

«

- -

»



РАБОЧАЯ ПРОГРАММА ДИСЦИПЛИНЫ

Методы и средства решения прикладных задач в энергетике и электротехнике

Направление подготовки	<i>13.04.02 Электроэнергетика и электротехника</i>
Направленность (профиль) образовательной программы	<i>Электропривод и автоматика</i>
Квалификация выпускника	<i>магистр</i>
Год начала подготовки (по учебному плану)	<i>2019</i>
Форма обучения	<i>очная</i>
Технология обучения	<i>традиционная</i>

Курс	Семестр	Трудоемкость, з.е.
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>5</i>

Вид промежуточной аттестации	Обеспечивающее подразделение
<i>Зачет с оценкой</i>	<i>ЭПАПУ</i>

- -

2019

Разработчик рабочей программы
доцент кафедры ЭПАПУ, канд. техн.
наук, доцент

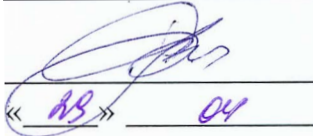

« 23 » 04 2019 г. Васильченко С.А.

СОГЛАСОВАНО


Директор библиотеки


« 23 » 04 2019 г. И.А. Романовская

Заведующий кафедрой «ЭПАПУ»


« 23 » 04 2019 г. С.П. Черный

Декан ЭТФ


« 23 » 04 2019 г. А.С. Гудим

Начальник учебно-методического
управления


« 23 » 04 2019 г. Е.Е. Поздеева

1 Общие положения

Рабочая программа дисциплины «Методы и средства решения прикладных задач в энергетике и электротехнике» составлена в соответствии с требованиями федерального государственного образовательного стандарта, утвержденного приказом Министерства образования и науки Российской Федерации № 147 от 28.02.2018, и основной профессиональной образовательной программы подготовки «Электропривод и автоматика» по направлению 13.04.02 Электроэнергетика и электротехника.

Задачи дисциплины	Формирование навыков владения приемами и методами решения специальных задач расчета параметров и режимов электротехнического и энергетического оборудования
Основные разделы / темы дисциплины	Методы определения электрических нагрузок и выбора электрооборудования электрических сетей. Методы определения потерь мощности, электрической энергии и напряжения в электрооборудовании электрических сетей. Методы расчета параметров и характеристик аварийных режимов электрооборудования электрических сетей. Показатели качества электрической и методики определения диапазона их изменений, используемые при сертификации электрических сетей. Методика расчета мощности электрических двигателей, используемых в турбомеханизмах, и определение энергетической эффективности различных способов регулирования производительности турбомеханизмов. Методы анализа электромагнитных процессов в статических преобразовательных устройствах. Современные аппаратно-программные (инструментальные) средства анализа режимов работы электрооборудования

2 Перечень планируемых результатов обучения по дисциплине (модулю), соотнесенных с индикаторами достижения компетенций

Процесс изучения дисциплины «Методы и средства решения прикладных задач в энергетике и электротехнике» направлен на формирование следующих компетенций в соответствии с ФГОС ВО и основной образовательной программой (таблица 1):

Таблица 1 – Компетенции и индикаторы их достижения

Код по ФГОС	Индикаторы достижения	Планируемые результаты обучения по дисциплине
Профессиональные		
ОПК-1 Способен формулировать цели и задачи исследования, выявлять приоритеты решения задач, выбирать критерии оценки	ОПК-1.1 Формулирует цели и задачи исследования	Знать задачи и цели при расчетах параметров и режимов электротехнического и энергетического оборудования
	ОПК-1.2 Определяет последовательность решения задач.	Уметь определить требуемую последовательность решения прикладных задач в энергетике и электротехнике
	ОПК-1.3 Формулирует критерии принятия решения.	Владеть навыками применения методов и средств решения прикладных задач в энергетике и электротехнике

3 Место дисциплины (модуля) в структуре образовательной программы

Дисциплина «Методы и средства решения прикладных задач в энергетике и электротехнике» изучается на 1 курсе(ах) в 2 семестре(ах).

Дисциплина входит в состав блока 1 «Дисциплины (модули)» и относится к обязательной части.

- Для освоения дисциплины необходимы знания, умения, навыки *и (или) опыт практической деятельности*, сформированные в процессе изучения дисциплин / практик: Теория и практика научных исследований, Компьютерные, сетевые и информационные технологии.

Знания, умения и навыки, сформированные при изучении дисциплины «Методы и средства решения прикладных задач в энергетике и электротехнике», будут востребованы при изучении последующих дисциплин: Учебная практика (ознакомительная), Преддипломная практика.

Входной контроль не проводится.

4 Объем дисциплины (модуля) в зачетных единицах с указанием количества академических часов, выделенных на контактную работу обучающихся с преподавателем (по видам учебных занятий) и на самостоятельную работу обучающихся

Общая трудоемкость (объем) дисциплины составляет 5 з.е., 180 акад. час.

Распределение объема дисциплины (модуля) по видам учебных занятий представлено в таблице 2.

Таблица 2 – Объем дисциплины (модуля) по видам учебных занятий

Объем дисциплины	Всего академических часов
Общая трудоемкость дисциплины	180
Контактная аудиторная работа обучающихся с преподавателем (по видам учебных занятий), всего	64
В том числе:	
занятия лекционного типа (лекции и иные учебные занятия, предусматривающие преимущественную передачу учебной информации педагогическими работниками)	32
занятия семинарского типа (семинары, практические занятия, практикумы, лабораторные работы, коллоквиумы и иные аналогичные занятия)	32
Самостоятельная работа обучающихся и контактная работа , включающая групповые консультации, индивидуальную работу обучающихся с преподавателями (в том числе индивидуальные консультации); взаимодействие в электронной информационно-образовательной среде вуза	116
Промежуточная аттестация обучающихся – Зачёт с оценкой	-

5 Содержание дисциплины (модуля), структурированное по темам (разделам) с указанием отведенного на них количества академических часов и видов учебной работы

Таблица 3 – Структура и содержание дисциплины (модуля)

Наименование разделов, тем и содержание материала	Виды учебной работы, включая самостоятельную работу обучающихся и трудоемкость (в часах)			
	Контактная работа преподавателя с обучающимися			СРС
	Лекции	Семинарские (практические занятия)	Лабораторные занятия	
Раздел 1 Методы определения электрических нагрузок и выбора электрооборудования электрических сетей				
Тема 1.1 Основные термины, определения и технические показатели электрооборудования, используемые в сетях электроснабжения	2			
Тема 1.2 Понятие электрических нагрузок и их графиков, центры электрических нагрузок	2			
Методики определения технических показателей электроприемников и методики расчета параметров графиков электрических нагрузок				6
Тема 1.3 Методы определения установившихся расчетных нагрузок	2			
Методики определения толчковых расчетных нагрузок				8
Практическое задание 1. Расчет нагрузок в электрических сетях		4		
РГР 1. Типовые расчеты в электрических сетях (часть 1)				16
Раздел 2 Методы определения потерь мощности, электрической энергии и напряжения в электрооборудовании электрических сетей				
Тема 2.1 Классификация потерь электрической энергии в электрооборудовании электрических сетей, схемы замещения элементов электрических сетей, цели расчета потерь электрической энергии.	2			

Наименование разделов, тем и содержание материала	Виды учебной работы, включая самостоятельную работу обучающихся и трудоемкость (в часах)			
	Контактная работа преподавателя с обучающимися			СРС
	Лекции	Семинарские (практические занятия)	Лабораторные занятия	
Тема 2.2 Методы расчета условно-постоянных и нагрузочных потерь электрической энергии, методы расчета потерь мощности и потерь	2			
Методики продольного и поперечного регулирования потерь напряжения в элементах электрических сетей.				14
Практическое задание 2. Расчет потерь электрической энергии в системах электроснабжения		6		
Раздел 3 Методы анализа электромагнитных процессов в статических преобразовательных устройствах				
Тема 3.1 Понятие переходных и квазиустановившихся процессов в устройствах преобразовательной техники. Методы анализа электромагнитных процессов в статических преобразователях: метод припасовывания и метод коммутационных функций.	4			
Тема 3.2 Основы моделирования преобразовательных устройств с использованием пакета программ MATLAB.	2			
Изучение компонентов пакета программ MATLAB				14
Практическое задание 3. Методики расчета энергетических и динамических показателей статических преобразователей энергии.		6		

Наименование разделов, тем и содержание материала	Виды учебной работы, включая самостоятельную работу обучающихся и трудоемкость (в часах)			
	Контактная работа преподавателя с обучающимися			СРС
	Лекции	Семинарские (практические занятия)	Лабораторные занятия	
Раздел 4 Методика расчета мощности электрических двигателей, используемых в турбомеханизмах, и определение энергетической эффективности различных способов регулирования производительности турбомеханизмов				
Тема 4.1. Методика расчета мощности электродвигателей центробежных насосов и осевых вентиляторов	2			
Тема 4.2 Расчет показателей энергетической эффективности различных способов регулирования производительности турбомеханизмов,	2			
Расчет экономии электрической энергии, возможной при использовании для регулирования производительности турбомеханизмов асинхронных частотно-регулируемых электроприводов.				14
Раздел 5 Методы расчета параметров и характеристик аварийных режимов электрооборудования электрических сетей				

