



**Министерство науки  
и высшего образования РФ  
ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ»  
Институт дистанционного  
и дополнительного образования**



**ОЦЕНОЧНЫЕ И МЕТОДИЧЕСКИЕ МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ КОНТРОЛЯ  
ОСВОЕНИЯ РЕЗУЛЬТАТОВ ОБУЧЕНИЯ  
ДОПОЛНИТЕЛЬНОЙ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ  
*профессиональной переподготовки*  
«Электроэнергетика»,**

**Текущий контроль**

Текущий контроль проводится в соответствии с характеристиками контрольных заданий и представлен в табл. 1.

Таблица 1  
Характеристика заданий текущего контроля

Наименование дисциплины (модуля)	Форма контроля/название контрольной точки	Пример задания	Критерии оценки
<b>Теоретические основы электротехники</b>			
Теоретические основы электротехники	Решение задач	<p>Для линии электропередачи с заданными параметрами <math>R, X_L</math> определить ток на входе линии <math>I_1</math>, напряжение на входе <math>U_1</math>. Определить «падение напряжения», «потери напряжения», «потери мощности» при заданных <math>U_2, P_2, \cos\varphi_2</math>. Подобрать емкость конденсатора, чтобы после компенсации <math>\cos\varphi'_2 = 0,86</math>. Определить «падение напряжения», «потери напряжения», «потери мощности» после компенсации.</p> <p align="center"> </p> <p>Дано: <math>P_2 = 30 + 2n^2</math> кВт, <math>\cos\varphi_2 = 0,4 + 0,01n</math>.</p> <p>Для <math>n = 1+10</math> <math>U_2 = 380</math> В, <math>R = 0,3 - 0,01n</math> Ом, <math>X_L = 0,2 + 0,01n</math> Ом;</p> <p>для <math>n = 11+25</math> <math>U_2 = 10</math> кВ, <math>R = 10 - 0,1n</math> Ом, <math>X_L = 10 + 0,1n</math> Ом.</p>	<p><i>Оценка: 5 Нижний порог выполнения задания в процентах: 100 Описаные характеристики выполнения знания: Задание</i></p>

			выполнено верно с указанием всей последовательности действий
			<p><i>Оценка:</i> 4 <i>Нижний порог выполнения задания в процентах:</i> 90 <i>Описаниe характеристики выполнения знания:</i> Задание выполнено верно с отсутствием указания всех последовательности действий</p> <p><i>Оценка:</i> 3 <i>Нижний порог выполнения задания в процентах:</i> 80 <i>Описаниe характеристики выполнения знания:</i> Задание выполнено верно с</p>

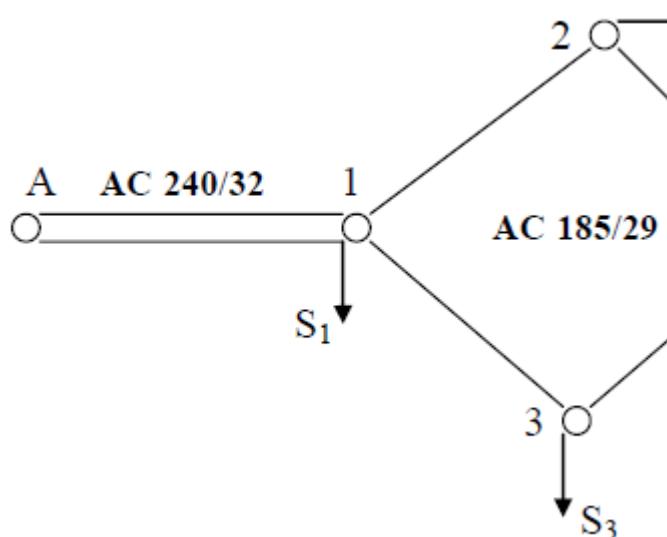
			наличие м незначит ельных ошибок  <i>Оценка:</i> 2 <i>Нижний</i> <i>порог</i> <i>выполне</i> <i>ния</i> <i>задания</i> <i>в</i> <i>процент</i> <i>ах: 70</i> <i>Описани</i> <i>е</i> <i>характе</i> <i>ристики</i> <i>выполне</i> <i>ния</i> <i>знания:</i> Задание выполне но не верно или содержи т грубые ошибки
Решен ие задач	<p>Расчет цепи постоянного тока</p> <p>Определить токи в ветвях:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) в симметричном режиме при <math>R_2 = R_3 = R_1</math></li> <li>2) вnomинальном режиме</li> <li>3) при обрыве третьего провода</li> <li>4) при коротком замыкании третьего провода (<math>R_3 \rightarrow \infty</math>)</li> </ol> <p>Составит уравнения по законам Кирхгофа, проверить их выполнение. Проверить выполнение баланса активной мощности.</p> <p><u>Исходные данные:</u></p> <p><math>E_1 = 20n</math> В, <math>E_2 = 100 - 20n</math> В, <math>E_3 = 100 + 10n</math> В</p> <p><math>R_1 = 30 - n</math> Ом, <math>R_2 = 10 + 0,5n</math> Ом, <math>R_3 = 5 + n</math> Ом,</p>	<i>Оценка:</i> 5 <i>Нижний</i> <i>порог</i> <i>выполне</i> <i>ния</i> <i>задания</i> <i>в</i> <i>процент</i> <i>ах: 100</i> <i>Описани</i> <i>е</i> <i>характе</i> <i>ристики</i> <i>выполне</i> <i>ния</i> <i>знания:</i> Задание выполне но верно с указани ем всей последов ательнос ти действий	<i>Оценка:</i> 

			<p>4  <i>Нижний порог выполнения задания в процентах: 90</i>  <i>Описане характеристики выполнения знания:</i>          Задание выполнено верно с отсутствием указания всех последовательности действий</p> <p><i>Оценка: 3</i>  <i>Нижний порог выполнения задания в процентах: 80</i>  <i>Описане характеристики выполнения знания:</i>          Задание выполнено верно с наличием незначительных ошибок</p> <p><i>Оценка: 2</i>  <i>Нижний порог выполне</i></p>
--	--	--	--

			ния задания в процент ах: 70 Описаны характе ристики выполне ния знания: Задание выполне но не верно или содержи т грубые ошибки
Решен ие задач	<p>Расчет трехфазной цепи</p> <p>Определить токи в ветвях</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) вnomинальном режиме</li> <li>2) при обрыве фазы С</li> <li>3) при коротком замыкании фазы С</li> </ol> <p>Построить векторно-топографическую диаграмму токов и напряжений.</p> <p>Исходные данные: <math>U_\phi=220</math> В,</p> $Z_A = n + j(2 + 0,5n) \text{ Ом}, Z_B = (1 + 0,5n) + jn \text{ Ом}, Z_C = n \text{ Ом}.$	<p>Оценка: 5</p> <p>Нижний порог выполнения задания в процентах: 100</p> <p>Описаны характеристики выполнения знания: Задание выполнено верно</p> <p>указанием всей последовательности действий</p> <p>Оценка: 4</p> <p>Нижний порог выполнения задания в процентах: 90</p> <p>Описаны</p>	

			<p><i>характе ристики выполне ния: знания: Задание выполне но верно с отсутств ием указания всех последов ательнос ти действий</i></p> <p><i>Оценка: 3 Нижний порог выполне ния задания в процент ах: 80 Описани е характе ристики выполне ния: знания: Задание выполне но верно с наличие м незначит ельных ошибок</i></p> <p><i>Оценка: 2 Нижний порог выполне ния задания в процент ах: 70 Описани е характе ристики выполне ния</i></p>
--	--	--	---

			знания: Задание выполнено не верно или содержит грубые ошибки
<b>Передача и распределение электроэнергии</b>			
Передача и распределение электроэнергии	Решение задач	<p>1. Составить расчетную схему замещения и определить параметры ее элементов (линий и трансформаторов), приняв во внимание, что на каждой подстанции установлены и параллельно работают 2 трансформатора.</p> <p>2. Определить расчетные нагрузки подстанций.</p> <p>3. Выполнить расчет режима работы сети: определить потоки мощности в элементах сети и напряжения в узлах сети. Напряжение на источнике питания (п/ст А) принять равным <math>U_A = 121</math> кВ.</p> <p>4. Определить требуемые коэффициенты трансформации (число отпаек РПН) для обеспечения желаемого напряжения на шинах НН подстанций <math>U_{\text{жел}} = 10.5</math> кВ и определить действительные напряжения на шинах НН.</p> <p>5. Определить потери мощности и электроэнергии в электрической сети приняв, что время использования наибольших нагрузок <math>T_{\text{НБ}} = 5300</math> ч/год.</p>	<p><i>Оценка:</i> 5 <i>Нижний порог выполнения задания в процентах:</i> 100 <i>Описание характеристики выполнения задания:</i> Задание выполнено верно с указанием всей последовательности действий</p> <p><i>Оценка:</i> 4 <i>Нижний порог выполнения задания в процентах:</i> 90 <i>Описание характеристики выполнения задания:</i> Задание выполнено верно с отсутствием</p>



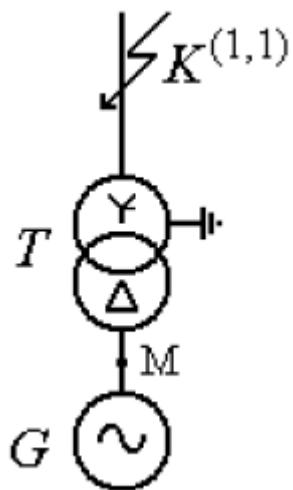
			<p>ием указания всех последов ательнос ти действий</p> <p><i>Оценка:</i> 3 <i>Нижний порог выполне ния задания в процент ах:</i> 80 <i>Описани е характе ристики выполне ния знания:</i> Задание выполне но верно с наличие м незначит ельных ошибок</p> <p><i>Оценка:</i> 2 <i>Нижний порог выполне ния задания в процент ах:</i> 70 <i>Описани е характе ристики выполне ния знания:</i> Задание выполне но не верно или содержи т грубые ошибки</p>
Релейная защита и автоматизация электроэнергетических систем			

Релейная защита и автоматизация электроэнергетических систем	Решение задач	<p>1) определить параметры срабатывания и оценить чувствительность ступеней трехступенчатой токовой защиты 1 от междуфазных КЗ:      2) разработать разнесенные схемы защиты 1 на постоянном оперативном токе.</p> <p>В расчетах принять <math>k_{отс} = 1.2</math>; <math>k_b = 0.9</math>; <math>k_3 = 1.5</math> и <math>\Delta t = 0.5</math> с. Другие необходимые данные приведены в табл. 1.</p> <p><b>a)</b></p> <p><b>б)</b></p>	<p><b>Оценка:</b> 5 <b>Нижний порог выполнения задания в процентах:</b> 100 <b>Описаные характеристики выполнения знания:</b> Задание выполнено верно с указанием всей последовательности действий</p> <p><b>Оценка:</b> 4 <b>Нижний порог выполнения задания в процентах:</b> 90 <b>Описаные характеристики выполнения знания:</b> Задание выполнено верно с отсутствием указания всех последовательности действий</p> <p><b>Оценка:</b> 3 <b>Нижний</b></p>
--	---------------	---	---

