

ФГАОУ ВПО «Уральский федеральный университет имени первого Президента России Б.Н. Ельцина», проводит обучение для руководителей и специалистов энергетических компаний, занимающихся вопросами диагностирования и эксплуатации измерительных и силовых трансформаторов, специалистов электротехнических служб, химических и высоковольтных лабораторий, ремонтных и сервисных организаций, инженерных центров, электрохимических и металлургических комбинатов по теме **“Оценка технического состояния измерительных трансформаторов и узлов силовых трансформаторов 35-750 кВ. Анализ информации об эксплуатации этого оборудования с помощью систем искусственного интеллекта”** в городе Екатеринбург ул. Мира д.19 **Стоимость 19000 руб. Сроки: с 18.03.2019 по 23.03.2019 очное обучение с отрывом от производства.**

Слушатель получает **удостоверение установленного образца о краткосрочном повышении квалификации** по программе дополнительного профессионального образования Уральского федерального университета.

Обучение проводится с применением ПК, на которых устанавливается специализированное программное обеспечение, позволяющее формировать у слушателей практические навыки диагностики и принятия решений по дальнейшей эксплуатации трансформаторов (ЭДИС «Альбатрос»). Учебная база данных содержит уникальную информацию – **историй развития повреждений и обнаруженных дефектов, подтвержденных результатами ремонтов и вскрытия измерительных трансформаторов и высоковольтных вводов.**

3 дня по 8 часов читаются лекции и полученные знания закрепляются на практических примерах с применением ЭДИС на ПК. 4 день только лекции. 5 день – экскурсию по заводу по производству трансформаторов тока СЗТТ проводит один из конструкторов трансформаторов, 6 день – индивидуальные собеседования-консультации (проверка полученных знаний и навыков) и вручение удостоверений.

Преподаватели: Давиденко И.В - д.т.н., профессор кафедры «Электрические машины» Уральского федерального университета; Хайбулин Ю.Г. - к.т.х, начальник лаборатории ИТЦ «УралЭнергоИнжиниринг»; лектор учебного центра «МРСК Урала», специалист с 30 летним стажем диагностирования и вскрытия ИТ и вводов, ведущий конструктор завода СЗТТ.

Если Вы планируете обучение, просьба сообщить по адресу:

inguz21@yandex.ru Давиденко Ирине Васильевне (343-331-7555)

Программа обучения

“Оценка технического состояния измерительных трансформаторов и узлов силовых трансформаторов 35-750 кВ. Анализ информации об эксплуатации этого оборудования с помощью систем искусственного интеллекта”

Программа рассчитана на 72 академических часа

№	Название темы, раздела темы	Кол-во часов
1	Оценка технического состояния трансформаторов тока и напряжения	5 ч
1.1	Обзор существующих методов диагностирования измерительных трансформаторов 35-750 кВ и выявляемые с их помощью дефекты. Особенности, достоинства и недостатки методов. Схема выявления дефектов с ранжированием современных методов диагностирования по эффективности и чувствительности к видам дефектов.	1ч
1.2	Современные отечественные и зарубежные тенденции диагностирования измерительных трансформаторов. (включая обзор существующей НТД, МЭК). Расширенный набор контролируемых параметров и их трендов, применяемый экспертами при оценке состояния измерительных трансформаторов, в том числе набор диагностических параметров, применяемый экспертами ЭДИС “Альбатрос”, при оценке состояния ТТ и ТН.	2 ч
1.3	Новые графические и аналитические способы идентификации вида повреждения ТТ и ТН на основе хроматографического анализа.	1ч