Наименование разделов, тем и содержание материала	Виды учебной работы, включая самостоятельную работу обучающихся и трудоемкость (в часах)			
	Контактная работа преподавателя с обучающимися			СРС
	Лекции	Семинарские (практические занятия)	Лабораторные занятия	
Тема 5.1 Определение аварийных режимов электрооборудования электрических сетей, методы расчета установившихся и ударных токов симметричных и несимметричных коротких замыканий в точках электрической сети удаленных от генераторов	4			
Особенности расчета токов коротких замыканий в точках сети, близких к генераторам; расчет параметров схем замещения электрических сетей в режимах коротких замыканий				14
РГР 2. Типовые расчеты в электрических сетях (часть 2)				16
Раздел 6 Современные аппаратно-программные (инструментальные) средства анализа режимов работы электрооборудования				
Тема 6.1 Анализатор электропотребления AR6 его функции и основные технические характеристики, структура программного обеспечения, методика практической работы с анализатором, представление результатов измерений; анализатор электрических сетей «Энергомонитор», его функции и основные технические характеристики, структура программного обеспечения, методика практической работы с анализатором, представление результатов измерений	4			
Измеритель показателей качества электроэнергии «Ресурс- UF2m», его функции и основные технические характеристики, структура программного обеспечения, методика практической работы с измерителем, представле-	4			

Наименование разделов, тем и содержание материала	Виды учебной работы, включая самостоятельную работу обучающихся и трудоемкость (в часах)			
	Контактная работа преподавателя с обучающимися			СРС
	Лекции	Семинарские (практические занятия)	Лабораторные занятия	
ние результатов измерений; измерители сопротивлений электрических сетей и фазометры, их функции и основные технические характеристики				
Современные расходомеры				14
Лабораторная работа 1. Изучение технических характеристик анализатора электропотребления AR6 и исследование режимов электропотребления с использованием этого анализатора			4	
Лабораторная работа 2. Изучение технических характеристик измерителя показателей качества электрической энергии Ресурс-UF2 и исследование режимов электропотребления с использованием этого измерителя			4	
Лабораторная работа 3. Изучение технических характеристик анализатора электропотребления Энергомонитор и исследование режимов электропотребления с использованием этого анализатора			4	
Лабораторная работа 4. Изучение технических характеристик вольтамперфазометра. Парма ВАФ-А-2 и измерителя параметров заземляющих устройств MRU-200 и измерение характеристик электрических сетей этими приборами			4	
ИТОГО по дисциплине	32	16	16	116

6 Внеаудиторная самостоятельная работа обучающихся по дисциплине (модулю)

При планировании самостоятельной работы студенту рекомендуется руководствоваться следующим распределением часов на самостоятельную работу (таблица 4):

Таблица 4 – Рекомендуемое распределение часов на самостоятельную работу

Компоненты самостоятельной работы	Количество часов
Изучение теоретических разделов дисциплины	28
Подготовка к занятиям семинарского типа	44
Подготовка и оформление двух расчетно-графических работ	44
	116

7 Оценочные средства для проведения текущего контроля и промежуточной аттестации обучающихся по дисциплине (модулю)

Таблица 4 – Паспорт фонда оценочных средств

Контролируемые разделы (темы) дисциплины	Формируемая компетенция	Наименование оценочного средства	Показатели оценки
Раздел 1-6	ОПК-1	Вопросы к экзаменам	Полнота и правильность ответов на вопросы
Разделы 6	ОПК-1	Лабораторные работы	Аргументированность ответов
Разделы 1-3	ОПК-1	Практические занятия	Полнота и правильность выполнения задания
Разделы 1,5	ОПК-1	Расчетно-графические работы	Полнота и правильность выполнения задания

Методические материалы, определяющие процедуры оценивания знаний, умений, навыков и (или) опыта деятельности, представлены в виде технологической карты дисциплины (таблица 5).

Таблица 5 – Технологическая карта

	Наименование оценочного средства	Сроки выполнения	Шкала оценивания	Критерии оценивания
2 семестр				
Промежуточная аттестация в форме Экзамен				
1	Практическое задание 1	в течение семестра	3 балла	3 балла – студент показал отличные знания, умения и навыки при решении профессиональных задач в рамках усвоенного учебного материала. 2 балла – студент показал хорошие знания, умения и навыки при решении профессиональных задач в рамках усвоенного учебного материала. 1 балл – студент показал удовлетворительное владение знаниями, умениями и навыками при решении профессиональных задач в рамках усвоенного учебного материала.
2	Практическое задание 2	в течение семестра	3 балла	
3	Практическое задание 3	в течение семестра	3 балла	
4	Лабораторная работа 1	в течение семестра	3 балла	
5	Лабораторная работа 2	в течение семестра	3 балла	

	Наименование оценочного средства	Сроки выполнения	Шкала оценивания	Критерии оценивания
6	Лабораторная работа 3	в течение семестра	3 балла	риала. 0 баллов – студент продемонстрировал недостаточный уровень владения знаниями, умениями и навыками при решении профессиональных задач в рамках усвоенного учебного
7	Лабораторная работа 4	в течение семестра	3 балла	
8	Выполнение РГР1	в течение семестра	3 балла	
9	Выполнение РГР2	в течение семестра	3 балла	
Текущий контроль:		-	27 баллов	-
10	Коллоквиум (теоретический опрос)	во время сессии	5 баллов	5 баллов – студент показал отличные знания в ответе на контрольный вопрос. 4 балла – студент показал хорошие знания в ответе на контрольный вопрос. 3 балла – студент показал удовлетворительные знания в ответе на контрольный вопрос. 0 баллов – студент продемонстрировал недостаточный уровень владения знаниями в ответе на контрольный вопрос.
Промежуточная аттестация		-	10 баллов	-
ИТОГО:		-	32 балла	-
<p>Критерии оценки результатов обучения по дисциплине: 0 – 64 % от максимально возможной суммы баллов – «неудовлетворительно» (недостаточный уровень для промежуточной аттестации по дисциплине); 65 – 74 % от максимально возможной суммы баллов – «удовлетворительно» (пороговый (минимальный) уровень); 75 – 84 % от максимально возможной суммы баллов – «хорошо» (средний уровень); 85 – 100 % от максимально возможной суммы баллов – «отлично» (высокий (максимальный) уровень)</p>				

Задания для текущего контроля

Практические задания

Практическое задание 1. Расчет нагрузок в электрических сетях

Цель задания: Научиться определять электрические нагрузки, создаваемые в электрических сетях различным электрооборудованием знание которых необходимо при проектировании систем электроснабжения.

Вопросы:

1. Что такое расчетные нагрузки?
2. С какой целью определяют расчетные нагрузки?
3. Для чего используются декодирующие устройства?
4. Перечислите методы определения расчетных нагрузок?
5. Какие бывают графики нагрузок?
6. Перечислите основные параметры графиков нагрузок?

Практическое задание 2. Расчет потерь электрической энергии в системах электро-снабжения

Цель задания: Изучить методику расчета потерь мощности, электрической энергии и напряжения в электрических сетях

Вопросы:

1. С какой целью определяют потери электрической энергии в элементах электрических сетей?
2. Что считают условно-постоянными потерями электрической энергии?
3. Что считают нагрузочными потерями электрической энергии?
4. Что считают метрологическими потерями электрической энергии?
5. Приведите типовую схему замещения для расчета электрических потерь в элементе системы электроснабжения?
6. Какие методы расчета потерь электрической энергии считаются наиболее точными?
7. Что считают нетехническими потерями электрической энергии?
8. Поясните возможные способы регулирования потерь напряжения в электрических сетях?

Практическое задание 3. Методики расчета энергетических и динамических показателей статических преобразователей энергии

Цель задания: Научиться определять энергетические и динамические показатели статических преобразователей электрической энергии, необходимые при разработке электроприборов.

1. Перечислите энергетические показатели статических преобразователей энергии?
2. Почему статические преобразователи энергии потребляют из питающей сети мощность искажения?
3. От чего зависит реактивная мощность, потребляемая из питающей сети статическим преобразователем?
4. Поясните общую универсальную методику расчета энергетических характеристик статических преобразователей энергии?
5. Какие инерционности влияют на быстроедействие статических преобразователей электрической энергии?
6. Поясните оценку динамических показателей управляемых выпрямителей с использованием описывающих функций?
7. Поясните оценку динамических показателей управляемых выпрямителей с использованием непрерывной полезной составляющей выпрямленной ЭДС?
8. Поясните применение систем структурного моделирования для анализа электромагнитных процессов в схемах статических преобразователей энергии и расчета энергетических и динамических показателей этих преобразователей?

Примеры задач для практических занятий**Задача 1**

Три однофазных сварочных трансформатора с указанными ниже паспортными данными включены на линейные напряжения $U_n = 380$ В. Определить услов-

ную трехфазную номинальную мощность $P_{ном.у}$, если $S_1 = 80$ кВА; $S_2 = 30$ кВА; $S_3 = 32$ кВА; $PВ_1 = 0,5$; $PВ_2 = 0,65$; $PВ_3 = 0,65$; $\cos\varphi_1 = 0,5$; $\cos\varphi_2 = 0,53$; $\cos\varphi_3 = 0,54$.

Решение.

Номинальные приведенные мощности трансформаторов:

$$P_{ном1} = \sqrt{PВ_1} \cos\varphi_1 = 80 \cdot \sqrt{0,5} \cdot 0,5 = 28 \text{ кВт};$$

$$P_{ном2} = \sqrt{PВ_2} \cos\varphi_2 = 30 \cdot \sqrt{0,65} \cdot 0,53 = 13 \text{ кВт};$$

$$P_{ном3} = \sqrt{PВ_3} \cos\varphi_3 = 32 \cdot \sqrt{0,65} \cdot 0,54 = 14 \text{ кВт}.$$

Нагрузка наиболее нагруженной фазы при включении трансформаторов на соответствующие фазы:

$$P_a = (P_{ab} + P_{ca}) / 2 = (28 + 14) / 2 = 21 \text{ кВт};$$

$$P_b = (P_{ab} + P_{bc}) / 2 = (28 + 13) / 2 = 20,5 \text{ кВт};$$

$$P_c = (P_{ac} + P_{bc}) / 2 = (14 + 13) / 2 = 13,5 \text{ кВт}.$$

Следовательно, наиболее нагруженной является фаза $P_a = P_{ном.ф} = 21$ кВт. Условная трехфазная номинальная мощность $P_{ном.у} = 3P_a = 3 \cdot 21 = 63$ кВт.

