

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ
ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ

«БРАТСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»

ПРОГРАММА

вступительных испытаний

по программе подготовки научных и научно-педагогических кадров в аспирантуре

Направление подготовки 2.4. Энергетика и электротехника

Направленность (профиль) программы 2.4.3 Электроэнергетика

Составлена:
заведующий кафедрой энергетики, доцент, к.т.н.

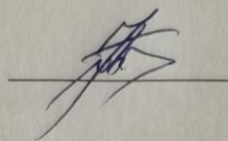


Булатов Ю.Н.

Братск, 2022

Программа рассмотрена на заседании кафедры энергетики от «21» октября 2022 г., протокол №3.

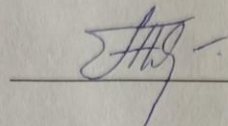
Зав. кафедрой Энергетики



Булатов Ю.Н.

Принята на заседании ученого совета факультета энергетики и автоматики от «24» октября 2022 г., протокол №2.

Декан ФЭиА



Яковкина Т.Н.

СОДЕРЖАНИЕ

1	Общие положения	4
2	Программа вступительного экзамена.....	5
3	Экзаменационные вопросы	10
4	Рекомендуемая литература	14
5	Перечень ресурсов информационно - телекоммуникационной сети «интернет» необходимых для подготовки к экзамену	15
	Приложение. Шкала оценивания результатов вступительных испытаний по программе подготовки кадров высшей квалификации	16

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Программы вступительных испытаний при приеме на обучение по программам подготовки научных и научно-педагогических кадров в аспирантуре формируются на основе федеральных государственных образовательных стандартов высшего образования по программам специалитета или магистратуры.

Расписание вступительных испытаний с указанием мест их проведения доводится до сведения поступающих путем размещения информации на официальном сайте ФГБОУ ВО «БрГУ» не позднее чем за 14 календарных дней до их начала.

Вступительные испытания проводятся:

- очно с соблюдением пункта 37 Правил приема и (или) с использованием дистанционных технологий при условии идентификации поступающих при сдаче ими вступительных испытаний в соответствии с Положением об экзаменационной комиссии (приказ ФГБОУ ВО «БрГУ» от 04.02.2022 г. №32).

Для поступающих на места в рамках контрольных цифр приема за вычетом целевой квоты, по договорам об оказании платных образовательных услуг, на места в пределах целевой квоты, на определенное направление подготовки, для российских и иностранных граждан устанавливаются одинаковые вступительные испытания.

Вступительные испытания проводятся на русском языке.

Поступающие сдают следующие вступительные испытания:

- специальную дисциплину, соответствующую программе подготовки научных и научно-педагогических кадров в аспирантуре (далее - специальная дисциплина).

В случае очного проведения вступительных экзаменов:

- вступительный экзамен по специальной дисциплине проходит следующим образом: каждый допущенный к экзамену тянет билет с вопросами, готовится к ответу на вопросы письменно на экзаменационных листах, отвечает устно членам экзаменационных комиссий (при необходимости). Продолжительность письменного вступительного экзамена – 90 минут.

Каждый билет содержит по 3 вопроса (два вопроса включают экзаменационные вопросы по разделам, третий вопрос носит характер вопроса-беседы по будущей теме диссертационного исследования). Проверку и оценивание ответов проводит каждый член экзаменационной комиссии по научной специальности аспирантуры в отдельности. Качество ответа на вопрос оценивается весовым коэффициентом. Для определения баллов за каждое задание максимальный балл за это задание умножается на выставленный весовой коэффициент. Максимальная оценка первого и второго вопроса – 25 баллов (Приложение). Максимальная оценка третьего вопроса – 50 баллов.

Экзаменационная комиссия вправе задать дополнительный вопрос (вопросы), в случае сомнения при оценивании поступающего.

Каждое вступительное испытание оценивается отдельно. Минимальное количество баллов, подтверждающее успешное прохождение вступительного испытания равно 45 (сорок пять). Минимальное количество баллов не может быть изменено в ходе приема.

Результаты вступительного испытания объявляются на официальном сайте не позднее третьего рабочего дня после проведения вступительного испытания.

После объявления результатов письменного вступительного испытания поступающий (доверенное лицо) имеет право ознакомиться со своей работой (с работой поступающего) в день объявления результатов письменного вступительного испытания или в течение следующего рабочего дня.

Поступающий однократно сдает каждое вступительное испытание.

2. ПРОГРАММА

2.1. ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СИСТЕМЫ И СЕТИ

2.1.1 Элементы электрических сетей и их параметры

Электроэнергетическая система (ЭЭС) и входящие в неё элементы. Рост номинальных напряжений и объединение энергосистем. Создание ЕЭС России. Техничко-экономические преимущества объединённых энергосистем. Классификация электрических сетей по номинальному напряжению, назначению, исполнению и конфигурации. Режимы работы нейтрали электрических сетей.

Расчётные схемы замещения линий. Активное и индуктивное сопротивления ЛЭП. Активная и ёмкостная проводимости ЛЭП. Корона. Схемы замещения трансформаторов и автотрансформаторов. Использование паспортных данных для определения параметров схем, замещения трансформаторов. Составление расчётных схем электрических сетей.

