

Лекция 1 Организация эксплуатации электрохозяйства

1. Назовите одну из категорий электротехнического персонала:
 - 1.1. Административно-технический
 - 1.2. Управленческий
 - 1.3. Контролирующий
 - 1.4. Административный
2. Назовите одну из категорий электротехнического персонала:
 - 2.1. Управленческий
 - 2.2. Оперативный
 - 2.3. Контролирующий
 - 2.4. Административный
3. Назовите одну из категорий электротехнического персонала:
 - 3.1. Управленческий
 - 3.2. Контролирующий
 - 3.3. Административный
 - 3.4. Ремонтный
4. Назовите одну из категорий электротехнического персонала:
 - 4.1. Управленческий
 - 4.2. Контролирующий
 - 4.3. Административный
 - 4.4. Оперативно-ремонтный
5. Какой категории персонала нет в электрохозяйстве:
 - 5.1. Административно-технический
 - 5.2. Оперативный
 - 5.3. Контролирующий
 - 5.4. Ремонтный
6. Сколько групп по электробезопасности действует в электрохозяйстве
 - 6.1. 3
 - 6.2. 4
 - 6.3. 5
 - 6.4. 6
7. Какие группы по электробезопасности присваивают электротехническому персоналу
 - 7.1. С первой по пятую
 - 7.2. С первой по четвертую
 - 7.3. Со второй по пятую
 - 7.4. Со второй по шестую
8. Какие группы по электробезопасности присваиваются лицам, организующим работы в электроустановках
 - 8.1. III
 - 8.2. IV
 - 8.3. V
 - 8.4. VI
9. Укажите периодичность проверки знаний для ремонтного и оперативно-ремонтного персонала
 - 9.1. 1 раз в месяц
 - 9.2. 1 раз в год
 - 9.3. 1 раз в три года
 - 9.4. Только при приеме на работу

10. Укажите периодичность проверки знаний для административно-технического и оперативного персонала
 - 10.1. 1 раз в месяц
 - 10.2. 1 раз в год
 - 10.3. 1 раз в три года
 - 10.4. Только при приеме на работу
11. Какой максимальный разряд может быть присвоен электромонтеру
 - 11.1. 4
 - 11.2. 5
 - 11.3. 6
 - 11.4. 7
12. Электромонтер какого разряда может выполнять особо сложные работы в электроустановках
 - 12.1. 4
 - 12.2. 5
 - 12.3. 6
 - 12.4. 7
13. Откуда выполняется оперативное управление электрохозяйством
 - 13.1. Из отдела главного энергетика
 - 13.2. Из диспетчерского пункта
 - 13.3. Из главной подстанции предприятия
 - 13.4. Из кабинета директора
14. Что не входит в оперативное обслуживание электроустановок
 - 14.1. Наблюдение за режимом работы электрооборудования
 - 14.2. Периодические осмотры электрооборудования
 - 14.3. Производство оперативных переключений
 - 14.4. Составление графиков ППР электрооборудования
15. Что не входит в оперативное обслуживание электроустановок
 - 15.1. Наблюдение за режимом работы электрооборудования
 - 15.2. Составление графиков ППР электрооборудования
 - 15.3. Периодические осмотры электрооборудования
 - 15.4. Подготовка рабочих мест для ремонтных бригад
16. Что не входит в оперативное обслуживание электроустановок
 - 16.1. Наблюдение за режимом работы электрооборудования
 - 16.2. Составление графиков ППР электрооборудования
 - 16.3. Производство оперативных переключений
 - 16.4. Подготовка рабочих мест для ремонтных бригад
17. Что не входит в оперативное обслуживание электроустановок
 - 17.1. Периодические осмотры электрооборудования
 - 17.2. Составление графиков ППР электрооборудования
 - 17.3. Производство оперативных переключений
 - 17.4. Подготовка рабочих мест для ремонтных бригад
18. Какого вида ремонтов не существует
 - 18.1. Текущий
 - 18.2. Капитальный
 - 18.3. Периодический
 - 18.4. Межремонтное обслуживание
19. Когда выполняется частичная разборка электрооборудования
 - 19.1. При капитальном ремонте
 - 19.2. При текущем ремонте
 - 19.3. При межремонтном обслуживании

