

Министерство науки и высшего образования Российской Федерации
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение
высшего образования
«Севастопольский государственный университет»

“СОГЛАСОВАНО”

Заведующий кафедрой Системы
контроля и управления атомных
станций

К.Т.Н., доцент



Скидан А.А.

“ ” 202__ г.

“УТВЕРЖДАЮ”

Директор института ядерной энергии
и промышленности

К.Х.Н., доцент



Смельчук Ю.А.

“ ” 202__ г.

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ
(Практика по получению профессиональных умений и опыта
профессиональной деятельности)

14.05.02 Атомные станции: проектирование, эксплуатация и инжиниринг

код и наименование направления подготовки

специализация №2 «Системы контроля и управления атомных станций»

название профиля подготовки

специалитет

уровень высшего образования

очная

форма обучения

Севастополь
2020

Программа производственная практики для студентов специальности 14.05.02 «Атомные станции: проектирование, эксплуатация и инжиниринг» (специализация №2 – «Системы контроля и управления АС (СКУ АС)»):

1. Разработана на кафедре Систем контроля и управления атомных станций (СКУ АС) ФГАОУ ВО «Севастопольский государственный университет» в соответствии со следующими нормативными документами:

– Федеральный государственный образовательный стандарт высшего (профессионального) образования по специальности 14.05.02 «Атомные станции: проектирование, эксплуатация и инжиниринг» (квалификация инженер-физик) утвержденный Приказом Минобрнауки РФ от 17.09.2015 г. № 849;

– Приказа МОН РФ №1383 от 27 11.2015г. « Об утверждении Положения о практике обучающихся, осваивающих основные образовательные программы высшего образования»;

– рабочим учебным планом специальности;

– календарным графиком учебного процесса института.

1. Наименование практики, с указанием вида и типа:

- производственная;
- практика по получению профессиональных умений и опыта профессиональной деятельности.

2. Способ проведения практики:

- Практика проводится на АЭС в форме работы с производственной документацией, должностными инструкциями и экскурсий по производственным подразделениям (цехам, службам) предприятия.

- Практика проводится на АЭС, с которыми имеются договоры о сотрудничестве или на которых будут работать выпускники.

- Допускается прохождение практики по индивидуальным договорам от предприятий, гарантирующим выполнение программы практики и квалифицированное руководство.

- Выпускающая кафедра имеет право отозвать студента и решить вопрос о новом месте прохождения практики, если на предприятии не обеспечиваются соответствующие условия.

- Практика может также проводится в форме практической работы с технической документацией, эксплуатационными инструкциями и оборудованием в специализированных лабораториях кафедр института ядерной энергии и промышленности СевГУ, имеющих тренажеры, макеты оборудования, технологическую оснастку и инструмент, учебно-методическое обеспечение, а также квалифицированные педагогические кадры.

- Работа студента во время практики носит производственный или исследовательский характер и подразумевает практическое использование оборудования, используемого на АЭС.

3. Уровень высшего образования и место практики в структуре ООП:

- специалитет.

Практика относится к базовой части программы, является обязательной для обучающегося. Для успешного выполнения задания по производственной практике студенты специальности 14.05.02 «Атомные станции: проектирование, эксплуатация и инжиниринг» должны предварительно освоить следующие дисциплины профессиональной направленности:

Надежность и диагностирование, Технические средства автоматизации, Технологические измерения и приборы, Система автоматического управления ПТУ, Электрооборудование технологических комплексов, Компьютерно-интегрированные технологии, Эксплуатация комплексных систем управления.

Таким образом, перед прохождением производственной практики студент должен

знать:

- структуру АЭС, организацию цехов и служб, обеспечивающих эксплуатацию и ремонт АЭС;
- правила техники безопасности, охраны труда, пожарной безопасности, производственной санитарии в объеме вводного и первичного инструктажа;
- принципиальную тепловую схему энергоблока АЭС, размещение и работу основного и вспомогательного оборудования РЦ, ТЦ, обеспечение безопасности АЭС;
- состав и назначение АСУ ТП энергоблока;
- состав электрической части энергоблока, схему электропитания собственных нужд.

уметь:

- пользоваться технической документацией.
- дублировать оперативный персонал цеха тепловой автоматики и измерений по ведущим инженерным должностям.
- контролировать и анализировать протекание внутриреакторных процессов, техническое состояние реактора.
- контролировать и анализировать состояние систем безопасности РУ.
- готовить к работе и обслуживать оборудование ЦТАИ.
- контролировать и анализировать параметры работы ТУ.

