ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ
(РОСТЕХНАДЗОР)

П Р И К А З

21.12.2017 № 557

Москва

МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
Регистрационный № 50956
от "03" мая 2018 г.

Об утверждении форм проверочных листов (списков контрольных вопросов), содержащих обязательные требования к обеспечению безопасности в сфере электроэнергетики и (или) требования безопасности в сфере теплоснабжения, которые подлежат применению при проведении плановых проверок поднадзорных субъектов (объектов) при осуществлении федерального государственного энергетического надзора

В соответствии с частью 11.3 статьи 9 Федерального закона от 26 декабря 2008 г. № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 52, ст. 6249; 2017, № 49, ст. 7304) и пунктом 2 общих требований к разработке и утверждению проверочных листов (списков контрольных вопросов), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 февраля 2017 г. № 177 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 9, ст. 1359), п р и к а з ы в а ю:

утвердить формы проверочных листов (списков контрольных вопросов), содержащих обязательные требования к обеспечению безопасности в сфере электроэнергетики и (или) требования безопасности в сфере теплоснабжения, которые подлежат применению при проведении плановых проверок поднадзорных субъектов (объектов) при осуществлении федерального государственного энергетического надзора, согласно приложениям № 1 – 5 к настоящему приказу.

Руководитель А.В. Алёшин

gost.e-ecolog.ru

Приложение № 1
к приказу Федеральной службы
по экологическому, технологическому
и атомному надзору
от 21 декабря 2017 г. № 557

Форма проверочного листа (списка контрольных вопросов), применяемая при осуществлении федерального государственного энергетического надзора в отношении субъектов электроэнергетики, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии, в том числе в режиме комбинированной выработки (тепловые электрические станции)

Настоящая форма проверочного листа (списка контрольных вопросов) (далее – проверочный лист) применяется в ходе плановых проверок, проводимых в отношении юридических лиц и (или) индивидуальных предпринимателей являющихся субъектами электроэнергетики, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии, в том числе в режиме комбинированной выработки (электрические станции), эксплуатирующих на праве собственности или на ином законном основании объекты электроэнергетики.

Предмет плановой проверки ограничивается обязательными требованиями, изложенными в форме проверочного листа.

1. Наименование органа государственного контроля (надзора)

_____.

2. Наименование юридического лица, фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя, в отношении которого проводится проверка

_____.

3. Место проведения плановой проверки с заполнением проверочного листа и (или) указание используемых юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем объектов электроэнергетики

_____.

4. Реквизиты распоряжения или приказа руководителя, заместителя руководителя органа государственного контроля (надзора) о проведении проверки

_____.

5. Учетный номер проверки и дата присвоения учетного номера проверки в едином реестре проверок

_____.

6. Должность, фамилия и инициалы должностного лица Ростехнадзора, проводящего плановую проверку и заполняющего проверочный лист

_____.

7. Перечень вопросов, отражающих содержание обязательных требований, ответы на которые однозначно свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем обязательных требований, составляющих предмет проверки:

№ п/п	Перечень вопросов, отражающих содержание обязательных требований, ответы на которые однозначно свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем обязательных требований, составляющих предмет проверки	Реквизиты нормативных правовых актов, с указанием их структурных единиц, которыми установлены обязательные требования	Ответы на вопросы, содержащиеся в перечне вопросов (да/нет/ требование не применяется)
1	2	3	4
1.	Имеются ли в организации, эксплуатирующей объект по производству электрической энергии, предупреждающие знаки по периметру объекта, содержащие указания на:	Пункт 7 Правил установления охранных зон объектов по производству электрической энергии и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 18 ноября 2013 г. № 1033 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 47, ст. 6113; 2016, № 22, ст. 3223)	
1.1	размер охранной зоны?		
1.2	информацию об организации, эксплуатирующей объект по производству электрической энергии?		
2.	Имеются ли в организации инструкции, в которых должны быть	Пункт 1.1.2 Правил технической	