			<p><i>порог выполнения задания в процентах: 80</i>  <i>Описание характеристики выполнения знания:</i>  <i>Задание выполнено верно с наличием незначительных ошибок</i></p> <p><i>Оценка: 2</i>  <i>Нижний порог выполнения задания в процентах: 70</i>  <i>Описание характеристики выполнения знания:</i>  <i>Задание выполнено не верно или содержит грубые ошибки</i></p>
<b>Расчеты токов коротких замыканий</b>			
Расчеты токов коротких замыканий	Решение задач	При трехфазном КЗ в точке К1 определить начальное значение периодической составляющей тока в точке К3.	<p><i>Оценка: 5</i>  <i>Нижний порог выполнения задания в процентах: 100</i></p>

			<ul style="list-style-type: none"> <li><b>Исходные данные:</b></li> <li><b>система C:</b> <math>S_{\text{ном}} = 4000 \text{ МВ}\cdot\text{А}; X_{c(\text{ном})} = 0,95;</math></li> <li><b>линия W:</b> <math>l = 70 \text{ км}; X_{\text{нор}} = 0,43 \text{ Ом}/\text{км}; R_{\text{нор}} = 0,12 \text{ Ом}/\text{км};</math></li> <li><b>автотрансформатор AT:</b> <math>S_{\text{ном}} = 63 \text{ МВ}\cdot\text{А}; n_t = 230/121/11 \text{ кВ}; \Delta P_{\text{к В-С}} = 200 \text{ кВт}; u_{\text{к В-С}} = 11\%; u_{\text{к В-Н}} = 35\%; u_{\text{к С-Н}} = 22\%;</math></li> </ul>	<p><i>Описаниe характеристики выполнения знания: Задание выполнено верно с указанием всей последовательности действий</i></p> <p><i>Оценка: 4 Нижний порог выполнения задания в процентах: 90</i></p> <p><i>Описаниe характеристики выполнения знания: Задание выполнено верно с отсутствием указания всех последовательности действий</i></p> <p><i>Оценка: 3 Нижний порог выполнения задания в процентах: 80</i></p>
--	--	--	--	--

		<p>ристики выполнения:</p> <p>знания: Задание выполнено верно с</p> <p>наличие M</p> <p>незначительных ошибок</p> <p><i>Оценка: 2</i></p> <p><i>Нижний порог выполнения задания в процентах: 70</i></p> <p><i>Описаниe характеристики выполнения</i></p> <p>знания: Задание выполнено не верно или содержит грубые ошибки</p>	
Решение задач		<p>Определить ток в поврежденной фазе трансформатора в начальный момент возникновения двухфазного короткого замыкания на землю в точке K<sup>(1,1)</sup>. Построить векторную диаграмму токов в точке М.</p> <p>Генератор: <math>P_{\text{ном}} = 200 \text{ МВт}</math>; <math>U_{\text{ном}} = 15,75 \text{ кВ}</math>; <math>\cos\phi_{\text{ном}} = 0,85</math>; <math>X''_{d(\text{ном})} = 0,19</math>;</p> $X'_{2(\text{ном})} = 0,23, \quad P_0 / P_{\text{ном}} = 0,9$ <p>Трансформатор: <math>S_{\text{ном}} = 250 \text{ МВ·А}</math>; <math>U_{\text{ном BH}} = 230 \text{ кВ}</math>;</p> $U_{\text{ном HH}} = 15,75 \text{ кВ}; \quad u_k = 11\%; \quad Y_0/\Delta - 11.$	<p><i>Оценка: 5</i></p> <p><i>Нижний порог выполнения задания в процентах: 100</i></p> <p><i>Описаниe характеристики выполнения</i></p> <p>знания: Задание выполнено верно с</p>



указание  
м всей  
последов  
ательнос  
ти  
действий

*Оценка:*  
4

*Нижний  
порог  
выполне  
ния*

*задания  
в  
процент  
ах: 90*

*Описани  
е  
характе  
ристики  
выполне  
ния*

*знания:  
Задание  
выполне  
но верно  
с  
отсутств  
ием  
указания  
всех  
последов  
ательнос  
ти  
действий*

*Оценка:  
3*

*Нижний  
порог  
выполне  
ния*

*задания  
в  
процент  
ах: 80*

*Описани  
е  
характе  
ристики  
выполне  
ния*

*знания:  
Задание  
выполне  
но верно  
с  
наличие  
м  
незначит*

			ельных ошибок  <i>Оценка:</i> 2 <i>Нижний порог выполнения задания в процентах:</i> 70 <i>Описаниe характеристики выполнения знания:</i> Задание выполнено не верно или содержит грубые ошибки
<b>Электромеханика</b>			
Электромеханика	Решение задач	<p>Для 3-фазного двухобмоточного трансформатора №... из таблицы 2 (первичная обмотка – обмотка ВН):</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Определить фазные значения номинальных напряжений и токов обмоток и коэффициент трансформации.</li> <li>2. Вычертить схемы соединения обмоток, обеспечивающие заданную группу соединения.</li> <li>3. Определить массы стержней и ярм, потери холостого хода <math>P_{0h}</math>, среднее значение тока холостого хода <math>I_{0h}</math> (A) и <math>I_{0h}</math> (%), его активную <math>I_{0a}</math> и реактивную <math>I_{0p}</math> составляющие и коэффициент мощности для номинального напряжения и частоты 50 Гц.</li> <li>4. Определить приведенные значения параметров схемы замещения <math>r_{12}</math>, <math>x_{12}</math>, <math>z_{12}</math> в Омах.</li> <li>5. Определить массу обмоток ВН и НН и потери короткого замыкания <math>P_{k.h}</math>.</li> <li>6. Определить приведенные значения параметров схемы замещения <math>r_k</math>, <math>x_k</math>, <math>z_k</math> в Омах, напряжение короткого замыкания <math>U_{k.h}</math> (В) и ч.н (%) и коэффициент мощности.</li> </ol>	<i>Оценка:</i> 5 <i>Нижний порог выполнения задания в процентах:</i> 100 <i>Описаниe характеристики выполнения знания:</i> Задание выполнено верно с указанием всей последовательности действий  <i>Оценка:</i> 4 <i>Нижний</i>

			<p>порог выполнения задания в процентах: 90 Описание характеристики выполнения знания: Задание выполнено верно с отсутствием указания всех последовательности действий</p> <p>Оценка: 3 Нижний порог выполнения задания в процентах: 80 Описание характеристики выполнения знания: Задание выполнено верно с наличием незначительных ошибок</p> <p>Оценка: 2 Нижний порог выполнения задания</p>
--	--	--	--

			<p><i>в процентах: 70 Описане характеристики выполнения: знания: Задание выполнено не верно или содержит грубые ошибки</i></p>
<b>Автоматизированные информационно-измерительные системы коммерческого учета электроэнергии</b>			
Автоматизированные информационно-измерительные системы коммерческого учета электроэнергии	Решение задач	<p><b>Расчет метрологических характеристик информационно-измерительного комплекса точки учета присоединения.</b></p> <p>1. Построить схему подключения вторичных измерительных цепей тока и напряжения счетчика активной энергии через испытательную переходную коробку.</p> <p>2. Выбрать трансформатор тока согласно ПУЭ и требований ГОСТ, уточнить заказные параметры (мощность, класс точности).</p> <p>3. Рассчитать полную погрешность измерительного комплекса.</p>	<p><i>Оценка: 5 Нижний порог выполнения задания в процентах: 100 Описане характеристики выполнения: знания: Задание выполнено верно с указанием всей последовательности действий</i></p> <p><i>Оценка: 4 Нижний порог выполнения задания в процентах: 90 Описане</i></p>

			<p><i>характе ристики выполне ния: знания: Задание выполне но верно с отсутств ием указания всех последов ательнос ти действий</i></p> <p><i>Оценка: 3 Нижний порог выполне ния задания в процент ах: 80 Описани е характе ристики выполне ния: знания: Задание выполне но верно с наличие м незначит ельных ошибок</i></p> <p><i>Оценка: 2 Нижний порог выполне ния задания в процент ах: 70 Описани е характе ристики выполне ния</i></p>
--	--	--	---

			знания: Задание выполнено не верно или содержит грубые ошибки
<b>Изоляция и перенапряжения</b>			
Изоляция и перенапряжения	Решение задач	<p><b>«ЗАЩИТА ОТКРЫТОГО РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОГО УСТРОЙСТВА (ОРУ) ПОДСТАНЦИИ»</b></p> <p><b>1. ЗАДАНИЕ НА РАСЧЕТ</b></p> <p>1.1. Определить требуемое число и тип изоляторов гирлянд на промежуточных опорах ЛЭП, подходящих к ОРУ, и гирлянд на порталах ОРУ. Расчеты выполнить для обоих классов напряжения. Для всех выбранных гирлянд рассчитать импульсные напряжения перекрытия.</p> <p>1.2. Определить параметры контура заземления подстанции (длину и число вертикальных электродов, шаг сетки), обеспечивающие допустимую величину его стационарного заземления.</p> <p>1.3. Построить зависимость импульсного сопротивления контура заземления подстанции от тока молнии.</p> <p>1.4. Рассчитать зависимость максимального напряжения на силовом трансформаторе от крутизны фронта набегающей волны, определить длину опасной зоны и защищенного подхода. Определить ожидаемое число повреждений изоляции оборудования на подстанции (ОРУ-1 и ОРУ-2, рис. 1) от ударов молнии в ЛЭП в пределах защищенного подхода.</p>	<p><i>Оценка:</i> 5 <i>Нижний порог выполнения задания в процентах:</i> 100 <i>Описание характеристики выполнения знания:</i> Задание выполнено верно с указанием всей последовательности действий</p> <p><i>Оценка:</i> 4 <i>Нижний порог выполнения задания в процентах:</i> 90 <i>Описание характеристики выполнения знания:</i> Задание выполнено верно с отсутствием</p>