владеть:

- навыками ремонта основного и вспомогательного оборудования ЦТАИ.

4. Год обучения/семестр, в течение которого проходит практика:

- 6 курс, 11 семестр.

5. Общая трудоемкость практики составляет из них:

- в 11 семестре – 12 зачетных единиц, продолжительность 8 недель

6. Цель производственной практики:

В соответствии с п. 6.7. Государственного образовательного стандарта «Целью научно-производственной практики является изучение опыта работы предприятий, учреждений, организаций, овладение практическими навыками и передовыми методами по выбранному профилю, приобретение практического опыта и навыков научной и производственной работы». Овладение студентами современными методами и формами организации труда, спецификой ведения технологического процесса, формирование у студентов на базе полученных в СевГУ знаний, профессиональных умений и навыков принятия самостоятельных решений во время работы в производственных условиях, воспитания потребности систематического обновления своих знаний и применения их в практической деятельности. Молодой специалист, окончивший СевГУ, должен получить представление о современном производстве, знать и применять на практике изученный теоретический материал по специальности, овладеть и получить навыки для эффективного применения своих знаний в будущей инженерной деятельности.

7. Задачи производственной практики:

– знакомство с энергетическими предприятиями, ознакомление с закономерностями протекания технологических процессов в существующих и вновь разрабатываемых технических системах для энергетики;

- ознакомление со структурой и организацией работы предприятия;
- изучение вопросов планирования производственной деятельности;
- изучение вопросов безопасной эксплуатации оборудования;
- умение обобщать и обрабатывать информацию, полученную в функциональных и линейных службах организаций;

Задание по практике выдается каждому студенту индивидуально и записывается в дневнике практик.

8. Планируемые результаты обучения при прохождении практики, соответствующие с планируемыми результатами освоения образовательной программы

В результате прохождения практики обучающийся должен проверить и закрепить компетенции, приобретенные им при изучении дисциплин, предшествующих данной практике: ПК-15; ПК-20; ПК-22; ПК-23; ПК-25; ПК-27.

КОМПЕТЕНЦИИ СТУДЕНТА, ФОРМИРУЕМЫЕ В РЕЗУЛЬТАТЕ ПРОХОЖДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

В результате прохождения данной производственной практики студент должен приобрести следующие практические навыки, умения, универсальные и профессиональные компетенции:

Профессиональные компетенции по направлению подготовки (специальности)

в производственно-технологической деятельности:

Готовность к участию в испытании основного и вспомогательного оборудования атомных электрических станций и ядерных энергетических установок в процессе разработки, создания, монтажа, наладки и эксплуатации и исследовании их характеристик (ПК-15);

владение знаниями по теоретическим основам функционирования, технологическим схемам, конструкциям и характеристикам оборудования, опыту эксплуатации и основным принципам обеспечения безопасности основных типов АС, нормативным требованиям к проектированию и эксплуатации АС. (ПК-20);

в организационно-управленческой деятельности:

Умение проводить нейтронно-физические, теплогидравлические и другие расчеты оборудования и систем АС в стационарных и нестационарных режимах работы (ПК-22);

знание принципов работы, характеристики и устройство электронного и электротехнического оборудования, автоматических регуляторов, приборов контроля, измерительных каналов, систем контроля, управления, диагностики и защиты АС и основ их эксплуатации (ПК-23);

Профессионально-специализированные компетенции по направлению подготовки (специальности)

Готовность к организации работы малых коллективов исполнителей, планированию работы персонала, к разработке оперативных планов работы первичных производственных подразделений (ПК-25);

Способность составлять административную, производственно-техническую и распорядительную документацию, а также установленную отчетность по утвержденным формам (ПК-27);

9. Предварительные и дополнительные условия :

- отсутствие учебных задолженностей за экзаменационную сессию 10 семестра обучения.

10. Структура и содержание производственной практики

10.1. Структура и содержание производственной практики на АЭС

№ п/п	Разделы (этапы) практики	Теоретич. занятия	Практич. занятия	Сам работа	Зачет	Всего часов
1	Первичный инструктаж по технике безопасности	1				1
2	Первичный инструктаж по пожарной безопасности	1				1
3	Изучение: - нормативных и руководящих документов; - инструкций по эксплуатации.		60	48		108
4	Изучение оборудования, контрольных приборов и средств технологического оснащения подразделения ЦТАИ		142	118		260
5	Участие в противопожарных и противоаварийных тренировках.		10	10		20
6	Оформление индивидуальных отчетов, сдача отчета по практике			36	6	42
	ИТОГО	2	212	212	6	432