2.1.2. Расчёт режимов участка сети

Общие сведения об электрическом расчёте режимов. Потери мощности в линиях электропередачи. Методы определения потерь энергии в ЛЭП: метод графического интегрирования, метод среднеквадратичного тока, метод времени потерь. Потери мощности и энергии в трансформаторах. Организационные и технические мероприятия по снижению потерь энергии.

Векторная диаграмма напряжений высоковольтной ЛЭП. Падение и потеря напряжения. Расчёт напряжений в линии при заданной мощности нагрузки.

Особенности режимов линий электропередачи большой длины. Основные понятия и уравнения. Физическая сущность волновой длины и волнового сопротивления. Натуральная мощность линии электропередачи. Физические процессы в линии при изменении напряжения и тока в длинных линиях.

2.1.3. Расчёт режимов работы электрических сетей сложной конфигурации

Расчёт сети с несколькими последовательными участками. Определение мощностей на участках кольцевой сети. Расчёт сети с двухсторонним питанием при различных напряжениях питающих пунктов. Уравнительные токи и мощности. Расчёт сложно замкнутых сетей по методам преобразования схем, контурных уравнений и узловых напряжений.

2.1.4. Качество электрической энергии и его обеспечение в электрической системе

Качество электроэнергии (КЭ) в отечественных электрических сетях. Основные показатели качества электрической энергии (ПКЭ). Категории потребителей и требования по надёжности их электроснабжения. Причины появления высших гармоник, их влияние на работу электроприемников. Пути улучшения формы кривой напряжения, средства компенсации гармоник. Несимметрия напряжений и токов, причины ее возникновения и влияние на условия работы электрооборудования. Допустимые значения несимметрии. Способы снижения несимметрии. Отклонения и колебания напряжения в сетях. Причины их возникновения. Влияние параметров сети на КЭ. Мероприятия по снижению колебаний напряжения в электрических сетях. Встречное регулирование напряжения.

Регулирование напряжения на районной подстанции: трансформаторы с ПБВ, трансформаторы с РПН, линейные регуляторы, автотрансформаторы. Продольная емкостная компенсация линии. Регулирование напряжения изменением потоков реактивной мощности. Использование синхронных компенсаторов и батарей статических конденсаторов.

2.1.5. Проектирование электрических сетей

Выбор конструкции и сечения проводов электрической сети. Метод экономических интервалов. Экономическая плотность тока. Выбор сечений линий по нагреву. Выбор сечений проводов и кабелей с учетом характеристик защитных аппаратов.

Приведенные затраты на строительство и эксплуатацию электрических сетей. Капвложения и их оценка. Годовые эксплуатационные издержки. Стоимость потерь электроэнергии. Определение ущерба от перерыва электроснабжения потребителей. Техничко-экономическое сравнение вариантов развития электрической сети.

Выбор оптимальной мощности трансформаторов. Определение экономически выгодного числа параллельно работающих трансформаторов на многотрансформаторных подстанциях. Выбор регулировочных ответвлений на силовых трансформаторах с ПБВ и РПН. Особенности выбора рабочих ответвлений на автотрансформаторах.

Электрический расчет основных режимов. Приведение нагрузок к высшему напряжению и составлению расчетной схемы. Определение потоков мощности с учетом потерь мощности на участках сети.

2.1.6. Режим работы электроэнергетических систем и управление ими

Графики нагрузок энергосистем и условия их покрытия. Экономичное распределение нагрузок между электростанциями различного типа. Расходные характеристики агрегатов и станций.

Баланс активной мощности в энергосистеме и связь его с частотой. Регулирование частоты и активной мощности. Требования ГОСТа к отклонениям и колебаниям частоты. Частотные статические характеристики электроприемников и турбин. Автоматическая частотная нагрузка в системе.

Резервы активной мощности энергосистем. Виды резервов и способы оценки их необходимой величины. Автоматическое включение резерва. Управление напряжением и реактивной мощностью в системе. Баланс по реактивной мощности и связь его с напряжением. Статические характеристики нагрузки и регуляторов АРВ. Состояния и режимы схем электрических соединений с позиций надежности.

Пропускная способность линий электропередачи и мероприятия по ее увеличению. Предел передаваемой мощности по условию устойчивости.

Надежность сложных энергосистем как комплексное свойство: безотказность, режимная управляемость, устойчивоспособность, живучесть и безопасность. Исходные понятия и категории теории надежности.

Основные виды противоаварийной автоматики.

2.2. ПЕРЕХОДНЫЕ ПРОЦЕССЫ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СИСТЕМАХ

2.2.1. Электромагнитные переходные процессы

Трехфазное короткое замыкание в неразветвленной цепи, подключенной к источнику синусоидального напряжения. Измерение во времени тока и его составляющих. Ударный ток короткого замыкания и условия его возникновения.

Дифференциальные уравнения переходного процесса синхронной машины в фазных координатах. Обобщенный вектор трехфазной системы. Переход от фазных величин к их составляющим в декартовых координатах. Уравнения Парка-Горева.

Расчет тока в момент нарушения режима. Переходная ЭДС и переходное сопротивление. Сверхпереходная ЭДС и сверхпереходное сопротивление. Схемы замещения синхронной машины в продольной и поперечной осях.