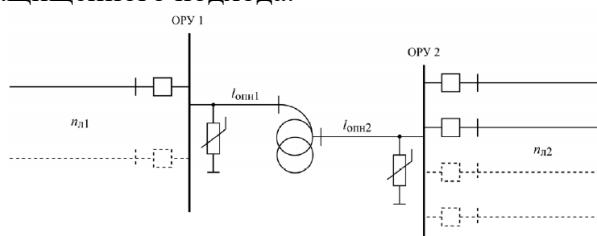


Рис. 1. Упрощенная схема подстанции

			<p>ием указания всех последов ательнос ти действий</p> <p><i>Оценка:</i> 3 <i>Нижний порог выполне ния задания в процент ах:</i> 80 <i>Описани е характе ристики выполне ния знания:</i> Задание выполне но верно с наличие м незначит ельных ошибок</p> <p><i>Оценка:</i> 2 <i>Нижний порог выполне ния задания в процент ах:</i> 70 <i>Описани е характе ристики выполне ния знания:</i> Задание выполне но не верно или содержи т грубые ошибки</p>
Электрическая часть станций и подстанций			

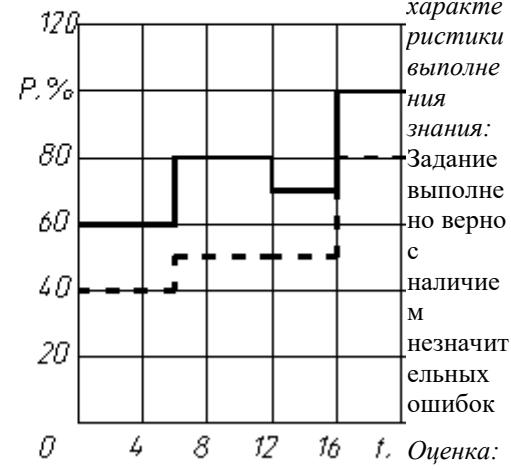
Электрическая часть станций и подстанций	Решение задач	<p><b>1. Исходные данные проектируемой электростанции (подстанции) и энергосистемы</b></p> <p>1.1. Подстанция Т<sup>1</sup> ПС 110/35/10</p> <p>1.2. Параметры собственных нужд</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">Котлы</th> <th colspan="2">Реакторы</th> </tr> <tr> <th>Кол-во, шт.</th> <th>Топливо</th> <th>Тип</th> <th>Мощность, МВт и число генераторов на реактор</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="2">T5</td> <td colspan="2">T6</td> </tr> </tbody> </table> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="3">Собственные нужды</th> </tr> <tr> <th>P<sub>ном</sub>, кВт</th> <th>P<sub>ном</sub>/P<sub>нрн</sub>, %</th> <th>U<sub>ном</sub>, кВ</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>200</td> <td>10</td> <td>B</td> </tr> <tr> <td>T7</td> <td>T8</td> <td>T9</td> </tr> </tbody> </table> <p>1.3. Параметры воздушной сети высшего напряжения (ВН)</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">U<sub>ном</sub>, кВ</th> <th colspan="4">Параметры систем</th> <th colspan="4">Длина воздушных линий, км</th> </tr> <tr> <th>S<sub>ном</sub>, МВ<sup>2</sup>А</th> <th>X<sub>с</sub>, о.е.</th> <th>P<sub>ном</sub>, ГЭЦ</th> <th>S<sub>ном</sub>, МВ<sup>2</sup>А</th> <th>X<sub>с</sub>, о.е.</th> <th>P<sub>ном</sub>, МВт</th> <th>l<sub>1</sub></th> <th>l<sub>2</sub></th> <th>l<sub>3</sub></th> <th>l<sub>4</sub></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>110</td> <td>2500</td> <td>0,8</td> <td>130</td> <td>3500</td> <td>1,0</td> <td>220</td> <td>95</td> <td>40</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>T10</td> <td></td> <td></td> <td>T11</td> <td></td> <td></td> <td>T12</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>1.4. Параметры воздушной сети среднего напряжения</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">U<sub>ном</sub>, кВ</th> <th rowspan="2">P<sub>ном</sub>, МВт</th> <th rowspan="2">cosφ<sub>ном</sub></th> <th colspan="2">Потребители, %</th> </tr> <tr> <th>1</th> <th>2</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>35</td> <td>35</td> <td>0,89</td> <td>30</td> <td>30</td> </tr> <tr> <td>T13</td> <td></td> <td></td> <td>T14</td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>1.5. Параметры кабельной сети низшего напряжения</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">U<sub>ном</sub>, кВ</th> <th rowspan="2">P<sub>ном</sub>, МВт</th> <th rowspan="2">cosφ<sub>ном</sub></th> <th colspan="2">Потребитель</th> </tr> <tr> <th>1</th> <th>2</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>10</td> <td>30</td> <td>0,89</td> <td>20</td> <td>30</td> </tr> <tr> <td>T16</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>Наименьшая длина кабеля отходящего от шин РУ НН до РП l, км</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">Время действия релейной защиты на шинах t<sup>в</sup></th> </tr> <tr> <th>ЭС (ПС)</th> <th>F</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1,8</td> <td>1,0</td> </tr> </tbody> </table>	Котлы		Реакторы		Кол-во, шт.	Топливо	Тип	Мощность, МВт и число генераторов на реактор	T5		T6		Собственные нужды			P <sub>ном</sub> , кВт	P <sub>ном</sub> /P <sub>нрн</sub> , %	U <sub>ном</sub> , кВ	200	10	B	T7	T8	T9	U <sub>ном</sub> , кВ	Параметры систем				Длина воздушных линий, км				S <sub>ном</sub> , МВ <sup>2</sup> А	X <sub>с</sub> , о.е.	P <sub>ном</sub> , ГЭЦ	S <sub>ном</sub> , МВ <sup>2</sup> А	X <sub>с</sub> , о.е.	P <sub>ном</sub> , МВт	l <sub>1</sub>	l <sub>2</sub>	l <sub>3</sub>	l <sub>4</sub>	110	2500	0,8	130	3500	1,0	220	95	40			T10			T11			T12				U <sub>ном</sub> , кВ	P <sub>ном</sub> , МВт	cosφ <sub>ном</sub>	Потребители, %		1	2	35	35	0,89	30	30	T13			T14		U <sub>ном</sub> , кВ	P <sub>ном</sub> , МВт	cosφ <sub>ном</sub>	Потребитель		1	2	10	30	0,89	20	30	T16					Время действия релейной защиты на шинах t <sup>в</sup>		ЭС (ПС)	F	1,8	1,0	<p><b>Оценка:</b> 5 <b>Нижний порог выполнения задания в процентах:</b> 100 <b>Описано:</b></p> <p><b>характеристики выполнения задания:</b> Задание выполнено верно</p> <p><b>Оценка:</b> 4 <b>Нижний порог выполнения задания:</b> 30 <b>Задание выполнено верно</b></p> <p><b>Оценка:</b> 4 <b>Нижний порог выполнения задания:</b> 30 <b>Задание выполнено верно</b></p> <p><b>Оценка:</b> 3 <b>Нижний порог выполнения задания:</b> 30 <b>Задание выполнено верно</b></p>
Котлы		Реакторы																																																																																																									
Кол-во, шт.	Топливо	Тип	Мощность, МВт и число генераторов на реактор																																																																																																								
T5		T6																																																																																																									
Собственные нужды																																																																																																											
P <sub>ном</sub> , кВт	P <sub>ном</sub> /P <sub>нрн</sub> , %	U <sub>ном</sub> , кВ																																																																																																									
200	10	B																																																																																																									
T7	T8	T9																																																																																																									
U <sub>ном</sub> , кВ	Параметры систем				Длина воздушных линий, км																																																																																																						
	S <sub>ном</sub> , МВ <sup>2</sup> А	X <sub>с</sub> , о.е.	P <sub>ном</sub> , ГЭЦ	S <sub>ном</sub> , МВ <sup>2</sup> А	X <sub>с</sub> , о.е.	P <sub>ном</sub> , МВт	l <sub>1</sub>	l <sub>2</sub>	l <sub>3</sub>	l <sub>4</sub>																																																																																																	
110	2500	0,8	130	3500	1,0	220	95	40																																																																																																			
T10			T11			T12																																																																																																					
U <sub>ном</sub> , кВ	P <sub>ном</sub> , МВт	cosφ <sub>ном</sub>	Потребители, %																																																																																																								
			1	2																																																																																																							
35	35	0,89	30	30																																																																																																							
T13			T14																																																																																																								
U <sub>ном</sub> , кВ	P <sub>ном</sub> , МВт	cosφ <sub>ном</sub>	Потребитель																																																																																																								
			1	2																																																																																																							
10	30	0,89	20	30																																																																																																							
T16																																																																																																											
Время действия релейной защиты на шинах t <sup>в</sup>																																																																																																											
ЭС (ПС)	F																																																																																																										
1,8	1,0																																																																																																										
Электрическая часть станций и подстанций	Решение задач	<p><b>1. Исходные данные проектируемой электростанции (подстанции) и энергосистемы</b></p> <p>1.1. Подстанция Т<sup>1</sup> ПС 110/35/10</p> <p>1.2. Параметры собственных нужд</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">Котлы</th> <th colspan="2">Реакторы</th> </tr> <tr> <th>Кол-во, шт.</th> <th>Топливо</th> <th>Тип</th> <th>Мощность, МВт и число генераторов на реактор</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="2">T5</td> <td colspan="2">T6</td> </tr> </tbody> </table> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="3">Собственные нужды</th> </tr> <tr> <th>P<sub>ном</sub>, кВт</th> <th>P<sub>ном</sub>/P<sub>нрн</sub>, %</th> <th>U<sub>ном</sub>, кВ</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>200</td> <td>10</td> <td>B</td> </tr> <tr> <td>T7</td> <td>T8</td> <td>T9</td> </tr> </tbody> </table> <p>1.3. Параметры воздушной сети высшего напряжения (ВН)</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">U<sub>ном</sub>, кВ</th> <th colspan="4">Параметры систем</th> <th colspan="4">Длина воздушных линий, км</th> </tr> <tr> <th>S<sub>ном</sub>, МВ<sup>2</sup>А</th> <th>X<sub>с</sub>, о.е.</th> <th>P<sub>ном</sub>, ГЭЦ</th> <th>S<sub>ном</sub>, МВ<sup>2</sup>А</th> <th>X<sub>с</sub>, о.е.</th> <th>P<sub>ном</sub>, МВт</th> <th>l<sub>1</sub></th> <th>l<sub>2</sub></th> <th>l<sub>3</sub></th> <th>l<sub>4</sub></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>110</td> <td>2500</td> <td>0,8</td> <td>130</td> <td>3500</td> <td>1,0</td> <td>220</td> <td>95</td> <td>40</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>T10</td> <td></td> <td></td> <td>T11</td> <td></td> <td></td> <td>T12</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>1.4. Параметры воздушной сети среднего напряжения</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">U<sub>ном</sub>, кВ</th> <th rowspan="2">P<sub>ном</sub>, МВт</th> <th rowspan="2">cosφ<sub>ном</sub></th> <th colspan="2">Потребители, %</th> </tr> <tr> <th>1</th> <th>2</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>35</td> <td>35</td> <td>0,89</td> <td>30</td> <td>30</td> </tr> <tr> <td>T13</td> <td></td> <td></td> <td>T14</td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>1.5. Параметры кабельной сети низшего напряжения</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">U<sub>ном</sub>, кВ</th> <th rowspan="2">P<sub>ном</sub>, МВт</th> <th rowspan="2">cosφ<sub>ном</sub></th> <th colspan="2">Потребитель</th> </tr> <tr> <th>1</th> <th>2</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>10</td> <td>30</td> <td>0,89</td> <td>20</td> <td>30</td> </tr> <tr> <td>T16</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>Наименьшая длина кабеля отходящего от шин РУ НН до РП l, км</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">Время действия релейной защиты на шинах t<sup>в</sup></th> </tr> <tr> <th>ЭС (ПС)</th> <th>F</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1,8</td> <td>1,0</td> </tr> </tbody> </table>	Котлы		Реакторы		Кол-во, шт.	Топливо	Тип	Мощность, МВт и число генераторов на реактор	T5		T6		Собственные нужды			P <sub>ном</sub> , кВт	P <sub>ном</sub> /P <sub>нрн</sub> , %	U <sub>ном</sub> , кВ	200	10	B	T7	T8	T9	U <sub>ном</sub> , кВ	Параметры систем				Длина воздушных линий, км				S <sub>ном</sub> , МВ <sup>2</sup> А	X <sub>с</sub> , о.е.	P <sub>ном</sub> , ГЭЦ	S <sub>ном</sub> , МВ <sup>2</sup> А	X <sub>с</sub> , о.е.	P <sub>ном</sub> , МВт	l <sub>1</sub>	l <sub>2</sub>	l <sub>3</sub>	l <sub>4</sub>	110	2500	0,8	130	3500	1,0	220	95	40			T10			T11			T12				U <sub>ном</sub> , кВ	P <sub>ном</sub> , МВт	cosφ <sub>ном</sub>	Потребители, %		1	2	35	35	0,89	30	30	T13			T14		U <sub>ном</sub> , кВ	P <sub>ном</sub> , МВт	cosφ <sub>ном</sub>	Потребитель		1	2	10	30	0,89	20	30	T16					Время действия релейной защиты на шинах t <sup>в</sup>		ЭС (ПС)	F	1,8	1,0	<p><b>Оценка:</b> 5 <b>Нижний порог выполнения задания в процентах:</b> 100 <b>Описано:</b></p> <p><b>характеристики выполнения задания:</b> Задание выполнено верно</p> <p><b>Оценка:</b> 4 <b>Нижний порог выполнения задания:</b> 30 <b>Задание выполнено верно</b></p> <p><b>Оценка:</b> 4 <b>Нижний порог выполнения задания:</b> 30 <b>Задание выполнено верно</b></p> <p><b>Оценка:</b> 3 <b>Нижний порог выполнения задания:</b> 30 <b>Задание выполнено верно</b></p>
Котлы		Реакторы																																																																																																									
Кол-во, шт.	Топливо	Тип	Мощность, МВт и число генераторов на реактор																																																																																																								
T5		T6																																																																																																									
Собственные нужды																																																																																																											
P <sub>ном</sub> , кВт	P <sub>ном</sub> /P <sub>нрн</sub> , %	U <sub>ном</sub> , кВ																																																																																																									
200	10	B																																																																																																									
T7	T8	T9																																																																																																									
U <sub>ном</sub> , кВ	Параметры систем				Длина воздушных линий, км																																																																																																						
	S <sub>ном</sub> , МВ <sup>2</sup> А	X <sub>с</sub> , о.е.	P <sub>ном</sub> , ГЭЦ	S <sub>ном</sub> , МВ <sup>2</sup> А	X <sub>с</sub> , о.е.	P <sub>ном</sub> , МВт	l <sub>1</sub>	l <sub>2</sub>	l <sub>3</sub>	l <sub>4</sub>																																																																																																	
110	2500	0,8	130	3500	1,0	220	95	40																																																																																																			
T10			T11			T12																																																																																																					
U <sub>ном</sub> , кВ	P <sub>ном</sub> , МВт	cosφ <sub>ном</sub>	Потребители, %																																																																																																								
			1	2																																																																																																							
35	35	0,89	30	30																																																																																																							
T13			T14																																																																																																								
U <sub>ном</sub> , кВ	P <sub>ном</sub> , МВт	cosφ <sub>ном</sub>	Потребитель																																																																																																								
			1	2																																																																																																							
10	30	0,89	20	30																																																																																																							
T16																																																																																																											
Время действия релейной защиты на шинах t <sup>в</sup>																																																																																																											
ЭС (ПС)	F																																																																																																										
1,8	1,0																																																																																																										

