



МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего образования
«Магнитогорский государственный технический университет им. Г.И. Носова»



УТВЕРЖДАЮ
Директор ИЭиАС
В.Р. Храмшин

03.02.2026 г.

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА ДИСЦИПЛИНЫ (МОДУЛЯ)

***ОПЕРАТИВНО-ДИСПЕТЧЕРСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ В
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ***

Направление подготовки (специальность)
13.04.02 Электроэнергетика и электротехника

Направленность (профиль/специализация) программы
Цифровой менеджмент в электроэнергетике

Уровень высшего образования - магистратура

Форма обучения
очная

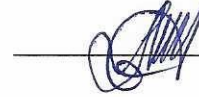
Институт/ факультет	Институт энергетики и автоматизированных систем
Кафедра	Электроснабжения промышленных предприятий
Курс	1
Семестр	2

Магнитогорск
2026 год

Рабочая программа составлена на основе ФГОС ВО - магистратура по направлению подготовки 13.04.02 Электроэнергетика и электротехника (приказ Минобрнауки России от 28.02.2018 г. № 147)

Рабочая программа рассмотрена и одобрена на заседании кафедры
Электроснабжения промышленных предприятий
22.01.2026, протокол № 4

Зав. кафедрой



А.В. Варганова

Рабочая программа одобрена методической комиссией ИЭиАС
03.02.2026 г. протокол № 5

Председатель



В.Р. Храмшин

Рабочая программа составлена:
профессор кафедры ЭПП, д-р техн. наук



А.В. Малафеев

Рецензент:
зам. начальника ЭТО
АО «МАГНИТОГОРСКИЙ ГИПРОМЕЗ»



А.Ю. Литвинов

Лист актуализации рабочей программы

Рабочая программа пересмотрена, обсуждена и одобрена для реализации в 2027 - 2028 учебном году на заседании кафедры Электроснабжения промышленных предприятий

Протокол от _____ 20__ г. № ____
Зав. кафедрой _____ А.В. Варганова

Рабочая программа пересмотрена, обсуждена и одобрена для реализации в 2028 - 2029 учебном году на заседании кафедры Электроснабжения промышленных предприятий

Протокол от _____ 20__ г. № ____
Зав. кафедрой _____ А.В. Варганова

1 Цели освоения дисциплины (модуля)

Целью преподавания дисциплины «Оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике» является научно-техническая подготовка студента магистратуры в области теории и практики оперативного управления и планирования эксплуатационных режимов систем электроснабжения и электроэнергетических систем, приобретение навыков самостоятельного решения научно-исследовательских и технических задач в области эксплуатации электроэнергетического хозяйства.

2 Место дисциплины (модуля) в структуре образовательной программы

Дисциплина Оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике входит в часть учебного плана формируемую участниками образовательных отношений образовательной программы.

Для изучения дисциплины необходимы знания (умения, владения), сформированные в результате изучения дисциплин/ практик:

Оптимальные режимы систем электроснабжения

Устойчивость систем электроснабжения

Программное обеспечение систем электроснабжения

Знания (умения, владения), полученные при изучении данной дисциплины будут необходимы для изучения дисциплин/практик:

Подготовка к сдаче и сдача государственного экзамена

Подготовка к процедуре защиты и защита выпускной квалификационной работы

3 Компетенции обучающегося, формируемые в результате освоения дисциплины (модуля) и планируемые результаты обучения

В результате освоения дисциплины (модуля) «Оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике» обучающийся должен обладать следующими компетенциями:

Код индикатора	Индикатор достижения компетенции
ПК-6	Способен к обеспечению требуемых параметров режима и размещения резерва, принятию решений по диспетчерским заявкам, организации и руководству оперативными переключениями
ПК-6.1	Принимает решения по диспетчерским заявкам о реализации мер по поддержанию частоты, величин перетоков активной мощности, токовой нагрузки линий и допустимого уровня напряжения в допустимом диапазоне путем оценки текущего и прогнозируемого электроэнергетических режимов энергосистемы и определяет объем и эффективность соответствующих управляющих воздействий
ПК-6.2	Принимает решения по диспетчерским заявкам о разрешении вывода в ремонт и ввода в работу электроустановок и подготовке электроэнергетического режима на это время, по поддержанию минимального необходимого резерва активной мощности и места его размещения путем оценки текущего и прогнозируемого электроэнергетических режимов энергосистемы
ПК-6.3	Разрабатывает программы переключений на вывод в ремонт и ввод в работу линий электропередачи и оборудования в соответствии с диспетчерскими заявками