Составление схем прямой, обратной и нулевой последовательности. Распределение и трансформация токов и напряжений отдельных последовательностей. Векторные диаграммы токов и напряжений.

Расчетные выражения для составляющих токов и напряжений вместе короткого замыкания.

Правило эквивалентности прямой последовательности. Комплексные схемы замещения.

Применение практических методов для расчета несимметричных коротких замыканий.

Определение составляющих и полных значений токов и напряжений в месте продольной несимметрии. Комплексные схемы замещения при одной или двух фаз.

Сложные виды повреждений в системе. Двойное замыкание на землю. Однофазное короткое замыкание с одновременным обрывом той же фазы.

2.2.2. Электромеханические переходные процессы

Схемы замещения основных силовых элементов электрической сети. Основные характеристики режимов электрической системы.

Определение областей статической устойчивости в пространстве режимных параметров системы и настроечных параметров АРВ. Прямой критерий статической устойчивости. Мероприятия по улучшению статической устойчивости электрических систем.

Понятие динамической устойчивости и основные критерии. Метод последовательных интервалов. Способ площадей при исследовании устойчивости двух станций.

2.3. ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ МАШИНЫ

Синхронные генераторы. Характеристики и основные типы. Системы возбуждения синхронных генераторов, АРВ, АГП, АРВ синхронного генератора на линию передачи.

Управление возбуждением генераторов при больших возмущениях в электрической системе.

Пуск синхронных генераторов. Форсировка возбуждения, кратность форсировки.

Параллельная работа СГ, условия параллельной работы.

Синхронные компенсаторы. Характеристики и основные типы. Режимы работы СК в различных точках энергетической системы. Работа синхронных генераторов в режиме синхронного компенсатора.

Трансформаторы и автотрансформаторы в энергетической системе. Тепловой режим и способы охлаждения. Допустимые условия перегрузки в нормальном и аварийном режимах.

Параллельная работа трансформаторов и автотрансформаторов. Условия параллельной работы. Экономически выгодный режим работы трансформаторов.

Преимущества автотрансформаторов перед трансформаторами при работе в электрической сети.

2.4. ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СТАНЦИИ И ПОДСТАНЦИИ

Особенности технологических процессов производства электрической энергии на электростанциях разных типов (ТЭС, ГЭС, АЭС, ГАЭС, ДЭС). Нетрадиционные источники электрической энергии.

Основные типы выключателей, их принцип действия, требования к выключателям, область применения масляных, воздушных, элегазовых, электромагнитных, вакуумных.

Отключающая способность выключателей. Условия выбора. Приводы выключателей.

Отключение цепей постоянного тока. Особенности выполнения выключателей постоянного тока.

Выключатели нагрузки: назначение, конструкция. Область применения.

Разъединители. Назначение. Условия выбора. Типы. Отделители (ОД) и короткозамыкатели (КЗ) на подстанциях разных систем. Работа блока ОД и КЗ в нормальных эксплуатационных условиях и при повреждениях трансформатора или автотрансформатора.

Плавкие предохранители: их устройство, принцип действия, типы. Выбор предохранителей.

Реакторы в схемах электроснабжения. Типы. Групповые реакторы обычные и сдвоенные, потери напряжения в них. Выбор реакторов. Места установки реакторов в схемах станций и подстанций.

Шины. Назначение шин. Шины жесткие и гибкие. Выбор шин. Трансформаторы тока и трансформаторы напряжения. Назначение. Типы. Погрешности трансформаторов тока и напряжения.

Классификация схем и требования к главным схемам электрических соединений станций и подстанций.

Схемы электрических соединений станций с одинарной секционной системой шин, с секционированной и резервной системой шин. Схемы электрических соединений повышающих подстанций упрощенного исполнения; схемы мостиков на отделителях и короткозамыкателях, мостиковые схемы с выключателями. Схемы распределительных устройств 35-220 кВ; «полуторная схема»; схемы «многоугольников».

2.5. ТЕХНИКА ВЫСОКИХ НАПРЯЖЕНИЙ

Самостоятельный и несамостоятельный разряды. Влияние конфигурации электрического поля на процесс разряда. Особенности разряда в длинных воздушных промежутках и грозового разряда.

Типы и конструктивные особенности изоляторов. Разряд по поверхности изоляторов. Профилактика изоляции. Основные параметры молнии. Молниезащита ВЛ и подстанций. Способы ограничения атмосферных перенапряжений.

Виды внутренних перенапряжений и физические процессы при их протекании. Ограничения коммутационных перенапряжений. Разрядники. Координация изоляции.

Трансформаторы, кабели высокого напряжения, выключатели ввода высокого напряжения, силовые конденсаторы, электрические машины высокого напряжения.

2.6. РЕЛЕЙНАЯ ЗАЩИТА И АВТОМАТИЗАЦИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ

Защита радиальных и магистральных линий при одностороннем питании. Максимальная токовая защита со ступенчатыми выдержками времени.

Защита линий, питаемых с двух сторон, и кольцевых линий с одним источником питания.

Максимальная токовая направленная защита со встречно-ступенчатыми выдержками времени.

Дистанционная защита. Сопротивление, измеряемое дистанционным реле, характеристики срабатывания, направленность действия.

Продольная дифференциальная защита линий. Высокочастотные защиты от токов небаланса.