1	2	3	4
	определены должностные функции производственного персонала энергообъекта?	эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 19 июня 2003 г. № 229 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 20 июня 2003 г., регистрационный № 4799), (далее - ПТЭСС)	
3.	Имеется ли в организации персонал, осуществляющий технический и технологический надзор?	Пункт 1.5.1 ПТЭСС	
4.	Проводится ли в организации техническое освидетельствование с записью в паспорте оборудования (энергообъекта):	Пункт 1.5.2 ПТЭСС	
4.1.	технологических систем?		
4.2.	оборудования?		
4.3.	зданий и сооружений?		
5.	Имеется ли в организации распорядительный документ о назначении комиссии для проведения технического освидетельствования оборудования энергообъекта?	Пункт 1.5.2 ПТЭСС	
6.	Проводится ли в организации техническое обследование по результатам технического освидетельствования зданий и сооружений?	Пункт 1.5.2 ПТЭСС	
7.	Принимаются ли в организации технические решения по восстановлению безопасной эксплуатации зданий и сооружений?	Пункт 1.5.2 ПТЭСС	
8.	Реализуются ли в организации технические решения по восстановлению безопасной эксплуатации зданий и сооружений?	Пункт 1.5.2 ПТЭСС	
9.	Осуществляется ли в организации постоянный контроль технического состояния оборудования оперативным и оперативно-ремонтным персоналом?	Пункт 1.5.3 ПТЭСС	
10.	Осуществляются в организации ли периодические осмотры:	Пункт 1.5.4 ПТЭСС	
10.1.	оборудования?		

1	2	3	4
10.2.	зданий и сооружений?		
11.	Соблюдается ли в организации периодичность осмотров:	Пункт 1.5.4 ПТЭСС	
11.1.	оборудования?		
11.2.	зданий и сооружений?		
12.	Имеются ли в организации журналы осмотров:	Пункт 1.5.4 ПТЭСС	
12.1.	оборудования?		
12.2.	зданий и сооружений?		
13.	Имеется ли в организации распорядительный документ о назначении комиссии по выявлению дефектов оборудования:	Пункт 1.6.8 ПТЭСС	
13.1.	перед началом ремонта?		
13.2.	во время его проведения?		
14.	Имеется ли в организации распорядительный документ о назначении комиссии по приемке:	Пункт 1.6.10 ПТЭСС	
14.1.	из среднего ремонта:		
14.1.1.	оборудования?		
14.1.2.	зданий и сооружений?		
14.2	из капитального ремонта:		
14.2.1.	оборудования?		
14.2.2.	зданий и сооружений?		
15.	Имеются ли в организации утвержденные программы по приемке:	Пункт 1.6.10 ПТЭСС	
15.1.	из среднего ремонта:		
15.1.1.	оборудования?		
15.1.2.	зданий и сооружений?		
15.2.	из капитального ремонта:		
15.2.1.	оборудования?		
15.2.2.	зданий и сооружений?		
16.	Проводятся ли в организации приемо-сдаточные испытания под нагрузкой оборудования электростанций, прошедшего:	Пункт 1.6.11 ПТЭСС	
16.1.	средний ремонт?		
16.2.	капитальный ремонт?		

