		Релейная защита сборных шин и	
		требования предъявляемые к этим,	
		защитам. Принцип выполнения	
		дифференциальной токовой защиты, расчет	
		параметров срабатывания. Схема и	
		особенности дифференциальной защиты	
		двойной системы шин с фиксированным	
		распределением присоединений.	
		Резервирование отказов в действии	
		релейной защиты и выключателей.	17
		Итого за 6 семестр	16

		7 семестр	
P6	Релейная защита силовых	Повреждения и ненормальные режимы ра-	4
	трансформаторов и авто-	боты трансформаторов. Токовые защиты	
	трансформаторов	трансформаторов различных напряжений и	
		мощностей. Газовая защита.	
		Продольная дифференциальная токовая за-	
		щита, особенности ее выполнения, выбор	
		параметров и типов реле.	
		Особенности защиты трансформаторов, ра-	
		ботающих без выключателей на стороне	
		высшего напряжения.	
P7	Релейная защита электро-	Повреждения и ненормальные режимы ра-	4
1 /	двигателей и генераторов,	боты синхронных и асинхронных электро-	4
	регулирование возбужде-	двигателей. Защита двигателей различных	
	ния синхронных машин,	напряжений от короткого замыкания в об-	
	включение синхронных	мотках и от перегрузки.	
	генераторов на параллель-	Повреждения и ненормальные режимы ра-	
	ную работу	боты синхронных генераторов, виды их за-	
		щит и устройств автоматики. Защита гене-	
		раторов напряжением от многофазных ко-	
		ротких замыканий и однофазных замыка-	
		ний в обмотке статора, от замыканий на	
		землю в цепи возбуждения, от внешних ко-	
		ротких замыканий; защита от перегрузки и	
		от повышения напряжения; защита от поте-	
		ри возбуждения. Защита генераторов малой	
		мощности.	
		Общие сведения о системах возбуждения.	
		Назначение и виды автоматического регу-	
		лирования возбуждения (АРВ). Релейные	
		устройства быстродействующей форсиров-	
		ки возбуждения. Автоматические регулято-	
		ры возбуждения пропорционального и	
		сильного действия. Автоматическое регу-	
		лирование напряжения на шинах электро-	
		станций.	
		Способы синхронизации синхронных генераторов. Устройства автоматического	
		1 1	
		включения генераторов на параллельную	
DQ	Имторомо орому за омете та	работу.	1
P8	Интегрированные системы	Интегрированные системы оперативного и	4
	управления подстанциями,	автоматического управления подстанцией,	
	автоматическое регулиро-	функции релейной защиты.	
	вание напряжения, частоты	Назначение регулирования напряжения.	
	и активной мощности	Автоматический регулятор напряжения	
		трансформаторов. Управление батареями	
		конденсаторов.	
		Способы регулирования частоты в энерго-	
		системе. Первичные регуляторы частоты	
		вращения турбин. Комплексное регулиро-	
		вание частоты и перетоков мощности.	
P9	Противоаварийная автома-	Назначение и классификация устройств	4
	1 1 1	противоаварийной автоматики. Понятие об	

Автоматика для предотвращения и ликви-	Схемы АЧР и ЧАПВ.
Автоматика ограничения снижения и	нхронного режима (АЛАР). ка ограничения снижения и
повышения напряжения.	
Итого за 7 семестр	я напряжения.

для заочной формы обучения

Шифр раздела, темы дисци-плины	Наименование раздела, темы дисциплины	Наименование и содержание лекции	Трудо- ем- кость, часы
		8 семестр	
P1	Назначение релейной защиты, основные сведения о диспетчерском управлении и телемеханизации, принципы автоматизированного управления электроэнергетических систем.	Виды повреждений, векторные диаграммы коротких замыканий, характеристики токов и напряжений в аварийных режимах электрических сетей. Требования, предъявляемые к устройствам релейной защиты. Принципы выполнения релейной защиты: с абсолютной и относительной селективностью. Основные сведения о телемеханизации и диспетчерском управлении.	1
P2	Основные органы релейной защиты, защита с помощью плавких предохранителей и автоматических выключателей	Первичные измерительные преобразователи тока и напряжения. Схемы соединения реле и измерительных преобразователей тока и напряжения. Оперативный постоянный и переменный ток. Первичные и вторичные реле прямого и косвенного действия. Защита предохранителями. Их типы, защитные характеристики, выбор. Защита автоматическими воздушными выключателями, их конструкции, параметры, характеристики, выбор. Построение карт селективности.	1
Р3	Защиты линий электропередач	Принципы выполнения максимальных токовых защит (МТЗ). Выбор токов срабаты-	1

		Итого за 9 семестр	2
		сле АЧР. Схемы АЧР и ЧАПВ.	
		Назначение и принципы выполнения АЧР. Автоматическое повторное включение по-	
		СИСТЕМ.	
		устойчивости параллельной работы энерго-	
	тика	противоаварийной автоматики. Понятие об	
P9	Противоаварийная автома-	Назначение и классификация устройств	1
DC		мам АВР. Расчет уставок АВР.	1
		резерва (АВР). Основные требования к схе-	
		Назначение автоматического включения	
	зерва	схемам АПВ. Выбор уставок АПВ.	
	тическое включение ре-	устройств АПВ. Основные требования к	
	ное включение и автома-	включения (АПВ). Классификация	
P4	Автоматическое повтор-	Назначение автоматического повторного	1
		9 семестр	
		more sare concerp	•
	1	Итого за 8 семестр	4
		параметров и типов реле.	
	траноформаторов	щита, особенности ее выполнения, выбор	
	трансформаторов и авто-	Продольная дифференциальная токовая за-	
го	трансформаторов и авто-	боты трансформаторов. Газовая защита.	1
P6	Релейная защита силовых	Повреждения и ненормальные режимы ра-	1
		при качаниях и неисправностях цепей напряжения. Оценка и область применения.	
		вращение неправильных действий защиты	
		теристики измерительных реле. Предот-	
		Назначение дистанционных защит. Харак-	
		ния мощности, мертвая зона защиты.	
		ки времени. Расстановка органов направле-	
		защит. Выбор тока срабатывания и выдерж-	
		Принцип действия токовых направленных	
		Схемы, оценка и область применения МТЗ.	
		питанием. Трехступенчатая токовая защита.	
		Токовые отсечки с одно- и двухсторонним	
		МТЗ с блокировкой по напряжению.	

4.3. Практические занятия

для очной формы обучения (6 семестр)

Шифр			Трудо-		
раздела,	Наименование раздела, темы	Наименование и содержание	ем-		
темы	дисциплины	практического занятия	кость,		
дисци-		1	часы		
6 семестр					
		Осеместр			
P2	Основные органы релей-	Расчеты токов короткого замыкания.	2		
	ной защиты, защита с по- Преобразование схемы замещения и рас-				
	мощью плавких предохра-	пределение токов короткого замыкания.			