1.6. Суточные графики нагрузки

Число дней в году		
зимних	летних	паводка
210	155	
T19		

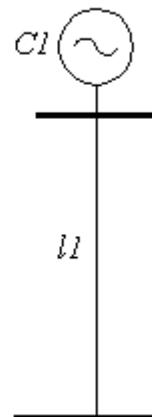
порог выполнения задания в процентах: 80  
Описаниe характеристики выполнения знания: Задание выполнено верно с наличием незначительных ошибок

Сеть НН: Т22



Графики нагрузки генераторов ( $\text{с}^2$ )

1.7. Принципиальная схема проектируемой электросети



сетью  $BE$ , но не верно или содержит грубые ошибки

		<p><i>2.1. Проектирование главной схемы электрических соединений</i></p> <p>На основании данных раздела I разработать главную схему электрических соединений проектируемой электроустановки.</p> <p>2.1.1. Выбрать структурную схему (тип и мощность главных трансформаторов (автотрансформаторов)).</p> <p>2.1.2. Выбрать электрические схемы РУ всех напряжений. Выбор провести с учетом рекомендаций СТО ОАО «ФСК ЕЭС»: СТО56947007-29.240.30.010-2008 (типовые схемы РУ) и СТО56947007-29.240.30.047-2010 (рекомендации по применению типовых схем РУ).</p> <p>2.1.3. Выбрать схему питания собственных нужд, включая выбор типа и мощности трансформаторов собственных нужд. Расчетную нагрузку собственных нужд определить по заданному значению Рсн max.</p> <p>2.1.4. Произвести расчет токов КЗ, необходимых для выбора электрических аппаратов и проводников, и выбрать технически необходимые и экономически целесообразные средства ограничения токов КЗ. При наличии кабельных линий, питающих РП 6-10 кВ, предварительно должны быть выбраны сечения кабелей.</p> <p>2.1.5. В соответствии с требованиями ГОСТ выбрать электрические аппараты: выключатели, разъединители, реакторы, предохранители, разрядники, измерительные трансформаторы тока и напряжения, определить состав измерительных приборов.</p> <p>Измерительные трансформаторы выбрать по напряжению, по току продолжительного режима с учетом их назначения, места установки, количества, схемы соединений, классов точности.</p> <p>2.1.6. Вычертить главную схему электрических соединений на листе формата не менее А3 (594•840 мм) с указанием типов и параметров всего оборудования.</p> <p>Проект должен содержать:</p> <p>а) пояснительную записку с обоснованием принятых решений с приложениями, куда вносят громоздкие и повторяющиеся расчеты, такие как, расчет потерь энергии в трансформаторах, расчет токов КЗ, выбор электрических аппаратов;</p> <p>б) графическую часть: главную схему электрических соединений.</p>	
<b>Экономика в энергетике</b>			
Экономик	Решен	Для заданного варианта схемы развития системы	<i>Oценка:</i>

а в энергетик е	ие задач	электроснабжения промышленного района рассчитать суммарные капиталовложения в строительство электрической сети, издержки и себестоимость передачи элек-троэнергии, и выполнить оценку экономической эффективности инвестиций в развитие электрических сетей	<p><b>5</b></p> <p><i>Нижний порог выполнения задания в процентах: 100</i></p> <p><i>Описаные характеристики выполнения знания:</i>  <b>Задание выполнено верно с</b>  <b>указанием всей последовательности действий</b></p> <p><i>Оценка: 4</i></p> <p><i>Нижний порог выполнения задания в процентах: 90</i></p> <p><i>Описаные характеристики выполнения знания:</i>  <b>Задание выполнено верно с</b>  <b>отсутствием указания всех последовательности действий</b></p> <p><i>Оценка: 3</i></p> <p><i>Нижний порог</i></p>
-----------------------	-------------	--	--

		<p>выполнения задания в процентах: 80 Описание характеристики выполнения знания: Задание выполнено верно с наличием незначительных ошибок <i>Оценка: 2</i> <i>Нижний порог выполнения задания в процентах: 70</i> Описание характеристики выполнения знания: Задание выполнено не верно или содержит грубые ошибки</p>
--	--	--

### **Промежуточная аттестация**

Промежуточная аттестация по программе проводится в форме зачета, экзамена или отчета о стажировке в соответствии с учебным планом. Характеристика заданий представлена в табл. 2.

Таблица 2

Характеристика заданий промежуточной аттестации

Наименование	Пример задания	Критерии оценки
--------------	----------------	-----------------

дисциплины (модуля)		
Релейная защита и автоматизация электроэнергетических систем	<p>1. Какая токовая защита обладает абсолютной селективностью?</p> <p>2. Принцип действия какой токовой защиты основан на сравнении токов одноимённых фаз параллельных цепей с мало отличающимися параметрами?</p> <p>3. Как называется защита, выдержка времени которой зависит от удалённости места короткого замыкания от места установки защиты?</p> <p>4. В составе какой защиты имеется реле сопротивления?</p> <p>5. Какая из разновидностей продольных дифференциальных защит трансформатора обладает, как правило, наибольшей чувствительностью?</p>	<p><i>Оценка: 5 Нижний порог выполнения задания в процентах: 80 Описание характеристики выполнения знания: слушатель ответил на 80% и более заданных вопросов</i></p> <p><i>Оценка: 4 Нижний порог выполнения задания в процентах: 70 Описание характеристики выполнения знания: слушатель ответил на 70% и более заданных вопросов</i></p> <p><i>Оценка: 3 Нижний порог выполнения задания в процентах: 50 Описание характеристики выполнения знания: слушатель ответил на 50% и более заданных вопросов</i></p> <p><i>Оценка: 2 Нижний порог выполнения задания в процентах: 0 Описание характеристики выполнения знания: слушатель ответил менее чем на 50% заданных вопросов</i></p>
Передача и распределение электроэнергии	<p>1. Какие существующие устройства для регулирования реактивной мощности?</p> <p>2. Возможные способы представления нагрузки.</p> <p>3. Как обеспечить постоянства частоты?</p> <p>4. Начиная с какого напряжения на трансформатор устанавливают РПН?</p> <p>5. Какие потери входят в категорию условно постоянных?</p>	<p><i>Оценка: 5 Нижний порог выполнения задания в процентах: 80 Описание характеристики выполнения знания: слушатель ответил на 80% и более заданных вопросов</i></p> <p><i>Оценка: 4 Нижний порог выполнения задания в процентах: 70 Описание характеристики выполнения знания: слушатель ответил на 70% и более заданных вопросов</i></p> <p><i>Оценка: 3 Нижний порог выполнения задания в процентах: 50 Описание характеристики выполнения знания: слушатель ответил на 50% и более заданных вопросов</i></p> <p><i>Оценка: 2 Нижний порог выполнения задания в процентах: 0 Описание характеристики выполнения знания: слушатель ответил менее чем на 50% заданных вопросов</i></p>