4. Структура, объём и содержание дисциплины (модуля)

Общая трудоемкость дисциплины составляет 3 зачетных единиц 108 акад. часов, в том числе:

- контактная работа – 37 акад. часов;
- аудиторная – 36 акад. часов;
- внеаудиторная – 1 акад. часов;
- самостоятельная работа – 71 акад. часов;
- в форме практической подготовки – 18 акад. час;

Форма аттестации - зачет

Раздел/ тема дисциплины	Семестр	Аудиторная контактная работа (в акад. часах)			Самостоятельная работа студента	Вид самостоятельной работы	Форма текущего контроля успеваемости и промежуточной аттестации	Код компетенции
		Лек.	лаб. зан.	практ. зан.				
1. Теоретический раздел.								
1.1 Организация оперативного управления в электроэнергетических системах, электрических сетях и системах электроснабжения.	2	2			4	– самостоятельное изучение учебной литературы; – проработка лекционного материала.	Экспресс-опрос.	ПК-6.1 ПК-6.2 ПК-6.3
1.2 Ведение оперативных переговоров и оперативной документации.		2			3	– самостоятельное изучение учебной литературы; – подготовка к аудиторной контрольной работе.	Экспресс-опрос.	ПК-6.1 ПК-6.2 ПК-6.3
1.3 Оперативные переключения в электрических сетях.		2			5	– самостоятельное изучение учебной литературы; – проработка лекционного материала.	Экспресс-опрос.	ПК-6.1 ПК-6.2 ПК-6.3
1.4 Регулирование нормальных режимов в энергосистемах, электрических сетях и системах электроснабжения.		4			3	– самостоятельное изучение учебной литературы; – подготовка к аудиторной контрольной работе.	АКР №1.	ПК-6.1 ПК-6.2 ПК-6.3

1.5 Нормальные и ремонтные схемы. Управление оборудованием.					4	– самостоятельное изучение учебной литературы; – проработка лекционного материала.	Экспресс-опрос.	ПК-6.1 ПК-6.2 ПК-6.3
1.6 Предупреждение и ликвидация аварийных режимов.					4	– самостоятельное изучение учебной литературы; – проработка лекционного материала.	Экспресс-опрос.	ПК-6.1 ПК-6.2 ПК-6.3
1.7 Прогнозирование графиков электрических нагрузок.					4	- самостоятельное изучение учебной литературы; - подготовка к аудиторной контрольной работе.	АКР №2.	ПК-6.1 ПК-6.2 ПК-6.3
Итого по разделу		18			27			
2. Практический раздел.								
2.1 Изучение работы в программном комплексе МОДУС.	2			2	3	– изучение возможностей и приемов работы в редакторе схем; – создание оперативной схемы объекта, заданной преподавателем; – изучение возможностей и приемов работы в редакторе упражнений; – создание сценария упражнения, соответствующего оперативным переключениям на объекте, заданном преподавателем.	Экспресс-опрос.	ПК-6.1 ПК-6.2 ПК-6.3
2.2 Производство плановых переключений в тренажере по оперативным переключениям ПК МОДУС.				2	3	- выполнение индивидуального задания №1; - подготовка к защите.	Индивидуальное задание №1.	ПК-6.1 ПК-6.2 ПК-6.3
2.3 Выполнение аварийных переключений в тренажере по оперативным переключениям ПК				2	3	- выполнение индивидуального задания №2; - подготовка к защите.	Индивидуальное задание №2.	ПК-6.1 ПК-6.2 ПК-6.3