- 19.4. При осмотре электрооборудования
- 20. Когда выполняется полная разборка электрооборудования
 - 20.1. При капитальном ремонте
 - 20.2. При текущем ремонте
 - 20.3. При межремонтном обслуживании
 - 20.4. При осмотре электрооборудования
- 21. Какой категории работ в электроустановках не существует
 - 21.1. С понижением напряжения
 - 21.2. С полным снятием напряжения
 - 21.3. С частичным снятием напряжения
 - 21.4. Под напряжением
- 22. Какой категории работ в электроустановках не существует
 - 22.1. Вдали от токоведущих частей под напряжением
 - 22.2. С понижением напряжения
 - 22.3. С частичным снятием напряжения
 - 22.4. Под напряжением
- 23. Какой категории работ в электроустановках не существует
 - 23.1. Вдали от токоведущих частей под напряжением
 - 23.2. С понижением напряжения
 - 23.3. С полным снятием напряжения
 - 23.4. Под напряжением
- 24. Какой категории работ в электроустановках не существует
 - 24.1. Вдали от токоведущих частей под напряжением
 - 24.2. С понижением напряжения
 - 24.3. С полным снятием напряжения
 - 24.4. С частичным снятием напряжения
- 25. Какие работы допускается выполнять без наряда-допуска
 - 25.1. С частичным снятием напряжения
 - 25.2. Вдали от токоведущих частей под напряжением
 - 25.3. С полным снятием напряжения
 - 25.4. Под напряжением
- 26. Выберите техническое мероприятие по безопасности работ в электроустановках
 - 26.1. Оформление наряда-допуска
 - 26.2. Допуск бригады к работе
 - 26.3. Выполнение оперативных переключений
 - 26.4. Оформление окончания работ

Лекция 2 Выполнение оперативных переключений в электроустановках

- 1. Когда вывешиваются запрещающие плакаты
 - 1.1. После необходимых отключений
 - 1.2. После проверки отсутствия напряжения
 - 1.3. После наложения заземлений
 - 1.4. После вывешивания предупреждающих плакатов
- 2. Когда проверяется отсутствие напряжения при подготовке рабочего места
 - 2.1. После необходимых отключений
 - 2.2. После вывешивания запрещающих плакатов
 - 2.3. После наложения заземлений
 - 2.4. После вывешивания предупреждающих плакатов
- 3. Когда накладывается переносное заземление при подготовке рабочего места
 - 3.1. После необходимых отключений

- 3.2. После вывешивания запрещающих плакатов
- 3.3. После проверки отсутствия напряжения
- 3.4. После вывешивания предупреждающих плакатов
4. Когда вывешиваются предупреждающие плакаты
 - 4.1. После необходимых отключений
 - 4.2. После проверки отсутствия напряжения
 - 4.3. После наложения заземлений
 - 4.4. После вывешивания запрещающих плакатов
5. Когда вывешиваются разрешающие плакаты
 - 5.1. После необходимых отключений
 - 5.2. После проверки отсутствия напряжения
 - 5.3. После наложения заземлений
 - 5.4. После вывешивания запрещающих плакатов
6. Каким способом не допускается создавать видимый разрыв цепи
 - 6.1. Отключением силовых выключателей
 - 6.2. Отключением разъединителей
 - 6.3. Снятием предохранителей
 - 6.4. Отсоединением проводов
7. Каких плакатов безопасности не существует
 - 7.1. Запрещающие
 - 7.2. Предостерегающий
 - 7.3. Разрешающие
 - 7.4. Указывающие
8. Плакат «Не включать. Работают люди» относится к категории
 - 8.1. Запрещающий
 - 8.2. Предостерегающий
 - 8.3. Разрешающий
 - 8.4. Указывающий
9. Плакат «Стой. Напряжение» относится к категории
 - 9.1. Запрещающий
 - 9.2. Предостерегающий
 - 9.3. Разрешающий
 - 9.4. Указывающий
10. Плакат «Влезать здесь» относится к категории
 - 10.1. Запрещающий
 - 10.2. Предостерегающий
 - 10.3. Разрешающий
 - 10.4. Указывающий
11. Плакат «Работать здесь» относится к категории
 - 11.1. Запрещающий
 - 11.2. Предостерегающий
 - 11.3. Разрешающий
 - 11.4. Указывающий
12. Каким образом проверяется отсутствие напряжения при подготовке рабочего места
 - 12.1. По приборам
 - 12.2. Указателем напряжения
 - 12.3. Прикосновением рукой к токоведущим частям
 - 12.4. Проверкой наложенных заземлений
13. Каким образом проверяется отсутствие напряжения при подготовке рабочего места в сетях 220 кВ и выше

- 13.1. По приборам
- 13.2. Изолирующей штангой
- 13.3. Прикосновением рукой к токоведущим частям
- 13.4. Проверкой наложенных заземлений
- 14. Порядок наложения переносных заземлений
 - 14.1. Сначала к токоведущим частям, затем к земле
 - 14.2. Сначала к земле, затем к токоведущим частям
 - 14.3. Одновременно к токоведущим частям и земле
 - 14.4. Переносные заземления не накладываются