		слушатель ответил менее чем на 50% заданных вопросов
Тепловая часть электрических станций	<p>1. Чем отличается ТЭЦ от ТЭС?.</p> <p>2. Какое оборудование используется в основном тепловом цикле при производстве тепловой и электрической энергии на ТЭЦ?</p> <p>3. Что такое деаэратор и каково его назначение?</p> <p>4. Чем отличается тепловое оборудование на ТЭЦ от оборудования АЭС?</p> <p>5. Какие схемы теплового цикла на электростанциях Вы знаете?</p>	<p><i>Оценка: 5 Нижний порог выполнения задания в процентах: 80 Описание характеристики выполнения знания: слушатель ответил на 80% и более заданных вопросов</i></p> <p><i>Оценка: 4 Нижний порог выполнения задания в процентах: 70 Описание характеристики выполнения знания: слушатель ответил на 70% и более заданных вопросов</i></p> <p><i>Оценка: 3 Нижний порог выполнения задания в процентах: 50 Описание характеристики выполнения знания: слушатель ответил на 50% и более заданных вопросов</i></p> <p><i>Оценка: 2 Нижний порог выполнения задания в процентах: 0 Описание характеристики выполнения знания: слушатель ответил менее чем на 50% заданных вопросов</i></p>
Теоретические основы электротехники	<p>1. Если электрическая цепь содержит всего один нелинейный элемент, является она от этого нелинейной?</p> <p>2. Как зависит проводимость ветви от сопротивления?</p> <p>3. Как называется пара линейных дифференциальных уравнений, описывающих распределение напряжения и токов в линии электропередач по времени и расстоянию?</p> <p>4. Как связано амплитудное и действующее значение?</p> <p>5. От чего зависит емкость конденсатора?</p>	<p><i>Оценка: 5 Нижний порог выполнения задания в процентах: 80 Описание характеристики выполнения знания: слушатель ответил на 80% и более заданных вопросов</i></p> <p><i>Оценка: 4 Нижний порог выполнения задания в процентах: 60 Описание характеристики выполнения знания: слушатель ответил на 60% и более заданных вопросов</i></p> <p><i>Оценка: 3 Нижний порог выполнения задания в процентах: 40 Описание характеристики выполнения знания: слушатель ответил на 40% и более заданных вопросов</i></p> <p><i>Оценка: 2 Нижний порог выполнения задания в процентах: 0</i></p>

		<i>Описание характеристики выполнения знания:</i> слушатель ответил менее чем на 40% заданных вопросов
Расчеты токов коротких замыканий	<p>1. Каким значением тока короткого замыкания выбирают установки по термической устойчивости?</p> <p>2. Сколько должно быть время отключения поврежденного элемента для обеспечения бесперебойной работы неповрежденной части системы?</p> <p>3. Какой из этих типов преобразователей имеет система возбуждения мощных гидро и турбогенераторов?</p> <p>4. Чему равен ударный коэффициент Ку в расчете ударного тока короткого замыкания?</p> <p>5. Для чего служат реакторы?</p>	<p><i>Оценка:</i> 5 <i>Нижний порог выполнения задания в процентах:</i> 80 <i>Описание характеристики выполнения знания:</i> слушатель ответил на 80% и более заданных вопросов</p> <p><i>Оценка:</i> 4 <i>Нижний порог выполнения задания в процентах:</i> 70 <i>Описание характеристики выполнения знания:</i> слушатель ответил на 70% и более заданных вопросов</p> <p><i>Оценка:</i> 3 <i>Нижний порог выполнения задания в процентах:</i> 50 <i>Описание характеристики выполнения знания:</i> слушатель ответил на 50% и более заданных вопросов</p> <p><i>Оценка:</i> 2 <i>Нижний порог выполнения задания в процентах:</i> 0 <i>Описание характеристики выполнения знания:</i> слушатель ответил менее чем на 50% заданных вопросов</p>
Электромеханика	<p>1. С какой целью проводится опыт холостого хода в трансформаторах?</p> <p>2. Как изменится ток холостого хода трансформатора если удалить из него сердечник и включить первичную обмотку на номинальное напряжение?</p> <p>3. Какая максимальная скорость вращения магнитного поля статора асинхронного двигателя, включенного в сеть переменного тока промышленной частоты?</p> <p>4. Какой способ регулирования асинхронного двигателя не может быть использован в двигателе с короткозамкнутым ротором?</p>	<p><i>Оценка:</i> 5 <i>Нижний порог выполнения задания в процентах:</i> 80 <i>Описание характеристики выполнения знания:</i> слушатель ответил на 80% и более заданных вопросов</p> <p><i>Оценка:</i> 4 <i>Нижний порог выполнения задания в процентах:</i> 60 <i>Описание характеристики выполнения знания:</i> слушатель ответил на 60% и более заданных вопросов</p> <p><i>Оценка:</i> 3 <i>Нижний порог выполнения задания в процентах:</i> 40 <i>Описание характеристики выполнения знания:</i> слушатель ответил на 40% и более заданных вопросов</p> <p><i>Оценка:</i> 2</p>

	<p>5. Асинхронный двигатель работает в нормальном режиме (на устойчивой части механической характеристики), что происходит с частотой вращения ротора при увеличении нагрузки на валу?</p>	<p><i>Нижний порог выполнения задания в процентах: 0 Описание характеристики выполнения знания: слушатель ответил менее чем на 40% заданных вопросов</i></p>
АСДУ и управление режимами работы сетей	<p>1. Основные задачи и характеристики АСДУ. 2. Прогнозирование. Общие положения. 3. Долгосрочное прогнозирование. 4. Оценка состоятельности прогноза. 5. Учёт погодных факторов при прогнозе потребления.</p>	<p><i>Оценка: 5 Нижний порог выполнения задания в процентах: 80 Описание характеристики выполнения знания: слушатель ответил на 80% и более заданных вопросов</i></p> <p><i>Оценка: 4 Нижний порог выполнения задания в процентах: 70 Описание характеристики выполнения знания: слушатель ответил на 70% и более заданных вопросов</i></p> <p><i>Оценка: 3 Нижний порог выполнения задания в процентах: 50 Описание характеристики выполнения знания: слушатель ответил на 50% и более заданных вопросов</i></p> <p><i>Оценка: 2 Нижний порог выполнения задания в процентах: 0 Описание характеристики выполнения знания: слушатель ответил менее чем на 50% заданных вопросов</i></p>
Воздушные и кабельные линии	<p>1. Как распределяется напряжение по гирлянде изоляторов? 2. Какими должны быть конструктивные особенности марки кабеля с бумажно-масляной, предназначенного для прокладки в стволе шахты? 3. Для чего предназначены анкерные опоры? 4. Транспозиция применяют на линиях? 5. «Пляска» проводов на воздушной линии это?</p>	<p><i>Оценка: 5 Нижний порог выполнения задания в процентах: 80 Описание характеристики выполнения знания: слушатель ответил на 80% и более заданных вопросов</i></p> <p><i>Оценка: 4 Нижний порог выполнения задания в процентах: 70 Описание характеристики выполнения знания: слушатель ответил на 70% и более заданных вопросов</i></p> <p><i>Оценка: 3 Нижний порог выполнения задания в процентах: 50 Описание характеристики выполнения знания:</i></p>

		<p>слушатель ответил на 50% и более заданных вопросов</p> <p><i>Оценка: 2</i></p> <p><i>Нижний порог выполнения задания в процентах: 0</i></p> <p><i>Описание характеристики выполнения знания:</i> слушатель ответил менее чем на 50% заданных вопросов</p>
Автоматизированные информационно-измерительные системы коммерческого учета электроэнергии	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. В каких случаях необходимо применять автоматизированные системы коммерческого учета электроэнергии?</li> <li>2. Где устанавливаются расчетные счётчики?</li> <li>3. Какие требования предъявляются к средствам инструментального обеспечения АСКУЭ?</li> <li>4. Как осуществляется целенаправленное регулирование энергопотребления с помощью АСКУЭ?</li> <li>5. Как учитывается сложившаяся инфраструктура энергетического учета при создании систем автоматизированного контроля и учета?</li> </ol>	<p><i>Оценка: 5</i></p> <p><i>Нижний порог выполнения задания в процентах: 80</i></p> <p><i>Описание характеристики выполнения знания:</i> слушатель ответил на 80% и более заданных вопросов</p> <p><i>Оценка: 4</i></p> <p><i>Нижний порог выполнения задания в процентах: 70</i></p> <p><i>Описание характеристики выполнения знания:</i> слушатель ответил на 70% и более заданных вопросов</p> <p><i>Оценка: 3</i></p> <p><i>Нижний порог выполнения задания в процентах: 50</i></p> <p><i>Описание характеристики выполнения знания:</i> слушатель ответил на 50% и более заданных вопросов</p> <p><i>Оценка: 2</i></p> <p><i>Нижний порог выполнения задания в процентах: 0</i></p> <p><i>Описание характеристики выполнения знания:</i> слушатель ответил менее чем на 50% заданных вопросов</p>
Переходные электромеханические процессы	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Почему переходят к уравнениям Парка-Горева при рассмотрении электромагнитных процессов в обмотке статора?</li> <li>2. Какие процессы описываются уравнениями переходного процесса в генераторных цепях, в которых трансформаторные ЭДС принимаются равным нулю?</li> <li>3. Чему пропорциональна переходная ЭДС?</li> <li>4. Какие процессы</li> </ol>	<p><i>Оценка: 5</i></p> <p><i>Нижний порог выполнения задания в процентах: 80</i></p> <p><i>Описание характеристики выполнения знания:</i> слушатель ответил на 80% и более заданных вопросов</p> <p><i>Оценка: 4</i></p> <p><i>Нижний порог выполнения задания в процентах: 70</i></p> <p><i>Описание характеристики выполнения знания:</i> слушатель ответил на 70% и более заданных вопросов</p> <p><i>Оценка: 3</i></p> <p><i>Нижний порог выполнения задания в процентах: 50</i></p>