Защита генераторов от нормальных режимов и повреждений.

Схемы дифференциальной защиты генератора с промежуточным насыщающимся трансформатором.

Защита двухобмоточных, трехобмоточных трансформаторов и автотрансформаторов. Особенности дифференциальной защиты трансформаторов, способы отстройки от броска намагничивающего тока. Реле с тормозной характеристикой.

Дифференциальная защита шин, выбор тока срабатывания. Автоматическое управление и регулирование производством, передачей и распределением электрической энергии.

Автоматическое повторное включение несинхронное, быстродействующее, с ожиданием синхронизма. Согласование действия релейной защиты с АПВ.

Микропроцессорные системы релейной защиты. Надежность функционирования релейной защиты.

Автоматическое включение резервной линии, трансформатора и выключателя. Назначение автоматического регулирования возбуждения генераторов. Астатическое и статическое регулирование.

2.7. ОХРАНА ТРУДА

Производственный травматизм и его причины. Травма. Несчастный случай. Причины несчастных случаев. Порядок расследования несчастных случаев на производстве. Разработка мероприятий по устранению причин несчастных случаев.

Защитное заземление в электроустановках. Область применения. Устройство заземления. Нормирование параметров защитного заземления. Контроль заземления.

Зануление. Устройство зануления и требования к нему. Выбор сечения нулевого проводника и защитного автомата. Оформление наряда для работы в электроустановках. Технические мероприятия, обеспечивающие безопасность работ в электроустановках. Организационные мероприятия, обеспечивающие безопасность работ.

Установки пожаротушения и пожарной сигнализации. Особенности тушения пожаров в электроустановках.

2.8. ЭКОНОМИКА ЭНЕРГЕТИКИ

Состояние и структура современной энергетической базы страны и основные направления ее развития. Производственные фонды и экономика их использования. Особенности формирования себестоимости продукции в энергетике. Особенности калькуляции себестоимости на ТЭЦ и предприятиях тепловых сетей. Себестоимость при передаче и распределении электроэнергии. Полная себестоимость продукции в энергетике. Особенности ценообразования экономической эффективности новой техники, реконструкции и модернизации энергопроизводства.

3. ЭКЗАМЕНАЦИОННЫЕ ВОПРОСЫ

- 3.1. Электроэнергетическая система и входящие в нее элементы.
- 3.2. Техничко-экономические преимущества объединенных энергосистем.
- 3.3. Классификация электрических сетей по номинальному напряжению, назначению, исполнению и конфигурации.
- 3.4. Режимы работы нейтрали электрических сетей.
- 3.5. Расчетные схемы замещения линий и их параметры.
- 3.6. Схемы замещения трансформаторов и автотрансформаторов.
- 3.7. Потери мощности в линиях электропередачи.
- 3.8. Методы определения потерь энергии в ЛЭП: метод графического интегрирования, метод среднеквадратичного тока, метод времени потерь.
- 3.9. Потери мощности и энергии в трансформаторах.
- 3.10. Организационные и технические мероприятия по снижению потерь энергии.
- 3.11. Векторная диаграмма напряжений высоковольтной ЛЭП.
- 3.12. Падение и потеря напряжения.
- 3.13. Расчет напряжений в линии при заданной мощности нагрузки.
- 3.14. Особенности режимов линий электропередачи большой длины. Основные понятия и уравнения. Физическая сущность волновой длины и волнового сопротивления. Натуральная мощность линии электропередачи. Физические процессы в линии при изменении напряжения и тока в длинных линиях.
- 3.15. Расчет сети с несколькими последовательными участками.
- 3.16. Определение мощностей на участках кольцевой сети.
- 3.17. Расчет сети с двухсторонним питанием при различных напряжениях питающих пунктов. Уравнительные токи и мощности.
- 3.18. Расчет сложноразветвленных сетей по методам преобразования схем, контурных уравнений и узловых напряжений.
- 3.19. Основные показатели качества электрической энергии (ПКЭ).
- 3.20. Категории потребителей и требования по надежности их электроснабжения.
- 3.21. Причины появления высших гармоник, их влияние на работу электроприемников. Пути улучшения формы кривой напряжения, средства компенсации гармоник.
- 3.22. Несимметрия напряжений и токов, причины ее возникновения и влияние на условия работы электрооборудования. Допустимые значения несимметрии. Способы снижения несимметрии.
- 3.23. Отклонения и колебания напряжения в сетях. Причины их возникновения.
- 3.24. Влияние параметров сети на качество электрической энергии.
- 3.25. Мероприятия по снижению колебаний напряжения в электрических сетях.
- 3.26. Встречное регулирование напряжения. Регулирование напряжения на районной отстанции: трансформаторы с ПБВ, трансформаторы с РПН, линейные регуляторы, автотрансформаторы. Продольная емкостная компенсация линии. Регулирование напряжения изменением потоков реактивной мощности. Использование синхронных компенсаторов и батарей статических конденсаторов.
- 3.27. Выбор конструкции и сечения проводов электрической сети. Метод экономических интервалов. Экономическая плотность тока. Выбор сечений линий по нагреву. Выбор сечений проводов и кабелей с учетом характеристик защитных аппаратов.
- 3.28. Приведенные затраты на строительство и эксплуатацию электрических сетей. Капвложения и их оценка. Годовые эксплуатационные издержки. Стоимость потерь электроэнергии. Определение ущерба от перерыва электроснабжения потребителей. Техничко-экономическое сравнение вариантов развития электрической сети.
- 3.29. Выбор оптимальной мощности трансформаторов. Определение экономически выгодного числа параллельно работающих трансформаторов на многотрансформаторных подстанциях.