Полная нагрузка и ток при $\cos\varphi = 0,5$ для наибольшей нагрузки S_1 , составят $S_{макс} = P_{ном.у} / \cos\varphi = 63 / 0,5 = 126$ кВА;

$$I_{макс} = S_{макс} / (\sqrt{3} \cdot U_{л}) = 126 / (\sqrt{3} \cdot 380) = 190 \text{ А}.$$

Задача 2

Определить максимальную нагрузку группы электроприемников длительного режима работы по следующим данным:

а) $2 \cdot 80 = 160$ кВт; $2 \cdot 50 = 100$ кВт; $K_{и} = 0,4$; $\cos\varphi = 0,8$;

б) $1 \cdot 40 = 40$ кВт; $6 \cdot 15 = 90$ кВт; $K_{и} = 0,6$; $\cos\varphi = 0,8$;

в) 14 двигателей разной мощности от 7 до 15 кВт общей мощностью 170 кВт, $K_{и} = 0,2$; $\cos\varphi = 0,65$.

Решение.

Общая установленная мощность

$$P_{ном\Sigma} = 160 + 100 + 40 + 90 + 170 = 560 \text{ кВт}.$$

Эффективное число электроприемников

$$n_{эф} = 2P_{ном\Sigma} / P_{макс1} = 2 \cdot 560 / 80 = 14.$$

Средние активная и реактивная мощности нагрузки за смену:

$$P_{см} = 0,4 \cdot 260 + 0,6 \cdot 130 + 0,2 \cdot 170 = 216 \text{ кВт};$$

$$Q_{см} = 104 \cdot 0,75 + 78 \cdot 0,75 + 34 \cdot 1,2 = 177 \text{ кВар}.$$

Средний коэффициент использования

$$K_{и.ср} = P_{см} / P_{ном\Sigma} = 216 / 560 = 0,39.$$

По найденным величинам $n_{эф} = 14$ и $K_{и.ср} = 0,39$, используя типовые упорядоченные диаграммы, приведенные в справочной литературе, находим $k_{макс} = 1,31$. Тогда максимальные активная, реактивная и полная мощность соответственно будут

$$P_{макс} = 1,31 \cdot 216 = 283 \text{ кВт};$$

$$Q_{макс} = 1,0 \cdot 177 = 177 \text{ кВАр};$$

$$S_{макс} = (283^2 + 177^2)^{0,5} = 334 \text{ кВА}.$$

Задача 3

Завод сельскохозяйственного машиностроения при двухсменной работе выпускает 50 тысяч культиваторов в год. Определить годовой расход электроэнергии $W_{год}$ и максимальную мощность $P_{макс}$, потребляемые заводом для того, чтобы получить от энергосистемы технические условия на присоединение завода для обеспечения его электроснабжения.

Решение.

Для выполнения задания применяем метод расчета потребляемой электроэнергии по удельным нормам ее расхода на единицу выпускаемой продукции.

По справочнику находим удельную норму на изготовление культиваторов 900 кВт.ч/шт. Тогда годовой расход электроэнергии $W_{год} = 900 \cdot 50000 = 45$ млн.кВтч.

Расход электроэнергии на вспомогательные нужды и освещение принимаем равным 10% от производственных расходов, т. е. 4,5 млн.кВтч.

Таким образом, общий расход электроэнергии составит 49,5 млн.кВтч. Принимая при двухсменной работе завода число часов максимума нагрузки $T_{max} = 4500$ ч., определяем максимальную мощность (нагрузку): $P_{max} = W_{год} / T_{max} = 49,5 \cdot 10^6 / 4500 = 11000$ кВт.

Таким образом, исходными данными для присоединения завода к энергосистеме являются годовой расход электроэнергии $W_{год} = 49,5$ млн.кВтч и максимальная нагрузка $P_{max} = 11000$ кВт. Число, тип и мощность цеховых и заводской подстанций будут определяться значением предоставляемого энергосистемой напряжения и принятой схемой электроснабжения.

Задача 4

Определить потери активной энергии за год в трехфазной воздушной линии напряжением $U = 6$ кВ, длиной $l = 8,2$ км с сечением токопровода 95 мм^2 , питающей промышленное предприятие с трехсменной работой. Годовой расход электроэнергии $W_{год} = 4980 \cdot 10^3$ кВтч при максимальной нагрузке $I_{max} = 100$ А и коэффициенте мощности $\cos\varphi = 0,8$.

Решение

По справочнику сопротивление провода сечением 95 мм^2 $r_0 = 0,33$ Ом/км.

Общее активное сопротивление линии

$$R = r_0 l = 0,33 \cdot 8,2 = 2,7 \text{ Ом.}$$

Максимальная мощность нагрузки

$$P_{max} = \sqrt{3} U I_{max} \cos\varphi = \sqrt{3} \cdot 6 \cdot 100 \cdot 0,8 = 830 \text{ кВт}$$

Время использования максимума нагрузки

$$T_{max} = T_u = W_{год} / P_{max} = 4980 \cdot 10^3 / 830 = 6000 \text{ ч.}$$

Из справочных данных имеем для $T_{max} = 6000$ ч, $\cos\varphi = 0,8$ время потерь $\tau = 4750$ ч. Потери электроэнергии

$$\Delta W = 3 I_{max}^2 R \tau \cdot 10^3 = 3 \cdot 100^2 \cdot 2,7 \cdot 4750 \cdot 10^3 = 389 \cdot 10^3 \text{ кВт.ч.}$$

Защита лабораторных работ

Лабораторная работа 1. Изучение технических характеристик анализатора электропотребления AR6 и исследование режимов электропотребления с использованием этого анализатора

1. Назначение анализатора электропотребления AR6?
2. Основные функции и характеристики анализатора электропотребления AR6?
3. Какие схемы измерения могут быть реализованы с использованием анализатора электропотребления AR6?
4. Назначение и основные функции программного обеспечения "Power Vision"?
5. В чем проявляются недостатки анализатора электропотребления AR6 при измерении показателей качества электрической энергии?
6. При каких температурах окружающего воздуха можно применять анализатора электро-

потребления AR6?

Лабораторная работа 2. Изучение технических характеристик измерителя показателей качества электрической энергии Ресурс-UF2 и исследование режимов электропотребления с использованием этого измерителя

1. Назначение измерителя показателей качества электрической энергии Ресурс-UF2?
2. Основные функции и характеристики измерителя показателей качества электрической энергии Ресурс-UF?
3. Какие схемы измерения могут быть реализованы с использованием измерителя показателей качества электрической энергии Ресурс-UF2?
4. Назначение и основные функции программного обеспечения UF2Plus?
5. В чем проявляется удобство применения измерителя показателей качества электрической энергии Ресурс-UF ?
6. При каких температурах окружающего воздуха можно применять измеритель показателей качества электрической энергии Ресурс-UF?

Лабораторная работа 3. Изучение технических характеристик анализатора электропотребления Энергомонитор и исследование режимов электропотребления с использованием этого анализатора

1. Назначение анализатора электропотребления Энергомонитор?
2. Основные функции и характеристики анализатора электропотребления Энергомонитор?
3. Какие схемы измерения могут быть реализованы с использованием анализатора электропотребления Энергомонитор?
4. Назначение и основные функции программного обеспечения EMWorkNet?
5. В чем проявляется удобство применения анализатора электропотребления Энергомонитор при измерении показателей качества электрической энергии?
6. При каких температурах окружающего воздуха можно применять анализатор электропотребления Энергомонитор?

Лабораторная работа 4. Изучение технических характеристик вольтамперфазометра Парма ВАФ-А-2 и измерителя параметров заземляющих устройств MRU-200 и измерение характеристик электрических сетей этими приборами

1. Назначение вольтамперфазометра ВАФ-А -2?
2. Основные функции вольтамперфазометра ВАФ-А -2?
3. Назначение измерителя параметров заземляющих устройств MRU-200?
4. Основные функции измерителя параметров заземляющих устройств MRU-200?
5. В чем проявляется удобство применения вольтамперфазометра ВАФ-А -2?
6. При каких температурах окружающего воздуха можно применять вольтамперфазометр ВАФ-А -2?

Расчетно-графические работы

РГР 1. Типовые расчеты в электрических сетях (часть 1)

1. Построение графиков нагрузок и расчет их параметров

Цех промышленного предприятия получает питание на напряжении 35 кВ по кабельной линии. Известны показания счетчиков активной и реактивной энергии через каждые 30 минут (таблица 1.1). Счетчики установлены на вводе в цех. Требуется построить хронологический график активной, реактивной и полной нагрузок, полного тока фазы кабеля, упорядоченный график активной нагрузки; определить требуемое сечение фазы ка-

беля, предполагая, что кабель алюминиевый, прокладка кабеля в земле. Графики нагрузок строятся за одну рабочую смену (8 часов).

Таблица 1.1

t, ч	W _а , кВт/ч	W _р , кВар/ч
0	15	10
0.5	18	12
1	22	15
1.5	40	33
2	60	52
2.5	67	56
3	77	60
3.5	85	70
4	102	90
4.5	110	95
5	115	100
5.5	130	105
6	143	108
6.5	150	140
7	160	150
7.5	166	155
8	170	160
8.5	173	162

2. Расчет нагрузок цеха предприятия

Цех предприятия работает в три смены. Продолжительность одной смены 8 часов. Загрузка силового электрооборудования по сменам одинаковая. Данные, необходимые для расчета и выбора элементов системы электроснабжения освещения цеха, приведены в таблице 2.1.