	<p>описываются уравнениями переходного процесса в генераторных цепях, в которых трансформаторные ЭДС принимаются равным нулю?</p> <p>5. Какие условия принимаются в качестве критериев статической устойчивости асинхронного электродвигателя?</p>	<p><i>Описание характеристики выполнения знания:</i> слушатель ответил на 50% и более заданных вопросов</p> <p><i>Оценка:</i> 2</p> <p><i>Нижний порог выполнения задания в процентах:</i> 0</p> <p><i>Описание характеристики выполнения знания:</i> слушатель ответил менее чем на 50% заданных вопросов</p>
Основы электробезопасности	<p>1. Расчетное электрическое сопротивление тела человека переменному току частотой 50 Гц принимается равным?</p> <p>2. Как классифицируются помещения по опасности поражения электрическим током?</p> <p>3. С какого момента определяется состояние клинической смерти при поражении электрическим током?</p> <p>4. Когда нужно делать наружный массаж сердца при поражении электрическим током?</p> <p>5. Влияние парциального содержания кислорода в воздухе на чувствительность организма к электрическому току.</p>	<p><i>Оценка:</i> 5</p> <p><i>Нижний порог выполнения задания в процентах:</i> 80</p> <p><i>Описание характеристики выполнения знания:</i> слушатель ответил на 80% и более заданных вопросов</p> <p><i>Оценка:</i> 4</p> <p><i>Нижний порог выполнения задания в процентах:</i> 70</p> <p><i>Описание характеристики выполнения знания:</i> слушатель ответил на 70% и более заданных вопросов</p> <p><i>Оценка:</i> 3</p> <p><i>Нижний порог выполнения задания в процентах:</i> 50</p> <p><i>Описание характеристики выполнения знания:</i> слушатель ответил на 50% и более заданных вопросов</p> <p><i>Оценка:</i> 2</p> <p><i>Нижний порог выполнения задания в процентах:</i> 0</p> <p><i>Описание характеристики выполнения знания:</i> слушатель ответил менее чем на 50% заданных вопросов</p>
Изоляция и перенапряжения	<p>1. От чего зависит максимальная напряженность?</p> <p>2. На основании закона Пашена какие могут быть предложены способы повышения пробивного напряжения газов?</p> <p>3. Какие виды жидких диэлектриков существуют?</p> <p>4. Какие существуют причины старения изоляции?</p> <p>5. Какие виды схем умножения выпрямленного</p>	<p><i>Оценка:</i> 5</p> <p><i>Нижний порог выполнения задания в процентах:</i> 80</p> <p><i>Описание характеристики выполнения знания:</i> слушатель ответил на 80% и более заданных вопросов</p> <p><i>Оценка:</i> 4</p> <p><i>Нижний порог выполнения задания в процентах:</i> 70</p> <p><i>Описание характеристики выполнения знания:</i> слушатель ответил на 70% и более заданных вопросов</p>

	напряжения существуют?	<i>Оценка: 3 Нижний порог выполнения задания в процентах: 50 Описание характеристики выполнения знания: слушатель ответил на 50% и более заданных вопросов</i>  <i>Оценка: 2 Нижний порог выполнения задания в процентах: 0 Описание характеристики выполнения знания: слушатель ответил менее чем на 50% заданных вопросов</i>
Потери и энергосбережение	<p>1. Понятия тарифа и цены на ЭЭ – группы тарифов?</p> <p>2. Критерии дифференциации тарифных ставок? С какой целью применяется дифференциация?</p> <p>3. Нормирование потерь ЭЭ в питающей линии?</p> <p>4. Порядок получения технических условий на присоединение мощности?</p> <p>5. Оценка экономии ЭЭ при замене незагруженного оборудования оборудованием меньшей мощности?</p>	<i>Оценка: 5 Нижний порог выполнения задания в процентах: 80 Описание характеристики выполнения знания: слушатель ответил на 80% и более заданных вопросов</i>  <i>Оценка: 4 Нижний порог выполнения задания в процентах: 70 Описание характеристики выполнения знания: слушатель ответил на 70% и более заданных вопросов</i>  <i>Оценка: 3 Нижний порог выполнения задания в процентах: 50 Описание характеристики выполнения знания: слушатель ответил на 50% и более заданных вопросов</i>  <i>Оценка: 2 Нижний порог выполнения задания в процентах: 0 Описание характеристики выполнения знания: слушатель ответил менее чем на 50% заданных вопросов</i>
Электрическая часть станций и подстанций	<p>1. Какое минимально количество силовых трансформаторов должно быть установлено на ПС, если она обслуживает 1 особую категорию потребителей?</p> <p>2. Какая перегрузка в установившемся послеаварийном режиме допустима для трансформаторов собственных</p>	<i>Оценка: 5 Нижний порог выполнения задания в процентах: 80 Описание характеристики выполнения знания: слушатель ответил на 80% и более заданных вопросов</i>  <i>Оценка: 4 Нижний порог выполнения задания в процентах: 70 Описание характеристики выполнения знания:</i>

	<p>нужд?</p> <p>3. В каком случае можно применять в РУ 220кВ типовую схему «Четырехугольник» (также «Квадрат»)?</p> <p>4. Какое условие должно выполняться при выборе трансформатора собственных нужд?</p> <p>5. На какой класс напряжения (классы напряжений) в РУ обязательно применяются жесткие шины?</p>	<p>слушатель ответил на 70% и более заданных вопросов</p> <p><i>Оценка: 3</i></p> <p><i>Нижний порог выполнения задания в процентах: 50</i></p> <p><i>Описание характеристики выполнения знания:</i></p> <p>слушатель ответил на 50% и более заданных вопросов</p> <p><i>Оценка: 2</i></p> <p><i>Нижний порог выполнения задания в процентах: 0</i></p> <p><i>Описание характеристики выполнения знания:</i></p> <p>слушатель ответил менее чем на 50% заданных вопросов</p>
Системы электроснабжения городов и промышленных предприятий	<p>1. Технико-экономический расчет размещения КУ на стороне ВН и НН трансформатора.</p> <p>2. Изменение врачающего момента асинхронного электродвигателя в процессе пуска.</p> <p>3. Определение времени выбега эл. двигателя.</p> <p>4. Механические характеристики асинхронных электродвигателей и механизмов.</p> <p>5. Расчет напряжения на зажимах асинхронного двигателя при его пуске.</p>	<p><i>Оценка: 5</i></p> <p><i>Нижний порог выполнения задания в процентах: 80</i></p> <p><i>Описание характеристики выполнения знания:</i></p> <p>слушатель ответил на 80% и более заданных вопросов</p> <p><i>Оценка: 4</i></p> <p><i>Нижний порог выполнения задания в процентах: 70</i></p> <p><i>Описание характеристики выполнения знания:</i></p> <p>слушатель ответил на 70% и более заданных вопросов</p> <p><i>Оценка: 3</i></p> <p><i>Нижний порог выполнения задания в процентах: 50</i></p> <p><i>Описание характеристики выполнения знания:</i></p> <p>слушатель ответил на 50% и более заданных вопросов</p> <p><i>Оценка: 2</i></p> <p><i>Нижний порог выполнения задания в процентах: 0</i></p> <p><i>Описание характеристики выполнения знания:</i></p> <p>слушатель ответил менее чем на 50% заданных вопросов</p>
Производство электроэнергии	<p>1. Причины несоответствий по установленвшемуся отклонению напряжения <math>\Delta U_y</math></p> <p>2. Источниками несимметрии напряжений являются.</p> <p>3. Основные способы гашения дуги в аппаратах до 1000 В.</p>	<p><i>Оценка: 5</i></p> <p><i>Нижний порог выполнения задания в процентах: 80</i></p> <p><i>Описание характеристики выполнения знания:</i></p> <p>слушатель ответил на 80% и более заданных вопросов</p> <p><i>Оценка: 4</i></p> <p><i>Нижний порог выполнения задания в процентах: 70</i></p>

	<p>4. Недостатки схемы с двумя системами сборных шин.</p> <p>5. Особенности АЭС.</p>	<p><i>Описание характеристики выполнения знания:</i> слушатель ответил на 70% и более заданных вопросов</p> <p><i>Оценка:</i> 3</p> <p><i>Нижний порог выполнения задания в процентах:</i> 50</p> <p><i>Описание характеристики выполнения знания:</i> слушатель ответил на 50% и более заданных вопросов</p> <p><i>Оценка:</i> 2</p> <p><i>Нижний порог выполнения задания в процентах:</i> 0</p> <p><i>Описание характеристики выполнения знания:</i> слушатель ответил менее чем на 50% заданных вопросов</p>
Экономика в энергетике	<p>1. Что такое производительность труда?</p> <p>2. Наиболее распространенным и универсальным показателем производительности труда является?</p> <p>3. В какие затраты входит стоимость приобретаемых со стороны для производства продукции сырья и материалов, комплектующих изделий и полуфабрикатов, топлива и энергии всех видов, расходуемых как на технологические цели, так и на обслуживания производства?</p> <p>4. В чем заключается главная задача оперативно-производственного планирования?</p> <p>5. Какой метод позволяет планировать одновременно сроки и объемы выполняемых на предприятии работ в целом на весь предусмотренный период времени?</p>	<p><i>Оценка:</i> 5</p> <p><i>Нижний порог выполнения задания в процентах:</i> 80</p> <p><i>Описание характеристики выполнения знания:</i> слушатель ответил на 80% и более заданных вопросов</p> <p><i>Оценка:</i> 4</p> <p><i>Нижний порог выполнения задания в процентах:</i> 70</p> <p><i>Описание характеристики выполнения знания:</i> слушатель ответил на 70% и более заданных вопросов</p> <p><i>Оценка:</i> 3</p> <p><i>Нижний порог выполнения задания в процентах:</i> 50</p> <p><i>Описание характеристики выполнения знания:</i> слушатель ответил на 50% и более заданных вопросов</p> <p><i>Оценка:</i> 2</p> <p><i>Нижний порог выполнения задания в процентах:</i> 0</p> <p><i>Описание характеристики выполнения знания:</i> слушатель ответил менее чем на 50% заданных вопросов</p>
Тарифообразование и рынок электроэнергии (мощности)	<p>1. Какие виды тарифообразования Вы знаете?</p> <p>2. Какие особенности ФОРЭМ?</p> <p>3. Кто может участвовать на рынке торговли</p>	<p><i>Оценка:</i> 5</p> <p><i>Нижний порог выполнения задания в процентах:</i> 80</p> <p><i>Описание характеристики выполнения знания:</i> слушатель ответил на 80% и более заданных вопросов</p>