Лекция 3 Эксплуатация силовых трансформаторов

- 1. Как контролируют температуру силового трансформатора
 - 1.1. По температуре охлаждающего воздуха
 - 1.2. По температуре масла
 - 1.3. По нагрузке трансформатора
 - 1.4. По температуре бака
- 2. Укажите периодичность осмотров силовых трансформаторов на подстанциях с дежурным персоналом
 - 2.1. 1 раз в час
 - 2.2. 1 раз в сутки
 - 2.3. 1 раз в неделю
 - 2.4. 1 раз в месяц
- 3. Укажите периодичность осмотров силовых трансформаторов на подстанциях без дежурного персонала
 - 3.1. 1 раз в час
 - 3.2. 1 раз в сутки
 - 3.3. 1 раз в неделю
 - 3.4. 1 раз в месяц
- 4. На каком уровне должно быть масло в неработающем трансформаторе
 - 4.1. Соответствовать температуре окружающей среды
 - 4.2. Соответствовать температуре верхних слоев масла
 - 4.3. На минимальном уровне
 - 4.4. Не имеет значения
- 5. На каком уровне должно быть масло в работающем трансформаторе
 - 5.1. Соответствовать температуре окружающей среды
 - 5.2. Соответствовать температуре верхних слоев масла
 - 5.3. На максимальном уровне
 - 5.4. Не имеет значения
- 6. Вывод силового трансформатора из работы необходим при
 - 6.1. Перегрузке
 - 6.2. Превышении напряжения сверх номинального
 - 6.3. Неравномерном шуме внутри
 - 6.4. Появлении коронирования на высоковольтных вводах
- 7. Вывод силового трансформатора из работы необходим при
 - 7.1. Перегрузке
 - 7.2. Превышении напряжения сверх номинального
 - 7.3. Перегреве при нормальной нагрузке
 - 7.4. Появлении коронирования на высоковольтных вводах
- 8. Вывод силового трансформатора из работы необходим при

- 8.1. Перегрузке
- 8.2. Превышении напряжения сверх номинального
- 8.3. Выбросе масла из расширителя
- 8.4. Появлении коронирования на высоковольтных вводах
9. Вывод силового трансформатора из работы необходим при
 - 9.1. Перегрузке
 - 9.2. Превышении напряжения сверх номинального
 - 9.3. Течи масла
 - 9.4. Появлении коронирования на высоковольтных вводах
10. Что значит число 60 в обозначении сопротивления изоляции R_{60}
 - 10.1. Напряжение 60 В
 - 10.2. Время 60 с
 - 10.3. Время 60 мин
 - 10.4. Ток 60 А
11. Что такое коэффициент абсорбции $K_{абс}$
 - 11.1. Отношение C_2/C_{50}
 - 11.2. Отношение $C_{гор}/C_{хол}$
 - 11.3. Отношение R_{60}/R_{15}
 - 11.4. Отношение $R_{гор}/R_{хол}$
12. Что значат числа 2 и 50 в отношении емкостей C_2/C_{50}
 - 12.1. Частота тока
 - 12.2. Температура изоляции
 - 12.3. Время приложения испытательного напряжения
 - 12.4. Влажность изоляции
13. При какой температуре измеряют емкость изоляции при испытаниях
 - 13.1. 0°C
 - 13.2. 20°C
 - 13.3. 80°C
 - 13.4. 150°C
14. Когда необходимо выполнять сушку трансформаторов
 - 14.1. При увлажнении масла
 - 14.2. При долгом простое трансформатора
 - 14.3. При неудовлетворительных характеристиках изоляции
 - 14.4. Периодически 1 раз в год
15. Когда прекращают сушку силового трансформатора
 - 15.1. Через 6 часов
 - 15.2. Через 6 дней
 - 15.3. При прекращении пенообразования в масле
 - 15.4. Если сопротивление изоляции остается неизменной в течение 6 часов
16. При попадании воды в трансформаторное масло
 - 16.1. Масло темнеет
 - 16.2. Снижается пробивное напряжение масла
 - 16.3. Снижается вязкость масла
 - 16.4. Повышается пробивное напряжение
17. Солнечный свет вызывает появление в трансформаторном масле
 - 17.1. Механических примесей
 - 17.2. Воды
 - 17.3. Кислоты
 - 17.4. Щелочи
18. Трансформаторное масло окисляется