	нителей и автоматических выключателей	Расчет параметров плавких предохранителей и автоматических выключателей		
Р3	Защиты линий электропередач	Расчет параметров резервных защит. Расчет параметров максимально-токовой защиты, дистанционной защиты, токовой защиты нулевой последовательности. Расчет релейной защиты электродвигателей напряжением выше 1 кВ.	4	
РК	Рубежный контроль 1		2	
P4	Автоматическое повторное включение и автоматическое включение резерва	Выбор уставок схем однократных и двукратных АПВ для линий с одно- и двусторонним питанием. Расчет уставок АВР.	2	
P6	Релейная защита силовых трансформаторов и автотрансформаторов	Расчеты релейной защиты силового трансформатора. Расчет параметров дифференциальной токовой защиты. Выбор параметров регуляторов напряжения трансформаторов.	4	
PK	Рубежный контроль 2		2	
Итого за 6 семестр				
		Итого	16	

для заочной формы обучения

Шифр раздела, темы дисци- плины	Наименование раздела, темы дисциплины	Наименование и содержание практического занятия 8 семестр	Трудо- ем- кость, часы
Р3	Защиты линий электропередач	Расчеты токов короткого замыкания. Преобразование схемы замещения и распределение токов короткого замыкания. Расчет максимально-токовой защиты.	2
P6	Релейная защита силовых трансформаторов и автотрансформаторов	Расчеты релейной защиты силового трансформатора. Расчет параметров дифференциальной токовой защиты. Расчет параметров резервных защит.	2
		Итого за 8 семестр	4
		Итого	4

4.4. Лабораторные занятия

для очной формы обучения

Шифр раздела,	Наименование раздела, темы	Наименование и содержание	Трудо-
темы	паншенование раздела, тешы	1 2	Civi
дисци-	дисциплины	лабораторных работ	кость,
плины			часы

6 семестр				
P2	Основные органы релейной защиты, защита с по-	Схемы соединения обмоток трансформаторов тока.	4	
	мощью плавких предохранителей и автоматических выключателей	Испытание автоматического воздушного выключателя.		
	Итого за 6 семестр			
7 семестр				
Р3	РЗ Защиты линий электропере- Испытание электромагнитн дач ременного тока типа РТ-40.		2	
		Испытание реле напряжения типа РН-50.		
РК	Рубежный контроль 1		2	
P6	Релейная защита силовых	Испытание индукционного реле тока.	2	
	трансформаторов и автотрансформаторов	Испытание дифференциальных реле.		
РК	Рубежный контроль 2		2	
		Итого за 7 семестр	8	
		Итого	12	

4.5. Курсовая работа

(для очной и заочной формы обучения)

В курсовой работе по теме «Расчет защит трансформатора подстанции 110 кВ» обучающиеся выполняют:

- 1) Расчет токов короткого замыкания;
- 2) Обоснованный выбор типа и схемы устройств релейной защиты;
- 3) Выбор коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов тока и напряжения, необходимых для релейной защиты;
- 4) Расчет параметров срабатывания защит: тока срабатывания первичного I_{cs} , вторичного I_{cp} , напряжения срабатывания U_{cs} , U_{cp} , времени срабатывания t_{cp} разных ступеней и других, возможных уставок;
- 5) Выбор типов реле, применяемых в качестве пуско-измерительных органов защиты;
 - 6) Проверку чувствительности выбранных защит.

Номер варианта курсовой работы выбирается по двум последним цифрам номера зачетной книжки и по первой букве фамилии обучающегося.

Требования к оформлению курсовой работы.

Курсовая работа оформляется аккуратно, компьютерный набор шрифт - Times New Roman кегль 14 или 12. Она должна содержать: титульный лист установленного образца, содержание, текст задания, решенные задания и список источников. На листе формата A1 выполняется чертеж схемы защиты трансформатора. Схема защиты выполняется в развернутом виде (схема разме-

щения устройств релейной защиты по трансформаторам тока, токовые цепи, цепи напряжения, цепи оперативного тока, цепи сигнализации и выходные цепи защит). Составляется спецификация на примененную аппаратуру.

5. МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ ДЛЯ ОБУЧАЮЩИХСЯ ПО ОСВОЕНИЮ ДИСЦИПЛИНЫ

При прослушивании лекций рекомендуется в конспекте отмечать все важные моменты, на которых заостряет внимание преподаватель, в частности те, которые направлены на качественное выполнение соответствующей лабораторной работы, практической работы.

Преподавателем запланировано использование при чтении лекций технологии учебной дискуссии. Поэтому рекомендуется фиксировать для себя интересные моменты с целью их активного обсуждения на дискуссии в конце лекции.

Залогом качественного выполнения лабораторных работ является самостоятельная подготовка к ним накануне путем повторения материалов лекций. Рекомендуется подготовить вопросы по неясным моментам и обсудить их с преподавателем в начале лабораторной работы.

Преподавателем запланировано применение на лабораторных занятиях технологий развивающейся кооперации, коллективного взаимодействия, разбора конкретных ситуаций. Поэтому приветствуется групповой метод выполнения лабораторных работ и защиты отчетов, а также взаимооценка и обсуждение результатов выполнения лабораторных работ.

Практические занятия по дисциплине посвящены решению задач.

Для текущего контроля успеваемости по очной форме обучения преподавателем используется балльно-рейтинговая система контроля и оценки академической активности. Поэтому настоятельно рекомендуется тщательно прорабатывать материал дисциплины при самостоятельной работе, участвовать во всех формах обсуждения и взаимодействия, как на лекциях, так и на лабораторных и практических занятиях в целях лучшего освоения материала и получения высокой оценки по результатам освоения дисциплины.

Выполнение самостоятельной работы подразумевает самостоятельное изучение разделов дисциплины, подготовку к лабораторным занятиям, к практическим занятиям, к рубежным контролям (для обучающихся очной формы обучения), выполнение курсовой работы, подготовку к зачету и экзамену.

Рекомендуемая трудоемкость самостоятельной работы представлена в таблице:

Рекомендуемый режим самостоятельной работы

для очной формы обучения

Шифр	Виды самостоятельной работы обучающихся	Наименование и содержание	Трудо- емкость, часы
C1	Углубленное изучение разделов, тем дисциплины лекционного курса	С1.1. Схемы замещения и векторные диаграммы первичных измерительные преобразователи тока и напряжения. С1.2. Фильтры симметричных составляющих. С1.3. Особенности выполнения токовых защит от замыкания на землю в сетях с изолированными нейтралями и в компенсированных сетях. С1.4. Конструкции реле сопротивления дистанционных защит. Принципы действия реле сопротивления на выпрямленных токах и на сравнении фаз электрических величин. С1.5. Высокочастотные направленные защиты линий с блокирующим и разрешающим сигналов. С1.6. Виды систем возбуждения синхронных генераторов (параллельная, независимая, тиристорная, высокоча-	17
C2	Изучение разделов, тем дисциплины не вошедших в лекционный курс	стотная, бесщеточная). С2.1. Типы реле применяемых в релейной защите: электромагнитные, индукционные, полупроводниковые, на интегральных микросхемах, электротепловые и температурные. С2.2. Использование микропроцессоров в релейной защите. С2.3. Назначение автоматического гашения магнитного поля (АГП). Методы АГП, их принцип действия. С2.4. Устройства автоматического и полуавтоматического включения синхронных генераторов на параллельную работу.	18
C3	Подготовка к аудиторным занятиям (практические и лабораторные занятия, текущий и рубежный контроль)	СЗ.1. Подготовка к учебным занятиям по конспектам (с помощью лекционного материала), учебной литературе и с помощью электронных ресурсов (контролируются конспекты, черновики, таблицы для занесения экспериментальных данных и др.). СЗ.2. Подготовка и оформление отчетов по результатам лабораторных работ (с выполнением необходимых расчетов и графических построений), поиск, ана-	28

C4	Выполнение курсовых, домашних, расчетных, расчетно-графических работ, кур-	лиз, структурирование информации по лабораторным работам (в т.ч. с использованием интернет-ресурсов). СЗ.З. Подготовка к рубежному контролю (по 2 ч. на каждый рубеж). С4.1. Выполнение курсовой работы «Расчет защит трансформатора подстанции 110 кВ»	8 36
C5	совых работ, проектов и т.д. Подготовка к промежуточной аттестации по дисци-	С5.1. Подготовка к зачету.	18
	плине (зачет, экзамен)	С5.2. Подготовка к экзамену.	27
C6	Прочие виды самостоятельной работы обучающихся	С6.1. Подготовка к участию в научностуденческой конференции (выступление, доклад).	4
		Итого:	156