- 3.30. Выбор регулировочных ответвлений на силовых трансформаторах с ПБВ и РПН. Особенности выбора рабочих ответвлений на автотрансформаторах.
- 3.31. Электрический расчет основных режимов. Приведение нагрузок к высшему напряжению и составлению расчетной схемы. Определение потоков мощности с учетом потерь мощности на участках сети.
- 3.32. Графики нагрузок энергосистем и условия их покрытия. Экономичное распределение нагрузок между электростанциями различного типа. Расходные характеристики агрегатов и станций.
- 3.33. Баланс активной мощности в энергосистеме и связь его с частотой.
- 3.34. Регулирование частоты и активной мощности. Требования ГОСТа к отклонениям и колебаниям частоты. Частотные статические характеристики электроприемников и турбин. Автоматическая частотная разгрузка в системе.
- 3.35. Резервы активной мощности энергосистем. Виды резервов и способы оценки их необходимой величины. Автоматическое включение резерва.
- 3.36. Управление напряжением и реактивной мощностью в системе. Баланс по реактивной мощности и связь его с напряжением.
- 3.37. Статические характеристики нагрузки и регуляторов АРВ.
- 3.38. Состояния и режимы схем электрических соединений с позиций надежности. Оценка надежности режима работы систем электроснабжения промышленных предприятий.
- 3.39. Пропускная способность линий электропередачи и мероприятия по ее увеличению.
- 3.40. Предел передаваемой мощности по условию устойчивости.
- 3.41. Надежность сложных энергосистем как комплексное свойство: безотказность, режимная управляемость, устойчивоспособность, живучесть и безопасность. Исходные понятия и категории теории надежности.
- 3.42. Основные виды противоаварийной автоматики.
- 3.43. Трехфазное короткое замыкание в неразветвленной цепи, подключенной к источнику синусоидального напряжения. Измерение во времени тока и его составляющих. Ударный ток короткого замыкания и условия его возникновения.
- 3.44. Дифференциальные уравнения переходного процесса синхронной машины в фазных координатах. Обобщенный вектор трехфазной системы. Переход от фазных величин к их составляющим в декартовых координатах. Уравнения Парка-Горева.
- 3.45. Расчет тока в момент нарушения режима. Переходная ЭДС и переходное сопротивление. Сверхпереходная ЭДС и сверхпереходное сопротивление. Схемы замещения синхронной машины в продольной и поперечной осях.
- 3.46. Составление схем прямой, обратной и нулевой последовательности. Распределение и трансформация токов и напряжений отдельных последовательностей. Векторные диаграммы токов и напряжений.
- 3.47. Расчетные выражения для составляющих токов и напряжений вместе короткого замыкания. Правило эквивалентности прямой последовательности. Комплексные схемы замещения. Применение практических методов для расчета несимметричных коротких замыканий.
- 3.48. Определение составляющих и полных значений токов и напряжений в месте продольной несимметрии. Комплексные схемы замещения при одной или двух фаз.
- 3.49. Сложные виды повреждений в системе. Двойное замыкание на землю. Однофазное короткое замыкание с одновременным обрывом той же фазы.
- 3.50. Схемы замещения основных силовых элементов электрической сети.
- 3.51. Синхронные генераторы (СГ). Характеристики и основные типы. Системы возбуждения синхронных генераторов, АРВ, АГП, АРВ синхронного генератора на линию передачи. Управление возбуждением генераторов при больших возмущениях в электрической системе. Пуск синхронных генераторов. Форсировка возбуждения, кратность форсировки. параллельная работа СГ, условия параллельной работы.