Таблица 2.1

№ варианта	1	2	3	4	5	6
S (м ²)	730	800	840	870	650	905
E (лк)	200	150	150	150	150	200
Тип ламп	ЛН	ЛН	ЛН	ЛН	ЛН	ЛН
H _р (м)	4	4	4,8	5	5	4,5
№ варианта	7	8	9	10	11	12
S (м ²)	1000	930	900	1300	1400	1350
E (лк)	100	100	100	200	200	100
Тип ламп	ЛН	ЛН	ЛН	ЛН	ЛН	ЛН
H _р (м)	5	4,8	4,8	4	4	5
№ варианта	13	14	15	16	17	18
S (м ²)	1500	1200	1200	1100	1300	1400
E (лк)	100	150	150	150	100	100
Тип ламп	ЛН	ЛН	ЛЛ	ЛЛ	ЛН	ЛН
H _р (м)	5	5	5	4,8	5	5
№ варианта	19	20	21	22	23	24
S (м ²)	1150	1250	1000	1100	950	800
E (лк)	150	150	100	100	100	100
Тип ламп	ЛЛ	ЛЛ	ЛЛ	ЛЛ	ЛН	ЛН

<i>H_p</i> (м)	4	4	5	5	5	5
--------------------------	---	---	---	---	---	---

В таблице приняты обозначения: *S* - площадь цеха; *E* - требуемая освещенность рабочей поверхности цеха, *H_p* - высота подвеса светильников над рабочей поверхностью; ЛН - лампы накаливания; ЛЛ - люминесцентные лампы. Номинальное напряжение устройств освещения 0,22 кВ.

Ниже приведены данные о паспортной мощности силовых электроприемников цеха, их продолжительности включения (ПВ%) и количестве электроприемников. Причем, количество электроприемников - первый множитель в данных, а их паспортная мощность - второй множитель. Если режим работы электроприемников длительный, то ПВ не указывается. Все электроприемники трехфазные, кроме указанных в задании, однофазных. Номинальное линейное напряжение всех силовых электроприемников, кроме дуговых печей, 0,38 кВ. Номинальное напряжение дуговых печей 6 кВ.

Вариант 1. *Механосборочный цех машиностроительного завода.*

Электродвигатели токарных и фрезерных станков мелкосерийного производства с нормальным режимом работы с ПВ=50% : 5 × 10 кВт; 1 × 40 кВт; 8 × 4 кВт. Электродвигатели зубофрезерных станков при тяжелом режиме работы: 5 × 10 кВт; 3 × 20 кВт. Электродвигатели строгальных и расточных станков при тяжелом режиме работы с ПВ=70% : 2 × 17 кВт; 1 × 30 кВт. Электropечи сопротивления с непрерывной загрузкой 6 × 75 кВт; 3 × 73 кВт. Однофазные сварочные трансформаторы для однопостовой ручной сварки с ПВ=20% : 5 × 20 кВА; 3 × 11,4 кВА. Электродвигатели вентиляторов: 2 × 10 кВт; 4 × 4,5 кВт; 5 × 7,5 кВт. Электродвигатели кран-балок и тельферов с ПВ=10%: 1 × (2,2+1+4)кВт; 8 × (0,6 + 1) кВт.

Вариант 2. *Механосборочный цех машиностроительного завода.*

Электродвигатели токарных и фрезерных станков крупносерийного производства с ПВ=55% : 6 × 22 кВт; 8 × 13 кВт; 5 × 10 кВт; 10 × 7,5 кВт. Сварочные машины шовные с ПВ=20% : 5 × 133 кВА; 10 × 7,5 кВт. Сварочные машины точечной сварки с ПВ=20% : 5 × 350 кВА; 3 × 600 кВА. Электродвигатели мостовых кранов с ПВ=20% : 5 × (16 + 11 + 2,2) кВт. Электродвигатели вентиляторов 7 × 13 кВт; 10 × 10 кВт. Однофазные машины точечной сварки 5 × 20 кВА. Печи сопротивления с периодической загрузкой: 5 × 58 кВт; 3 × 14,6 кВт.

Вариант 3. *Кузнечно-прессовый цех машиностроительного завода.*

Электродвигатели штамповочных прессов тяжелого режима работы : 5 × 10 кВт; 2 × 22 кВт; 8 × 40 кВт. Электроприводы ковочных машин с особо тяжелым режимом работы: 5 × 40 кВт; 3 × 22 кВт. Индукционные печи низкой частоты непрерывного действия: 3 × 500 кВА; 4 × 750 кВА. Печи сопротивления с периодической загрузкой: 2 × 108,2 кВт; 3 × 600 кВт. Электродвигатели вентиляторов: 5 × 22 кВт; 2 × 13 кВт. Электродвигатели мостовых кранов с ПВ=25%: 4 × (7,5 + 2,2 + 11) кВт.

Вариант 4. *Литейный цех машиностроительного завода.*

Дуговые сталеплавильные печи для фасонного литья с автоматическим регулированием электродов и механизированной загрузкой 5 × 630 кВА. Электродвигатели ленточных транспортеров 3 × 7,5 кВт; 1 × 2,2 кВт. Электродвигатели дымососов: 5 × 7,5 кВт; 2 × 13 кВт. Электродвигатели кран-балок с ПВ=10% : 2 × (2,2 + 1 + 4)кВт. Электродвигатели мостовых кранов с ПВ=25% : 4 × (7,5 + 2,2 + 11)кВт. Электродвигатели вентиляторов: 5 × 7,5 кВт; 4 × 4 кВт. Электродвигатели компрессоров: 2 × 40 кВт; 1 × 22 кВт.

Вариант 5. *Сварочный цех машиностроительного завода.*

Трансформаторы однофазные для однопостовой ручной дуговой сварки с ПВ=20% : 10 × 11,4 кВА; 12 × 19,4 кВА. Трансформаторы для однопостовой ручной дуговой сварки с ПВ=20% : 20 × 23 кВА; 15 × 24 кВА; 5 × 40 кВА. Однофазные сварочные машины шовной сварки с ПВ=50% : 5 × 31 кВА; 6 × 75 кВА; 5 × 127 кВА. Сварочные машины шовной сварки с ПВ=50%: 2 × 533 кВА; 1 × 133 кВА. Сварочные машины точечной сварки с ПВ=20%: 5 × 350 кВА; 2 × 600 кВА. Электродвигатели вентиляторов и компрессоров: 20 × 4,5 кВт; 5 × 10 кВт; 3 × 17 кВт. Электродвигатели мостовых кранов с ПВ=20% : 4 × (7,5 + 2,2 + 11)кВт. Электродвигатели тельферов с ПВ=10%: 5 × (1 + 2,2)кВт.

Вариант 6. *Механосборочный цех машиностроительного завода.*

Электродвигатели токарных и фрезерных станков крупносерийного производства с ПВ=55%: 11 × 22 кВт; 20 × 13 кВт; 30 × 10 кВт; 20 × 7,5 кВт. Однофазные сварочные машины точечной сварки с ПВ=20% : 5 × 14,8 кВА; 3 × 50 кВА. Печи сопротивления с периодической нагрузкой: 5 × 108,2 кВт; 4 × 14,6 кВт. Двигатели генераторов индукционных печей высокой частоты: 3 × 250 кВт.

Печи сопротивления с непрерывной нагрузкой: 3 × 102 кВт; 5 × 95 кВт; 1 × 120 кВт. Электродвигатели мостовых кранов с ПВ=20% : 2 × (7,5 + 2,2 + 11) кВт; 1 × (16 + 11 + 7,5) кВт. Электродвигатели тельферов с ПВ=10%: 8 × (1 + 2,2)кВт. Электродвигатели вентиляторов 8 × 7,5 кВт.

Вариант 7. *Участок прокатного цеха металлургического завода.*

Электродвигатели индивидуального привода рольгангов с ПВ=40%: 80 × 1,1 кВт; 20 × 1,12 кВт; 20 × 2 кВт. Электроприводы толкателей сплавов с ПВ=40%: 4 × 11 кВт. Электроприводы ножниц холодной резки с ПВ=30%: 3 × 11 кВт; 2 × 22 кВт. Электроприводы ножниц блюмингов с ПВ=20%: 2 × 88 кВт. Электродвигатели крышек нагревательных колодцев 4 × 2,2 кВт; 4 × 3,5 кВт. Электродвигатели преобразователей частоты для рольгангов: 1 × 28 кВт; 1 × 45 кВт. Электродвигатели клещевых кранов прокатного цеха с ПВ=40%: 1 × (2,2 + 7,5 + 11) кВт; 1 × (7,5 + 11 + 22)кВт. Электродвигатели вентиляторов машинного зала 5 × 3,5 кВт; 5 × 2,5 кВт.

Вариант 8. *Участок цеха огнеупорного завода.*

Электродвигатели шаровых мельниц: 4 × 75 кВт; 5 × 90 кВт. Электродвигатели корпусных дробилок: 4 × 45 кВт; 2 × 55 кВт. Электродвигатели конвейеров мощностью до 10 кВт; 2 × 4 кВт; 3 × 7,5 кВт.

Электродвигатель конвейеров мощностью выше 10 кВт; 2 × 11 кВт; 4 × 15 кВт. Электродвигатели пластинчатых питателей 3 × 5,5 кВт; 2 × 4 кВт. Электродвигатели механизмов вращающихся печей 2 × 18,5 кВт. Туннельные печи сопротивления: 1 × 480 кВт; 1 × 620 кВт. Электродвигатели мостовых кранов с ПВ=20%: 4 × (7,5 + 2,2 + 11) кВт. Электродвигатели дымососов печей 4 × 15 кВт; 2 × 11 кВт.