10.2. Структура и содержание производственной практики в лабораториях кафедр ИЯЭиП

№ п/п	Разделы (этапы) практики	Теоретич. занятия	Практич. занятия	Сам работа	Зачет	Всего часов
1	Первичный инструктаж по технике безопасности и пожарной безопасности в лабораториях кафедры	2				2
2	Изучение: - нормативных и руководящих документов; - инструкций по эксплуатации.		60	48		108
3	Закрепление практических навыков по дисциплинам, изученным в 9 и 10 семестрах		152	128		280
4	Оформление индивидуальных отчетов, сдача отчета по практике			36	6	42
	ИТОГО	2	212	212	6	432

Перечень тем практических занятий по закреплению практических навыков по дисциплинам, изученным в 9 и 10 семестрах

Тема занятия	Учебное время	Место проведения
Панель БЩУ. Органы управление и отображение информации	6	А - 24
Основные системы реакторного цеха	6	п. 389
Режимы саморегулирования реакторной установки В-320.	2	п. 184
ТО вторичных преобразователей измерения температуры.	12	п. 195
ТО вторичных преобразователей измерения давления	2	п. 195
ТО вторичных преобразователей с ДТП	12	п. 195
ТО преобразователей типа «Сапфир-22» и «Сафир»	2	п. 195
ТО вспомогательных блоков каналов измерения	12	п. 195
ТО средств измерения давления, расхода, уровня.	2	п. 195
ТО средств измерения состава различных сред.	12	п. 195
Техническое обслуживание (ТО) средств измерения ХГА.	2	п. 195
ТО и особенности эксплуатации систем контроля механических величин	12	п. 375
Устройства контроля сейсмозащиты на АЭС и их эксплуатация	2	п. 375
Особенности эксплуатации ионизационных камер	2	п. 375
Проверка технического состояния КНИ	2	п. 375
ТО импульсных линий и трубных проходок	2	п. 375
Организация управления энергоблоком	24	п. 375
Расчет и проектирование ИИС АСУТП АЭС	12	п. 375
Функции АСУ ТП	2	п. 383
Микропроцессорная система контроля и управления	2	п. 383
Автоматизированные системы управления ТП	2	п. 383
Рабочие станции	2	п. 375
Представление информации оперативному персоналу	6	А-24
Структурная схема ПТКУ АЭС	2	п. 374
Формирование сигналов ПТК САР РО	6	п. 374
Автоматизированное регулирование технологических параметров ТО	2	п. 374
Вычислительные комплексы АСУ ТП	2	А-25
Подготовка ВК к работе.	2	А-25
Выполнение операции на ПУ-17.	2	А-25
Техническое обслуживание ВК.	2	А-25
Производство замены отказавших модулей БЧМ-5, БЧМ-6.	2	А-25
Техническое обслуживание РМОТ.	2	А-25
Представление информации в СППБ	2	п. 374
Информационные вычислительные системы	6	п. 374
Автоматизированная система управления турбоустановкой (АСУТ).	2	п. 192
Система автоматического регулирования и защиты турбины ОК-12А.	2	п. 192
Неисправности АСУТ, ПТК, ЭЧСРТ и способы их устранения	2	п. 192
Программирование контроллера и панели оператора с использованием базовых команд.	2	п. 192

Программирование контроллера и панели оператора с использованием арифметических инструкций.	2	п. 192
Программирование контроллера и панели оператора с использованием инструкций сдвигов.	6	п. 192
Программирование контроллера и панели оператора с использованием инструкций сравнения и передачи.	2	п. 192
Программирование контроллера и панели оператора с использованием прикладных инструкций: операции с данными.	2	п. 192
Программирование контроллера и панели оператора с использованием прикладных инструкций: высокоскоростные инструкции.	2	п. 192
Комплексные показатели надежности. Коэффициенты надежности АС.	2	п. 375
Количественные характеристики надежности АС и примеры их определения в типовых задачах	4	п. 375
Оценка надежности систем методом путей и сечений. Логико-вероятностные методы анализа сложных систем.	2	п. 375
Расчет характеристик надежности АС. Практическое применение метода путей и сечений для оценки надежности систем.	2	п. 375
Расчет характеристик надежности восстанавливаемых и невосстанавливаемых изделий при основном соединении элементов.	2	п. 375
Методы введения структурной избыточности в программы	2	п. 375
Метод расчета количества и номенклатуры ЗИП	2	п. 375
Нормативная и техническая документация при диагностировании	2	п. 374
Модели прогнозирования технического состояния оборудования.	2	п. 374
Диагностирование вращающегося и электротехнического оборудования.	2	п. 374
Эксплуатация средств диагностирования энергетического оборудования	6	п. 374
Расчет и анализ эксплуатационной надежности АСУ ТП АЭС и методы ее повышения.	2	п. 374
ИТОГО	212	

11. Формы отчетности по практике:

- составление отчета по практике, защита отчета, зачет.