- 3.52. Синхронные компенсаторы. Характеристики и основные типы. Режимы работы СК в различных точках энергетической системы. Работа синхронных генераторов в режиме синхронного компенсатора.
- 3.53. Трансформаторы и автотрансформаторы в энергетической системе. Тепловой режим и способы охлаждения. Допустимые условия перегрузки в нормальном и аварийном режимах. Параллельная работа трансформаторов и автотрансформаторов. Условия параллельной работы. Экономически выгодный режим работы трансформаторов.
- 3.54. Преимущества автотрансформаторов перед трансформаторами при работе в электрической сети.
- 3.55. Особенности технологических процессов производства электрической энергии на электростанциях разных типов (ТЭС, ГЭС, АЭС, ГАЭС, ДЭС). Нетрадиционные источники электрической энергии.
- 3.56. Основные типы выключателей, их принцип действия, требования к выключателям, область применения масляных, воздушных, элегазовых, электромагнитных, вакуумных. Отключающая способность выключателей. Условия выбора. Приводы выключателей.
- 3.57. Отключение цепей постоянного тока. Особенности выполнения выключателей постоянного тока.
- 3.58. Выключатели нагрузки: назначение, конструкция. Область применения.
- 3.59. Разъединители. Назначение. Условия выбора. Типы.
- 3.60. Отделители (ОД) и короткозамыкатели (КЗ) на подстанциях разных систем. Работа блока ОД и КЗ в нормальных эксплуатационных условиях и при повреждениях трансформатора или автотрансформатора.
- 3.61. Плавкие предохранители: их устройство, принцип действия, типы. Выбор предохранителей.
- 3.62. Реакторы в схемах электроснабжения. Типы. Групповые реакторы обычные и сдвоенные, потери напряжения в них. Выбор реакторов. Места установки реакторов в схемах станций и подстанций.
- 3.63. Шины. Назначение шин. Шины жесткие и гибкие. Выбор шин.
- 3.64. Трансформаторы тока и трансформаторы напряжения. Назначение. Типы. Погрешности трансформаторов тока и напряжения.
- 3.65. Классификация схем и требования к главным схемам электрических соединений станций и подстанций.
- 3.66. Схемы электрических соединений станций с одинарной секционной системой шин, с секционированной и резервной системой шин.
- 3.67. Схемы электрических соединений повышающих подстанций упрощенного исполнения; схемы мостиков на отделителях и короткозамыкателях, мостиковые схемы с выключателями.
- 3.68. Схемы распределительных устройств 35-220 кВ; «полуторная схема»; схемы «многоугольников».
- 3.69. Самостоятельный и несамостоятельный разряды. Влияние конфигурации электрического поля на процесс разряда. Особенности разряда в длинных воздушных промежутках и грозового разряда.
- 3.70. Типы и конструктивные особенности изоляторов. Разряд по поверхности изоляторов. Профилактика изоляции.
- 3.71. Основные параметры молнии. Молниезащита ВЛ и подстанций. Способы ограничения атмосферных перенапряжений.
- 3.72. Виды внутренних перенапряжений и физические процессы при их протекании. Ограничения коммутационных перенапряжений. Разрядники. Координация изоляции.
- 3.73. Электрооборудование подстанций: трансформаторы, кабели высокого напряжения, выключатели вводов высокого напряжения, силовые конденсаторы, электрические машины высокого напряжения. Требования к их эксплуатационным характеристикам.
- 3.74. Защита радиальных и магистральных линий при одностороннем питании. Максимальная токовая защита со ступенчатыми выдержками времени.

- 3.75. Защита линий, питаемых с двух сторон, и кольцевых линий с одним источником питания.
- 3.76. Максимальная токовая направленная защита со встречно-ступенчатыми выдержками времени.
- 3.77. Дистанционная защита. Сопротивление, измеряемое дистанционным реле, характеристики срабатывания, направленность действия.
- 3.78. Продольная дифференциальная защита линий. Высокочастотные защиты от токов небаланса.
- 3.79. Защита генераторов от нормальных режимов и повреждений.
- 3.80. Схемы дифференциальной защиты генератора с промежуточным насыщающимся трансформатором.
- 3.81. Защита двухобмоточных, трехобмоточных трансформаторов и автотрансформаторов. Особенности дифференциальной защиты трансформаторов, способы отстройки от броска намагничивающего тока.
- 3.82. Дифференциальная защита шин, выбор тока срабатывания.
- 3.83. Автоматическое управление и регулирование производством, передачей и распределением электрической энергии.
- 3.84. Автоматическое повторное включение несинхронное, быстродействующее, с ожиданием синхронизма. Согласование действия релейной защиты с АПВ.
- 3.85. Микропроцессорные системы релейной защиты. Надежность функционирования релейной защиты.
- 3.86. Автоматическое включение резервной линии, трансформатора и выключателя.
- 3.87. Назначение автоматического регулирования возбуждения генераторов. Астатическое и статическое регулирование.
- 3.88. Производственный травматизм и его причины. Травма. Несчастный случай. Причины несчастных случаев. Порядок расследования несчастных случаев на производстве. Разработка мероприятий по устранению причин несчастных случаев.
- 3.89. Защитное заземление в электроустановках. Область применения. Устройство заземления. Нормирование параметров защитного заземления. Контроль заземления.
- 3.90. Зануление. Устройство зануления и требования к нему. Выбор сечения нулевого проводника и защитного автомата.
- 3.91. Технические мероприятия, обеспечивающие безопасность работ в электроустановках.
- 3.92. Организационные мероприятия, обеспечивающие безопасность работ.
- 3.93. Установки пожаротушения и пожарной сигнализации. Особенности тушения пожаров в электроустановках.
- 3.94. Состояние и структура современной энергетической базы страны и основные направления ее развития.
- 3.95. Производственные фонды и экономика их использования.
- 3.96. Особенности формирования себестоимости продукции в энергетике. Особенности калькуляции себестоимости на ТЭЦ и предприятиях тепловых сетей. Себестоимость при передаче и распределении электроэнергии. Полная себестоимость продукции в энергетике.
- 3.97. Особенности ценообразования экономической эффективности новой техники, реконструкции и модернизации энергопроизводства.