- 18.1. Соприкосновении с воздухом
- 18.2. Взаимодействии в металлами
- 18.3. Вибрации в работе трансформатора
- 18.4. Интенсивной циркуляции в баке
19. По мере старения трансформаторного масла
 - 19.1. Его вязкость уменьшается, а электрическая прочность увеличивается
 - 19.2. Его вязкость увеличивается, а электрическая прочность уменьшается
 - 19.3. Его вязкость и электрическая прочность увеличиваются
 - 19.4. Его вязкость и электрическая прочность уменьшаются
20. Зачем применяется силикагель в системе циркуляции масла в трансформаторе
 - 20.1. Для очищения масла
 - 20.2. Для осушения масла
 - 20.3. Для индикации наличия влаги в масле
 - 20.4. Для индикации наличия кислоты в масле
21. Что такое кислотное число в трансформаторном масле
 - 21.1. Количество кислоты в пробе масла
 - 21.2. Количество щелочи в пробе масла
 - 21.3. Количество кислоты, необходимое для нейтрализации щелочи в пробе масла
 - 21.4. Количество щелочи, необходимое для нейтрализации кислоты в пробе масла
22. Что такое температура вспышки трансформаторного масла
 - 22.1. Температура горения масла
 - 22.2. Температура, при которой воспламеняются пары масла
 - 22.3. Максимальная температура масла в баке трансформатора
 - 22.4. Температура испарения масла
23. Как определяется наличие воды в трансформаторном масле
 - 23.1. Визуально на просвет
 - 23.2. Нагреванием масла до 150°C
 - 23.3. По отсутствию осадка на дне бака
 - 23.4. По увеличению вязкости масла
24. Какого способа очистки трансформаторного масла не существует
 - 24.1. Выпаривание
 - 24.2. Фильтрация
 - 24.3. Центрифугирование
 - 24.4. Сушка
25. Какого способа очистки трансформаторного масла не существует
 - 25.1. Отстаивание
 - 25.2. Выпаривание
 - 25.3. Центрифугирование
 - 25.4. Сушка
26. Какого способа очистки трансформаторного масла не существует
 - 26.1. Отстаивание
 - 26.2. Фильтрация
 - 26.3. Выпаривание
 - 26.4. Сушка
27. Какого способа очистки трансформаторного масла не существует
 - 27.1. Отстаивание
 - 27.2. Фильтрация
 - 27.3. Центрифугирование
 - 27.4. Выпаривание

Лекция 4 Эксплуатация распределительных устройств

1. Осмотр РУ проводится
 - 1.1. 1 раз в час
 - 1.2. 1 раз в 3 суток
 - 1.3. 1 раз в месяц
 - 1.4. 1 раз в сутки ночью
2. На что обращают внимание при осмотре разъединителей
 - 2.1. На наличие блокирующих устройств
 - 2.2. На состояние контактов
 - 2.3. На наличие заземляющих устройств
 - 2.4. На состояние фундамента
3. Какое испытание не проводится на разъединителях
 - 3.1. Измерение сопротивление изоляции
 - 3.2. Испытание повышенным напряжением
 - 3.3. Испытание высоковольтных вводов
 - 3.4. Измерение сопротивления контактов постоянному току
4. Какое испытание не проводится на высоковольтных вводах
 - 4.1. Измерение сопротивления изоляции
 - 4.2. Измерение $\text{tg}\delta$
 - 4.3. Испытание повышенным напряжением
 - 4.4. Измерение механической прочности
5. Когда проводят внеплановые осмотры силовых выключателей
 - 5.1. При влажной погоде
 - 5.2. После отключения КЗ
 - 5.3. При колебаниях тока нагрузки
 - 5.4. 1 раз в месяц ночью
6. Зачем контролируют уровень масла в баке силового выключателя
 - 6.1. Чтобы обеспечить необходимое охлаждение выключателя
 - 6.2. Чтобы не допустить взрыва выключателя при отключениях
 - 6.3. Чтобы контролировать возможные утечки масла
 - 6.4. Чтобы оценить состояние масла
7. Как влияет вязкость масла на время срабатывания силового выключателя
 - 7.1. Увеличивает время
 - 7.2. Уменьшает время
 - 7.3. Время не изменяется
 - 7.4. Зависит от количества масла в баке
8. Что такое временная характеристика привода силового выключателя
 - 8.1. Время срабатывания выключателя
 - 8.2. Время размыкания контактов выключателя
 - 8.3. Время замыкания контактов выключателя
 - 8.4. Время гашения дуги между контактами
9. При осмотре трансформаторов тока обращают внимание на
 - 9.1. Токовую нагрузку
 - 9.2. Состояние контактов
 - 9.3. Температуру трансформатора
 - 9.4. Наличие заземляющих устройств

10. Когда необходимо сушить измерительный трансформатор
 - 10.1. При утечке масла до 10%
 - 10.2. При утечке масла более 10%
 - 10.3. 1 раз в год
 - 10.4. После длительного простоя
11. Наиболее частыми повреждениями трансформаторов напряжения являются
 - 11.1. Короткие замыкания во вторичной цепи
 - 11.2. Витковые замыкания
 - 11.3. Растрескивания фарфора
 - 11.4. Перегрев