Отчет должен быть подписан студентом и руководителем практики от кафедры.

Отчет должен быть написан технически грамотно, сжато и сопровождаться необходимыми цифровыми данными, формулами, таблицами, эскизами, графиками, схемами.

Отчет оформляется на листах бумаги формата А 4. Объем отчета не менее 10 страниц машинописного текста.

Окончательно оформленный отчет проверяется руководителем практики от кафедры, который дает письменный отзыв о работе с оценкой по 5-бальной системе.

12. Фонд оценочных средств для проведения промежуточной аттестации обучающихся по практике

Оценка по практике выставляется на основе защиты отчета о практике и представляет дифференцированный зачет (с оценкой). При оценке результатов практик учитывается степень самостоятельности студентов, трудовая дисциплина.

Методические материалы, определяющие процедуры оценивания результатов обучения.

Критерии оценивания	Уровень компетентности	Оценка по практике
Студент обнаруживает особенные творческие способности, умеет самостоятельно добывать знания, без помощи преподавателя находит и прорабатывает необходимую информацию, умеет использовать приобретенные знания и умения для принятия решений в нестандартных ситуациях, убедительно аргументирует ответы, самостоятельно раскрывает собственные одаренность и склонность к самообразованию	Высокий (творческий)	Отлично
Студент свободно владеет изученным объемом материала, применяет его на практике, свободно решает упражнения и задачи в стандартных ситуациях, самостоятельно исправляет допущенные ошибки, количество которых незначительно	Достаточный (конструктивно-вариативный)	Хорошо
Студент воспроизводит значительную часть теоретического материала, обнаруживает знание и понимание основных положений; с помощью преподавателя может анализировать учебный материал, исправлять ошибки, среди которых есть значительное количество существенных	Средний (репродуктивный)	удовлетворительно
Студент владеет материалом на уровне отдельных фрагментов, которые составляют незначительную часть учебного материала	Низкий (рецептивно-производительный)	неудовлетворительно

Типовые контрольные задания или иные материалы, необходимые для оценки результатов обучения, характеризующих этапы формирования компетенций

Вопросы, выносимые на защиту отчета по научно-производственной практике

1. Особенности атомного энергоблока как объекта контроля и управления.
2. Приведите общие сведения об анализе состава сред.
3. Объясните методы измерения влажности газов, твердых и сыпучих тел.
4. Объясните назначение, устройство и принцип действия автоматического психрометра для измерения влажности газов.
5. Объясните назначение, устройство и принцип действия автоматиче-

ского влагометра на основе метода «точки росы».

6. Объясните гигрометрический метод измерения влажности газов и приведите средство измерения.

7. Приведите общие сведения о методах и средствах измерения и контроля химического состава жидких сред.

8. Объясните назначение, устройство и принцип действия кондуктомера АК-310.

9. Объясните назначение, устройство и принцип действия солемера СС-1.

10. Объясните назначение, устройство и принцип действия кислородометра для определения количества кислорода, растворённого в воде.

11. Объясните назначение, устройство и принцип действия РН – метра для определения водородного показателя.

12. Объясните назначение, устройство и принцип действия средств на основе нейтронно-абсорбционного метода.

13. Приведите общие сведения о средствах измерения и контроля химического состава газов

14. Объясните назначение, устройство и принцип действия термокондуктометрических газоанализаторов.

15. Объясните назначение, устройство и принцип действия магнитных газоанализаторов.

16. Объясните назначение, устройство и принцип действия оптических газоанализаторов.

17. Объясните назначение, устройство и принцип действия хроматографических газоанализаторов.

18. Объясните назначение, устройство и принцип действия измерителя осевого сдвига ротора турбины.

19. Объясните назначение, устройство и принцип действия измерителя относительного расширения ротора турбины.

20. Объясните назначение, устройство и принцип действия измерителя прогиба ротора турбины.

21. Приведите назначение аппаратуры «ЛМЗ-97», состав и технические характеристики «ЛМЗ-97».

22. Объясните принцип действия аппаратуры «ЛМЗ-97».

23. Объясните конструкцию и установку первичной аппаратуры «ЛМЗ-97».