4. РЕКОМЕНДУЕМАЯ ЛИТЕРАТУРА

- 4.1. Блок В.М. Электрические системы и сети. – М.: Энергоатомиздат, 1986.
- 4.2. Кузнецов А.Н. Математическое программирование. – М.: Высшая школа, 1980.
- 4.3. Арзамасцев Д.А. Модели оптимизации развития энергосистем. – М.: Энергоатомиздат, 1987.
- 4.4. Веников В.А. Оптимизация режимов работы энергосистем. – М.: Энергоатомиздат, 1985.
- 4.5. Веников В.А. Переходные электромеханические процессы в электрических системах. Изд. 4-е, перераб и дополн. – М.: Высшая школа, 1978. – 482 с.
- 4.6. Вольдек А.М. Электрические машины. – М.: Высшая школа, 1988.
- 4.7. Усов С.В. Электрическая часть электростанций. – Л.: Энергоатомиздат, 1987. – 816 с.
- 4.8. Вазуткин В.В., Ларионов В.П., Пинталь Ю.С. Техника высоких напряжений. – М.: Энергоатомиздат, 1986.
- 4.9. Андреев В.А. Релейная защита и автоматика систем электроснабжения: учебник для вузов / В.А. Андреев – 4-е перераб. и доп. изд. – М.: Высш.шк., 2006.- 639 с..
- 4.10. Федоров А.А., Каменева В.В. Основы электроснабжения промышленных предприятий. – М.: Энергоатомиздат, 1984. – 382 с.
- 4.11. Князевский В.А., Лишкин В.Ю. Электроснабжение промышленных предприятий. – М.: Высшая школа, 1988. – 410 с.
- 4.12. Князевский Б.А. Охрана труда в электроустановках. – М.: Энергоатомиздат, 1983. – 336 с.
- 4.13. Курбацкий В.Г. Качество электроэнергии и электромагнитная совместимость технических средств в электрических сетях. – Братск, 1999. – 220 с.
- 4.14. Правила устройства электроустановок (изд. 7-е), М., Издательство НЦЭНАС, 2003 г.
- 4.15. ГОСТ 32144-2013. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения.
- 4.16. Рыжов Ю.П. Дальние электропередачи сверхвысокого напряжения: учебник для вузов / Ю.П. Рыжов. – М.: Издательский дом МЭИ, 2007. – 488 с: ил.
- 4.17. Идельчик В.И. Электрические системы и сети : учеб. для электроэнергет. специальностей / В. И. Идельчик. - 2-е изд., стер. - М. : Альянс, 2009. - 592 с. : а-ил
- 4.18. Герасименко А.А., Федин В.Т. Передача и распределение электрической энергии – М.: Феникс, Издательские Проекты, 2008, -720с.
- 4.19. ГОСТ 23366-78 - Ряды номинальных напряжений постоянного и переменного тока – М.: Изд-во стандартов, 2002. – 7с.
- 4.20. Кудрин Б.И. Электроснабжение промышленных предприятий. 2-е изд. Для студентов высших учебных заведений, обучающихся по курсу "Электроснабжение промышленных предприятий".- М.: Интернет инженерия, 2006. - 672 с.
- 4.21. Васильев А.А. Электрическая часть станций и подстанций. 2-е издание, переработанное и дополненное. - М.: Энергоатомиздат, 1990 - 576 с.
- 4.22. Справочник по энергоснабжению и электрооборудованию промышленных предприятий и общественных зданий. / под общ. ред. профессоров МЭИ(ТУ) СИ. Гамазина, Б.И. Кудрина, С.А. Цырука. — Москва: Издательский дом МЭИ, 2010. — 745 с: ил
- 4.23. Мальцева Г. Н. Коррозия и защита оборудования от коррозии: Учеб. пособие. – Пенза: Изд-во Пенз. гос. ун-та, 2000. - с.: 55 ил.
- 4.24. Методические рекомендации по проектированию развития энергосистем СО 153-34.20.118-2003.
- 4.25. Схемы принципиальные электрические распределительных устройств подстанций 35-750 КВ. Типовые решения. СТО 56947007-29.240.30.010-2008.
- 4.26. Методические указания по устойчивости энергосистем. СО 153-34.20.576-2003.
- 4.27. Нормы технологического проектирования ПС переменного тока с высшим напряжением 35-750 кВ, М., СО 153-34.20.122-2006.
- 4.28. Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, СО 153-34.20.501-2003, ОРГРЭС.
- 4.29. Руководящие указания по расчету токов короткого замыкания и выбору электрооборудования РД 153-34.0-20.527-98.

5. ПЕРЕЧЕНЬ РЕСУРСОВ ИНФОРМАЦИОННО - ТЕЛЕКОММУНИКАЦИОННОЙ СЕТИ «ИНТЕРНЕТ» НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ ПОДГОТОВКИ К ЭКЗАМЕНУ