Лекция 5 Эксплуатация электродвигателей

1. При каком отклонении напряжения допускается работа электродвигателей
 - 1.1. От -10 до +5% номинального
 - 1.2. От -5 до +10% номинального
 - 1.3. От 0 до 20% номинального
 - 1.4. Напряжение должно быть строго номинальным
2. В каком случае электродвигатель немедленно отключается от сети
 - 2.1. Падение напряжения ниже допустимого
 - 2.2. Несчастный случай с человеком
 - 2.3. Превышение допустимой нагрузки на валу
 - 2.4. Повышенный нагрев корпуса электродвигателя
3. В каком случае электродвигатель немедленно отключается от сети
 - 3.1. Падение напряжения ниже допустимого
 - 3.2. Вибрация сверх допустимых норм
 - 3.3. Превышение допустимой нагрузки на валу
 - 3.4. Повышенный нагрев корпуса электродвигателя
4. В каком случае электродвигатель немедленно отключается от сети
 - 4.1. Падение напряжения ниже допустимого
 - 4.2. Поломка приводного механизма
 - 4.3. Превышение допустимой нагрузки на валу
 - 4.4. Повышенный нагрев корпуса электродвигателя
5. В каком случае электродвигатель немедленно отключается от сети
 - 5.1. Падение напряжения ниже допустимого
 - 5.2. Нагрев подшипника сверх допустимой температуры
 - 5.3. Превышение допустимой нагрузки на валу
 - 5.4. Повышенный нагрев корпуса электродвигателя
6. Допускается ли значительное искрение щеток на роторе электродвигателя
 - 6.1. Да, это нормальное явление
 - 6.2. Нет
 - 6.3. Только во время пуска или реверса
 - 6.4. На искрение не обращают внимание
7. Какого типа подшипники применяются в электродвигателях
 - 7.1. Подшипники качения
 - 7.2. Подшипники вращения
 - 7.3. Упорные подшипники
 - 7.4. Любого типа
8. Какого типа подшипники применяются в электродвигателях
 - 8.1. Подшипники скольжения

- 8.2. Подшипники вращения
- 8.3. Упорные подшипники
- 8.4. Любого типа
- 9. В каких электродвигателях применяют подшипники качения
 - 9.1. Малой мощности
 - 9.2. Большой мощности
 - 9.3. Сверхмощные
 - 9.4. Во всех типах
- 10. В каких электродвигателях применяют подшипники скольжения
 - 10.1. Малой мощности
 - 10.2. Большой мощности
 - 10.3. Микромашинах
 - 10.4. Во всех типах
- 11. Как контролируют температуру обмоток электродвигателей
 - 11.1. Ртутными термометрами
 - 11.2. Термопарами
 - 11.3. Спиртовыми термометрами
 - 11.4. Никак не контролируют
- 12. Как контролируют температуру масла в подшипниках электродвигателей
 - 12.1. Ртутными термометрами
 - 12.2. Термопарами
 - 12.3. Термометрами сопротивлений
 - 12.4. Никак не контролируют
- 13. Укажите одну из причин вибрации электродвигателя
 - 13.1. Плохое крепление к фундаменту
 - 13.2. Перегрузка
 - 13.3. Неуравновешенность ротора
 - 13.4. Снижение напряжения
- 14. Укажите одну из причин вибрации электродвигателя
 - 14.1. Плохое крепление к фундаменту
 - 14.2. Дефекты в подшипниках
 - 14.3. Перегрузка
 - 14.4. Снижение напряжения
- 15. Укажите одну из причин вибрации электродвигателя
 - 15.1. Плохое крепление к фундаменту
 - 15.2. Перегрузка
 - 15.3. Снижение напряжения
 - 15.4. Неправильная центровка с приводным механизмом
- 16. Укажите одну из причин вибрации электродвигателя
 - 16.1. Несимметрия воздушного зазора
 - 16.2. Перегрузка
 - 16.3. Плохое крепление к фундаменту
 - 16.4. Снижение напряжения
- 17. Когда заканчивают сушку электродвигателя
 - 17.1. Через 1 сутки
 - 17.2. Через 5 часов
 - 17.3. Когда сопротивление изоляции не изменяется и больше минимально допустимой
 - 17.4. Когда сопротивление изоляции не превышает допустимую
- 18. Для электродвигателей какой мощности применяют сушку внешним нагревом
 - 18.1. Малой