1	2	3	4
17.	Проводится ли в организации оценка качества ремонта оборудования?	Пункт 1.6.12 ПТЭСС	
18.	Имеются ли в организации установленные таблички с номинальными данными на:	Пункт 1.7.3 ПТЭСС	
18.1.	основном оборудовании электростанций?		
18.2.	вспомогательном оборудовании электростанций?		
18.3.	основном оборудовании котельных?		
18.4.	вспомогательном оборудовании котельных?		
18.5.	основном оборудовании подстанций?		
18.6.	вспомогательном оборудовании подстанций?		
19.	Имеется ли в организации нумерация:	Пункт 1.7.4 ПТЭСС	
19.1.	основного оборудования электростанций?		
19.2.	вспомогательного оборудования электростанций?		
20.	Имеются ли в организации в журнале распоряжений записи об изменениях в:	Пункт 1.7.5 ПТЭСС	
20.1.	инструкциях?		
20.2.	схемах?		
20.3.	чертежах?		
21.	Имеются ли росписи всех работников организации, для которых обязательно знание инструкций, схем и чертежей, об ознакомлении с изменениями?	Пункт 1.7.5 ПТЭСС	
22.	Проводятся ли в организации проверки на соответствие их фактическим эксплуатационным не реже 1 раза в 3 года:	Пункт 1.7.6 ПТЭСС	
22.1.	исполнительных технологических схем (чертежей)?		
22.2.	исполнительных схем первичных электрических соединений?		
23.	Пересматриваются ли в организации не реже 1 раза в 3 года:	Пункт 1.7.6 ПТЭСС	
23.1.	инструкции?		
23.2.	перечни необходимых инструкций?		
23.3.	исполнительных рабочих схем (чертежей)?		
24.	Имеются ли в организации комплекты необходимых схем:	Пункт 1.7.7 ПТЭСС	
24.1.	в органах диспетчерского управления соответствующего уровня?		
24.2.	у диспетчера энергосистемы, тепловой и электрической сети?		

1	2	3	4
24.3.	у начальников смены электростанции?		
24.4.	у начальника смены каждого цеха и энергоблока?		
24.5.	у дежурного подстанции, района тепловой и электрической сети?		
24.6.	у мастера оперативно-выездной бригады?		
25.	Имеется ли в организации разработанный порядок и форма хранения схем, установленных распорядительным документом организации?	Пункт 1.7.7 ПТЭСС	
26.	Имеются ли в организации инструкции на рабочих местах производственного персонала?	Пункт 1.7.8 ПТЭСС	
27.	Имеется ли в организации у дежурного персонала оперативная документация?	Пункт 1.7.9, таблица 1.1. ПТЭСС	
28.	Имеются ли в организации суточные ведомости на рабочих местах оперативно-диспетчерского персонала?	Пункт 1.7.10 ПТЭСС	
29.	Ведутся ли в организации суточные ведомости на рабочих местах оперативно-диспетчерского персонала?	Пункт 1.7.10 ПТЭСС	
30.	Осуществляются ли в организации периодические осмотры и обходы оборудования энергообъекта административно-технический персоналом?	Пункт 1.7.11 ПТЭСС	
31.	Имеются ли в организации графики осмотров и обходов оборудования энергообъекта административно-технический персоналом?	Пункт 1.7.11 ПТЭСС	
32.	Организовано ли в организации хранение формируемых оперативно-информационным комплексом автоматизированных систем управления:	Пункт 1.7.12 ПТЭСС	
32.1.	оперативных документов?		
32.2.	диаграмм регистрирующих контрольно-измерительными приборами?		
32.3.	магнитных записей оперативно-диспетчерских переговоров?		
32.4.	выходных документов?		
33.	Имеется ли в организации техническая и эксплуатационная документация по каждой автоматизированной системе управления в соответствии с утвержденным в организации перечнем?	Пункт 1.8.11 ПТЭСС	
34.	Ведется ли в организации техническая и эксплуатационная документация по каждой автоматизированной системе управления в соответствии с утвержденным в организации перечнем?	Пункт 1.8.11 ПТЭСС	
35.	Имеются ли в организации утвержденные графики ремонтно-	Пункт 1.8.12 ПТЭСС	