	<p>электроэнергией (мощности)?</p> <p>4. Какие регуляторы существуют на рынке ФОРЭМ?</p> <p>5. Как развивался рынок торговли электроэнергией?</p>	<p><i>Оценка: 4</i>  <i>Нижний порог выполнения задания в процентах: 70</i>  <i>Описание характеристики выполнения знания:</i>          слушатель ответил на 70% и более заданных вопросов</p> <p><i>Оценка: 3</i>  <i>Нижний порог выполнения задания в процентах: 50</i>  <i>Описание характеристики выполнения знания:</i>          слушатель ответил на 50% и более заданных вопросов</p> <p><i>Оценка: 2</i>  <i>Нижний порог выполнения задания в процентах: 0</i>  <i>Описание характеристики выполнения знания:</i>          слушатель ответил менее чем на 50% заданных вопросов</p>
Электроэнергетические системы и сети	<p>1. В суммарные капиталовложения на сооружение понижающей подстанции входит?</p> <p>2. В соответствии с исторически сложившимися условиями для западной зоны страны характерна система напряжений?</p> <p>3. Как называется подстанция которая включается в рассечку двух линий с односторонним питанием или в рассечку одной линии с двухсторонним питанием?</p> <p>4. Как выполняется автоматическая частотная разгрузка в электрической сети?</p> <p>5. К техническим и экономическим обоснованиям объединения работы электростанций в единой энергосистеме относится?</p>	<p><i>Оценка: 5</i>  <i>Нижний порог выполнения задания в процентах: 80</i>  <i>Описание характеристики выполнения знания:</i>          слушатель ответил на 80% и более заданных вопросов</p> <p><i>Оценка: 4</i>  <i>Нижний порог выполнения задания в процентах: 70</i>  <i>Описание характеристики выполнения знания:</i>          слушатель ответил на 70% и более заданных вопросов</p> <p><i>Оценка: 3</i>  <i>Нижний порог выполнения задания в процентах: 50</i>  <i>Описание характеристики выполнения знания:</i>          слушатель ответил на 50% и более заданных вопросов</p> <p><i>Оценка: 2</i>  <i>Нижний порог выполнения задания в процентах: 0</i>  <i>Описание характеристики выполнения знания:</i>          слушатель ответил менее чем на 50% заданных вопросов</p>
Управление качеством электроэнергии	<p>1. Если параметры КЭ не соответствуют требованиям, то к кому предъявляются претензии?</p>	<p><i>Оценка: 5</i>  <i>Нижний порог выполнения задания в процентах: 80</i>  <i>Описание характеристики выполнения знания:</i></p>

	<p>2. Что происходит с частотой если в системе возникает дефицит генерируемой мощности?</p> <p>3. Что происходит с частотой если в системе возникает избыток генерируемой мощности?</p> <p>4. Регулирование частоты в ЭЭС возможно только при наличии чего?</p> <p>5. Если отклонения напряжения создаются под воздействием относительно медленных изменений нагрузки, определяемых ее графиком, то что создают быстрые изменения нагрузки?</p>	<p>слушатель ответил на 80% и более заданных вопросов</p> <p><i>Оценка: 4</i> <i>Нижний порог выполнения задания в процентах: 70</i> <i>Описание характеристики выполнения знания:</i> слушатель ответил на 70% и более заданных вопросов</p> <p><i>Оценка: 3</i> <i>Нижний порог выполнения задания в процентах: 50</i> <i>Описание характеристики выполнения знания:</i> слушатель ответил на 50% и более заданных вопросов</p> <p><i>Оценка: 2</i> <i>Нижний порог выполнения задания в процентах: 0</i> <i>Описание характеристики выполнения знания:</i> слушатель ответил менее чем на 50% заданных вопросов</p>
--	---	--

### Итоговая аттестация

Итоговая аттестация по программе проводится в форме *итоговой аттестационной работы*. Характеристика заданий представлена в табл. 3.

Таблица 3

Характеристика заданий итоговой аттестации

Вид контроля	Краткая характеристика задания	Критерии оценки
Итоговая аттестация	<p>Итоговая аттестационная работа представляет собой самостоятельную и логически завершенную работу, связанную с решением профессиональных задач по видам деятельности, к которым готовится слушатель. Целью выполнения итоговой аттестационной работы является показать соответствие уровня профессиональной подготовки выпускников требованиям профессиональных стандартов в рамках направления «Электроэнергетика и электротехника». При выполнении итоговой аттестационной работы, обучающиеся должны показать свою способность и умение</p>	<p><i>Оценка: 5</i> <i>Нижний порог выполнения задания в процентах: 90</i> <i>Описание характеристики выполнения знания:</i> работа носит исследовательский характер, содержит грамотно изложенную теоретическую базу, содержательный анализ практического материала; характеризуется логичным, изложением материала с соответствующими выводами и обоснованными предложениями; при защите работы слушатель показывает глубокие знания вопросов темы, свободно оперирует данными исследования, вносит обоснованные рекомендации, а во время доклада использует качественный демонстрационный материал;</p>

	<p>самостоятельно решать задачи своей профессиональной деятельности, профессионально излагать специальную информацию, научно аргументировать и защищать свою точку зрения, опираясь на полученные углубленные знания, умения и сформированные профессиональные компетенции. Для достижения цели выполнения итоговой аттестационной работы обучающийся должен:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- систематизировать, закрепить, расширить полученные знания;</li> <li>- провести теоретическое исследование по обоснованию научной идеи и сущности изучаемого явления или процесса;</li> <li>- обосновать методику, проанализировать изучаемое явление или процесс, выявить тенденции и закономерности его развития на основе конкретных данных;</li> <li>- разработать предложения по совершенствованию и развитию исследуемого явления или процесса;</li> <li>- оформить пояснительную записку к итоговой аттестационной работе в соответствии с требованиями, предъявляемыми к ней.</li> </ul> <p>Подготовка специалистов проводится с учетом требований ФГОС ВО направления и сферы деятельности 13.03.02 «Электроэнергетика и электротехника».</p> <p>Итоговая аттестационная работа является заключительным этапом в обучении слушателя по программе «Электроэнергетика». Она закрепляет и расширяет полученные в процессе обучения теоретические знания, а также способствует развитию у</p>	<p>свободно и полно отвечает на поставленные вопросы; на работу имеется положительный отзыв рецензента.</p> <p><i>Оценка: 4</i></p> <p><i>Нижний порог выполнения задания в процентах: 75</i></p> <p><i>Описание характеристики выполнения знания:</i> работа носит исследовательский характер, содержит грамотно изложенную теоретическую базу, достаточно подробный анализ практического материала. Характеризуется в целом последовательным изложением материала. Выводы по работе носят правильный, но не вполне развернутый характер; работа позитивно характеризуется и оценивается как «хорошая» в рецензии; при защите слушатель в целом показывает знания вопросов темы, умеет привлекать данные своего исследования, вносит свои рекомендации, а во время доклада использует демонстрационный материал, не содержащий грубых ошибок; слушатель без особых затруднений отвечает на поставленные вопросы.</p> <p><i>Оценка: 3</i></p> <p><i>Нижний порог выполнения задания в процентах: 50</i></p> <p><i>Описание характеристики выполнения знания:</i> выставляется при соблюдении следующих условий защиты: работа носит исследовательский характер, содержит теоретическую главу и базируется на практическом материале, но отличается поверхностным анализом и недостаточно критическим разбором. В работе просматривается непоследовательность изложения материала, представлены недостаточно обоснованные утверждения; в рецензии имеются замечания по содержанию работы и методики анализа; при защите слушатель проявляет неуверенность, показывает слабое знание вопросов темы, не дает полного,</p>
--	--	--

	<p>слушателей навыков принятия самостоятельных решений при разработке инженерно-практических задач. Слушатель должен знать современное состояние и способы решения перспективных проблем отрасли, с которой связана его профессиональная деятельность. Во время выполнения итоговой аттестационной работы обучающиеся должны овладеть компетенциями установленными настоящей программой.</p> <p>При выполнении итоговой аттестационной работы необходимо обосновать экономическую целесообразность принятых решений, учесть вопросы, связанные с охраной труда, техникой безопасности, воздействием на окружающую среду.</p> <p>Руководитель и консультанты должны в максимальной степени способствовать процессу самостоятельного выполнения слушателем итоговой аттестационной работы и только по мере необходимости корректировать ход её выполнения.</p> <p>По результатам публичной защиты итоговой аттестационной работы Итоговая аттестационная комиссия выносит решение о выдаче слушателю диплома о профессиональной переподготовке по направлению “Электроэнергетика и электротехника” с присвоением квалификации “Работник в сфере электроэнергетики и электротехники”.</p>	<p>аргументированного ответа на заданные вопросы.</p> <p><i>Оценка: 2 Нижний порог выполнения задания в процентах: Описание характеристики выполнения знания: Оценка «неудовлетворительно» выставляется слушателю, обнаружившему серьезные пробелы в знаниях основного материала программы, допустившему принципиальные ошибки в выполнении итоговой аттестационной работы, не ответившему на все вопросы рецензента и итоговой аттестационной комиссии .</i></p>
--	--	---

## **Независимая оценка качества обучения**

Независимая оценка качества обучения предполагает внутренний аудит программ ДПО и анкетирование слушателей и/или работодателей по вопросам удовлетворенности процессом и результатами обучения