- 18.2. Средней
- 18.3. Большой
- 18.4. Любой
- 19. Для электродвигателей какой мощности применяют сушку током КЗ
 - 19.1. Малой
 - 19.2. Большой
 - 19.3. Сверхбольшой
 - 19.4. Любой
- 20. Для электродвигателей какой мощности применяют сушку за счет потерь в корпусе статора
 - 20.1. Малой
 - 20.2. Большой
 - 20.3. Сверхбольшой
 - 20.4. Любой
- 21. Для электродвигателей какой мощности применяют сушку за счет потерь в активной стали статора
 - 21.1. Малой
 - 21.2. Средней
 - 21.3. Большой
 - 21.4. Любой

Лекция 6 Эксплуатация аккумуляторных и конденсаторных установок

- 1. Что не должно находиться в помещении конденсаторов
 - 1.1. Термометр
 - 1.2. Штанга для контрольного разряда
 - 1.3. Противопожарные средства
 - 1.4. Ареометр
- 2. Что не проверяют при осмотре конденсаторных батарей
 - 2.1. Температуру окружающего воздуха
 - 2.2. Отсутствие вспучивания стенок
 - 2.3. Исправность контактов
 - 2.4. Плотность электролита
- 3. Внеочередные осмотры конденсаторных установок не производятся при
 - 3.1. Повышении напряжения
 - 3.2. Появлении треска в конденсаторах
 - 3.3. Повышении температуры в конденсаторном помещении
 - 3.4. Понижении напряжения
- 4. Что не должно находиться в помещении аккумуляторных батарей
 - 4.1. Термометр
 - 4.2. Штанга для контрольного разряда
 - 4.3. Средства защиты
 - 4.4. Ареометр
- 5. Чем измеряют плотность электролита в аккумуляторах
 - 5.1. Термометром
 - 5.2. Ареометром
 - 5.3. Кислотомером
 - 5.4. Ничем не измеряют

Лекция 7 Эксплуатация разрядников и заземляющих устройств

1. Какие разрядники не применяют в электроустановках
 - 1.1. Трубчатые
 - 1.2. Вентильные
 - 1.3. Корпусные
 - 1.4. Ограничители перенапряжений
2. Устройство трубчатого разрядника – это
 - 2.1. Один внутренний искровой промежуток в газовыделяющей трубке
 - 2.2. Несколько внутренних искровых промежутков
 - 2.3. Несколько последовательно соединенных нелинейных сопротивлений
 - 2.4. Два подвижных контакта в дугогасящей камере
3. Устройство вентильного разрядника – это
 - 3.1. Один внутренний искровой промежуток в газовыделяющей трубке
 - 3.2. Несколько внутренних искровых промежутков
 - 3.3. Несколько последовательно соединенных нелинейных сопротивлений
 - 3.4. Два подвижных контакта в дугогасящей камере
4. Устройство ограничителя перенапряжения – это
 - 4.1. Один внутренний искровой промежуток в газовыделяющей трубке
 - 4.2. Несколько внутренних искровых промежутков
 - 4.3. Несколько последовательно соединенных нелинейных сопротивлений
 - 4.4. Два подвижных контакта в дугогасящей камере
5. Как отмечают срабатывание трубчатого разрядника
 - 5.1. По счетчику срабатывания
 - 5.2. По сгоревшей фольге на выхлопной трубе
 - 5.3. По разведенным контактам
 - 5.4. По приборам
6. Как отмечают срабатывание вентильного разрядника
 - 6.1. По счетчику срабатывания
 - 6.2. По сгоревшей фольге на выхлопной трубе
 - 6.3. По разведенным контактам
 - 6.4. По приборам
7. Увеличение тока проводимости вентильного разрядника свидетельствует о
 - 7.1. Нарушении герметичности и увлажнении разрядника
 - 7.2. Обрыве цепи шунтирующих сопротивлений
 - 7.3. Пробое разрядника
 - 7.4. Загрязнении высоковольтных вводов
8. Чем гасится дуга в трубчатом разряднике
 - 8.1. Дугогасящим устройством
 - 8.2. Разведением контактов
 - 8.3. Интенсивным выделением газов
 - 8.4. Дутьем воздуха
9. Что не проверяют при осмотре заземляющего устройства
 - 9.1. Отсутствие обрывов
 - 9.2. Сопротивление заземляющего устройства
 - 9.3. Выборочное вскрытие грунта
 - 9.4. Размеры заземляющего устройства

Лекция 8 Эксплуатация воздушных линий

1. Достоинство деревянных опор воздушных линий
 - 1.1. Долговечность
 - 1.2. Изоляционные свойства