1	2	3	4
	профилактических работ на технических средствах автоматизированной системе управления?		
36.	Имеются ли в организации на поверхности земли указатели о скрытых под землей коммуникациях:	Пункт 2.1.2 ПТЭСС	
36.1.	водопровода?		
36.2.	канализации?		
36.3.	теплофикации?		
36.4.	газопроводов?		
36.5.	воздухопроводов?		
36.6.	кабелей?		
37.	Имеются ли планы скрытых коммуникаций?	Пункт 2.1.2 ПТЭСС	
38.	Имеется ли в организации электрохимическая защита подземных металлических сооружений и коммуникаций от коррозии при наличии на территории энергообъекта блуждающих токов?	Пункт 2.1.3 ПТЭСС	
39.	Проводится ли в организации:	Пункт 2.1.5 ПТЭСС	
39.1.	весенний осмотр водоотводящих сетей?		
39.2.	подготовка к пропуску талых вод водоотводящих сетей?		
40.	Вносятся ли в организации результаты наблюдений за режимом подземных вод в журнал?	Пункт 2.1.6 ПТЭСС	
41.	Имеются ли в организации программы по контролю за режимом подземных вод в карстовых зонах?	Пункт 2.1.6 ПТЭСС	
42.	Соблюдается ли в организации запрет на сооружение здания под газоходами и эстакадами?	Пункт 2.1.9 ПТЭСС	
43.	Имеется ли в организации распорядительный документ, определяющий порядок наблюдения за зданиями и сооружениями в процессе эксплуатации?	Пункт 2.2.1 ПТЭСС	
44.	Имеется ли в организации утвержденный перечень строительных конструкций основных производственных зданий и сооружений, которые должны подвергаться техническому освидетельствованию специализированной организацией?	Пункт 2.2.1 ПТЭСС	
45.	Проводятся ли в организации комплексные обследования	Пункт 2.2.1 ПТЭСС	

1	2	3	4
	производственных зданий и сооружений, находящихся в эксплуатации более 25 лет?		
46.	Проводятся ли в организации весенние и осенние осмотры зданий и сооружений?	Пункт 2.2.2 ПТЭСС	
47.	Проводятся ли в организации весенние и осенние наружные осмотры дымовых труб и газоходов?	Пункты 2.2.5, 1.7.1 ПТЭСС	
48.	Проводятся ли в организации наружные и внутренние обследования дымовых труб с привлечением специализированной организации:	Пункты 2.2.5, 1.7.1 ПТЭСС	
48.1.	через год после ввода в эксплуатацию?		
48.2.	в дальнейшем - по мере необходимости, но не реже 1 раза в 5 лет?		
49.	Установлено ли в организации наблюдение при обнаружении в строительных конструкциях трещин, изломов и других внешних признаков повреждений с занесением результатов в журнал технического состояния зданий и сооружений с установлением сроков устранения выявленных дефектов с:	Пункт 2.2.8 ПТЭСС	
49.1.	использованием маяков?		
49.2.	помощью инструментальных измерений?		
50.	Имеется ли в организации согласование с проектной организацией и лицом, отвечающим за эксплуатацию здания (сооружения) по:	Пункт 2.2.9 ПТЭСС	
50.1.	пробивке отверстий в ограждающих конструкциях?		
50.2.	устройству проемов в несущих и ограждающих конструкциях?		
50.3.	установке, подвески и крепления к строительным конструкциям:		
50.3.1.	технологического оборудования?		
50.3.2.	транспортных средств?		
50.3.3.	трубопроводов?		
50.4.	установке, подвески и крепления к строительным конструкциям устройств для подъема грузов при:		
50.4.1.	монтаже?		
50.4.2.	демонтаже?		
50.4.3.	ремонте оборудования?		
50.4.4.	вырезке связей каркаса?		