1.4	Использование частотных характеристик изоляционных материалов (DFR) для оценки влагосодержания твердой изоляции. Практические аспекты диагностирования частотными методами - источники ошибок измерения.	1 ч
2	Оценка технического состояния узлов силовых трансформаторов	8 ч
2.1	Обзор существующих методов диагностирования высоковольтных вводов силовых трансформаторов 110-750 кВ и выявляемые с их помощью дефекты. Особенности, достоинства и недостатки методов. Схема выявления дефектов с ранжированием современных методов диагностирования по эффективности и чувствительности в зависимости от вида дефекта.	1 ч
2.2	Современные отечественные и зарубежные тенденции диагностирования высоковольтных вводов (включая обзор существующей НТД, МЭК). Расширенный набор контролируемых параметров и их трендов, применяемый экспертами при оценке состояния высоковольтных вводов, в том числе набор диагностических параметров, применяемый экспертами ЭДИС "Альбатрос", при оценке состояния вводов масляных выключателей.	2 ч
2.3	Новые графические и аналитические способы идентификации вида повреждения высоковольтных вводов на основе хроматографического анализа.	1 ч
2.4.	Обзор существующих методов диагностирования устройств переключения силовых трансформаторов и выявляемые с их помощью дефекты. Чувствительность диагностических методов по выявлению дефектов РПН и ПБВ. Опыт применения прибора контроля состояния контактов и соединений в РПН высоковольтных силовых трансформаторов марки «Ганимед».	1 ч
2.5	Диагностирование РПН с помощью анализа растворённых в масле газов. Критерии оценки контактора по соотношению пар газов и превышению регламентированных значений (зарубежный опыт и НИР разработки авторов). Совместное применение 2-х методик оценки АРГ для уточнения характера и степени развития дефектов в избирателе и предизбирателе (НИР авторов).	1 ч
2.6	Новые подходы к интерпретации результатов АРГ в методических указаниях по техническому диагностированию развивающихся дефектов маслонаполненного высоковольтного электрооборудования по результатам анализа газов, растворенных в минеральном трансформаторном масле» 2019 г (взамен РД 153-34.0-46.302-00). Особенности применения нового стандарта при назначении периодичности АРГ и назначения операций технического обслуживания и ремонта для силовых трансформаторов, измерительных трансформаторов и высоковольтных вводов.	2 ч
3	Трансформаторное масло. Марки. Способы производства. Эксплуатация.	14 ч
3.1	Марки масел: классы, свойства. Структурно-групповой состав. Молекулярный состав. Химическая связь. Технологии получения трансформаторных масел. Достоинства и недостатки различных марок масел.	2 ч.
3.2	Поведение масел в эксплуатации. Регенерация трансформаторных масел, их очистка. Анализ существующих методов очистки и оборудования. Критерии принятия решений о восстановлении, доливках, замене масел.	2ч.
3.3	Смешение разных марок трансформаторных масел. Правила смешения и существующие ограничения. Программы исследования допустимости смешения и определения пропорций масел. Поведение смесей масел в работающем оборудовании.	2 ч
3.4	Методы испытаний трансформаторных масел.	2 ч
3.5	Применение коэффициента Вермана, удельного объёмного сопротивления, влагосодержания, кислотного числа и тангенса диэлектрических потерь масла для оценки качества трансформаторного масла. Многопараметрическая оценка масла с учетом взаимного влияния перечисленных факторов.	2 ч
3.6	Взаимодействие системы изоляции бумага-масло. Современное понимание процесса миграции воды в системе бумага-масло. Использование параметров относительного	2 ч