- 1.3. Не требуют ремонта
- 1.4. Большая масса
2. Достоинство деревянных опор воздушных линий
 - 2.1. Долговечность
 - 2.2. Высокая прочность
 - 2.3. Не требуют ремонта
 - 2.4. Большая масса
3. Достоинство металлических опор воздушных линий
 - 3.1. Долговечность
 - 3.2. Высокая прочность
 - 3.3. Не требуют ремонта
 - 3.4. Большая масса
4. Достоинство железобетонных опор воздушных линий
 - 4.1. Долговечность
 - 4.2. Высокая прочность
 - 4.3. Изоляционные свойства
 - 4.4. Большая масса
5. Внеочередные осмотры воздушных линий проводятся
 - 5.1. После отключения КЗ
 - 5.2. При образовании гололеда
 - 5.3. При перегрузке
 - 5.4. При скачках напряжения
6. Что такое вибрация проводов на ЛЭП
 - 6.1. Колебания проводов с малой амплитудой и большой частотой
 - 6.2. Колебания проводов с большой амплитудой и малой частотой
 - 6.3. Колебания проводов малой амплитудой и малой частотой
 - 6.4. Колебания проводов с большой амплитудой и большой частотой
7. Что такое пляска проводов на ЛЭП
 - 7.1. Колебания проводов с малой амплитудой и большой частотой
 - 7.2. Колебания проводов с большой амплитудой и малой частотой
 - 7.3. Колебания проводов малой амплитудой и малой частотой
 - 7.4. Колебания проводов с большой амплитудой и большой частотой
8. Вибрация проводов на ЛЭП возникает от
 - 8.1. Образования льда на проводах
 - 8.2. Воздействия ветра
 - 8.3. Сильного натяжения провода
 - 8.4. Разрушения крепления проводов
9. Пляска проводов на ЛЭП возникает от
 - 9.1. Образования льда на проводах
 - 9.2. Воздействия ветра
 - 9.3. Сильного натяжения провода
 - 9.4. Разрушения крепления проводов
10. Защиту от вибрации проводов на ЛЭП осуществляют при помощи
 - 10.1. Прогрева провода нагрузочным током
 - 10.2. Механических гасителей
 - 10.3. Изменением натяжения проводов
 - 10.4. Подтяжкой креплений
11. Пляску проводов на ЛЭП снижают
 - 11.1. С помощью механических гасителей
 - 11.2. Механической чисткой проводов от льда

- 11.3. Изменением натяжения проводов
- 11.4. Подтяжкой креплений
- 12. Как определяют дефектный изолятор в гирлянде изоляторов на ЛЭП
 - 12.1. Визуально
 - 12.2. Простукиванием изоляторов
 - 12.3. Измерением распределения напряжения по гирлянде
 - 12.4. Путем разборки гирлянды
- 13. Как определяют дефектный изолятор в гирлянде изоляторов на ЛЭП
 - 13.1. Визуально
 - 13.2. Простукиванием изоляторов
 - 13.3. При помощи дефектоскопа
 - 13.4. Путем разборки гирлянды
- 14. Когда запрещены работы под напряжением на ЛЭП
 - 14.1. АПВ включено
 - 14.2. При ясной сухой погоде
 - 14.3. Невозможно обесточить потребителей
 - 14.4. Скорость ветра не более 10 м/с
- 15. Что разрешено выполнять при работах на ЛЭП под напряжением
 - 15.1. Прикасаться к изоляторам
 - 15.2. Передавать инструмент другим лицам
 - 15.3. Соединять рабочую площадку с токоведущим проводом
 - 15.4. Прикасаться к соединительной арматуре

Лекция 9 Эксплуатация кабельных линий

- 1. Что проверяют при осмотре кабельной линии в траншее
 - 1.1. Состояние грунта над кабельной трассой
 - 1.2. Состояние оболочки кабеля
 - 1.3. Состояние подушки под кабелем
 - 1.4. Температуру кабеля
- 2. Укажите эксплуатационный дефект кабеля
 - 2.1. Пробой одной или нескольких фаз
 - 2.2. Перегрев кабеля
 - 2.3. Вытекание массы из кабеля
 - 2.4. Обрыв одной фазы
- 3. Укажите эксплуатационный дефект кабеля
 - 3.1. Пробой одной или нескольких фаз
 - 3.2. Перегрев кабеля
 - 3.3. Обрыв одной фазы
 - 3.4. Разрыв кабеля от проседания грунта
- 4. Укажите эксплуатационный дефект кабеля
 - 4.1. Пробой одной или нескольких фаз
 - 4.2. Попадание влаги в кабель
 - 4.3. Перегрев кабеля
 - 4.4. Обрыв одной фазы
- 5. О чем говорит нулевое сопротивление при измерении изоляции кабеля мегаомметром
 - 5.1. Пробое изоляции
 - 5.2. Обрыве фазы
 - 5.3. Увлажнении кабеля