для заочной формы обучения

	thou popinoi ooy tentin		Тахито
	ричи одмостоятани че й		Трудо-
Шифр	Виды самостоятельной работы обучающихся	Наименование и содержание	ем-
	раооты ооучающихся		кость, часы
C1	Varyana varyanya panga	C1.1 Cycles posteryoung v portropying	4асы 45
CI	Углубленное изучение разде-	С1.1. Схемы замещения и векторные	43
	лов, тем дисциплины лекци-	диаграммы первичных измерительные	
	онного курса	преобразователи тока и напряжения.	
		С1.2. Фильтры симметричных состав-	
		ляющих.	
		С1.3. Конструкции реле сопротивления	
		дистанционных защит. Принципы дей-	
		ствия реле сопротивления на выпрямленных токах и на сравнении фаз электрических величин	
		трических величин.	
		С1.4. Высокочастотные направленные	
		защиты линий с блокирующим и разре-	
		шающим сигналов.	
C2	Изучение разделов, тем дис-	С2.1. Типы реле применяемых в релей-	45
	циплины не вошедших в лек-	ной защите: электромагнитные, индук-	
	ционный курс	ционные, полупроводниковые, на инте-	
		гральных микросхемах, электротепло-	
		вые и температурные.	
		С2.2. Использование микропроцессоров	
		в релейной защите.	
		С2.3. Особенности выполнения токовых	
		защит от замыкания на землю в сетях с	
		изолированными нейтралями и в ком-	
		пенсированных сетях.	
		С2.4. Назначение автоматического га-	
		шения магнитного поля (АГП). Методы	
		АГП, их принцип действия.	
		L STATE OF THE STA	

		Итого	206
C6	Прочие виды самостоятельной работы обучающихся	Не предусмотрено	_
	аттестации по дисциплине (зачет, экзамен)	С5.1. Подготовка к зачету. С5.2. Подготовка к экзамену.	27
C4 C5	Выполнение курсовых, домашних, расчетных, расчетных графических работ, курсовых работ, проектов и т.д. Подготовка к промежуточной	С4.2. Выполнение курсовой работы «Расчет защит трансформатора подстанции 110 кВ».	36
C3	Подготовка к аудиторным занятиям (практические и лабораторные занятия)	С2.6. Виды систем возбуждения синхронных генераторов (параллельная, независимая, тиристорная, высокочастотная, бесщеточная). С3.1. Подготовка к учебным занятиям по конспектам (с помощью лекционного материала), учебной литературе и с помощью электронных ресурсов (контролируются конспекты, черновики, таблицы для занесения экспериментальных данных и др.). С3.2. Подготовка и оформление отчетов по результатам лабораторных работ (с выполнением необходимых расчетов и графических построений), поиск, анализ, структурирование информации по лабораторным работам (в т.ч. с использованием интернет-ресурсов).	35
		С2.5. Устройства автоматического и полуавтоматического включения синхронных генераторов на параллельную работу.	

6. ФОНД ОЦЕНОЧНЫХ СРЕДСТВ ДЛЯ АТТЕСТАЦИИ ПО ДИСЦИПЛИНЕ

6.1. Перечень оценочных средств

- 1. Балльно-рейтинговая система контроля и оценки академической активности обучающихся в КГУ (для очной формы обучения).
- 2. Курсовая работа (для очной и заочной формы обучения)..
- 3. Отчеты обучающихся по лабораторным работам.
- 4. Банк задач для практических занятий.
- 5. Банк тестовых заданий к рубежным контролям № 1, № 2 *(6 семестр)* (для очной формы обучения).
- 6. Банк тестовых заданий к рубежным контролям № 1, № 2 *(7 семестр)* (для очной формы обучения).
- 7. Перечень вопросов к зачету.
- 8. Перечень вопросов к экзамену.

6.2. Система балльно-рейтинговой оценки работы обучающихся по дисциплине

Очная форма обучения

No	Наименова-			<i>и</i> форма (Содержание			
	ние				-A-F			
1	Распределе-		P	аспределен	ие баллов за	б семестр		
	ние баллов за семестры по видам учебной ра- боты, сроки сдачи учеб-	Вид УР:	Посеще- ние лек- ций	Выполнение и защита отчетов по лабораторным работам	Работа на практиче- ских заняти- ях	Рубежный контроль №1	Рубежный контроль №2	Зачет
	ной работы (доводятся до сведения обучаю-	Балль- ная оценка:	До 16	До 8	До 18	14	14	30
	щихся на первом учебном занятии)	Приме- чания:	8 лек- ций по 2 балла	До 8 бал- лов за 4-х часовую лабора- торную работу, (1 л.р. 4-х часовая)	6 занятий по 03 балла (в зависимости от активности)	На 4-м практи- ческом занятии	На по- следнем практи- ческом занятии	
	_	Распределение баллов за 7 семестр						
		Вид УР:	Посеще- ние лек- ций	Выполнение и защита отчетов по лабораторным работам	Работа на практиче- ских заняти- ях	Рубежный контроль №1	Рубежный контроль №2	Экза- за- мен
		Балль- ная оценка:	До 16	До 16	_	20	18	30
		Приме- чания:	8 лек- ций по 2 балла	До 8 бал- лов за 2-х часовую лаборатор- ную рабо- ту, (2 л.р. 2-х часовых)		На 2-м лабора- торном занятии	На по- следнем лабора- торном занятии	
					работа (7 сем	иестр)		
		Объект оценки:	Каче- ство поясни- тельной записки	Качество графиче- ской ча- сти	Качество доклада	Ритмич- ность выпол- нения	Каче- ство за- щиты	Все-го

	1	ı	ı	T		T		
		Балль- ная оценка:	До 20	До 20	До 20	Коэф- фициент от 08 до 1,2	До 40	100
2	Критерий пересчета баллов в традиционную оценку по итогам работы в семестре и экзамена		60 и менее баллов – неудовлетворительно (незачтено); 6173 – удовлетворительно (зачтено); 74 90 – хорошо; 91100 – отлично					
3	Критерии доп промежуточн стации, возмо получения ав ского зачета (национной оп дисциплине, ность получен нусных балло	ой атте- ожности гоматиче- экзаме- ценки) по возмож- ния бо-	плине за текущего чае если ционным Для цедуры димо наб нее 61 ба мой обу набрання этом, на ющегося тельных Обу без пров жет повы случае пнии 0 ба жается. За дисципл спортивы деятельна дополни составля об являются выполни составля об являются выполни с участ исследов	а семестр об о и рубежно обучающий испытания получения промежуточения и кальов за автементе баллов за автельные тельные тельные тельные бальные в течвательской,	е в учебной, турно-творчо нающемуся баллы. Маллов за а для получен олнительных начисляк ение семестортивной	должен на й не менее енее 51 бал скается. В зачета без ции обучак рубежных в балльной е по кол об рубежных еля, балльной е активностраво на по кол об вежуточной тестационно на аттестационно на аттестационно на образовать в научно-истеской и могут бы в баксимальной кадемичесь ия дополни заданий отся преподтра в учет, культуры, культуры	брать по и 51 балла. В ила, то к ат проведения ощемуся не контролей и оценки, поличеству ба контролей ая оценка с учения допть. Олучение о аттестацию от испытан ционном испытан и обществить начимое количествить на испетывания бытельных бы по дисцип авателем; ебной, на	тогам 3 слу- теста- я про- собхо- не ме- пучае- аллов, а. При обуча- солни- щенки и, мо- ния. В пыта- е сни- оения сской, енной слены нество вность аллов
4	Формы и види работы для не ющих (восста шихся на курения) обучающ получения не щих баллов в	еуспева- новив- се обуче- цихся для достаю-	В сл замену) и ходимо и полнени четной) и Лик из-за раз	пучае если к набрана сум набрать нед я дополните недели семе видация ака вности в уче	демических з ебных плана	нной аттест балла, обуч личество ба ий, до конц задолженно х при пере	пающемуся аллов за сче да последне остей, возни воде или в	необ- ет вы- ей (за- икших осста-
	семестра		новлений, заданий, лем.	и, проводит форма и об	ся путем вы бъем которых	ыполнения к определяе	дополнител тся препода	тьных авате-

5 Критерии оценки курсовой работы (проекта)

По курсовой работе выставляется отдельная оценка. Максимальная сумма по курсовой работе устанавливается в 100 баллов.

При оценке качества выполнения работы и уровня защиты рекомендуется следующее распределение баллов:

- а) качество пояснительной записки и графической части до 40 баллов;
 - б) качество доклада до 20 баллов;
 - в) качество защиты работы до 40 баллов.