2.4 Изучение работы с моделью электроэнергетической системы в режимном тренажере диспетчера КАСКАД-РЕТРЕН.			2	3	- изучение возможностей и приемов работы; - установка заданных преподавателем режимных параметров в узлах и связях расчетной модели.	Экспресс-опрос.	ПК-6.1 ПК-6.2 ПК-6.3
2.5 Ввод режима в допустимую область при потере генерации в одном из узлов расчетной модели РТД КАСКАД-РЕТРЕН.			2	3	- выполнение индивидуального задания №3; - подготовка к защите.	Индивидуальное задание №3.	ПК-6.1 ПК-6.2 ПК-6.3
2.6 Ввод режима в допустимую область при потере нагрузки в одном из узлов расчетной модели РТД КАСКАД-РЕТРЕН.			2	3	- выполнение индивидуального задания №4; - подготовка к защите.	Индивидуальное задание №4.	ПК-6.1 ПК-6.2 ПК-6.3
2.7 Ввод режима в допустимую область при отделении энергорайона в расчетной модели РТД КАСКАД-РЕТРЕН.			2	4	- выполнение индивидуального задания №5; - подготовка к защите.	Индивидуальное задание №5.	ПК-6.1 ПК-6.2 ПК-6.3
2.8 Ввод режима в допустимую область и восстановление электроснабжения потребителей при коротком замыкании и неуспешном АПВ на одной из линий расчетной модели РТД КАСКАД-РЕТРЕН.			2	4	- выполнение индивидуального задания №6; - подготовка к защите.	Индивидуальное задание №6.	ПК-6.1 ПК-6.2 ПК-6.3
2.9 Прогнозирование графика нагрузки на очередные сутки.			2	4	- выполнение индивидуального задания №7; - подготовка к защите.	Индивидуальное задание №7.	ПК-6.1 ПК-6.2 ПК-6.3
2.10 Подготовка к зачету.				14	Самостоятельное изучение конспектов лекций и рекомендованной литературы.	зачет	ПК-6.1 ПК-6.2 ПК-6.3
Итого по разделу				44			
Итого за семестр	18		18	71		зачет	
Итого по дисциплине	18		18	71		зачет	

5 Образовательные технологии

Практические занятия проводятся в форме практической подготовки в условиях выполнения обучающимися видов работ, связанных с будущей профессиональной деятельностью и направленных на формирование, закрепление, развитие практических навыков и компетенций по профилю образовательной программы.

Для реализации предусмотренных видов учебной работы в качестве образовательных технологий в преподавании дисциплины «Оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике» используются традиционная и модульно-компетентностная технологии.

Передача необходимых теоретических знаний и формирование основных представлений по курсу «Оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике» происходит с использованием мультимедийного оборудования.

Лекции проходят в традиционной форме, в форме лекций-консультаций и проблемных лекций. Теоретический материал на проблемных лекциях является результатом усвоения полученной информации посредством постановки проблемного вопроса и поиска путей его решения. На лекциях – консультациях изложение нового материала сопровождается постановкой вопросов и дискуссией в поисках ответов на эти вопросы.

При проведении практических занятий используются работа в команде и методы ИТ

6 Учебно-методическое обеспечение самостоятельной работы обучающихся

Представлено в приложении 1.

7 Оценочные средства для проведения промежуточной аттестации

Представлены в приложении 2.

8 Учебно-методическое и информационное обеспечение дисциплины (модуля)

а) Основная литература:

1. Малафеев А. В. Оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике : учебное пособие [для вузов] / А. В. Малафеев ; Магнитогорский гос. технический ун-т им. Г. И. Носова. - Магнитогорск : МГТУ им. Г. И. Носова, 2020. - 1 CD-ROM. - Загл. с титул. экрана. - URL: <https://host.megaprolib.net/MP0109/Download/MObject/2813>. - ISBN 978-5-9967-1883-2. - Текст : электронный. - дата обращения: 23.12.2025

б) Дополнительная литература:

1. Без автора, Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей. — 3-е изд. — Москва : ИНФРА-М, 2024. — 187 с. - ISBN 978-5-16-020139-9. - Текст : электронный. - URL: <https://znanium.ru/catalog/product/2133526> (дата обращения: 23.12.2025). – Режим доступа: по подписке.