## **Учебно-методическое и информационное обеспечение**

### **а) литература НТБ МЭИ:**

1. Автоматизация диспетчерского управления в электроэнергетике / Ред. Ю. Н. Руденко, В. А. Семенов . – М. : Изд-во МЭИ, 2000 . – 648 с. - ISBN 5-7046-0528-1 : 120.00 .;
2. Автоматизация электроэнергетических систем : Учебное пособие для вузов по специальности "Автоматическое управление электроэнергетическими системами", "Электроэнергетические системы и сети" / О. П. Алексеев, и др. ; Ред. В. П. Морозкин . – М. : Энергоатомиздат, 1994 . – 448 с. - ISBN 5-283-01105-4 : 6000.00 .;
3. Автоматика электроэнергетических систем : Учебное пособие для вузов по специальности "Автоматизация производства и распределения электроэнергии" / Ред. В. Л. Козис, Н. И. Овчаренко . – М. : Энергоиздат, 1981 . – 480 с.;
4. Беспалов, В. Я. Электрические машины : учебник для вузов по направлению "Электроэнергетика и электротехника" / В. Я. Беспалов, Н. Ф. Котеленец . – 4-е изд., перераб. и доп . – М. : Академия, 2013 . – 320 с. – (Высшее профессиональное образование . Бакалавриат) . - ISBN 978-5-7695-8497-8 .;
5. Веников, В. А. Переходные электромеханические процессы в электрических системах : учебник для электроэнергетических специальностей вузов / В. А. Веников . – 2-е изд., перераб. и доп . – М. : Высшая школа, 1970 . – 472 с.;
6. Вольдек, А. И. Электрические машины. Введение в электромеханику. Машины постоянного тока и трансформаторы : учебник для вузов по направлению "Электротехника, электромеханика и электротехнологии" и "Электроэнергетика" / А. И. Вольдек, В. В. Попов . – СПб. : Питер, 2007 . – 320 с. – (Учебник для вузов) . - ISBN 5-469-01380-4 .;
7. Идельчик, В. И. Электрические системы и сети : учебник для электроэнергетических специальностей / В. И. Идельчик . – 2-е изд., стер., перепеч. с изд. 1989 г . – М. : Альянс, 2009 . – 592 с. - ISBN 978-5-903034-76-5 .;
8. Козинова, М. А. Короткие замыкания в электроустановках переменного тока напряжением свыше 1 кВ : учебное пособие по дисциплине "Токи короткого замыкания" по направлению 13.03.02 "Электроэнергетика и электротехника" / М. А. Козинова, Нац. исслед. ун-т "МЭИ" (НИУ"МЭИ") . – М. : Изд-во МЭИ, 2019 . – 144 с. - ISBN 978-5-7046-2156-0 .  
<http://elib.mpei.ru/elib/view.php?id=10708>;
9. Короткие замыкания и несимметричные режимы электроустановок : учебное пособие для вузов по специальностям "Электрические станции", "Электроснабжение" направления "Электроэнергетика" / И. П. Крючков, В. А. Старшинов, Ю. П. Гусев, М. В. Пираторов . – М. : Издательский дом МЭИ, 2008 . – 472 с. - ISBN 978-5-383-00257-5 .;
10. Локтионов, С. В. Электроэнергетические системы. Конспект лекций : учебное пособие по курсу "Электроэнергетические системы" по профилю "Электрические станции" направления "Электроэнергетика и электротехника" / С. В.

Локтионов, С. В. Шульженко, Нац. исслед. ун-т "МЭИ" . – М. : Изд-во МЭИ, 2013 . – 148 с. - ISBN 978-5-7046-1430-2 .

<http://elib.mpei.ru/elib/view.php?id=5704>;

11. Методические указания по курсовому проекту "Районная электрическая сеть электроэнергетической системы" / А. А. Глазунов, Моск. энерг. ин-т (МЭИ), и др. – 1993 . – 39 с.;

12. Методы расчета установившихся режимов электрических сетей : учебное пособие по направлению "Электроэнергетика и электротехника" по курсам "Электроэнергетические системы" и "Дальние электропередачи СВН" / О. В. Дичина, С. В. Локтионов, А. Н. Шаров, С. В. Шульженко, Нац. исслед. ун-т "МЭИ" (НИУ"МЭИ") . – М. : Изд-во МЭИ, 2019 . – 108 с. - ISBN 978-5-7046-2140-9 .

<http://elib.mpei.ru/elib/view.php?id=10710>;

13. Овчаренко, Н. И. Автоматика энергосистем : учебник для вузов по направлению "Электроэнергетика" / Н. И. Овчаренко ; Ред. А. Ф. Дьяков . – 3-е изд., испр. – М. : Издательский дом МЭИ, 2009 . – 476 с. - ISBN 978-5-383-00354-1 .

<http://elib.mpei.ru/elib/view.php?id=5283>;

14. Основы современной энергетики : в 2 т. : учебник для вузов по направлениям "Теплоэнергетика", "Электроэнергетика", "Энергомашиностроение" / Общ. ред. Е. В. Аметистов . – 5-е изд., стер. – М. : Издательский дом МЭИ, 2010 . - ISBN 978-5-383-00501-9 .;

15. Правила устройства электроустановок . – 7-е изд . – М. : Омега-Л, 2006 . – 268 с. – (Безопасность и охрана труда) . - ISBN 5-365-00299-7 .;

16. Расчет коротких замыканий и выбор электрооборудования : учебное пособие для вузов по специальностям "Электрические станции", "Электроэнергетические системы и сети", "Электроснабжение", "Релейная защита и автоматизация электроэнергетических систем" направления "Электроэнергетика" / И. П. Крючков, и др. – М. : АКАДЕМИЯ, 2005 . – 416 с. – (Высшее профессиональное образование) . - ISBN 5-7695-1998-3 .;

17. Справочник по проектированию электрических сетей / И. Г. Карапетян, [и др.] ; ред. Д. Л. Файбисович . – 4-е изд., перераб. и доп . – М. : ЭНАС, 2017 . – 376 с. - ISBN 978-5-4248-0049-8 .;

18. Федосеев, А. М. Релейная защита электроэнергетических систем: Релейная защита сетей : Учебное пособие для вузов по специальности "Автоматизация производства и распределения электроэнергии" / А. М. Федосеев, М. А. Федосеев . – 2-е изд.,перераб. и доп . – М. : Энергоатомиздат, 1984 . – 520 с.;

19. Чернобровов, Н. В. Релейная защита энергетических систем : Учебное пособие для энергетических специальностей средних профессиональных учебных заведений / Н. В. Чернобровов, В. А. Семенов . – М. : Энергоатомиздат, 1998 . – 800 с. - ISBN 5-283-01003-7 : 70.00 .;

20. Шведов, Г. В. Экономические режимы электрических сетей : учебное пособие по курсам "Электрические сети электропитающих систем" и "Электроэнергетические системы и сети" по направлению "Электроэнергетика" / Г. В. Шведов, Моск. энерг. ин-т (МЭИ ТУ) . – М. : Издательский дом МЭИ, 2007 . – 40 с. - ISBN 978-5-383-00003-8 .;

21. Шульженко, С. В. Алгоритмы автоматизированных расчетов систем электроснабжения : учебное пособие по курсу "Алгоритмы автоматизированных расчетов систем электроснабжения" по направлению "Электроэнергетика" / С. В. Шульженко, Нац. исслед. ун-т "МЭИ" . – М. : Изд-во МЭИ, 2015 . – 124 с. - ISBN 978-5-7046-1677-1 .

<http://elib.mpei.ru/elib/view.php?id=7693>.

б) литература ЭБС и БД:

1. Болгова В.В. , Рогалев Н.Д. , Зубкова А.Г. - "Экономика энергетики", Издательство: "Издательский дом МЭИ", Москва, 2011 - (320 с.)  
[http://e.lanbook.com/books/element.php?pl1\\_id=72321](http://e.lanbook.com/books/element.php?pl1_id=72321);
2. В. А. Яшков, М. Ю. Сибикин, Ю. Д. Сибикин- "Электроснабжение промышленных предприятий и установок", Издательство: "Директ-Медиа", Москва, Берлин, 2014 - (337 с.)  
<https://biblioclub.ru/index.php?page=book&id=429427>;
3. Герасимова В.Г.- "Электротехнический справочник: В 4 т. Т. 3. Производство, передача и распределение электрической энергии", Издательство: "МЭИ", Москва, 2017  
<https://www.studentlibrary.ru/book/ISBN9785383011751.html>;
4. Жуков В.В.- "Электрическая часть электростанций с газотурбинными и парогазовыми установками", Издательство: "МЭИ", Москва, 2019  
<https://www.studentlibrary.ru/book/ISBN9785383012604.html>;
5. Кондратьева О.Е.- "Основы охраны труда и техники безопасности в электроустановках", Издательство: "МЭИ", Москва, 2019  
<https://www.studentlibrary.ru/book/ISBN9785383012659.html>;
6. Ломакин Б.В.- "Теплофикационные паровые турбины и турбоустановки", Издательство: "МЭИ", Москва, 2020  
<https://www.studentlibrary.ru/book/ISBN9785383014165.html>;
7. Молодюк В.В.- "Электроэнергетика России после проведения реформ и основы рынка электроэнергии", Издательство: "МЭИ", Москва, 2019  
<https://www.studentlibrary.ru/book/ISBN9785383012741.html>;
8. Насыров Р.Р.- "Управление качеством электроэнергии", Издательство: "МЭИ", Москва, 2019  
<https://www.studentlibrary.ru/book/ISBN9785383013557.html>;
9. Потапов Л. А.- "Теоретические основы электротехники: краткий курс", Издательство: "Лань", Санкт-Петербург, 2021 - (376 с.)  
<https://e.lanbook.com/book/168955>;
10. Савченко О.В.- "Потери электроэнергии при ее транспорте по электрическим сетям: расчет, анализ, нормирование и снижение", Издательство: "МЭИ", Москва, 2017  
<https://www.studentlibrary.ru/book/ISBN9785383012185.html>;
11. С. А. Свирков- "Основные проблемы гражданско-правового регулирования оборота энергии", Издательство: "Статут", Москва, 2013 - (479 с.)  
<https://biblioclub.ru/index.php?page=book&id=449272>;
12. Соколова М.В.- "Электрофизические основы техники высоких напряжений", Издательство: "МЭИ", Москва, 2017  
<https://www.studentlibrary.ru/book/ISBN9785383011539.html>;
13. Тишин С.Г.- "Тепловые и атомные электрические станции", Издательство: "МЭИ", Москва, 2020  
<https://www.studentlibrary.ru/book/ISBN9785383014196.html>;
14. Шведов Г.В.- "Городские распределительные электрические сети", Издательство: "МЭИ", Москва, 2017  
<https://www.studentlibrary.ru/book/ISBN9785383011034.html>;
15. Шведов Г. В., Сипачева О. В., Савченко О. В.- "Потери электроэнергии при ее транспорте по электрическим сетям: расчет, анализ, нормирование и снижение", Издательство: "Издательский дом МЭИ", Москва, 2013 - (424 с.)  
[http://e.lanbook.com/books/element.php?pl1\\_id=72266](http://e.lanbook.com/books/element.php?pl1_id=72266);

16. Шведов Г.В.- "Электроснабжение городов: электропотребление, расчетные нагрузки, распределительные сети", Издательство: "МЭИ", Москва, 2012 - (268 с.)  
<https://www.studentlibrary.ru/book/ISBN9785383007433.html>.

в) используемые ЭБС:

*Не предусмотрено*

Руководитель ТЭВН

	Подписано электронной подписью ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ»	
	Сведения о владельце ЦЭП МЭИ	
	Владелец	Ковалев Д.И.
Идентификатор	R09bc37b9-KovalevDml-bf54cea2	

Д.И.  
Ковалев

Начальник ОДПО

	Подписано электронной подписью ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ»	
	Сведения о владельце ЦЭП МЭИ	
	Владелец	Крохин А.Г.
Идентификатор	R6d4610d5-KrokhinAG-aa301f84	

А.Г.  
Крохин