1. Электронный каталог библиотеки БрГУ
http://irbis.brstu.ru/CGI/irbis64r_15/cgiirbis_64.exe?LNG=&C21COM=F&I21DBN=BOOK&P21DBN=BOOK&S21CNR=&Z21ID=
2. Электронная библиотека БрГУ
<http://ecat.brstu.ru/catalog>
3. Электронно-библиотечная система «Университетская библиотека online» <http://biblioclub.ru>
4. Электронно-библиотечная система «Издательство «Лань»
<http://e.lanbook.com>
5. Информационная система "Единое окно доступа к образовательным ресурсам"
<http://window.edu.ru>
6. Научная электронная библиотека eLIBRARY.RU <http://elibrary.ru>
7. Университетская информационная система РОССИЯ (УИС РОССИЯ)
<https://uisrussia.msu.ru/>
8. Национальная электронная библиотека НЭБ
<http://xn--90ax2c.xn--p1ai/how-to-search/>
9. Электронная гуманитарная библиотека МГУ. – URL: <http://gumfak.ru>
10. Научная библиотека МГУ им. Ломоносова. – URL: <http://nbmgu.ru>
11. Электронный журнал «Психолого-педагогические исследования». –
URL: <http://psyedu.ru>
12. Институт научной информации по общественным наукам (ИНИОН) РАН. –
URL: <http://inion.ru>
13. Российский государственный гуманитарный университет, научная библиотека. –
URL: <https://liber.rsuh.ru>
14. Российская государственная библиотека. – URL: <https://www.rsl.ru>
15. Информационный центр «Библиотека имени К. Д. Ушинского» РАО. –
URL: <http://www.gnpbu.ru>
16. Научная библиотека Российской академии народного хозяйства и государственной службы при президенте Российской Федерации. – URL: <https://lib.ranepa.ru/ru>

**Шкала оценивания результатов вступительных испытаний
по программе подготовки научно-педагогических кадров в аспирантуре**

Вид погрешности или ошибки	Весовые коэфф.
Ответ на теоретический вопрос дан полностью, приведены необходимые примеры, формулы, алгоритмы, варианты. Решение задачи верное, выбран рациональный путь решения. В рамках собеседования получены ответы на все уточняющие вопросы.	1,0
Ответ на теоретический вопрос дан полностью, приведены все формулы, представлен их вывод и пояснения. Поступающий путается в процессе приведения практических примеров, алгоритмов, вариантов, но, в целом, верно применяет на практике теоретические положения. Решение задачи верное, но путь не рационален или имеются один - два недочета*. Получены ответы на большинство уточняющих вопросов.	0,9
Решение верное, но путь не рационален и имеются два - три недочета или негрубых ошибки**. Ответ на теоретический вопрос дан, приведены все основные формулы, представлен их вывод с незначительными замечаниями, представлены все пояснения. В ответе замечено 1-2 неточности. Поступающий приводит некорректные практические примеры, алгоритмы, варианты, отражающие не полное понимание приложения теоретических положений на практике. Получены ответы на большую часть уточняющих вопросов.	0,8
Решение верное, но путь не рационален и имеются два - три недочета и негрубых ошибки. Ответ на теоретический вопрос дан, приведены все основные формулы, представлен их вывод с некоторыми замечаниями, приведены все пояснения. В ответе замечено 1-2 неточности. Поступающий приводит некорректные практические примеры, алгоритмы, варианты, отражающие не полное понимание применимости теоретических положений на практике. Получены ответы более чем на 50% уточняющих вопросов.	0,7
Ход решения задачи верный, но есть несколько негрубых ошибок или решение не завершено. Ответ на теоретический вопрос дан, приведены все основные формулы, сделана попытка произвести вывод формул, представлены все необходимые пояснения. В ответе замечено 2-3 неточности. Поступающий не привел примеров, алгоритмов, вариантов или они не верные. Получены ответы на ряд уточняющих вопросов	0,6
Ход решения задачи верный, но есть несколько негрубых ошибок и решение не завершено. Ответ на теоретический вопрос дан, приведены все основные формулы без вывода, представлены все необходимые пояснения с замечаниями в них. В ответе замечено 2-3 неточности. Поступающий не привел примеров, алгоритмов, вариантов или они не верные. Получены ответы на несколько уточняющих вопросов.	0,5
Допущены грубые ошибки***, но ответ получен (неверный). Ответ на теоретический вопрос дан частично. Представлена большая часть основных формул и пояснений. При собеседовании ответы на нераскрытые в ответе вопросы даны с помощью 1-2 наводящих вопросов экзаменатора.	0,4
Допущены грубые ошибки, ответ не получен. Ответ на теоретический вопрос дан частично. Представлена часть основных	0,3

формул и пояснений. При собеседовании ответы на нераскрытые в ответе вопросы даны с помощью 2-3 наводящих вопросов экзаменатора.	
Допущены грубые ошибки, и ответ не получен, либо решение лишь начато, то что начато - без ошибок. Поступающий очень поверхностно (обтекаемо) отвечает на теоретический вопрос. Не владеет терминологией. При собеседовании ответы на нераскрытые в ответе вопросы не даны даже с помощью наводящих вопросов экзаменатора.	0,2
Решение начато, но продвижение ничего не дает для результата. Поступающий пытается ответить на теоретический вопрос, но ответ в большей части не соответствует теме вопроса.	0,1
Задача не решалась или написаны только исходные данные. Ответ на вопрос отсутствует или полностью не соответствует теме вопроса.	0

***Недочет** - незначительные (непринципиальные) арифметические, грамматические ошибки

****Негрубые ошибки** - технические ошибки в применении формул, не влияющие на смысл решения; необоснованность логических (верных) выводов.

*****Грубые ошибки:** Логические, приводящие к неверному заключению; арифметические ошибки, искажающие смысл ответа; неверный чертеж в технических задачах; принципиальные ошибки в применении элементарных формул.