2. Рогалев, Н. Д. Современная электроэнергетика России и рынок электроэнергии : учебное пособие / Н. Д. Рогалев, Б. К. Максимов, В. В. Молодюк. — 3-е изд. перераб. и доп. — Москва : НИУ МЭИ, 2018. — 204 с. — ISBN 978-5-7046-1945-1. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система. — URL: <https://e.lanbook.com/book/307253> (дата обращения: 23.12.2025). — Режим доступа: для авториз. пользователей.

3. Бартоломей, П. И. Электроэнергетика: информационное обеспечение систем управления : учебник для вузов / П. И. Бартоломей, В. А. Тащилин ; под научной редакцией А. А. Суворова. — Москва : Издательство Юрайт, 2025. — 109 с. — (Высшее образование). — ISBN 978-5-534-10914-6. — Текст : электронный // Образовательная платформа Юрайт [сайт]. — URL: <https://urait.ru/bcode/562917> (дата обращения: 23.12.2025).

4. Вопросы управления эксплуатационными режимами промышленных систем электроснабжения с собственными источниками электрической энергии : монография / А. В. Малафеев, А. В. Варганова, Е. А. Панова, О. В. Газизова ; А. В. Малафеев, А. В. Варганова, Е. А. Панова, Газизова ; Магнитогорский гос. технический ун-т им. Г. И. Носова. - Магнитогорск : МГТУ им. Г. И. Носова, 2019. - 1 CD-ROM. - Загл. с титул. экрана. - URL: <https://host.megaprolib.net/MP0109/Download/MObject/2683>. - ISBN 978-5-9967-1652-4. - Текст : электронный. - дата обращения: 23.12.2025

5. Журнал «Электротехнические системы и комплексы» <http://esik.magtu.ru/ru/>

6. Журнал «Вестник ЮУрГУ. Серия «Энергетика» <https://www.powervestniksusu.ru/index.php/PVS>

7. Журнал "Вестник Ивановского государственного энергетического университета" <http://vestnik.ispu.ru/ru>

в) Методические указания:

1. Кочкина, А.В. Исследования оптимальных нормальных и длительных ремонтных эксплуатационных режимов в условиях системы электроснабжения предприятия черной металлургии [Текст]: методическая разработка к практическим занятиям / А.В. Кочкина, А.В. Малафеев, Е.А. Панова, О.В. Газизова. – Магнитогорск: Изд-во Магнитогорск. гос. техн. ун-та, 2013. – 21 с. – Текст : непосредственный.

г) Программное обеспечение и Интернет-ресурсы:

Программное обеспечение

Наименование ПО	№ договора	Срок действия лицензии
MS Office 2007 Professional	№ 135 от 17.09.2007	бессрочно
Calculate Linux Desktop Xfce	свободно распространяемое ПО	бессрочно
Linux Calculate	свободно распространяемое ПО	бессрочно
FAR Manager	свободно	бессрочно

Профессиональные базы данных и информационные справочные системы

Название курса	Ссылка
Электронная база периодических изданий ООО «ИВИС»	https://eivis.ru/
Национальная информационно-аналитическая система – Российский индекс научного цитирования (РИНЦ)	https://elibrary.ru/project_risc.asp
Электронные ресурсы библиотеки МГТУ им. Г.И. Носова	https://host.megaprolib.net/MP0109/Web
Федеральное государственное бюджетное учреждение «Федеральный институт промышленной собственности»	http://www1.fips.ru/

9 Материально-техническое обеспечение дисциплины (модуля)

Материально-техническое обеспечение дисциплины включает:

индивидуальных консультаций, текущего контроля и промежуточной аттестации - доска, мультимедийный проектор, экран.

2. Помещения для самостоятельной работы обучающихся - персональные компьютеры с пакетом MS Office, выходом в Интернет и с доступом в электронную информационно-образовательную среду университета.

3. Помещение для хранения и профилактического обслуживания учебного оборудования - стеллажи, сейфы для хранения учебного оборудования.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

(обязательное)

Учебно-методическое обеспечение самостоятельной работы студентов

Аудиторная самостоятельная работа студентов на практических и лабораторных занятиях осуществляется под контролем преподавателя в виде выполнения упражнений, которые определяет преподаватель для студента.