При рассмотрении качества пояснительной записки и графической части работы принимается к сведению ритмичность выполнения работы, отсутствие ошибок, логичность и последовательность построения материала, правильность выполнения и полнота расчетов, соблюдение требований к оформлению и аккуратность исполнения работы.

При оценке качества доклада учитывается уровень владения материалом, степень аргументированности, четкости, последовательности и правильности изложения материала, а также соблюдение регламентов.

При оценке уровня качества ответов на вопросы принимается во внимание правильность, полнота и степень ориентированности в материале.

Комиссия по приему защиты курсовой работы оценивает вышеуказанные составляющие компоненты и определяет итоговую оценку.

6.3. Процедура оценивания результатов освоения дисциплины

Рубежный контроль проводится в форме письменного тестирования.

Перед проведением каждого рубежного контроля преподаватель прорабатывает с обучающимися основной материал соответствующих разделов дисциплины в форме краткой лекции-дискуссии.

Варианты тестовых заданий для рубежных контролей в 6 семестре состоят из 14 вопросов, в 7 семестре состоят из 20 и 18 вопросов.

На каждое тестирование при рубежном контроле обучающемуся отводится время не менее 20 минут.

Преподаватель оценивает в баллах результаты тестирования каждого обучающегося по количеству правильных ответов и заносит в ведомость учета текущей успеваемости.

Зачет проводится по билетам. Билет для зачета состоит из вопроса, на который обучающийся дает развернутый ответ. За правильный ответ на вопрос обучающийся максимально может получить 30 баллов. Время, отводимое обучающемуся на билет для зачета, составляет 0,25 астрономического часа.

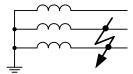
Экзамен проводится по билетам. Экзаменационный билет состоит из 2 вопросов, на которые обучающийся дает развернутый ответ. За правильный ответ на каждый вопрос обучающийся максимально может получить 15 баллов. Время, отводимое обучающемуся на экзаменационный билет, составляет 0,5 астрономического часа.

Результаты текущего контроля успеваемости экзамена (зачета) заносятся преподавателем в экзаменационную (зачетную) ведомость, которая сдается в организационный отдел института в день экзамена (зачета), а также выставляются в зачетную книжку обучающегося.

6.4. Примеры оценочных средств для рубежных контролей, зачета и экзамена

Примеры тестовых вопросов для рубежного контроля №1 (6 семестр)

- 1. На что реагируют устройства релейной защиты?
- 1) На отключение оборудования.
- 2) На возникновение повреждений и ненормальных режимов.
- 3) На включение оборудования.
- 4) На изменение климатических условий.
 - **2.** Чем характеризуется однофазное короткое замыкание в сетях с глухозаземлённой нейтралью?
- 1) Снижение U в фазах A, B, C и увеличение I в фазах A, B, C.
- 2) Снижение U в фазах A, B и увеличение I в фазах B, C.
- 3) Снижение U в фазах B, C и увеличение I в фазах A, B.
- 4) Снижение U в фазе A и увеличение I в фазе A.
- 5) Появлением тока и напряжения нулевой последовательности.
 - 3. Какой вид короткого замыкания показан на рисунке?



- 1) Трехфазное короткое замыкание.
- 2) Двухфазное короткое замыкание.
- 3) Двухфазное короткое замыкание на землю.
- 4) Однофазное короткое замыкание.
 - 4. Назначение логической части релейной защиты?
- 1) Контролирует состояние защищаемого объекта, срабатывает при появлении в нём повреждения, или ненормального режима.
- 2) Производит с помощью логических элементов, по заданному алгоритму логические операции.
- 3) Служит для усиления сигнала до значения, необходимого для отключения выключателя и приведения в действие других устройств.
 - 5. Принцип действия токовых отсечек.
- 1) Действуют при увеличении тока.
- 2) Действуют при уменьшении сопротивления.
- 3) Действуют при изменении фаз тока относительно напряжения.

- 4) Действуют при уменьшении напряжения.
- 5) Действуют при появлении разности токов по концам защищаемого участка.
 - 6. Принцип действия токовых направленных защит?
- 1) Действуют при увеличении тока.
- 2) Действуют при направлении мощности КЗ к шинам.
- 3) Действуют при направлении мощности КЗ от шин.
- 4) Действуют при увеличении тока и направлении Ѕкз от шин.
- 5) Действуют при увеличении тока и направлении Ѕкз к шинам.
 - 7. Выберите формулу, по которой определяется ток трехфазного короткого замыкания.

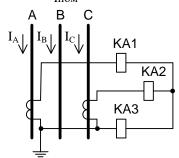
1)
$$I_{\kappa 3}^{(3)} = U_{cuc} \cdot X_{pe3}$$

3)
$$I_{K3}^{(3)} = \frac{U_{cuc}}{X_{pes}}$$

2)
$$I_{\kappa 3}^{(3)} = \frac{U_{cuc}}{\sqrt{3} \cdot X_{pes}}$$

4)
$$I_{\kappa 3}^{(3)} = U_{cuc} \cdot \sqrt{3} \cdot X_{pe3}$$

8. Чему равен ток в реле КА3 в нормальном режиме при I_{pa6} =40A, $K_{IHOM} = 200/5?$



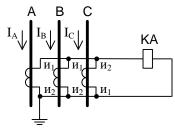
1)
$$Ip = 0 A$$
.

2)
$$Ip = 2 A$$

3)
$$Ip = 3 A$$

2)
$$Ip = 2 A$$
. 3) $Ip = 3 A$. 4) $Ip = 1 A$.

9. Какой ток попадает в реле КА, если ошибочно изменена полярность одного трансформатора тока при $I_{nep}=160A$, $K_{Ihom}=800/5$?



1)
$$Ip = 3 A$$
.

2)
$$Ip = 2 A$$

3)
$$Ip = 1 A$$

2)
$$Ip = 2 A$$
. 3) $Ip = 1 A$. 4) $Ip = 0 A$.

- 10. Какой класс точности работы трансформаторов тока в цепях релейной защиты, не хуже?
- 1) 1 %.
- 2) 3 %.
- 3) 10 %.
- 4) Не нормируется.

Примеры тестовых вопросов для рубежного контроля №2 (6 семестр)

- **1.** К чему приводит прохождение по оборудованию сверхтока более допустимого времени?
- 1) Повышению температуры токоведущих частей сверх допустимого значения.
- 2) Увеличению сопротивления токоведущих частей.
- 3) Уменьшению сопротивления токоведущих частей.
- 4) Повышению напряжения.
- 5) Понижению частоты.
 - 2. Назначение указательных реле в устройствах релейной защиты?
- 1) Контролирует состояние защищаемого объекта, срабатывает при появлении в нём повреждения, или ненормального режима.
- 2) Производит с помощью логических элементов, по заданному алгоритму логические операции.
- 3) Служит для определения сработавших устройств РЗ после ликвидации повреждения.
- 4) Служит для усиления сигнала до значения, необходимого для отключения выключателя и приведения в действие других устройств.
 - 3. В чём отличие максимальной токовой защиты и токовой отсечки?
- 1) Способ обеспечения селективности.
- 2) Принцип действия.
- 3) Использование постоянного оперативного тока.
- 4) Использование переменного оперативного тока.
- 5) Использование различной элементной базы.
 - **4.** Принцип действия максимальной токовой защиты нулевой последовательности?
- 1) Действует при появлении тока нулевой последовательности.
- 2) Действует при увеличении фазных токов.
- 3) Действует при направлении Ѕкз к шинам.
- 4) Действует при появлении напряжения обратной последовательности.
- 5) Действует при снижении фазных напряжений.
 - **5.** Какое обозначение в схемах реле защиты имеет реле направления мощности?
- 1) KM 2) KA 3) KZ 4) KW
 - 6. Сколько заземлений должны иметь вторичные токовые цепи защит?
- 1) Одно на каждую фазу.

3) Одно.

2) Два.