Вариант 9. *Участок цеха огнеупорного завода.*

Электродвигатели шаровых мельниц: 4 × 110 кВт; 3 × 90 кВт. Электродвигатели стержневых мельниц: 5 × 75 кВт; 6 × 45 кВт. Электродвигатели грохотов 3 × 11 кВт; 6 × 18,5 кВт; 5 × 5,5 кВт. Электродвигатели толкателей туннельных печей 4 × 11 кВт. Туннельные печи сопротивления: 4 × 480 кВт. Электродвигатели гидравлических прессов: 3 × 110 кВт; 2 × 90 кВт. Электродвигатели сушильных барабанов 4 × 5,5 кВт; 4 × 4 кВт. Электродвигатели конвейеров мощностью до 10 кВт; 5 × 7,5 кВт; 4 × 3 кВт. Электродвигатели конвейеров

мощностью больше 10 кВт; 3×11 кВт; 2×15 кВт. Электродвигатели дымососов печей 2×15 кВт; 2×11 кВт. Электродвигатели мостовых кранов с ПВ= 20%: $5 (7,5 + 2,2 + 11)$ кВт.

Вариант 10. *Цех металлических изделий.*

Электродвигатели автоматических линий для изготовления гаек и болтов: $10 \times 5,5$ кВт; 10×4 кВт в том числе и с ПВ=40%: 10×3 кВт; $10 \times 2,2$ кВт, а также с ПВ=20%: 10×4 кВт; 10×11 кВт. Электродвигатели сопротивления для термической обработки: $3 \times 14,6$ кВт; 2×58 кВт; $5 \times 37,2$ кВт; 3×73 кВт. Трансформаторы агрегатов гальванического покрытия: 8×5 кВА; 4×10 кВА.

Трансформаторы сварочных дуговых автоматов с ПВ=40%: 5×23 кВА; 7×32 кВА. Электродвигатели волочильных станков: $2 \times 5,5$ кВт; $4 \times 7,5$ кВт. Электродвигатели мостовых кранов с ПВ=20%: $4 \times (7,5 + 2,2 + 10)$ кВт. Электродвигатели вентиляторов: 5×3 кВт; $6 \times 5,5$ кВт. Электродвигатели тельферов $10 \times (1,1 + 2,2)$ кВт.

Вариант 11. *Цех металлических изделий.*

Электродвигатели автоматических линий для изготовления гаек и болтов: $20 \times 5,5$ кВт; 14×4 кВт, в том числе и с ПВ=40%: 8×3 кВт; $17 \times 2,2$ кВт, а также с ПВ=20%: $11 \times 7,5$ кВт; 14×10 кВт. Электродвигатели волочильных станков: 5×10 кВт; 11×3 кВт; $5 \times 2,2$ кВт.

Электрические печи сопротивления для термической обработки: $2 \times 14,6$ кВт; $7 \times 37,2$ кВт. Однофазные трансформаторы для ручной дуговой сварки с ПВ=20%: $5 \times 11,4$ кВА; $5 \times 19,4$ кВА. Трансформаторы сварочных дуговых автоматов с ПВ=40%: 7×23 кВА; 8×32 кВА. Электродвигатели мостовых кранов с ПВ=20%: $4 \times (7,5 + 2,2 + 10)$ кВт. Электродвигатели вентиляторов: 8×3 кВт; $10 \times 5,5$ кВт. Электродвигатели тельферов: $10 \times (1,1 + 2,2)$ кВт.

Вариант 12. *Участок мартеновского цеха металлургического завода.*

Электродвигатели вентиляторов принудительного дутья 4×22 кВт. Электродвигатели дымососов 4×30 кВт. Электроприводы завалочных машин с ПВ=40%: $1 \times (37 + 37 + 22)$ кВт. Электропривод механизма качания кристаллизатора установки непрерывной разливки стали 20 кВт. Электроприводы тянущей клетки установки непрерывной разливки стали 3×15 кВт. Электроприводы механизмов газовой резки слитков на установке непрерывной разливки стали: $3 + 15$ кВт. Электродвигатели технологических вентиляторов установки непрерывной разливки стали: 5×11 кВт; $6 \times 4,5$ кВт. Электродвигатели вентиляторов машинного зала $5 \times 2,2$ кВт.

Вариант 13. *Участок мартеновского цеха металлургического завода.*

Электродвигатели вентиляторов принудительного дутья 5×30 кВт. Электродвигатели дымососов 5×37 кВт. Электроприводы завалочных машин с ПВ=40%: $2 \times (44 + 44 + 22)$ кВт. Электроприводы разливочных кранов с ПВ=20%: $2 \times (200 + 100 + 80)$ кВт. Электроприводы механизмов качания кристаллизаторов установок непрерывной разливки стали 2×20 кВт. Электроприводы тянущих клеток установок непрерывной разливки стали 6×15 кВт.

Электроприводы механизмов газовой резки слитков на установках непрерывной разливки стали 6×15 кВт. Электродвигатели технологических вентиляторов установок непрерывной разливки стали: 10×11 кВт; $12 \times 4,5$ кВт. Электродвигатели вентиляторов машинного зала $8 \times 2,2$ кВт.

Вариант 14. *Участок прокатного цеха металлургического завода.*

Электродвигатели индивидуального привода рольгангов с ПВ=40%: $50 \times 1,1$ кВт; $15 \times 1,12$ кВт; 15×2 кВт. Электроприводы толкателей слябов с ПВ=40%: 3×11 кВт. Электро-

приводы ножниц холодной резки с ПВ=30%: 2 × 11 кВт; 2 × 22 кВт. Электроприводы ножниц блюмингов с ПВ=20%: 2 × 88 кВт.

Электродвигатели крышек нагревательных колодцев: 3 × 2,2 кВт; 3 × 3,5 кВт.

Электродвигатели преобразователей частоты для рольгангов: 1 × 28 кВт; 1 × 45 кВт. Электродвигатели клещевых кранов прокатного цеха с ПВ=40%: 1 × (2,2 + 7,5 + 11) кВт; 1 × (7,5 + 11 + 22) кВт. Электродвигатели вентиляторов машинного зала 4 × 3,5 кВт; 4 × 2,5 кВт.

Вариант 15. *Цех горнообогатительного комбината.*

Электродвигатели насосов производственного водоснабжения:

10 × 75 кВт; 10 × 40 кВт. Электродвигатели производственных вентиляторов 5 × 5,5 кВт; 3 × 10 кВт. Электродвигатели двухдвигательных конусных дробилок крупного дробления 2 × 75 кВт. Электродвигатели конусных дробилок срезного дробления 4 × 22 кВт. Электродвигатели конусных дробилок мелкого дробления 4 × 17 кВт. Электродвигатели шаровых мельниц: 4 × 22 кВт. Электродвигатели стержневых мельниц: 4 × 17 кВт. Электродвигатели грохотов: 16 × 10 кВт.

Электродвигатели ленточных конвейеров: 4 × 4 кВт; 4 × 13 кВт. Электродвигатели ленточных питателей: 12 × 7,5 кВт. Электродвигатели мостовых кранов с ПВ=20%: 2 × (2,2 + 7,5 + 11) кВт.

Вариант 16. *Цех горнообогатительного комбината.*

Электродвигатели насосов производственного водоснабжения 8 × 75 кВт; 8 × 40 кВт.

Электродвигатели производственных вентиляторов: 4 × 5,5 кВт; 3 × 10 кВт. Электродвигатели однодвигательных конусных дробилок крупного дробления 3 × 30 кВт. Электродвигатели конусных дробилок среднего дробления 3 × 22 кВт. Электродвигатели конусных дробилок мелкого дробления 3 × 17 кВт. Электродвигатели стержневых мельниц 3 × 17 кВт. Электродвигатели грохотов 16 × 10 кВт. Электродвигатели ленточных конвейеров: 3 × 4 кВт; 3 × 13 кВт. Электродвигатели ленточных питателей 9 × 7,5 кВт. Электродвигатели мостовых кранов с ПВ=20%: 2 × (2,2 + 7,5 + 11) кВт.

Вариант 17. *Коксохимический цех металлургического комбината.*

Электродвигатели транспортеров: 3 × 15 кВт; 4 × 11 кВт; 5 × 7,5 кВт. Электродвигатели молотковых дробилок 4 × 22 кВт. Электродвигатели ленточных питателей: 3 × 28 кВт; 4 × 15 кВт. Электроприводы электровозов тушильных вагонов 8 × 45 кВт. Электродвигатели коксовыталивателей с ПВ=20%: 18 × 37 кВт. Электродвигатели углепогрузателей с ПВ=20%: 6 × 28 кВт; 6 × 22 кВт. Электродвигатели штабеллеров с ПВ=20%: 6 × 22 кВт. Электродвигатели кабестанов с ПВ=20%: 2 × 37 кВт. Электродвигатели вагоноопрокидывателей с ПВ=20%: 2 × 37 кВт. Электродвигатели вентиляторов 10 × 1,4 кВт.

Вариант 18. *Коксохимический цех металлургического комбината.*

Электродвигатели транспортёров: 4 × 15 кВт; 5 × 11 кВт; 10 × 7,5 кВт. Электродвигатели молотковых дробилок : 6 × 22 кВт. Электродвигатели ленточных питателей: 4 × 28 кВт; 6 × 15 кВт. Электроприводы электровозов тушильных вагонов: 10 × 45 кВт. Электродвигатели коксовыталивателей с ПВ=20 %: 20 × 37 кВт. Электродвигатели углепогрузателей с ПВ=20 %: 8 × 28 кВт; 8 × 22 кВт. Электродвигатели штабеллеров с ПВ=20 %: 6 × 22 кВт. Электродвигатели кабестанов с ПВ=20 %: 2 × 37 кВт. Электродвигатели вагоноопрокидывателей с ПВ = 20 %: 3 × 37 кВт. Электродвигатели вентиляторов: 12 × 1,4 кВт.