Внеаудиторная самостоятельная работа студентов осуществляется в виде чтения с проработкой материала и выполнения домашних заданий с консультациями преподавателя.

6.1. Индивидуальные задания:

При выполнении индивидуальных заданий №№ 1–4 используются схемы нижнего уровня расчетной модели европейской части ЕЭС России программного комплекса КАСКАД-РЕТРЕН.

Индивидуальное задание №1

Производство плановых оперативных переключений в тренажере по оперативным переключениям ПК МОДУС.

Вариант №1

На ПС «Весенняя» вывести в текущий ремонт трансформатор Т-2.

Вариант №2

На ПС «Волга» отключить и заземлить АТ-1.

Вариант №3

На ПС «Майская» вывести в ремонт I с.ш. 110 кВ с переводом всех присоединений на II с.ш.

Индивидуальное задание №2

Производство аварийных оперативных переключений в тренажере по оперативным переключениям ПК МОДУС.

Вариант №1

ПС «Весенняя». Короткое замыкание на ШР фид. 3 со стороны МВ-10 кВ.

Вариант №2

ПС «Майская». Короткое замыкание на ВЛ «Окружная – Майская – I» с отпайкой.

Вариант №3

ПС «Волга». Аварийное отключение выключателя 10 кВ, 2 сек. неусп.

При выполнении индивидуальных заданий №№ 7–10 используется схема верхнего уровня расчетной модели европейской части ЕЭС России программного комплекса КАСКАД-РЕТРЕН.

Индивидуальное задание №3

Исследование режимов на модели электроэнергетической системы в режимном тренажере КАСКАД-РЕТРЕН.

Вариант №1

Оценить изменение напряжения в узле Кармановской ГРЭС при изменении ее реактивной нагрузки от 100% до 50%.

Вариант №2

Оценить изменение перетоков мощности по линиям «Шагол–Златоуст», «Шагол–Южная», «Шагол–Козырево» при изменении активной и реактивной нагрузки в узле ПС «Шагол» в пределах $\pm 50\%$.

Вариант №3

Проанализировать изменение режима при отключении линии «Рефтинская ГРЭС – Козырево». В случае необходимости разработать мероприятия по вводу режима в допустимую область.

Индивидуальное задание №4

Анализ режимов при возникновении избытка мощности в режимном тренажере КАСКАД-РЕТРЕН.

Вариант №1

Проанализировать изменение режима в случае отключения узла нагрузки ПС «Калино». В случае необходимости разработать мероприятия по вводу режима в допустимую область.

Вариант №2

Проанализировать изменение режима в случае отключения узла нагрузки ПС «Бекетово». В случае необходимости разработать мероприятия по вводу режима в допустимую область.

Вариант №3

Проанализировать изменение режима в случае отключения узла нагрузки ПС «Буйская». В случае необходимости разработать мероприятия по вводу режима в допустимую область.

Индивидуальное задание №5

Анализ режимов при возникновении дефицита мощности в режимном тренажере КАСКАД-РЕТРЕН.

Вариант №1

Проанализировать изменение режима в случае потери генерации в узле Рефтинской ГРЭС. В случае необходимости разработать мероприятия по вводу режима в допустимую область.

Вариант №2

Проанализировать изменение режима в случае потери генерации в узле Кармановской ГРЭС. В случае необходимости разработать мероприятия по вводу режима в допустимую область.

Вариант №3

Проанализировать изменение режима в случае потери генерации в узле ПС «Шагол». В случае необходимости разработать мероприятия по вводу режима в допустимую область.

Индивидуальное задание №6

Анализ режимов при анализе заявок на ремонт оборудования в режимном тренажере КАСКАД-РЕТРЕН.

Вариант №1

Разработать мероприятия, необходимые для планового вывода в ремонт линии «Кармановская ГРЭС – Буйская».

Вариант №2

Разработать мероприятия, необходимые для планового вывода в ремонт линии «Воткинская ГЭС – Вятка».