24. Объясните конструкцию и принцип действия вторичной аппаратуры ИВВ-03 аппаратуры «ЛМЗ-97».

25. Приведите особенности эксплуатации «ЛМЗ-97». Объясните порядок и периодичность проведения технического обслуживания «ЛМЗ-97».

26. Объясните назначение и функции системы СКМВТ-1000.

27. Приведите состав и технические характеристики СКМВТ-1000.

28. Объясните структурная схема «СКМВТ-1000»

29. Объясните конструкцию и работа устройств системы «СКМВТ-1000»

30. Объясните особенности эксплуатации и технического обслуживания «СКМВТ-1000». Приведите порядок и периодичность проведения технического обслуживания «СКМВТ-1000»

31. Приведите общие сведения об измерении сейсмовеличин.

32. Объясните назначение, устройство и принцип действия сейсмополевых датчиков.

33. Приведите функциональную схему системы СИАЗ.

34. Объясните назначение и основные технические данные измерительного канала СИАЗ.

35. Приведите схему и принцип действия измерительного тракта системы СИАЗ.

36. Приведите методы измерения отклонения от вертикали и горизонтали.

37. Объясните принцип построения приборов контроля искривления технологических каналов на основе маятника.

38. Объясните принцип построения приборов контроля не горизонтальности главного разъема реактора на основе уровня жидкости.

39. Приведите общие сведения об измерении ядерно-физических параметров ЯЭУ.

40. Объясните распределение диапазонов и средств контроля измерения мощности реактора.

41. Объясните режимы работы реактора.

42. Перечислите измерительные пусковые каналы и область их применения при изменении потока нейтронов в активной зоне ядерного реактора.

43. Приведите структурную схему и объясните принцип действия импульсного канала системы СУЗ.

44. Приведите структурную схему и объясните принцип действия токового канала системы СУЗ.

45. Приведите структурную схему и объясните принцип действия САР мощности реактора.

46. Приведите общие сведения об ионизационных камерах.

47. Объясните буквенно-цифровой код маркировки ионизационных камер. Приведите пример.

48. Объясните классификацию ионизационных камер.

49. Объясните устройство и принцип действия двухэлектродной ИК.

50. Приведите и объясните физический смысл ВАХ ИК.

51. Приведите и объясните ВАХ ИК при различных значениях мощности дозы излучения.

52. Дайте определение ИК типа КНК, схему включения и принцип действия.

53. Объясните устройство и принцип действия токовой ИК.

54. Объясните устройство и принцип действия импульсной ИК.

55. Объясните конструкцию подвески для ИК.

56. Приведите примеры применения ионизационных камер на АЭС.
57. Приведите и объясните схему установки нейтронных датчиков за пределами активной зоны. Назовите причины, обуславливающие выбор места установки преобразователей измерения нейтронного потока.
58. Приведите устройство, схему и объясните принцип действия электронно-эмиссионных преобразователей (ДПЗ).
59. Объясните применение ДПЗ на АЭС.
60. Объясните особенности контроля и измерения профиля энерговыделения в активной зоне реактора.
61. Приведите требования к внутриреакторным детекторам, обусловленные спецификой их эксплуатации.
62. Приведите особенности применения различных материалов в качестве эмиттеров ДПЗ. Приведите примеры систем контроля энерговыделения на АЭС.
63. Приведите назначение и основные технические данные, условия эксплуатации погружаемой части КНИ.
64. Приведите состав КНИ и объясните их конструктивные отличия.
65. Объясните особенности устройства и работы КНИ.
66. Приведите особенности применения КНИ на АЭС.
67. Приведите и объясните процедуры по порядку проверки технического состояния КНИ в процессе работы.
68. Объясните внешнее проявление, метод выявления, вероятные причины и способы устранения возможных неисправностей КНИ.
69. Объясните выполнение дезактивации КНИ.
70. Объясните введение поправки на выгорание КНИ.
71. Измерение тока детекторов КНИ.
72. Измерение сопротивления изоляции детекторов КНИ
73. Отключение дефектных детекторов КНИ
74. Объясните применение газоразрядных счетчиков на отечественных АЭС.
75. Дайте определение и приведите классификацию газоразрядных счетчиков.
76. Дайте определение коэффициента газового усиления и приведите его значение для различных преобразователей.
77. Объясните маркировку газоразрядных счетчиков.
78. Объясните устройство и принцип действия газоразрядных счетчиков.
79. Укажите области работы газоразрядных счетчиков на ВАХ и объясните физический смысл.
80. Объясните измерение мощности дозы с применением газоразрядных счетчиков.
81. Объясните счетную характеристику газоразрядных счетчиков.
82. Объясните назначение, устройство и принцип действия пропорциональных счетчиков.