1	2	3	4
51.	Имеются ли в организации таблички, устанавливаемые на видных местах, с указанием предельных нагрузок для каждого участка перекрытий, рассчитанных на основе проектных данных?	Пункт 2.2.9 ПТЭСС	
52.	Обеспечивается ли в организации защита от попадания минеральных масел, кислот, щелочей, пара и воды:	Пункт 2.2.13 ПТЭСС	
52.1.	строительных конструкций зданий и сооружений?		
52.2.	фундаментов зданий и сооружений?		
52.3.	установленного оборудования?		
53.	Имеются ли в организации инструкции по эксплуатации систем отопления и вентиляции энергообъекта?	Пункт 2.2.14 ПТЭСС	
54.	Исключено ли в организации скопление пыли в производственных помещениях и на оборудовании топливоподачи?	Пункт 2.2.15 ПТЭСС	
55.	Проводится ли в организации гидроуборка тракта топливоподачи?	Пункт 2.2.15 ПТЭСС	
56.	Имеется ли в организации распорядительный документ организации, устанавливающий порядок эксплуатации хозяйств твердого топлива?	Пункт 4.1.6 ПТЭСС	
57.	Имеется ли в организации режимная карта по эксплуатации размораживающих устройств хозяйства твердого топлива?	Пункт 4.1.8 ПТЭСС	
58.	Обеспечена ли в организации в холодное время года температура воздуха в:	Пункт 4.1.16 ПТЭСС	
58.1.	галереях и эстакадах ленточных конвейеров, узлах пересыпки основного тракта и тракта подачи топлива со склада и в подземной части разгрузочных устройств не ниже 10 градусов С?		
58.2.	помещении дробильных устройств - не ниже 15 градусов С?		
58.3.	надземных частях разгрузочных устройств (за исключением здания вагоноопрокидывателя и других устройств с непрерывным движением вагонов) не ниже 5 градусов С?		
59.	Проводится ли в организации периодический контроль и регулировка зазоров между:	Пункт 4.1.17 ПТЭСС	
59.1.	валками валковых дробилок?		
59.2.	молотками и отбойной плитой?		
59.3.	колосниками и брусом молотковых дробилок для обеспечения		

1	2	3	4
	требуемого качества дробления в соответствии с инструкцией?		
60.	Проводится ли в организации чистка:	Пункт 4.1.27 ПТЭСС	
60.1.	лотков?		
60.2.	гидрозатворов?		
60.3.	шандор?		
60.4.	фильтров, установленных перед приемными емкостями жидкого топлива?		
61.	Проводится ли в организации для выявления коррозионного износа и нарушения герметичности:	Пункт 4.1.32 ПТЭСС	
61.1.	железобетонных резервуаров:		
61.1.1.	наружное обследование?		
61.1.2.	внутренние обследование?		
61.2.	металлических резервуаров:		
61.2.1.	наружное обследование?		
61.2.2.	внутренние обследование?		
62.	Проводится ли в организации чистка от донных отложений:	Пункт 4.1.32 ПТЭСС	
62.1.	железобетонных резервуаров?		
62.2.	металлических резервуаров?		
63.	Проводится ли в организации проверка по утвержденному графику включения и планового перехода с работающего насоса подачи жидкого топлива на резервный?	Пункт 4.1.37 ПТЭСС	
64.	Проводится ли в организации отбор проб мазута для анализа на влажность в соответствии с графиком?	Пункт 4.1.39 ПТЭСС	
65.	Принимаются ли в организации меры по предотвращению попадания отстоявшейся воды и мазута большой обводненности на энергообъект?	Пункт 4.1.39 ПТЭСС	
66.	Проводится ли в организации в соответствии с графиком проверка:	Пункт 4.1.40 ПТЭСС	
66.1.	действия сигнализации?		
66.2.	предельного повышения и понижения температуры топлива, подаваемого на энергообъект на сжигание?		
66.3.	предельного понижения давления топлива, подаваемого на энергообъект на сжигание?		

1	2	3	4
66.4.	правильности показаний выведенных на щит управления дистанционных уровнемеров?		
66.5.	правильности показаний приборов для измерения температуры топлива в резервуарах и приемных емкостях?		
67.	Проводится ли в организации отбор проб топлива из придонных слоев резервуаров для подачи его в газотурбинную установку:	Пункт 4.1.45 ПТЭСС	
67.1.	при инвентаризации?		
67.2.	перед включением резервуара в работу?		
68.	Проводится ли в организации внутренний осмотр резервуаров для подачи топлива в газотурбинную установку с циркуляционным способом разогрева и резервуаров с паровым обогревом с обязательными гидравлическими испытаниями плотности внутрирезервуарных подогревателей и устранением повреждений антикоррозионного покрытия?	Пункт 4.1.46 ПТЭСС	
69.	Проводится ли в организации продувка трубопроводов жидкого топлива для его подачи в газотурбинную установку паром или сжатым воздухом после:	Пункт 4.1.47 ПТЭСС	
69.1.	монтажа?		
69.1.	ремонта?		
70.	Проводится ли в организации химическая промывка и пассивация с последующей промывкой газотурбинным топливом (в количестве, соответствующем трехкратной вместимости системы) после:	Пункт 4.1.47 ПТЭСС	
70.1.	монтажа?		
70.2.	ремонта?		
71.	Проводится ли в организации периодический контроль качества топлива для газотурбинных установок по показателям качества в соответствии с местной инструкцией?	Пункт 4.1.50 ПТЭСС	
72.	Проводится ли в организации периодический контроль качества присадки по показателям качества в соответствии с местной инструкцией?	Пункт 4.1.50 ПТЭСС	
73.	Имеются ли в организации режимные карты систем пылеприготовления,	Пункт 4.2.1 ПТЭСС	