- 5.4. Осушении кабеля
- 6. О чем говорит бесконечное сопротивление при измерении изоляции кабеля мегаомметром
 - 6.1. Пробое изоляции
 - 6.2. Обрыве фазы
 - 6.3. Увлажнении кабеля
 - 6.4. Осушении кабеля
- 7. Какого способа определения места повреждения кабеля на существует
 - 7.1. Индукционный
 - 7.2. Емкостный
 - 7.3. Метод петли
 - 7.4. Резисторный
- 8. При помощи индукционного метода поиска места повреждения кабеля определяют
 - 8.1. Двух- и трехфазные замыкания
 - 8.2. Однофазные замыкания на землю
 - 8.3. Обрыв одной фазы
 - 8.4. Обрыв кабеля целиком
- 9. При помощи емкостного метода поиска места повреждения кабеля определяют
 - 9.1. Двух- и трехфазные замыкания
 - 9.2. Однофазные замыкания на землю
 - 9.3. Обрыв одной фазы
 - 9.4. Обрыв кабеля целиком
- 10. При помощи метода петли поиска места повреждения кабеля определяют
 - 10.1. Двух- и трехфазные замыкания
 - 10.2. Однофазные замыкания на землю
 - 10.3. Обрыв одной фазы
 - 10.4. Обрыв кабеля целиком

Лекция 10 Профилактические испытания изоляции электрооборудования

- 1. Укажите один из методов профилактических испытаний изоляции
 - 1.1. Измерение размеров изоляции
 - 1.2. Измерение механической прочности изоляции
 - 1.3. Измерение сопротивления изоляции
 - 1.4. Измерение индуктивности изоляции
- 2. Укажите один из методов профилактических испытаний изоляции
 - 2.1. Измерение размеров изоляции
 - 2.2. Измерение емкости изоляции
 - 2.3. Измерение механической прочности изоляции
 - 2.4. Измерение индуктивности изоляции
- 3. Укажите один из методов профилактических испытаний изоляции
 - 3.1. Измерение диэлектрических потерь
 - 3.2. Измерение размеров изоляции
 - 3.3. Измерение механической прочности изоляции
 - 3.4. Измерение индуктивности изоляции
- 4. Укажите один из методов профилактических испытаний изоляции
 - 4.1. Измерение размеров изоляции
 - 4.2. Измерение механической прочности изоляции
 - 4.3. Измерение индуктивности изоляции
 - 4.4. Испытание повышенным напряжением
- 5. Наличие механических примесей в изоляции
 - 5.1. Снижает сопротивление изоляции и увеличивает ток проводимости

- 5.2. Снижает сопротивление изоляции и ток проводимости
- 5.3. Увеличивает сопротивление изоляции и ток проводимости
- 5.4. Увеличивает сопротивление изоляции и снижает ток проводимости
- 6. Снижение тока проводимости через изоляцию говорит
 - 6.1. О повышении качества изоляции
 - 6.2. О снижении качества изоляции
 - 6.3. О наличии механических примесей в изоляции
 - 6.4. Об увлажнении изоляции
- 7. Сопротивление изоляции измеряют
 - 7.1. Омметром
 - 7.2. Мегаомметром
 - 7.3. Килоомметром
 - 7.4. Микрометром
- 8. Измерение емкости изоляции позволяет судить о
 - 8.1. Степени старения изоляции
 - 8.2. Степени увлажненности изоляции
 - 8.3. Наличия механических примесей в изоляции
 - 8.4. Разрушении изоляции
- 9. Как частота тока влияет на емкость изоляции
 - 9.1. Чем меньше частота тока, тем ниже емкость
 - 9.2. Чем меньше частота тока, тем выше емкость
 - 9.3. Частота тока не влияет на емкость изоляции
 - 9.4. Зависит от температуры изоляции
- 10. Как температура влияет на емкость изоляции
 - 10.1. Емкость сухой изоляции не меняется с ростом температуры
 - 10.2. Емкость влажной изоляции не меняется с ростом температуры
 - 10.3. Емкость сухой изоляции снижается с ростом температуры
 - 10.4. Емкость влажной изоляции снижается с ростом температуры
- 11. Что такое угол диэлектрических потерь
 - 11.1. Угол между активной составляющей и полным током проводимости изоляции
 - 11.2. Угол между реактивной составляющей и полным током проводимости изоляции
 - 11.3. Угол между активной и реактивной составляющей тока проводимости изоляции
 - 11.4. Угол между током проводимости и напряжением на изоляции
- 12. В течение какого времени прикладывают повышенное напряжение к изоляции при испытании
 - 12.1. 1 сек
 - 12.2. 1 мин
 - 12.3. 10 мин
 - 12.4. 1 час