83. Объясните назначение, устройство и принцип действия коронных счетчиков.
84. Объясните назначение, устройство и принцип действия счетчиков Гейгера-Мюллера.
85. Приведите общие концепции АСУ ТП энергоблока.
86. Объясните структуру АСУ ТП энергоблока.
87. Перечислите щиты управления и объясните их назначение в организации управления энергоблоком.
88. Приведите назначение, функции, персонал центрального щита управления.
89. Приведите назначение, функции, персонал блочного щита управления.
90. Приведите назначение, функции, персонал резервного щита управления.
91. Приведите назначение, функции, персонал местного щита управления.
92. Приведите компоновку оборудования на щитах управления АЭС.
93. Объясните назначение, компоновку оборудования и требования к герметичным помещениям КИП.
94. Приведите особенности монтажа технических средств в помещениях и на стендах КИП.
95. Объясните разновидности, особенности прокладки и эксплуатации импульсных линий.
96. Объясните особенности продувки импульсных линий при их эксплуатации.
97. Объясните разновидности, особенности прокладки и эксплуатации кабельных линий.
98. Приведите назначение, устройство и требования к трубным проходкам.
99. Приведите назначение, устройство и требования к кабельным проходкам.
100. Этапы использования вычислительной техники в атомной энергетике.
101. Назначение станционного уровня АСУ АЭС
102. Основные требования к АСУ АЭС.
103. Информационные процессы в АСУ ТП АЭС.
104. Функции АСУ ТП
105. Информационные функции АСУ ТП.
106. Управляющие функции АСУ ТП.
107. Вспомогательные функции АСУ ТП.
108. Однофункциональные подсистемы АСУ ТП.
109. Многофункциональные подсистемы АСУ ТП.
110. Комплекс технических средств АСУ ТП.
111. Щиты управления технологическим процессом.

112. Варианты компоновки оперативного контура БЩУ.
113. Информационные функции УВК в АСУ ТП.
114. Централизованный сбор информации.
115. Представление информации.
116. Сигнализация отклонений.
117. Расчет показателей.
118. Регистрация.
119. Обмен информацией.
120. Информационные процессы в АСУ ТП.
121. Человек-оператор.
122. Обеспечение работоспособности АСУ ТП.
123. Системная совместимость элементов АСУ ТП.
124. Управляющие вычислительные машины в АСУ ТП.
125. Структура ВК АСУ ТП.
126. Устройства связи с объектом
127. Управляющие функции УВК в АСУ ТП.
128. Выдача советов.
129. Выдача советов и блокировка неправильных действий оператора.
130. Изменение задания локальным регуляторам параметров и их настроек.
131. Включение и выключение локальных автоматических устройств.
132. Непосредственное автоматическое управление.
133. УВС "Комплекс-ТИТАН 2"
134. Связь УВС с внешними системами АСУ ТП.
135. Перечень систем АСУ ТП.
136. Метрологическое обеспечение УВС.
137. Периферийное оборудование и компоновка многомашинных комплексов.
138. Согласователь ввода-вывода и интерфейс 2К.
139. Подсистема сбора и предварительной обработки информации.
140. Подсистема ФГУ.
141. Компоновка многомашинных комплексов.
142. Общая характеристика систем управления. АСУ ТП.
143. Функции АСУ ТП. Информационные функции АСУ ТП.
144. Преобразование сигналов.
145. Периферийное оборудование УВС.
146. Техническое обслуживание УВС и ИВС.
147. Назначение, функции и структура ИВС «Вулкан»
148. Назначение и структура ВК системы «Вулкан».
149. Рабочие станции СППБ.
150. Функциональная клавиатура СППБ.
151. Формы представления информации СППБ.
152. Кодировка информации СППБ.

153. Состав и назначение основных узлов СМ-2М.
154. Процессор А131-15.
155. Состав и устройство базового ВК СМ-2М.
156. Компоновка ВК СМ-2М.
157. Порядок и условия установки ВК на объекте.
158. Устройство оперативной памяти.
159. Таймер.
160. Дуплексный регистр.
161. Согласователь ввода-вывода.
162. Пульт управления комплексом.
163. Эксплуатация ВК СМ-2М.
164. Подготовка ВК к работе.
165. Подача питания и включение ВК в работу.
166. Диагностика ВК.
167. Рабочее место оператора-технолога (РМОТ)
168. Функции терминала РМОТ.
169. Применение дисплеев РМОТ.
170. Динамическая и статическая информация.
171. Методы кодирования.
172. Организация управления в энергетической отрасли производства.
173. Особенности управления в объединенной энергетической системе.
174. Принципы декомпозиции многоуровневых систем.
175. Электростанция как объект управления в объединенной энергосистеме.