Вариант №3

Разработать мероприятия, необходимые для планового вывода в ремонт линии «Златоуст – Бекетово».

Вариант №4

Разработать мероприятия, необходимые для планового вывода в ремонт линии «Тагил – Калино».

Индивидуальное задание №7

Прогнозирование графика нагрузки на очередные сутки

6.2. Аудиторные контрольные работы:

Аудиторная контрольная работа №1 – Основы оперативно-диспетчерского управления на объектах электроэнергетики.

Вариант №1

- 1) Чем обусловлена необходимость в эффективной системе оперативного управления?
- 2) Оперативные руководители и оперативный персонал.
- 3) Обязанности диспетчера при приемке смены.

Вариант №2

- 1) Цели и задачи диспетчерского управления.
- 2) Что понимается под оперативным управлением?
- 3) Обязанности диспетчера при сдаче смены.

Вариант №3

- 1) Принципы диспетчерского управления.
- 2) Что понимается под оперативным ведением?
- 3) В каких случаях запрещается сдача-приемка смены?

Вариант №4

- 1) Структура диспетчерского управления.
- 2) Что понимается под информационным ведением?
- 3) Виды оперативных переговоров.

Аудиторная контрольная работа №2 – Управление эксплуатационными режимами в электроэнергетических системах.

Вариант №1

- 1) Какие оперативные переключения относятся к внеплановым?
- 2) Действия оперативного персонала при работе оперативной блокировки.
- 3)

Вариант №2

- 1) Какие оперативные переключения относятся к аварийным?
- 2) В каких случаях допускается проверка положения выключателя по сигнальным лампам?
- 3) Задачи, решаемые при долгосрочном и среднесрочном планировании на уровне ОДУ.

Вариант №3

- 1) В чем заключаются особенности производства сложных переключений?
- 2) Что включает в себя управление режимами для обеспечения надежности?
- 3) Задачи, решаемые при краткосрочном планировании на уровне ОДУ.

Вариант №4

- 1) Общий порядок производства оперативных переключений на электроустановках с постоянным дежурным персоналом.
- 2) Что включает в себя управление режимами по частоте и активной мощности?
- 3) Что включает в себя ведение суточного режима?

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

(обязательное)

Оценочные средства для проведения промежуточной аттестации

а) Планируемые результаты обучения и оценочные средства для проведения промежуточной аттестации:

Код индикатора	Индикатор достижения компетенции	Оценочные средства
ПК-6 Способен к обеспечению требуемых параметров режима и размещения резерва, принятию решений по диспетчерским заявкам, организации и руководству оперативными переключениями		
ПК-6.1	Принимает решения по диспетчерским заявкам о реализации мер по поддержанию частоты, величин перетоков активной мощности, токовой нагрузки линий и допустимого уровня напряжения в допустимом диапазоне путем оценки текущего и прогнозируемого электроэнергетических режимов энергосистемы и определяет объем и эффективность соответствующих управляющих воздействий	<ol style="list-style-type: none">1. Цели и задачи оперативного управления в энергосистемах.2. Последовательность производства переключений при включении и отключении линий электропередачи и трансформаторов.3. Принципы и структура диспетчерского управления в Российской Федерации.4. Последовательность производства переключений при переводе присоединений с одной системы шин на другую при наличии шиносоединительного выключателя и при его отсутствии.5. Оперативная подчиненность оборудования.6. Оперативные переключения при выводе в ремонт выключателей и вводе их в работу после ремонта.7. Ведение оперативного журнала.8. Порядок производства операций по бланку переключений.9. Виды оперативных переключений.10. Задачи долгосрочного планирования режимов. <ol style="list-style-type: none">1. Выполнить сравнительный анализ возможностей тренажеров по оперативным переключениям в составе ПТК МОДУС и в составе ПВК АНАРЭС-2000.2. Выполнить анализ возможностей ПВК RastrWin, КОСМОС, АНАРЭС-2000 в части расчета установившихся режимов.