Вариант 19. *Цех производства ацетатного шёлка.*

Электродвигатели водяных насосов: 5×10 кВт; 6×17 кВт. Электродвигатели компрессоров: 2×40 кВт; 6×22 кВт. Электродвигатели мешалок растворителей ацетатного шёлка: 7×3 кВт; $10 \times 2,2$ кВт. Электродвигатели фильтр-прессов: 2×40 кВт. Электродвигатели прядильных машин ацетатного шёлка: 20×3 кВт; $100 \times 0,18$ кВт; $20 \times 1,1$ кВт. Электродвигатели перемоточных машин: $100 \times 0,37$ кВт. Электродвигатели ткацких станков: $20 \times 1,1$ кВт; 20×3 кВт. Электродвигатели сантехнических вентиляторов: 10×4 кВт; $5 \times 1,5$ кВт.

Вариант 20. *Цех производства ацетатного шёлка.*

Электродвигатели водяных насосов: 8×10 кВт; 7×17 кВт. Электродвигатели компрессоров: 3×40 кВт; 8×22 кВт. Электродвигатели мешалок растворителей ацетатного шёлка: 10×3 кВт; $12 \times 2,2$ кВт. Электродвигатели фильтр-прессов: 3×40 кВт. Электродвигатели прядильных машин ацетатного шёлка: 25×3 кВт; $125 \times 0,18$ кВт; $25 \times 1,1$ кВт. Электродвигатели перемоточных машин: $125 \times 0,37$ кВт. Электродвигатели ткацких станков: $25 \times 1,1$ кВт; 25×3 кВт. Электродвигатели сантехнических вентиляторов: 12×4 кВт; $6 \times 1,5$ кВт.

Вариант 21. *Участок цеха шинного завода.*

Электродвигатели резиносмесителей для приготовления резиновой смеси: $8 \times 7,5$ кВт; $8 \times 5,5$ кВт. Электродвигатели вальцов под резиносмесители: $8 \times 2,2$ кВт; $8 \times 1,5$ кВт. Подогреватели на вальцы: 8×5 кВт; 8×4 кВт. Электродвигатели шприц-машин протекторных агрегатов: $30 \times 2,2$ кВт; $25 \times 1,5$ кВт. Электродвигатели шприц-машин автокамерных агрегатов: $25 \times 1,5$ кВт; $14 \times 1,1$ кВт. Электродвигатели обкладочных каландр: $10 \times 2,2$ кВт; $5 \times 1,5$ кВт. Электродвигатели сборочных станков с ПВ=40 %: $5 \times 2,2$ кВт; 5×4 кВт. Вулканизаторы шин: 30×50 кВт; 20×12 кВт. Вулканизаторы автокамер: 30×40 кВт; 20×10 кВт. Электродвигатели насосов водоснабжения: 4×11 кВт. Электродвигатели сантехнических вентиляторов: $10 \times 2,2$ кВт. Электродвигатели транспортных систем: 5×3 кВт; 10×4 кВт.

Вариант 22. *Участок цеха шинного завода.*

Электродвигатели резиносмесителей для приготовления резиновой смеси: $9 \times 7,5$ кВт; $10 \times 5,5$ кВт. Электродвигатели вальцов под резиновые смесители: $9 \times 2,2$ кВт; $10 \times 1,5$ кВт. Подогреватели на вальцы: 10×8 кВт; 10×12 кВт. Электродвигатели шприц-машин протекторных агрегатов: $50 \times 2,2$ кВт; $40 \times 1,5$ кВт. Электродвигатели шприц-машин автокамерных агрегатов: $40 \times 1,5$ кВт; $20 \times 1,1$ кВт. Электродвигатели обкладочных каландр: $15 \times 2,2$ кВт; $10 \times 1,5$ кВт. Электродвигатели сборочных станков с ПВ=40 %: $10 \times 2,2$ кВт; 8×4 кВт. Вулканизаторы шин: 50×50 кВт; 40×20 кВт. Вулканизаторы автокамер: 50×40 кВт; 40×15 кВт. Электродвигатели насосов водоснабжения: 6×11 кВт. Электродвигатели сантехнических вентиляторов: $15 \times 2,2$ кВт. Электродвигатели транспортных систем: 6×3 кВт; 14×4 кВт.

Вариант 23. *Сварочный цех машиностроительного завода.*

Однофазные трансформаторы для однопостовой ручной дуговой сварки с ПВ=20 %: $20 \times 11,4$ кВА; $18 \times 19,4$ кВА. Трансформаторы для однопостовой ручной дуговой сварки с ПВ=20 %: 25×23 кВА; 14×24 кВА; 10×40 кВА. Сварочные машины шовной сварки с ПВ=50 %: 3×533 кВА; 1×133 кВА. Сварочные машины точечной сварки с ПВ=20 %: 6×350 кВА; 3×600 кВА. Электродвигатели вентиляторов и компрессоров: $25 \times 4,5$ кВт; 6×10 кВт; 5×17 кВт. Электродвигатели мостовых кранов с ПВ=20 %: $4 \times (7,5+2,2+11)$ кВт. Электродвигатели тельферов с ПВ=10 %: $5 \times (1+2,2)$ кВт.

Вариант 24. Кузнечно-прессовый цех машиностроительного завода.

Электродвигатели штамповочных прессов тяжёлого режима работы: 8×10 кВт; 5×22 кВт; 10×40 кВт. Электродвигатели ковочных машин с особо тяжёлым режимом работы: 9×40 кВт; 5×22 кВт. Индукционные печи низкой частоты непрерывного действия: 4×500 кВА; 5×750 кВА. Печи сопротивления периодической загрузкой: $3 \times 108,2$ кВт; 4×600 кВт. Электродвигатели вентиляторов: 7×22 кВт; 4×13 кВт. Электродвигатели мостовых кранов с ПВ=25 %: $4 \times (7,5+22+11)$ кВт.

Необходимо:

1. Начертить упрощённую схему цеха (участка цеха) с указанием на ней скомпонованного в группы всего силового и осветительного оборудования, всех распределительных устройств высокого напряжения (РУ ВН) и распределительных устройств низкого напряжения (РУ НН).
2. Определить расчётную нагрузку от всех силовых и несиловых электроприёмников (ЭП) на вводе 6 кВ РУ ВН и на отходящих линиях 6 кВ РУ ВН.
3. Определить расчётную нагрузку от всех силовых и несиловых ЭП на отходящих линиях 0,38 кВ цеховых трансформаторных подстанций (ТП).
4. Определить расчётную нагрузку от всех силовых и несиловых ЭП на вводе 0,4 кВ групповых распределительных устройств низкого напряжения (ГРУ НН) и на отходящих линиях 0,4 кВ ГРУ НН.
5. Выбрать необходимое число и мощность трансформаторов цеховых ТП.
6. Выбрать необходимые сечения проводников линий на вводе в РУ ВН цеха, на вводах в цеховые ТП и на вводах в ГРУ НН.
7. Определить необходимые значения реактивной мощности компенсирующих устройств, подключаемых к сборным шинам 0,4 кВ ТП и обеспечивающих среднее значение коэффициента мощности на этих шинах, равное 0,9.
8. Определить среднее значение коэффициента мощности на входе РУ ВН без компенсирующих установок и с компенсирующими установками, включёнными на сборные шины 0,4 кВ ТП.

Определение варианта. Вариант определяется на основании числа N , состоящего из предпоследней и последней цифр шифра зачетной книжки. Цифра старшего разряда N соответствует предпоследней цифре шифра зачетной книжки, цифра младшего разряда N соответствует последней цифре шифра. Вариант задачи рассчитывается в соответствии с приведенной ниже таблицей 2.2.

Таблица 2.2

Диапазон значений N	Номер варианта задачи
0...23	$N + 1$
24...47	$N - 23$
48...71	$N - 47$
72...95	$N - 71$
96...99	$N - 95$

РГР 2. Типовые расчеты в электрических сетях (часть 2)

Расчет токов симметричного короткого замыкания

На рис. 1 приведена в однолинейном исполнении упрощенная часть электрической схемы энергоблока тепловой электростанции. На данном рисунке приняты указанные ниже обозначения и номинальные параметры электрооборудования. В качестве напряжений везде даны усредненные номинальные значения.

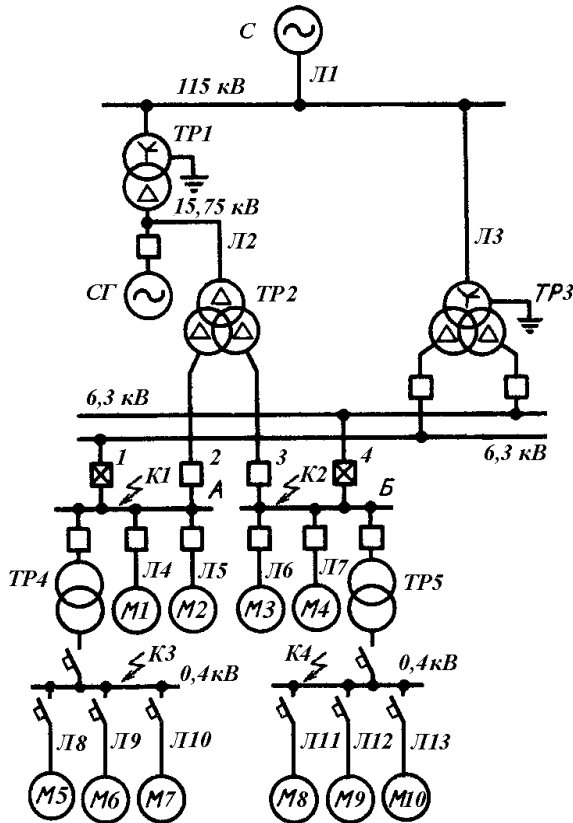


Рис. 1. Часть схемы энергоблока

обмотки высокого напряжения $U_{вн3} = 115$ кВ, номинальное напряжение каждой обмотки низкого напряжения $U_{нн3} = 6,3$ кВ, номинальная полная мощность $S_{тн3} = 20000$ кВА, относительные напряжения опыта короткого замыкания по всем обмоткам $u_{к3} = 0,09$.