13. Ресурсное обеспечение:

Перечень учебной литературы и ресурсов сети «Интернет», необходимых для проведения практики:

Основная литература:

1. Кузнецов Н.М., Канаев А.А., Копп И.З. Энергетическое оборудование блоков АЭС. Машиностроение, Л.,1982.
2. Маргулова Т.Х. Атомные электрические станции. Высшая школа, М.,1984.
3. Кирияченко В.А. и др. Основы теории и проектирование ядерных энергетических установок АЭС. Севастополь 2011 г.
4. Нигматулин И.П. Ядерные энергетические установки. Энергоатомиздат, М.,1986.
5. Паровые и газовые турбины./Под ред. А.Г. Костина / Энергоатомиздат, М.,1985.
6. Паротурбинные установки АЭС./Под ред. Ю. Ф. Косяка/ Энергия, М.,1978.

7. Тепловые и атомные электрические станции. Справочник. Под ред. В.А.Григорьева / Энергоатомиздат, М.,1985.
8. Стерман А.С. и др. Тепловые и атомные электростанции. Атомиздат, М.,1975.
9. Трояновский Б.М. Турбины для атомных электростанций. Энергия,М.,1985.
10. Трояновский Б.М., Филиппов Г.А. ,Булкин А.Е. Паровые и газовые турбины атомных электростанций. Энергоатомиздат, М.,1985.
11. Ядерные энергетические установки./Под ред. Н.А. Доллежала/ Энергоатомиздат, М.,1983.
12. Дементьев Б.А. Ядерные энергетические реакторы. Энергоатомиздат, М.,1990.
13. Маргулова Т.Х. Атомные электрические станции. Высшая школа, М.,1969.
14. Елизаров Д.П. Теплоэнергетические установки электростанций. Энергия, М.,1967.
15. Маргулова Т.Х. Атомные электрические станции. Изд. 5-е. ИздАТ, 1994.
16. Стерман А.С. и др. Тепловые и атомные электростанции. Энергоатомиздат, М.,1995.
17. Ядерная энергетика СНГ. Атомная техника за рубежом N4, 1993, с.3-5.
18. Кирияченко В.А. и др. Основы теории и проектирования ЯЭУ АЭС. СИЯЭиП, 2003.
19. Воскобойников В. Устройство и обслуживание оборудования АЭС. Высшая школа. М. 1995
20. В.А.Иванов. Эксплуатация АЭС Энергоатомиздат С-П.1994.
21. В.В.Гирнис и др. Монтаж оборудования атомных станций. Высшая школа. М.1990.
22. Салата В.А. и др. Устройство АЭУ. Часть 3 СУЗ. Севастополь: СВВМИУ, 1988 г.
23. Борисов Б.В. и др. Функциональное устройство систем автоматического управления. Севастополь: СВВМИУ, 1992 г.
24. Иваньков В.М. и др. Альбом схем. Севастополь: СВВМИУ, 1992 г.
25. Аникевич К.П. Унифицированный комплекс технических средств. Учебное пособие. Севастополь: СИЯЭиП, 2001. -128 с.
26. Аникевич К.П. Технические средства автоматизации. Методические указания по изучению дисциплины. Методическое пособие. Севастополь: СНИЯЭиП, 2003. -11 с.
27. Аникевич К.П. и др. Руководство к проведению практических занятий на тренажере УКТС. Учебное пособие. Севастополь: СНИЯЭиП, 2004. 72 с.
28. Аникевич К.П., Попов И.А. Системы автоматического управления

мощности АЭУ с ВВЭР. Часть 3. Учебное пособие. Севастополь: СКУЯЭиП, 2005. -120 с.

29. Аникевич К.П., Скидан А.А. Унифицированный комплекс технических средств (альбом схем к учебному пособию). Учебное пособие. Севастополь: СКУЯЭиП, 2005. -52 с.

30. Аникевич К.П., Дикусар Ю.Г. Законы регулирования и параметры настройки регуляторов. Учебное пособие. Севастополь: СКУЯЭиП, 2006. -88 с

31. Аникевич К.П. Сборник тестов по дисциплине «Технические средства автоматизации». Методическое пособие. Севастополь: СКУЯЭиП, 2008. -32 с.