- 4) Ни одного.
- **7.** Какой класс точности работы трансформаторов напряжения для цепей релейной защиты?
- 1) 10 %.
- 2) 1,5 %.
- 3) 3 %.
- 4) Не нормируется.

1) 1,0.		2) 2,0.	3) 1,5.	4) 1
9. Kai	к грубо регу.	лируется уста	авка тока срабатывания рел	е тока типа Р
		ы соединения		
,		кения пружин		
		- ·	вочного винта.	
4) Измен	ением зазора	а магнитопро	вода.	
10. Пр	инцип дейст	вия дистанці	ионной защиты.	
1) Дейсті	зует при поя	влении тока	нулевой последовательност	ъ.
Дейсті	зует при сни	жении напря	жения и увеличении тока.	
3) Дейсті	зует при поя	влении напра	яжения обратной последова	тельности.
4) Дейсті	зует при изм	енении фаз т	ока относительно напряжен	ния.
5) Дейсті	зует при поя	влении разно	ости токов по концам защиц	цаемого учас
Ппим	onli mocmoo	LIV PANNACAP	для рубежного контроля .	Not (7 comeci
зап		резервирован 2) 2,0.	г чувствительности максим ния? 3) 1,5.	
зап 1) 1,0.	циты в зоне	резервирован 2) 2,0.	зу 1,5.	4) 1
зап 1) 1,0. 2. Пр	циты в зоне ј инцип дейст	резервирован 2) 2,0. вия продольн	ия? 3) 1,5. ной дифференциальной защ	4) 1 иты.
зап 1) 1,0. 2. Пр 1) Дейстг	циты в зоне р инцип дейст вует при поя	резервирован 2) 2,0. вия продолы влении тока	ия? 3) 1,5. ной дифференциальной защ нулевой последовательност	4) 1 иты.
зап 1) 1,0. 2. Пр 1) Дейстг 2) Дейстг	циты в зоне по	резервирован 2) 2,0. вия продольн влении тока личении фази	ия? 3) 1,5. ной дифференциальной защ нулевой последовательност ных токов.	4) 1 литы. ги.
зап 1) 1,0. 2. Пр 1) Дейстг 2) Дейстг 3) Дейстг	циты в зоне пинцип дейст при поя вует при уве вует при поя	резервирован 2) 2,0. вия продолы влении тока личении фази влении разно	ия? 3) 1,5. ной дифференциальной защ нулевой последовательност ных токов. ости токов по концам защип	4) 1 литы. ги. цаемого учас
3ап 1) 1,0. 2. Пр 1) Дейсті 2) Дейсті 3) Дейсті 4) Дейсті	циты в зоне пинцип дейст при поя вует при поя вует при поя вует при поя	резервирована 2) 2,0. Твия продольна влении тока причении фазивлении разновлении напря	ия? 3) 1,5. ной дифференциальной защнулевой последовательностных токов. ости токов по концам защинажения обратной последова	4) 1 литы. ги. цаемого учас тельности.
3ап 1) 1,0. 2. Пр 1) Дейстг 2) Дейстг 3) Дейстг 4) Дейстг	циты в зоне пинцип дейст при поя вует при поя вует при поя вует при поя	резервирована 2) 2,0. Твия продольна влении тока причении фазивлении разновлении напря	ия? 3) 1,5. ной дифференциальной защ нулевой последовательност ных токов. ости токов по концам защип	4) 1 литы. ги. цаемого учас тельности.
3ап 1) 1,0. 2. Пр 1) Дейсті 2) Дейсті 3) Дейсті 4) Дейсті 5) Дейсті 3. Об	циты в зоне динцип дейст при поя вует при поя вует при поя вует при измитасть приме	резервирована 2) 2,0. Твия продольна влении тока влении фазивлении разновлении напри ненении фаз т	ия? 3) 1,5. ной дифференциальной защнулевой последовательностных токов. ости токов по концам защинажения обратной последоватока относительно напряженствой дифференциальной за	4) 1 ли. цаемого участ тельности. ния.
3ап 1) 1,0. 2. Пр 1) Дейсті 2) Дейсті 3) Дейсті 4) Дейсті 5) Дейсті 3. Об 1) ВЛ 110	циты в зоне динцип дейст вует при поя вует при поя вует при поя вует при измитасть приме 0-220 кВ дли	резервирована 2) 2,0. В вия продольна влении тока влении фазивлении фазивлении фаз та нения попередной не более	з) 1,5. ной дифференциальной защильной последовательностных токов. ости токов по концам защильной последовательно напряжено обратной последоваться относительно напряженся дифференциальной за с 15 км.	4) 1 литы. цаемого участельности. ния.
3ап 1) 1,0. 2. Пр 1) Дейсті 2) Дейсті 4) Дейсті 4) Дейсті 5) Дейсті 3. Об 1) ВЛ 110 2) Парал.	циты в зоне динцип дейст при поя вует при поя вует при поя вует при измитасть приме 0-220 кВ дли пельные ВЛ	резервирована 2) 2,0. Твия продольна влении тока влении фазивлении фазивнении фазивнения поперенной не более включенные	з) 1,5. ной дифференциальной защ нулевой последовательност ных токов. ости токов по концам защин жения обратной последова ока относительно напряжен ечной дифференциальной за с 15 км. под один общий выключат	4) 1 литы. даемого участельности. ния.
3ап 1) 1,0. 2. Пр 1) Дейсті 2) Дейсті 3) Дейсті 4) Дейсті 5) Дейсті 3. Об 1) ВЛ 110 2) Парал. 3) Парал.	циты в зоне динцип дейст вует при поя вует при поя вует при поя вует при измитасть приме 0-220 кВ дли пельные ВЛ пельные ВЛ	резервирована 2) 2,0. Твия продольна влении тока влении фазивлении фазивнении фазивнения поперенной не более включенные	з) 1,5. ной дифференциальной защильной последовательностных токов. ости токов по концам защильной последовательно напряжено обратной последоваться относительно напряженся дифференциальной за с 15 км.	4) 1 литы. цаемого учас тельности. ния.
3ап 1) 1,0. 2. Пр 1) Дейсті 2) Дейсті 3) Дейсті 4) Дейсті 5) Дейсті 3. Об 1) ВЛ 110 2) Парал. 3) Парал.	циты в зоне динцип дейст при поя вует при поя вует при поя вует при измитасть приме 0-220 кВ дли пельные ВЛ	резервирована 2) 2,0. Твия продольна влении тока влении фазивлении фазивнении фазивнения поперенной не более включенные	з) 1,5. ной дифференциальной защ нулевой последовательност ных токов. ости токов по концам защин жения обратной последова ока относительно напряжен ечной дифференциальной за с 15 км. под один общий выключат	4) 1 литы. цаемого участельности. ния.
3ап 1) 1,0. 2. Пр 1) Дейсті 2) Дейсті 4) Дейсті 4) Дейсті 5) Дейсті 3. Об 1) ВЛ 110 2) Парал. 3) Парал. 4) ВЛ с о	циты в зоне динцип дейст при поя вует при поя вует при поя вует при измитасть приме О-220 кВ дли пельные ВЛ тпайками.	резервирована 2) 2,0. В вия продольна влении фазивлении фазивлении фазивлении фазивнении фазивнения поперемной не более включенные имеющие собработы 2 зони	з) 1,5. ной дифференциальной защильной последовательностных токов. ости токов по концам защильной последовательно напряженной дифференциальной затиной один общий выключат бственные выключатели.	4) 1 литы. ти. цаемого учас тельности. ния. ащиты.
3ап 1) 1,0. 2. Пр 1) Дейсті 2) Дейсті 4) Дейсті 4) Дейсті 5) Дейсті 3. Об 1) ВЛ 110 2) Парал. 3) Парал. 4) ВЛ с о	циты в зоне динцип дейст вует при поя вует при поя вует при поя вует при измитасть приме 0-220 кВ длипельные ВЛ пельные ВЛ тпайками.	резервирована 2) 2,0. В вия продольна влении фазивлении фазивлении фазивлении фазивнении фазивнения поперемной не более включенные имеющие собработы 2 зони	з) 1,5. ной дифференциальной защильной последовательностных токов. ости токов по концам защильной последовательно напряженой дифференциальной за 15 км. под один общий выключат бственные выключатели.	4) 1 литы. цаемого учас тельности. ния. ащиты.
3ап 1) 1,0. 2. Пр 1) Дейсті 2) Дейсті 3) Дейсті 4) Дейсті 5) Дейсті 3. Об 1) ВЛ 110 2) Парал. 3) Парал. 4) ВЛ с о 4. Ук 1) 40%.	инцип дейст вует при поя вует при поя вует при поя вует при поя вует при изм ласть приме 0-220 кВ дли пельные ВЛ тпайками. ажите зону р 2) 60%.	резервирована 2) 2,0. В вия продольна влении фазивлении фазивлении фазивнении фазивнении фазивнения поперетной не более включенные имеющие согработы 2 зонь 3) 80%.	з) 1,5. ной дифференциальной защильной последовательностных токов. ости токов по концам защильной последовательно напряженной дифференциальной затиной один общий выключат бственные выключатели.	4) 1 диты. ти. цаемого учас тельности. ния. ащиты. ель.
3ап 1) 1,0. 2. Пр 1) Дейсті 2) Дейсті 3) Дейсті 4) Дейсті 5) Дейсті 3. Об 1) ВЛ 110 2) Паралі 4) ВЛ с о 4. Ук 1) 40%.	инцип дейст вует при поя вует при измитасть приме 0-220 кВ дли пельные ВЛ тпайками. ажите зону ражите зону р	резервирована 2) 2,0. В вия продольна влении фазивлении фазивлении фазивнении фазивнении фазивнения поперетной не более включенные имеющие согработы 2 зонь 3) 80%.	з) 1,5. ной дифференциальной защильной последовательностных токов. ости токов по концам защиляжения обратной последоватока относительно напряженой дифференциальной зательной дифференциальной зательной один общий выключат бственные выключатели. ы дистанционной защиты В. 4) 100%. 5) 120%.	4) 1 диты. ти. цаемого участельности. ния. ащиты. ель.