1	2	3	4
	разработанные на основе заводских характеристик и испытаний пылеприготовительного и топочного оборудования?		
74.	Имеется ли в организации распорядительный документ о назначении комиссии для контрольного внутреннего осмотра пылеприготовительной установки с составлением акта (не позднее, чем через 200 часов работы системы пылеприготовления)?	Пункт 4.2.4 ПТЭСС	
75.	Проводится ли в организации проверка способности системы автоматического регулирования турбины устойчиво поддерживать частоту вращения ротора турбины на холостом ходу и плавно ее изменять при:	Пункт 4.4.2 ПТЭСС	
75.1.	пусковых параметрах пара?		
75.2.	номинальных параметрах пара?		
76.	Проводится ли в организации проверка и испытания системы регулирования и защиты турбин от повышения частоты вращения в соответствии с инструкциями заводов-изготовителей турбин?	Пункт 4.4.4 ПТЭСС	
77.	Проводятся ли в организации на автомате безопасности турбины при повышении частоты вращения ротора на 10 - 12% сверх номинальной (или до значения, указанного заводом-изготовителем):	Пункт 4.4.5 ПТЭСС	
77.1.	настройки?		
77.2.	проверки?		
77.3.	испытания?		
78.	Проводится ли в организации испытание системы защиты турбины от повышения частоты вращения ротора (включая все ее элементы) увеличением частоты вращения выше номинальной?	Пункт 4.4.6 ПТЭСС	
79.	Проводится ли в организации испытание на плотность:	Пункт 4.4.7 ПТЭСС	
79.1.	стопорных клапанов свежего пара турбин?		
79.2.	регулирующих клапанов свежего пара турбин?		
79.3.	стопорных клапанов пара промперегрева турбин?		
79.4.	регулирующих клапанов пара промперегрева турбин?		
80.	Проводятся ли в организации испытания на расхаживание:	Пункт 4.4.8. ПТЭСС	
80.1.	стопорных и регулирующих клапанов свежего пара на турбинах?		

1	2	3	4
80.2.	стопорных и регулирующих клапанов пара промперегрева на турбинах?		
80.3.	стопорных (отсечных) и регулирующих клапанов (диафрагм) отборов пара?		
80.4.	отсечных клапанов на паропроводах связи со сторонними источниками пара?		
81.	Проводятся ли в организации испытания на плотность обратных клапанов регулируемых отборов турбин?	Пункт 4.4.9 ПТЭСС	
82.	Проводятся ли в организации испытания на срабатывание предохранительных клапанов регулируемых отборов турбин?	Пункт 4.4.9 ПТЭСС	
83.	Проводятся ли в организации проверки посадки обратных клапанов всех отборов турбины:	Пункт 4.4.9 ПТЭСС	
83.1.	перед каждым пуском?		
83.2.	при ее останове?		
84.	Проводятся ли в организации проверки времени закрытия стопорных (защитных, отсечных) клапанов?	Пункт 4.4.10 ПТЭСС	
85.	Проводятся ли в организации снятие характеристик системы регулирования:	Пункт 4.4.10 ПТЭСС	
85.1.	на остановленной турбине?		
85.2.	при ее работе на холостом ходу?		
86.	Проводятся ли в организации проверки:	Пункт 4.4.15 ПТЭСС	
86.1.	резервного масляного насоса?		
86.2.	аварийного масляного насоса?		
86.3.	устройства их автоматического включения в работу?		
87.	Проводятся ли в организации проверки электрической схемы системы пуска из холодного состояния у турбин, оснащенных системами предотвращения развития горения масла на турбоагрегате?	Пункт 4.4.16 ПТЭСС	
88.	Обеспечивается ли в организации контроль за чистотой поверхности охлаждения и трубных досок конденсатора?	Пункт 4.4.19 ПТЭСС	
89.	Проводятся ли в организации проверки плотности вакуумной системы конденсационной установки и ее уплотнения?	Пункт 4.4.19 ПТЭСС	
90.	Проводятся ли в организации проверки содержания кислорода в	Пункт 4.4.19 ПТЭСС	