32. Аникевич К.П. Поломки и отказы систем и механизмов цеха ТАИ. Учебное пособие. Севастополь: СКУЯЭиП, 2009. -40 с.

33. ГОСТ 26843-86. Общие требования к СУЗ.

34. Аникевич К.П. Системы управления и защиты реактора ВВЭР-1000. Учебное пособие. Севастополь: СИЯЭиП, 1998. -212 с.

35. Аникевич К.П. Структурная схема управления АСУ ТП энергоблока с ВВЭР-1000. Учебное пособие. Севастополь: СИЯЭиП, 1998. -56 с.

36. Аникевич К.П. Методические указания к курсовому проектированию по дисциплине «Технические средства автоматизации». Методическое пособие. Севастополь: СИЯЭиП, 1999. -20 с.

37. Аникевич К.П. и др. Руководство к проведению практических занятий на тренажере АКНП. Учебное пособие. Севастополь: СНИЯЭиП, 2004. -100 с.

38. Аникевич К.П., Скидан А.А. Аппаратура контроля нейтронного потока. Учебное пособие. Севастополь: СКУЯЭиП, 2005.-128 с. (Гриф МОНУ).

39. Аникевич К.П. Системы управления и защиты реактора ВВЭР-1000 (издание переработанное). Учебное пособие. Севастополь: СКУЯЭиП, 2006. -208 с.

40. Аникевич К.П., Зацаринная Т.Г. Система регулирования и защиты турбины турбопитательного насоса. Учебное пособие. Севастополь: СКУЯЭиП, 2008. -72 с.

41. Аникевич К.П. Автоматическое регулирование технологических параметров. Учебное пособие. Севастополь: СКУЯЭиП, 2008. -352 с.

42. Аникевич К.П. Программно-технический комплекс системы аварийной и предупредительной защиты ядерного реактора ВВЭР-1000 (ПТК АЗ-ПЗ). Учебное пособие. Севастополь: СКУЯЭиП, 2010. -192 с.

43. Аникевич К.П. Программно-технический комплекс системы группового и индивидуального управления ОР СУЗ (ПТК СГИУ). Учебное пособие. Севастополь: СКУЯЭиП, 2010. -392 с.

44. Аникевич К.П. Управление арматурой АЭС. Учебное пособие. Севастополь: СКУЯЭиП, 2006. -252 с.

45. Аникевич К.П. и др. Руководство к проведению практических занятий на тренажере САР. Учебное пособие. Севастополь: СНИЯЭиП, 2004. 92 с.

46. Шандров Б.В. Технические средства автоматизации: учебник для

студентов высших учебных заведений. Москва. Издательский центр «Академия», 2007. – 368с.

47. Чуклин А.А., Тяпкина В.А., Чуклин А.А. Система внутриреакторного контроля АЭС. – Севастополь: СТУЯЭиП, 2007.

48. Чуклин А.А., Тяпкина В.А., Чуклин А.А. Автоматизированные системы управления технологическими процессами. ИВС и УВС. – Севастополь: СТУЯЭиП, 2008 г.

49. Чуклин А.А., Тяпкина В.А., Чуклин А.А. Вычислительные комплексы и системы в автоматизированных системах управления технологическими процессами. – Севастополь: СТУЯЭиП, 2008 г.

50. Чуклин А.А., Тяпкина В.А., Чуклин А.А. УВС (ИВС) «Комплекс АЭС» - Севастополь, СТУЯЭиП 2009 г.

51. www.rosatom.ru/ - официальный сайт госкорпорации «Росатом»;

52. www.rosenergoatom.ru - официальный сайт ОАО «Концерн Росэнергоатом»;

53. <http://atomic-energy.ru/> - портал по атомной энергетике.

54.

15. Сведения об авторах программы:

Программу разработали: заведующий кафедрой Систем контроля и управления АС к.т.н., доцент Скидан А. А., старший преподаватель кафедры Систем контроля и управления АС Аникевич К.П.

Программа составлена в соответствии с требованиями ФГОС ВО по специальности 14.0502 «Атомные станции: проектирование, эксплуатация и инжиниринг», специализация №2 «Системы контроля и управления АС (СКУ АС)».

Программа обсуждена на заседании кафедры Системы контроля и управления АС. Протокол №10 от 26.05.2020г.

Заведующий кафедрой Системы контроля и управления АС
к.т.н., доцент

 Скидан А. А.

Старший преподаватель кафедры
Системы контроля и управления АС

 Аникевич К.П.