TP4 - трансформатор собственных нужд с номинальными параметрами: номинальное напряжение обмотки высокого напряжения $U_{вн4} = 6,3$ кВ, номинальное напряжение обмотки низкого напряжения $U_{нн4} = 0,4$ кВ, номинальная полная мощность $S_{тн4} = 1000$ кВА, относительные напряжения опыта короткого замыкания $u_{к4} = 0,08$.

TP5 - трансформатор собственных нужд с номинальными параметрами: номинальное напряжение обмотки высокого напряжения $U_{вн5} = 6,3$ кВ, номинальное напряжение обмотки низкого напряжения $U_{нн5} = 0,4$ кВ, номинальная полная мощность $S_{тн5} = 630$ кВА, относительные напряжения опыта короткого замыкания $u_{к5} = 0,055$.

M1 - асинхронный двигатель с полной номинальной мощностью $S_{дн1} = 1754$ кВА и номинальным напряжением $U_{нд1} = 6,3$ кВ.

M2 - асинхронный двигатель с полной номинальной мощностью $S_{дн2} = 3686$ кВА и номинальным напряжением $U_{нд2} = 6,3$ кВ.

M3 - асинхронный двигатель с полной номинальной мощностью $S_{дн3} = 2029$ кВА и номинальным напряжением $U_{нд3} = 6,3$ кВ.

C - энергосистема с номинальным напряжением $U_{сн} = 115$ кВ бесконечной мощности.

СГ - синхронный турбогенератор с номинальным напряжением $U_{нэ} = 15,75$ кВ и номинальной полной мощностью $S_{нэ} = 200000$ кВА.

TP1 - блочный трансформатор с номинальными параметрами: номинальное напряжение обмотки высокого напряжения $U_{вн1} = 115$ кВ, номинальное напряжение обмотки низкого напряжения $U_{нн1} = 15,75$ кВ, номинальная полная мощность $S_{тн1} = 250000$ кВА, относительное напряжение опыта короткого замыкания $u_{к1} = 0,105$.

TP2 - трехобмоточный трансформатор собственных нужд с номинальными параметрами: номинальное напряжение обмотки высокого напряжения $U_{вн2} = 15,75$ кВ, номинальное напряжение каждой обмотки низкого напряжения $U_{нн2} = 6,3$ кВ, номинальная полная мощность $S_{тн2} = 20000$ кВА, относительные напряжения опыта короткого замыкания по всем обмоткам $u_{к2} = 0,085$.

TP3 - трехобмоточный резервный трансформатор собственных нужд с номинальными параметрами: номинальное напряжение

M4 - асинхронный двигатель с полной номинальной мощностью $S_{дн4} = 2990$ кВА и номинальным напряжением $U_{нд4} = 6,3$ кВ.

M5 - асинхронный двигатель с полной номинальной мощностью $S_{дн5} = 372$ кВА и номинальным напряжением $U_{нд5} = 0,4$ кВ.

M6 - асинхронный двигатель с полной номинальной мощностью $S_{дн6} = 193$ кВА и номинальным напряжением $U_{нд6} = 0,4$ кВ.

M7 - асинхронный двигатель с полной номинальной мощностью $S_{дн7} = 301$ кВА и номинальным напряжением $U_{нд7} = 0,4$ кВ.

M8 - асинхронный двигатель с полной номинальной мощностью $S_{дн8} = 241$ кВА и номинальным напряжением $U_{нд8} = 0,4$ кВ.

M9 - асинхронный двигатель с полной номинальной мощностью $S_{дн9} = 136$ кВА и номинальным напряжением $U_{нд9} = 0,4$ кВ.

M10 - асинхронный двигатель с полной номинальной мощностью $S_{дн10} = 93$ кВА и номинальным напряжением $U_{нд10} = 0,4$ кВ.

Л1 - линия с полным сопротивлением $z_1 = 0,25$ Ом.

Л2 - линия с полным сопротивлением $z_2 = 0,08$ Ом.

Л3 - линия с полным сопротивлением $z_3 = 0,13$ Ом.

Л4 - линия с полным сопротивлением $z_4 = 0,05$ Ом.

Л5 - линия с полным сопротивлением $z_5 = 0,03$ Ом.

Л6 - линия с полным сопротивлением $z_6 = 0,07$ Ом.

Л7 - линия с полным сопротивлением $z_7 = 0,04$ Ом.

Л8 - линия с полным сопротивлением $z_8 = 0,02$ Ом.

Л9 - линия с полным сопротивлением $z_9 = 0,01$ Ом.

Л10 - линия с полным сопротивлением $z_{10} = 0,01$ Ом.

Л11 - линия с полным сопротивлением $z_{11} = 0,015$ Ом.

Л12 - линия с полным сопротивлением $z_{12} = 0,025$ Ом.

Л13 - линия с полным сопротивлением $z_{13} = 0,05$ Ом.

При этом под полным сопротивлением линии понимают модуль ее комплексного сопротивления.

Возможны два варианта питания электроприемников собственных нужд:

I вариант - от основного трансформатора собственных нужд *ТП2*, при этом включены высоковольтные выключатели 2 и 3 и выключены 1 и 4;

II вариант - от резервного трансформатора собственных нужд *ТП3*, при этом включены выключатели 1 и 4 и выключены 2 и 3.

Все остальные высоковольтные и низковольтные выключатели схемы (они не имеют на схеме позиционных обозначений) всегда включены.

Необходимо:

Определить действующее значение периодической составляющей трехфазного тока короткого замыкания и значение ударного тока короткого замыкания в указанном месте.

Токи КЗ находятся для проверки проводников и аппаратов на термическую и динамическую стойкость во время КЗ.

Выбор варианта. Если предпоследняя цифра шифра зачетной книжки: 0, 1, 2, 3, 4 - то берется I вариант питания.

Если предпоследняя цифра шифра зачетной книжки: 5, 6, 7, 8, 9 - то берется II вариант питания.

Место короткого замыкания определяется по приведенной ниже таблице в соответствии с последней цифрой шифра зачетной книжки.

Последняя цифра	Место короткого замыкания
0	на зажимах <i>M1</i>
1	в точке <i>K1</i>
2	на зажимах <i>M3</i>
3	в точке <i>K4</i>
4	на зажимах <i>M2</i>
5	на зажимах <i>M9</i>
6	на зажимах <i>M10</i>
7	в точке <i>K2</i>
8	на зажимах <i>M5</i>
9	в точке <i>K3</i>

Задания для промежуточной аттестации

Теоретические вопросы на коллоквиум

1. Понятие о системах электроснабжения и основные определения?
2. Особенности инженерных расчетов в системах электроснабжения?
3. Понятие электрической нагрузки, графики электрических нагрузок и расчет их показателей?
4. Методики расчета установившихся расчетных нагрузок?
5. Методики расчета толковых нагрузок?
6. Центры электрических нагрузок и определение их координат?
7. Г-образная схема замещения элемента систем электроснабжения и расчет ее параметров?
8. Методики расчета потерь мощности в элементе системы электроснабжения?
9. Методики расчета потерь электроэнергии в элементе системы электроснабжения?
10. Методика расчета потерь напряжения в элементе системы электроснабжения, продольная и поперечная компенсация потерь напряжения?
11. Общие сведения о коротких замыканиях, расчет токов при удаленных коротких замыканиях?
12. Расчет токов при близких коротких замыканиях?
13. Показатели качества электрической энергии и методики их определения?
14. Методика расчетов установившихся отклонений напряжения, используемые при сертификации электроэнергии?
15. Методики моделирования устройств преобразовательной техники с использованием пакета программ MATLAB?
16. Методики расчета динамических, статических и энергетических характеристик устройств преобразовательной техники?
17. Методика расчетов энергоэффективности различных способов регулирования производительности турбомеханизмов?
18. Назначение и основные функции современных микропроцессорных анализаторов энергопотребления?
19. Назначение и основные функции современных микропроцессорных анализаторов качества электроэнергии?

20. Назначение и основные функции современных микропроцессорных измерителей токов, напряжений и сдвига фаз?

8 Учебно-методическое и информационное обеспечение дисциплины (модуля)

8.1 Основная литература

1. Князевский, Б.А. Электроснабжение промышленных предприятий: Учебник для вузов / М.Г. Чиликин, Б.Ю. Липкин - М.: Высш. шк., 1986.- 400 с.
2. Кудрин, Б.И. Электроснабжение: Учебник для вузов / Б.И. Кудрин – М.: Академия, 2016. - 352с.
3. Чиликин, М.Г. Общий курс электропривода: Учебник для вузов 6-е изд., доп. и перераб. / М.Г. Чиликин, А.С. Сандлер. – М.: Энергоиздат, 1981. – 576 с.
4. Сибикин Ю.Д. Электроснабжение: Учебное пособие для вузов / Ю.Д. Сибикин, М.Ю. Сибикин. – М. РадиоСофт 2013– 327 с.

8.2 Дополнительная литература

1. Чиликин, М.Г. Основы автоматизированного электропривода: Учебное пособие для вузов / М.Г. Чиликин, М.М. Соколов, В.М. Терехов, А.В. Шинянский. – М. Энергия 1974 – 568с.
2. Онищенко, Г.Б. Электропривод турбомеханизмов / Г.Б. Онищенко, М.Г. Юньков. – М. Энергия 1972 – 240 с.
3. Димов, Ю.В. Метрология, стандартизация и сертификация: Учебник для вузов / Ю.В. Димов. - СПб. Питер 2013 – 496 с.