Код индикатора	Индикатор достижения компетенции	Оценочные средства
		<p>3. В схеме «Липецк-220»РТД КАСКАД-РЕТРЕН вывести в ремонт 1 секцию I с.ш. 220 кВ.</p> <p>4. ПС «Волга» ПК МОДУС. Выполнить необходимые операции при аварийном отключении выключателя 10 кВ, 4 сек.</p>
ПК-6.2	<p>Принимает решения по диспетчерским заявкам о разрешении вывода в ремонт и ввода в работу электроустановок и подготовке электроэнергетического режима на это время, по поддержанию минимального необходимого резерва активной мощности и места его размещения путем оценки текущего и прогнозируемого электроэнергетических режимов энергосистемы</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. На примере центральной диспетчерской службы энергохозяйства ПАО «ММК» выполнить анализ структуры оперативной подчиненности объектов диспетчеризации ЦДС УГЭ, ОДС МЭС «Челябэнерго», Челябинского РДУ – филиала АО «СО ЕЭС». 2. По данным «Схемы и программы развития электроэнергетики Челябинской области» проанализировать структуру генерирующих мощностей и их подчиненность. Сравнить долю покрытия нагрузки системной генерацией и потребительской генерацией. 3. Операции с основными коммутационными аппаратами при производстве оперативных переключений. 4. Требования к диспетчерскому персоналу. 5. Ведение заданного режима энергосистемы. Пути реализации. 6. Должностные обязанности, права и ответственность диспетчера. 7. Задачи краткосрочного планирования режимов. 8. Оперативные переговоры. 9. Бланки переключений и программы переключений. 10. Резервы мощности в энергосистемах. 11. Действия с оперативной блокировкой при производстве оперативных переключений. 12. Регулирование нормальных режимов. Методы и средства. 13. Оперативные переключения при ликвидации аварий. 14. Регулирование частоты и перетоков мощности в процессе ведения режима. <p>Используя РТД КАСКАД-РЕТРЕН, проанализировать изменение режима в случае отключения узла нагрузки ПС «Златоуст». В случае необходимости</p>

Код индикатора	Индикатор достижения компетенции	Оценочные средства
		разработать мероприятия по вводу режима в допустимую область.
ПК-6.3	Разрабатывает программы переключений на вывод в ремонт и ввод в работу линий электропередачи и оборудования в соответствии с диспетчерскими заявками	<ol style="list-style-type: none"> 1. В схеме «Пушкари» РТД КАСКАД-РЕТРЕН вывести в ремонт II с.ш. 220 кВ. 2. В схеме Павловских электрических сетей ПК МОДУС отключить и заземлить фид. «а» спаренного фидера «а+б». 3. Используя РТД КАСКАД-РЕТРЕН, проанализировать изменение режима при отключении линии «Южная – Тагил». В случае необходимости разработать мероприятия по вводу режима в допустимую область. 4. В схеме ПС «Новобрянская–750» РТД КАСКАД-РЕТРЕН вывести в ремонт автотрансформатор АТ5. 5. В схеме «ВЛ-750» РТД КАСКАД-РЕТРЕН вывести в ремонт неисправный выключатель ф. «Стекловолокно», используя запетление. 6. Используя РТД КАСКАД-РЕТРЕН, проанализировать изменение режима в случае потери генерации в узле Нижнекамской ГЭС. В случае необходимости разработать мероприятия по вводу режима в допустимую область.

б) Порядок проведения промежуточной аттестации, показатели и критерии оценивания:

Промежуточная аттестация по дисциплине «Оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике» включает теоретические вопросы, позволяющие оценить уровень освоения обучающимися знаний, и практические задания, выявляющие степень сформированности умений и навыков. Проводится в форме зачета.

Зачет по данной дисциплине проводится в устной форме по билетам, каждый из которых включает 2 теоретических вопроса и одно практическое задание.

Показатели и критерии оценивания зачета:

– на оценку «зачтено» – обучающийся демонстрирует высокий уровень сформированности компетенции, всестороннее, систематическое и глубокое знание учебного материала, свободно выполняет практические задания, свободно оперирует знаниями, умениями, применяет их в ситуациях повышенной сложности;

– на оценку «не зачтено» – обучающийся демонстрирует знания не более 20%.