1	2	3	4
	конденсате после конденсатных насосов?		
91.	Проводятся ли в организации проверки периодически по графику, но не реже 1 раза в месяц:	Пункт 4.4.20 ПТЭСС	
91.1.	нагрева питательной воды (конденсата)?		
91.2.	температурных напоров?		
91.3.	переохлаждения конденсата греющего пара в подогревателях системы регенерации?		
92.	Проводятся ли в организации проверки включения резервных питательных насосов, а также других насосных агрегатов, находящиеся в автоматическом резерве, и плановый переход с работающих насосов на резервные в соответствии с графиком?	Пункт 4.4.22 ПТЭСС	
93.	Проводятся ли в организации проверки исправности и готовности к включению перед пуском турбины после среднего или капитального ремонта:	Пункт 4.4.23 ПТЭСС	
93.1.	основного и вспомогательного оборудования?		
93.2.	контрольно-измерительных приборов?		
93.3.	средств дистанционного и автоматического управления?		
93.4.	устройств технологической защиты, блокировок?		
93.5.	средств информации и оперативной связи?		
94.	Проводятся ли в организации проверки средних квадратических значений виброскорости подшипниковых опор при эксплуатации турбоагрегатов?	Пункт 4.4.26 ПТЭСС	
95.	Проводится ли в организации контроль за значениями давления пара в контрольных ступенях турбины при близких к номинальным расходах пара через контролируемые отсеки в целях оценки состояния проточной части турбины и заносом ее солями?	Пункт 4.4.27 ПТЭСС	
96.	Проводится ли в организации промывка (или очистка) проточной части турбины при достижении в контрольных ступенях предельных значений давления из-за солевого заноса?	Пункт 4.4.27 ПТЭСС	
97.	Определяется ли в организации длительность выбега ротора турбины:	Пункт 4.4.31 ПТЭСС	
97.1.	при останове с нормальным давлением отработавшего пара?		

1	2	3	4
97.2.	при останове со срывом вакуума?		
98.	Проводятся ли в организации мероприятия по консервации оборудования турбоустановки при выводе турбины в резерв на срок 7 суток и более?	Пункт 4.4.32 ПТЭСС	
99.	Проводятся ли в организации периодически в процессе эксплуатации тепловые испытания паровых турбин на подтверждение соответствия нормативным характеристикам?	Пункт 4.4.35 ПТЭСС	
100.	Предусмотрено ли в организации в инструкции по эксплуатации значения нижнего предела регулировочного диапазона и технического минимума нагрузки энергоблока?	Пункт 4.5.4 ПТЭСС	
101.	Доведены ли в организации до сведения диспетчерской службы значения нижнего предела регулировочного диапазона и технического минимума нагрузки энергоблока?	Пункт 4.5.4 ПТЭСС	
102.	Проверяется ли в организации соответствие (по записям в оперативном журнале) нижнего предела температур свежего пара и пара после промперегрева, при нагрузке энергоблока, соответствующей нижнему пределу регулировочного диапазона или техническому минимуму, величине установленной заводами - изготовителями оборудования?	Пункт 4.5.5 ПТЭСС	
103.	Соответствуют ли в организации настройки регулировки автоматов безопасности на срабатывание при повышении частоты вращения роторов на 10-12% выше номинальной (или до значения, указанного в технических условиях) на газотурбинную установку?	Пункт 4.6.5 ПТЭСС	
104.	Проводятся ли в организации осмотры и очистка от пыли и шлама воздушных фильтров газотурбинной установки?	Пункт 4.6.7 ПТЭСС	
105.	Проводится ли в организации проверка плотности топливных клапанов газотурбинной установки с визуальным контролем:	Пункт 4.6.11 ПТЭСС	
105.1.	после среднего (регламентного) ремонта?		
105.2.	после капитального ремонта?		
105.3.	перед каждым пуском газотурбинной установки с контролем отсутствия давления топлива перед регулирующими клапанами по манометрам?		
106.	Проводятся ли в организации проверки исправности и готовности к включению перед пуском газотурбинной установки после ремонта	Пункт 4.6.16 ПТЭСС	