- 1) Основан на сравнении направления мощности КЗ по концам защищаемой ВЛ.
- 2) Основан на сравнении фаз токов КЗ по концам защищаемой ВЛ.
- 3) Основан на появлении разности токов по концам защищаемой ВЛ.
- 4) Основан на изменении фаз тока относительно напряжения.
 - 7. Как осуществляется ближнее резервирование?
- 1) Осуществляется РЗ и выключателями смежных участков, установленных на соседних энергообъектах.
- 2) Осуществляется РЗ и выключателями, установленными на той же подстанции, где и отказавший элемент.
- 3) Осуществляется передачей отключающих команд на соседние энергообъекты.
 - **8.** На каком реле тока можно выставить уставку $I_{c.p.} = 12 \text{ A}$?
- 1) PT-40/10.
- 2) PT-40/20.
- 3) PT-40/50.
- 4) PT-40/100.
- 9. Какой ток срабатывания реле типа РНТ-565 при числе витков 25?
- 1) 1 A.
- 2) 2 A.

3) 4 A.

- 4) 6 A.
- 10. Что из перечисленного является основной защитой трансформатора?
- 1) Защита от перегрузки.
- 2) Дифференциальная защита.
- 3) Токовая защита обратной последовательности.
- 4) Максимально токовая защита.
- 5) Дистанционная защита.

Примеры тестовых вопросов для рубежного контроля №2 (7 семестр)

- 1. Укажите, каких видов бывают трёхфазные АПВ: (4 вида)
- 2. Какие требования предъявляются к устройствам АПВ (5 требований)
- 3. От чего зависит время АПВ ВЛ с односторонним питанием: (3 величины)
- 4. От чего зависит время АПВ ВЛ с двухсторонним питанием: (4 величины)
- 5. При работе, каких защит трансформатора АПВ запрещается (2 защиты)
- 6. Какие требования предъявляются к устройствам АВР (6 требований)
- **7.** Укажите методы включения синхронных генераторов на параллельную работу (3 метода)
- **8.** Укажите необходимые условия для точной синхронизации генераторов (3 условия)
- 9. Укажите основные виды систем возбуждения синхронных машин (5 систем)
- **10.**Укажите методы автоматического гашения поля (АГП) генератора (3 метода)

<u>Пример задания для Курсовой работы</u> для очной и заочной формы обучения

Курсовая работа по теме «Расчет защит трансформатора подстанции 110 кВ».

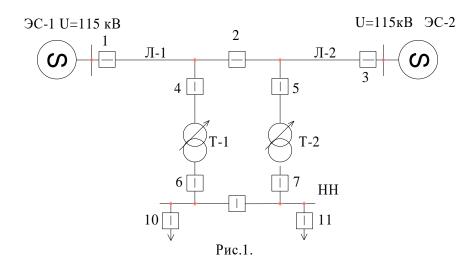
В объем курсовой работы входят:

- 1) Обоснованный выбор типа и схемы устройств релейной защиты;
- 2) Выбор коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов тока и напряжения, необходимых для релейной защиты;
- 3) Расчет уставок защит: тока срабатывания первичного I_{cs} , вторичного I_{cp} , напряжения срабатывания U_{cs} , U_{cp} , времени срабатывания t_{cp} разных ступеней и других, возможных уставок;
- 4) Выбор типов реле, применяемых в качестве пуско-измерительных органов защиты, если их характеристики (например, коэффициент возврата) влияют на расчет защиты;
- 5) Проверка чувствительности выбранных защит. Расчетные коэффициенты чувствительности должны удовлетворять нормативным требованиям ПУЭ;
- 6) Изображение полной схемы защиты трансформатора в развернутом виде. Составление спецификации на примененную аппаратуру.

В курсовой работе необходимо:

- 1) Рассчитать основную (ДЗТ) и резервные (ТО, МТЗ, перегрузка) защиты трансформатора указанного в таблице 1.
- 2) На листе формата А1 начертить полную схему защиты трансформатора. Схему защиты начертить в развернутом виде (схема размещения устройств релейной защиты по трансформаторам тока, токовые цепи, цепи напряжения, цепи оперативного тока, цепи сигнализации и выходные цепи защит). Составить спецификацию на примененную аппаратуру.

Исходная схема сети приведена на рис. 1.



Исходные данные:

- Длинны ВЛ-110 кВ и мощности энергосистем прилегающей сети указаны в таблице 1;
- Схема и мощность трансформаторов подстанции приведены в таблице 2;

- Максимальные нагрузки присоединений отходящих от ПС, а также максимальные выдержки времени защит присоединений приведены в таблице 3.

Таблица 1.

Рассчитать	Длинна ВЛ -110		Система 1 задана	Система 2 зада-
защиту	кВ,		мощностью к.з.,	на
трансформа-	KM		MBA	током к.з., КА
тора	Л1	Л2	макс. / мин	макс. / мин
T2	50	40	2300 /1100	3,3 / 2,5

Таблица 2.

Тип трансформато	ров на подстанции
TA	Щ
Номинальное напряжение трансформаторов, кВ	
(115/38,5)	
Мощность трансформаторов на подстанции, МВА	
T-1	T-2
10	16

Таблица 3.

Максимальная нагрузка и время защит отходящих присоеди-				
нений				
Выкл. 10		Выкл. 11		
Ѕнаг, МВА	Sнаг, MBA t, c		t, c	
5,2	2,0	7,8	1,5	

Примерный список вопросов для зачета

- 1) Назначение релейной защиты, виды повреждений, требования к релейной защите.
- 2) Симметричные составляющие, векторные диаграммы различных видов К3, Апериодическая и периодическая составляющие тока К3.
- 3) Основные принципы выполнения РЗ с абсолютной и относительной селективностью.
- 4) Основные параметры и характеристики предохранителей, их достоинства и недостатки, выбор и согласование предохранителей.
- 5) Основные параметры и характеристики автоматических выключателей, их достоинства и недостатки, выбор и согласование автоматических выключателей.
- 6) Принципы выполнения устройств РЗ, первичные и вторичные реле их достоинства и недостатки, способы воздействия на выключатель (прямой и косвенный) их достоинства и недостатки.