	влагосодержания масла и точки росы для своевременного выбора необходимых эксплуатационных мероприятий.	
3.7.	Оптические характеристики масла. Отечественные и зарубежные методы контроля качества трансформаторного масла, основанные на параметрах оптического контроля. Эффективность новых параметров.	2 ч.
4.	Оценка надёжности измерительных трансформаторов и узлов силового трансформатора	4 ч
4.1	Анализ повреждаемости ИТ 35-750 кВ в разрезе производителей, причин, мест и виновников повреждения ТТ и ТН, основанный на статистическом материале разработчиков. Интенсивность повреждаемости ИТ с разным сроком эксплуатации.	2 ч
4.2	Анализ повреждаемости высоковольтных вводов силовых трансформаторов и масляных выключателей в разрезе производителей, причин, мест повреждения и виновников, основанный на статистическом материале разработчиков. Интенсивность повреждаемости вводов с разным сроком наработки.	1 ч
4.3	Анализ повреждаемости переключающих устройств силовых трансформаторов в разрезе производителей, причин, мест повреждения и виновников, основанный на статистическом материале разработчиков. Интенсивность повреждаемости РПН с разным сроком эксплуатации.	1 ч
5	Использование экспертной системы в анализе технико-экономического состояния парка электрооборудования	23 ч
5.1	Отработка современных приёмов диагностирования ИТ с помощью ЭДИС “Альбатрос” с максимальным использованием видов анализа информации на реальных примерах. Рассмотрение динамики развития повреждений и действий персонала по обнаружению и устранению дефекта на реальных примерах: разбираются характерные повреждения ТТ и ТН, типичные ошибки, допускаемые персоналом при занесении оперативной и паспортной информации, а также при анализе состояния ИТ.	6 ч
5.2	Отработка современных приёмов диагностирования высоковольтных вводов и РПН с помощью ЭДИС “Альбатрос” с максимальным использованием видов анализа информации на реальных примерах. Рассмотрение динамики развития повреждений и действий персонала по обнаружению и устранению дефекта на реальных примерах. Разбираются характерные повреждения узлов трансформатора, типичные ошибки, допускаемые персоналом при занесении оперативной и паспортной информации, а также при анализе состояния вводов и РПН.	6 ч
5.3	Навыки анализа парка ИТ, стоящего на контроле в разрезе видов измерений, степени развития повреждения, структурных единиц предприятия, типов ИТ и применения различных наборов критериев оценки контролируемых параметров. Аудит качества измерений и диагностических процедур, проводимых персоналом. Анализ затрат на эксплуатацию оборудования.	3 ч
5.4	Сравнительный анализ отечественных и зарубежных методик ранжирования ИТ по техническому состоянию и оценок риска их отказов. Менеджмент рисков отказов электрооборудования (международные и отечественные стандарты). Анализ отечественных и зарубежных методик оценок риска отказов (обобщение по материалам зарубежных конференций).	2 ч
5.5	Рассмотрение алгоритма выбора очередности операций техобслуживания и ремонта с учетом индекса технического состояния ИТ и высоковольтных вводов, реализованного в ЭДИС. Настройки ПО.	2 ч
5.6	Новые стандарты форм протоколов измерений. Отражение максимума аналитической информации и требования Энергонадзора. Настройка формы протокола оценки тех. состояния ИТ и вводов. Возможности настройки системы на особенности филиала. Особенности работы со справочниками, в т.ч. средств измерений и взаимозаменяемости вводов.	2 ч

5.7	Периодичность испытаний ИТ и узлов СТ согласно СТО 34.01-23.1-001-2017 «Объём и нормы испытаний электрооборудования». Особенности режима автоматической верстки плана испытаний оборудования в ЭДИС «Альбатрос», редактирование библиотеки периодичности измерений. Оптимизация набора необходимых измерений и их периодичности.	1 ч
5.8	Организация информационных потоков об эксплуатации электрооборудования между службами, производственными отделениями и управлением предприятия. Синхронизации автоматического обмена информацией между управлением и филиалами с помощью задаваемого расписания и другие настройки отдельного модуля ЭДИС «Транслятор».	1 ч
6	Технологии изготовления измерительных трансформаторов	8 ч
6.1	Современные технологии изготовления ИТ, повышающие их ресурс.	2 ч
6.2	Входной контроль качества материалов. Контроль соблюдения технологии изготовления. Приёмосдаточные испытания и специальные методы контроля, применяемые на заводе.	2 ч
6.3	Обзор материалов конференций по эксплуатации ИТ и узлов силовых трансформаторов 35-750 кВ за последние 3 года (материалы будут розданы участникам на CD).	4ч
	ИТОГО	72