8.3 Методические указания для студентов по освоению дисциплины (при наличии)

8.4 Современные профессиональные базы данных и информационные справочные системы, используемые при осуществлении образовательного процесса по дисциплине

Приводится список ЭБС и проф. баз данных

8.5 Перечень ресурсов информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», необходимых для освоения дисциплины (модуля)

- 1) Библиотека РФФИ <http://www.rfbr.ru/rffi/ru/library>
- 2) Научная электронная библиотека "КиберЛенинка" <https://cyberleninka.ru/>
- 3) Единое окно доступа к информационным ресурсам <http://window.edu.ru/>
- 4) Частотно-регулируемый асинхронный электропривод - курс лекций / <http://www.electrolibrary.info/58-chastotno-reguliruemyy-asinhronnyy-elektroprivod-kurs-lekciy.html>

8.6 Лицензионное и свободно распространяемое программное обеспечение, используемое при осуществлении образовательного процесса по дисциплине

Таблица 7 – Перечень используемого программного обеспечения

Наименование ПО	Реквизиты / условия использования
Microsoft Imagine Premium	Лицензионный договор АЭ223 №008/65 от 11.01.2019
OpenOffice	Свободная лицензия, условия использования по ссылке: https://www.openoffice.org/license.html
математический редактор MathCad	Сервисный контракт # 2A1820328, лицензионный ключ, договор № 106-АЭ120 от 27.11.2012

9 Организационно-педагогические условия

Организация образовательного процесса регламентируется учебным планом и расписанием учебных занятий. Язык обучения (преподавания) — русский. Для всех видов аудиторных занятий академический час устанавливается продолжительностью 45 минут.

При формировании своей индивидуальной образовательной траектории обучающийся имеет право на перезачет соответствующих дисциплин и профессиональных модулей, освоенных в процессе предшествующего обучения, который освобождает обучающегося от необходимости их повторного освоения.

9.1 Образовательные технологии

Учебный процесс при преподавании курса основывается на использовании традиционных, инновационных и информационных образовательных технологий. Традиционные образовательные технологии представлены лекциями и семинарскими (практическими) занятиями. Инновационные образовательные технологии используются в виде широкого применения активных и интерактивных форм проведения занятий. Информационные образовательные технологии реализуются путем активизации самостоятельной работы студентов в информационной образовательной среде.

9.2 Занятия лекционного типа

Лекционный курс предполагает систематизированное изложение основных вопросов учебного плана.

На первой лекции лектор обязан предупредить студентов, применительно к какому базовому учебнику (учебникам, учебным пособиям) будет прочитан курс.

Лекционный курс должен давать наибольший объем информации и обеспечивать более глубокое понимание учебных вопросов при значительно меньшей затрате времени, чем это требуется большинству студентов на самостоятельное изучение материала.

9.3 Занятия семинарского типа

Семинарские занятия представляют собой детализацию лекционного теоретического материала, проводятся в целях закрепления курса и охватывают все основные разделы.

Основной формой проведения семинаров является обсуждение наиболее проблемных и сложных вопросов по отдельным темам, а также разбор примеров и ситуаций в аудиторных условиях. В обязанности преподавателя входят: оказание методической помощи и консультирование студентов по соответствующим темам курса.

Активность на семинарских занятиях оценивается по следующим критериям:

- ответы на вопросы, предлагаемые преподавателем;
- участие в дискуссиях;
- выполнение проектных и иных заданий;
- ассистирование преподавателю в проведении занятий.

Ответ должен быть аргументированным, развернутым, не односложным, содержать ссылки на источники.

Доклады и оппонирование докладов проверяют степень владения теоретическим материалом, а также корректность и строгость рассуждений.

Оценивание заданий, выполненных на семинарском занятии, входит в накопленную оценку.

9.4 Самостоятельная работа обучающихся по дисциплине (модулю)

Самостоятельная работа студентов – это процесс активного, целенаправленного приобретения студентом новых знаний, умений без непосредственного участия преподавателя, характеризующийся предметной направленностью, эффективным контролем и оценкой результатов деятельности обучающегося.

Цели самостоятельной работы:

- систематизация и закрепление полученных теоретических знаний и практических умений студентов;
- углубление и расширение теоретических знаний;
- формирование умений использовать нормативную и справочную документацию, специальную литературу;
- развитие познавательных способностей, активности студентов, ответственности и организованности;
- формирование самостоятельности мышления, творческой инициативы, способностей к саморазвитию, самосовершенствованию и самореализации;
- развитие исследовательских умений и академических навыков.

Самостоятельная работа может осуществляться индивидуально или группами студентов в зависимости от цели, объема, уровня сложности, конкретной тематики.

Технология организации самостоятельной работы студентов включает использование информационных и материально-технических ресурсов университета.

Перед выполнением обучающимися внеаудиторной самостоятельной работы преподаватель может проводить инструктаж по выполнению задания. В инструктаж включается:

- цель и содержание задания;
- сроки выполнения;
- ориентировочный объем работы;
- основные требования к результатам работы и критерии оценки;
- возможные типичные ошибки при выполнении.

Инструктаж проводится преподавателем за счет объема времени, отведенного на изучение дисциплины.

Контроль результатов внеаудиторной самостоятельной работы студентов может проходить в письменной, устной или смешанной форме.

Студенты должны подходить к самостоятельной работе как к наиважнейшему средству закрепления и развития теоретических знаний, выработке единства взглядов на отдельные вопросы курса, приобретения определенных навыков и использования профессиональной литературы.

Помещения для самостоятельной работы обучающихся оснащены компьютерной техникой с возможностью подключения к сети «Интернет» и обеспечением доступа в электронную информационно-образовательную среду организации.

9.5 Методические указания для обучающихся по освоению дисциплины

При изучении дисциплины обучающимся целесообразно выполнять следующие рекомендации:

1. Изучение учебной дисциплины должно вестись систематически.
2. После изучения какого-либо раздела по учебнику или конспектным материалам рекомендуется по памяти воспроизвести основные термины, определения, понятия раздела.

3. Особое внимание следует уделить выполнению отчетов по практическим занятиям и индивидуальным комплексным заданиям на самостоятельную работу.

4. Вся тематика вопросов, изучаемых самостоятельно, задается на лекциях преподавателем. Им же даются источники (в первую очередь вновь изданные в периодической научной литературе) для более детального понимания вопросов, озвученных на лекции.

При самостоятельной проработке курса обучающиеся должны:

- просматривать основные определения и факты;
- повторить законспектированный на лекционном занятии материал и дополнить его с учетом рекомендованной по данной теме литературы;
- изучить рекомендованную литературу, составлять тезисы, аннотации и конспекты наиболее важных моментов;
- самостоятельно выполнять задания, аналогичные предлагаемым на занятиях;
- использовать для самопроверки материалы фонда оценочных средств.

10 Описание материально-технического обеспечения, необходимого для осуществления образовательного процесса по дисциплине (модулю)

10.1 Учебно-лабораторное оборудование

Таблица 8 – Перечень оборудования лаборатории

Аудитория	Наименование аудитории (лаборатории)	Используемое оборудование
202/3	Лаборатория ЭВМ и вычислительных промышленных сетей	персональные компьютеры

10.2 Технические и электронные средства обучения

При проведении занятий используется аудитория, оборудованная проектором (стационарным или переносным) для отображения презентаций. Кроме того, при проведении лекций и практических занятий необходим компьютер с установленным на нем браузером и программным обеспечением для демонстрации презентаций.

Подготовлены демонстрационные материалы по расчету графиков нагрузок.

11 Иные сведения

Методические рекомендации по обучению лиц с ограниченными возможностями здоровья и инвалидов

Освоение дисциплины обучающимися с ограниченными возможностями здоровья может быть организовано как совместно с другими обучающимися, так и в отдельных группах. Предполагаются специальные условия для получения образования обучающимися с ограниченными возможностями здоровья.

Профессорско-педагогический состав знакомится с психолого-физиологическими особенностями обучающихся инвалидов и лиц с ограниченными возможностями здоровья, индивидуальными программами реабилитации инвалидов (при наличии). При необходимости осуществляется дополнительная поддержка преподавания тьюторами, психологами, социальными работниками, прошедшими подготовку ассистентами.

В соответствии с методическими рекомендациями Минобрнауки РФ (утв. 8 апреля 2014 г. № АК-44/05вн) в курсе предполагается использовать социально-активные и рефлексивные методы обучения, технологии социокультурной реабилитации с целью оказания помощи в установлении полноценных межличностных отношений с другими студен-

тами, создании комфортного психологического климата в студенческой группе. Подбор и разработка учебных материалов производятся с учетом предоставления материала в различных формах: аудиальной, визуальной, с использованием специальных технических средств и информационных систем.

Освоение дисциплины лицами с ОВЗ осуществляется с использованием средств обучения общего и специального назначения (персонального и коллективного использования). Материально-техническое обеспечение предусматривает приспособление аудиторий к нуждам лиц с ОВЗ.

Форма проведения аттестации для студентов-инвалидов устанавливается с учетом индивидуальных психофизических особенностей. Для студентов с ОВЗ предусматривается доступная форма предоставления заданий оценочных средств, а именно:

- в печатной или электронной форме (для лиц с нарушениями опорно-двигательного аппарата);
- в печатной форме или электронной форме с увеличенным шрифтом и контрастностью (для лиц с нарушениями слуха, речи, зрения);
- методом чтения ассистентом задания вслух (для лиц с нарушениями зрения).

Студентам с инвалидностью увеличивается время на подготовку ответов на контрольные вопросы. Для таких студентов предусматривается доступная форма предоставления ответов на задания, а именно:

- письменно на бумаге или набором ответов на компьютере (для лиц с нарушениями слуха, речи);
- выбором ответа из возможных вариантов с использованием услуг ассистента (для лиц с нарушениями опорно-двигательного аппарата);
- устно (для лиц с нарушениями зрения, опорно-двигательного аппарата).

При необходимости для обучающихся с инвалидностью процедура оценивания результатов обучения может проводиться в несколько этапов.