- 7) Три основные конструкции реле, ток срабатывания, ток возврата, коэффициент возврата, способы их регулировки. Работа реле на постоянном и переменном токе.
- 8) Принцип действия индукционных реле, конструкция реле тока РТ-80 и реле направления мощности. Их основные характеристики.
- 9) Назначение, принцип действия и режим работы трансформатора тока, схема замещения и векторная диаграмма ТТ, погрешности ТТ.
- 10) Схемы соединения ТТ и реле, коэффициент схемы, виды повреждения на которые они реагируют.
- 11) Соединение TT в фильтр токов нулевой последовательности, кабельные TT с кольцевым сердечником, последовательное и параллельное соединение TT.
- 12) Назначение, принцип действия и режим работы трансформатора напряжения, схема замещения и векторная диаграмма ТН, погрешности ТН.
- 13) Схемы соединения ТН и реле, виды повреждения на которые они реагируют.
 - 14) Фильтры напряжения нулевой и обратной последовательности.
- 15) Источники оперативного тока, постоянный и переменный оперативный ток, контроль изоляции сети постоянного тока.
- 16) Максимальная токовая защита. Принцип действия и требования к МТЗ. Схемы МТЗ на постоянном оперативном токе. Ток срабатывания, время срабатывания, коэффициент чувствительности. Достоинства и недостатки МТЗ.
- 17) МТЗ с блокировкой по напряжению, схема защиты, выбор основных параметров: ток срабатывания, напряжение срабатывания, время срабатывания, коэффициент чувствительности.
- 18) МТЗ с зависимой и ограниченно зависимой характеристикой, Выбор времени МТЗ с зависимой характеристикой. Схема защиты, достоинства и недостатки МТЗ.
- 19) Токовые отсечки с одно- и двухсторонним питанием. Расчет уставок и зона действия ТО. Схема защиты.
- 20) Токовая направленная защита. Принцип действия, выбор уставок: ток срабатывания, время срабатывания, коэффициент чувствительности. Схема защиты. Достоинства и недостатки токовой направленной защиты.
- 21) Токовые направленные защиты нулевой последовательности в сетях с глухозаземленными нейтралями. Схема защиты, включение реле направления мощности нулевой последовательности. Расчет уставок защиты.
- 22) Токовые направленные защиты нулевой последовательности в сетях с изолированными нейтралями. Величина токов замыкания на землю, от чего она зависит, расчет токов замыкания. Защиты применяемые в сетях с изолированными нейтралями.

Примерный список вопросов для экзамена

1) Дифференциальная токовая защита линий. Назначение, принцип действия, виды ДЗЛ.

- 2) Продольная дифференциальная токовая защита линий. Принцип действия. Ток небаланса, выбор параметров срабатывания, чувствительность защиты. Достоинства и недостатки продольной ДЗЛ.
- 3) Принципы выполнения продольной дифференциальной защиты линий: использование промежуточных трансформаторов тока, установка двух дифференциальных реле, использование дифференциальных реле с торможением.
- 4) Продольная дифференциальная токовая защита линий, с проводным каналом связи, включенная через фильтры токов симметричных составляющих. Особенности и область применения.
- 5) Поперечная дифференциальная токовая защита параллельных линий. Принцип действия, выбор параметров срабатывания, чувствительность защиты, мертвая зона защиты. Схемы защиты. Достоинства и недостатки поперечной ДЗЛ.
- 6) Направленная поперечная дифференциальная токовая защита параллельных линий. Принцип действия, выбор параметров срабатывания, зона каскадного действия, мертвая зона защиты по напряжению. Схемы защиты. Ее достоинства и недостатки.
- 7) Высокочастотные защиты линий. Принцип действия, область применения. Виды каналов связи.
- 8) Дифференциально-фазная высокочастотная защита. Принцип действия. Область применения. Ее достоинства и недостатки.
- 9) Высокочастотные направленные защиты линий с блокирующим и разрешающим сигналов. Принцип действия, область применения. Ее достоинства и недостатки. Органы пуска и останова ВЧ сигнала.
- 10) Дистанционная защита. Назначение, принцип действия, основные органы защиты. Характеристики срабатывания ступеней защиты, угол максимальной чувствительности.
- 11) Реле сопротивления. Принципы действия реле сопротивления на выпрямленных токах и на сравнении фаз электрических величин. Характеристики срабатывания ступеней защиты.
- 12) Блокировка дистанционной защиты при неисправностях цепей напряжения. Назначение, принцип действия, схема блокировки.
- 13) Предотвращение неправильных действий дистанционной защиты при качаниях. Назначение, принцип действия блокировок с пуском по несимметрии и по замеру сопротивлений.
- 14) Выбор параметров срабатывания I, II и III зон дистанционной защиты. Время срабатывания дистанционной защиты. Вторичное сопротивление реле сопротивления.
- 15) Повреждения и ненормальные режимы работы трансформаторов. Виды защит от повреждений и ненормальных режимов работы трансформаторов.
- 16) Дифференциальная защита трансформатора. Назначение и принцип действия. Особенности ДЗТ.
- 17) Выравнивание вторичных токов дифференциальной защиты трансформатора по величине и фазе.

- 18) Ток небаланса дифференциальной защиты трансформатора, ток намагничивания при включении трансформатора под напряжение. Выбор тока срабатывания ДЗТ.
- 19) Дифференциальная токовая отсечка трансформатора, ток срабатывания, схема дифференциальной токовой отсечки трансформатора. Коэффициент чувствительности.
- 20) Дифференциальная защита трансформатора на реле с быстронасыщающимися трансформаторами. Принцип действия реле с БНТ. Выбор параметров срабатывания, коэффициент чувствительности ДЗТ.
- 21) Дифференциальная защита трансформатора на реле с магнитным торможением. Принцип действия реле с магнитным торможением. Область применения ДЗТ с торможением. Выбор параметров срабатывания, коэффициент чувствительности ДЗТ.
- 22) Токовая отсечка трансформаторов. Область применения, выбор параметров срабатывания, коэффициент чувствительности.
- 23) Газовая защита трансформатора. Принцип действия. Достоинства и недостатки газовой защиты.
- 24) Резервные защиты трансформатора. Максимально токовая защита трансформатора. Выбор параметров срабатывания, коэффициент чувствительности. Схемы МТЗ. Место включения МТЗ двух и трехобмоточных трансформаторов.
- 25) Резервные защиты трансформатора. Максимально токовая защита трансформатора с пуском по напряжению. Выбор параметров срабатывания, коэффициент чувствительности. Схема защиты.
- 26) Резервные защиты трансформатора. Токовая защита обратной последовательности с приставкой для действия при симметричных КЗ. Принцип действия. Схема защиты.
- 27) Защита трансформатора от перегрузки. Действие защиты от перегрузки, выбор параметров срабатывания. Расположение защит от перегрузки для двух, трехобмоточных трансформаторов, трансформаторов с расщеплен-ной обмоткой и для автотрансформаторов.
- 28) Особенности защит трансформаторов без выключателей на стороне высшего напряжения.
- 29) Релейная защита сборных шин. Принцип действия дифференциальной защиты шин. Схема и особенности ДЗШ двойной системы шин. Выбор параметров срабатывания и коэффициент чувствительности ДЗШ.
- 30) Резервирование отказов в действии релейной защиты и выключателей. Дальнее и ближнее резервирование, их достоинства и недостатки.
- 31) Устройство резервирования отказов выключателей. Принцип действия и схема УРОВ. Время действия УРОВ. Контроль отказа выключателя. Действие УРОВ при отказе разных выключателей.
- 32) Повреждения и ненормальные режимы электродвигателей 6-10 кВ. Основные защиты электродвигателей.
- 33) Повреждения и ненормальные режимы генераторов. Основные защиты генераторов.

- 34) Продольная и поперечная дифференциальная защита статора генератора. Защита статора от однофазных замыканий на землю.
- 35) Защита генератора от внешних КЗ и перегрузки. МТЗ с блокировкой по напряжению, токовая защита обратной последовательности.
- 36) Защита ротора генератора от замыкания в одной и двух точках на землю. Защита ротора от перегрузки.
 - 37) Защита генераторов малой мощности напряжением до 500 В.
- 38) Расчет токов короткого замыкания. Виды повреждений. Основные допущения при расчетах токов КЗ.
- 39) Порядок ведения расчетов токов короткого замыкания. Расчет трехфазного тока КЗ.
- 40) Несимметричные короткие замыкания. Расчет токов несимметричных КЗ.

6.5. Фонд оценочных средств

Полный банк заданий для текущего, рубежных контролей и промежуточной аттестации по дисциплине, показатели, критерии, шкалы оценивания компетенций, методические материалы, определяющие процедуры оценивания образовательных результатов, приведены в учебно-методическом комплексе дисциплины.

7. ОСНОВНАЯ И ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ УЧЕБНАЯ ЛИТЕРАТУРА

7.1. Основная учебная литература

- 1. Релейная защита городских электрических сетей 6 и 10 кВ: Учебное пособие / А. Л. Соловьев, М. А. Шабад; под ред. А. В. Беляева. СПб.: Политехника, 2012. 175 с. : ил. Доступ из ЭБС «КОНСУЛЬТАНТ СТУДЕНТА».
- 2. Электроэнергетика. Релейная защита и автоматика электроэнергетических систем: учеб. пособие / Ю. А. Ершов, О. П. Халезина, А. В. Малеев и др. Красноярск: Сиб. Федер. ун-т, 2012. 68 с. Доступ из ЭБС «znanium.com».

7.2. Дополнительная учебная литература

- 1. Электронная защита от токов короткого замыкания и автоматика в распределительных устройствах 6–10 кВ тяговых и трансформаторных подстанций/КузнецовС.М. Новосиб.: НГТУ, 2010. 104 с. Доступ из ЭБС «znanium.com».
- 2. Электроснабжение горного производства. Релейная защита: Учебное пособие. М.: Издательство "Горная книга", 2013. 299 с.: ил. Доступ из ЭБС «КОНСУЛЬТАНТ СТУДЕНТА».
- 3. Расчет релейной защиты понижающих автотрансформаторов на базе микропроцессорных шкафов /ГлазыринВ.Е., ДавыдовВ.А., ЩегловА.И. Новосиб.: НГТУ, 2011. 91 с. Доступ из ЭБС «znanium.com».
- 4. Гуревич, В.И. Устройства электропитания релейной защиты: проблемы и решения / В.И. Гуревич. М.: Инфра-Инженерия, 2013. 288 с. Доступ из ЭБС «znanium.com».

8. УЧЕБНО-МЕТОДИЧЕСКОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ САМОСТОЯТЕЛЬНОЙ РАБОТЫ ОБУЧАЮЩИХСЯ

- 1. Расчет максимальной токовой защиты и токовых отсечек линий 6, 10, 35 кВ. Задания для контрольной работы и методические указания к выполнению практических занятий по курсу «Релейная защита систем электроснабжения» для студентов направления «Электроснабжение». Составил Шестаков Д.Н., Курган.: Кафедра «Энергетика и технология металлов», 2007г.— 32с.: ил. Доступ из ЭБС КГУ.
- 2. Релейная защита трансформаторов с использованием микропроцессорного устройства РС83-ДТ2. Методические указания для дипломного проектирования защит трансформатора раздела «Релейная защита» для студентов направления «Электроснабжение». Составили Шестаков Д.Н., Помялов С.Ю., Курган.: Кафедра «Энергетика и технология металлов», 2010г.— 44с.: ил. Доступ из ЭБС КГУ.
- 3. Релейная защита трансформаторов с использованием микропроцессорного устройства «Сириус-Т». Методические указания для дипломного проектирования защит трансформатора раздела «Релейная защита» для студентов направления «Электроснабжение». Составили Шестаков Д.Н., Помялов С.Ю., Курган.: Кафедра «Энергетика и технология металлов», 2011г.— 56с.: ил. Доступ из ЭБС КГУ.
- 4. Методические указания к выполнения курсового проекта по дисциплине "Релейная защита систем электроснабжения" для студентов направления «Электроснабжение». Министерство образования и науки Российской Федерации, Курганский государственный университет, Кафедра энергетики и технологии металлов; [сост.: Д.Н. Шестаков]. Курган: Издательство Курганского государственного университета, 2010. 26 с.: рис., табл. Библиогр.: с. 26. Доступ из ЭБС КГУ.

9 РЕСУРСЫ СЕТИ «ИНТЕРНЕТ», НЕОБХОДИМЫЕ ДЛЯ ОСВОЕНИЯ ДИСЦИПЛИНЫ

- 1. Система дистанционного обучения «Moodle»;
- 2. Платформа для собраний, чатов, звонков и совместной работы Microsoft Teams.
- 3. http://www.mtrele.ru/ Сайт ООО «НТЦ «Механотроника» микропроцессорные устройства релейной защиты.
- 4. http://www.rele.ru Сайт ООО «Реле и Автоматика» разработчика и производителя промышленных реле, устройств автоматики и низковольтного оборудования.

10. ИНФОРМАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ, ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ И ИНФОРМАЦИОННЫЕ СПРАВОЧНЫЕ СИСТЕМЫ

- 1. ЭБС «Лань»
- 2. ЭБС «Консультант студента»
- 3. 9EC «Znanium.com»
- 4. «Гарант» справочно-правовая система

11. МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ДИСЦИПЛИНЫ

Материально-техническое обеспечение по реализации дисциплины осуществляется в соответствии с требованиями ФГОС ВО по данной образовательной программе.

12. ДЛЯ ОБУЧАЮЩИХСЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ДИСТАНЦИОН-НЫХ ОБРАЗОВАТЕЛЬНЫХ ТЕХНОЛОГИЙ

При использовании электронного обучения и дистанционных образовательных технологий (далее ЭО и ДОТ) занятия полностью или частично проводятся в режиме онлайн. Объем дисциплины и распределение нагрузки по видам работ соответствует п. 4.1. Распределение баллов соответствует п. 6.2 либо может быть изменено в соответствии с решением кафедры, в случае перехода на ЭО и ДОТ в процессе обучения. Решение кафедры об используемых технологиях и системе оценивания достижений обучающихся принимается с учетом мнения ведущего преподавателя и доводится до обучающихся.

Аннотация к рабочей программе дисциплины «Релейная защита и автоматизация электроэнергетических систем»

образовательной программы высшего образования — программы бакалавриата

13.03.02 - Электроэнергетика и электротехника

Направленность: Электроснабжение

Трудоемкость дисциплины: 6 ЗЕ (216 академических часа) Семестр: 6, 7 (очная форма обучения), 8, 9 (заочная форма обучения) Форма промежуточной аттестации: зачет, экзамен.

Содержание дисциплины

Требования, предъявляемые к устройствам релейной защиты. Векторные диаграммы для коротких замыканий и несимметричных режимов. Принципы построения защит с абсолютной и относительной селективностью линий электропередач в сети с одним или несколькими источниками питания. Принципы выполнения основных и резервных защит электрооборудования на энергообъектах. Резервирования отказов работы защит и выключателей.

ЛИСТ

регистрации изменений (дополнений) в рабочую программу учебной дисциплины

«Релейная защита и автоматизация электроэнергетических систем»

Изменения / дополнения в рабочую программу на 20 / 20 учебный год:
Ответственный преподаватель/ Ф.И.О. /
Изменения утверждены на заседании кафедры «»20 г., Протокол №
Заведующий кафедрой «»20 г.
Изменения / дополнения в рабочую программу на 20 / 20 учебный год:
Ответственный преподаватель/ Ф.И.О. /
Изменения утверждены на заседании кафедры «»20 г., Протокол №
Завелующий кафелрой « » 20 г