1	2	3	4
	продолжительностью более 3 суток:		
106.1.	основного и вспомогательного оборудования?		
106.2.	контрольно-измерительных приборов?		
106.3.	средств дистанционного и автоматического управления?		
106.4.	устройств технологической защиты, блокировок?		
106.5.	средств информации и оперативной связи?		
107.	Проводятся ли в организации в соответствии с регламентом технического работы по обслуживанию газотурбинной установки?	Пункт 4.6.27 ПТЭСС	
108.	Проводится ли в организации проверка действия защит от превышения температуры газов в газотурбинной установке не реже 1 раза в 4 месяца?	Пункт 4.6.31 ПТЭСС	
109.	Обеспечивается ли в организации проверки исправности оборудования и систем периодически работающих газотурбинных установок, если включения в работу их не требуется, 1 раз в смену?	Пункт 4.6.33 ПТЭСС	
110.	Обеспечивается ли в организации проведение контрольных автоматических пусков газотурбинных установок с нагружением не реже 1 раза в месяц?		
111.	Определяются ли в организации средние квадратические значения виброскорости подшипниковых опор турбин, компрессоров, турбогенератора и возбудителя при превышении которых должны быть приняты меры к ее снижению или отключению газотурбинной установки?	Пункт 4.6.34 ПТЭСС	
112.	Определяются ли в организации для каждого вала газотурбинной установки:	Пункт 4.6.35 ПТЭСС	
112.1.	длительность нормального выбега ротора?		
112.2.	номинальное значение силы электрического тока электродвигателя валоповоротного устройства?		
113.	Проводятся ли в организации периодические в процессе эксплуатации (не реже 1 раза в 3-4 года) тепловые испытания газотурбинных установок с отпуском тепла и парогазовых установок на подтверждение соответствия нормативным характеристикам?	Пункт 4.6.38 ПТЭСС	
114.	Выполняются ли в организации проверки исправности:	Пункт 4.7.4 ПТЭСС	

1	2	3	4
114.1.	средств автоматического включения резервного электрического питания устройств управления?		
114.2.	устройств сигнализации наличия напряжения питания?		
115.	Имеются ли в организации надписи, указывающие назначение аппаратуры, установленной на:	Пункт 4.7.7 ПТЭСС	
115.1.	панелях?		
115.2.	пультах?		
115.3.	первичных преобразователей?		
115.4.	запорной арматуры импульсных линий?		
115.5.	сборках зажимов?		
116.	Имеется ли в организации маркировка на:	Пункт 4.7.7 ПТЭСС	
116.1.	щитах?		
116.2.	переходных коробках?		
116.3.	исполнительных механизмах?		
116.4.	всех зажимах и подходящих к ним кабелях, проводах и жилах кабелей?		
116.5.	трубных соединительных (импульсных) линиях?		
117.	Имеются ли в организации площадки для обслуживания у:	Пункт 4.7.8 ПТЭСС	
117.1.	запорных устройств?		
117.2.	первичных преобразователях?		
117.3.	исполнительных механизмах?		
118.	Организовано ли в организации для средств управления:	Пункт 4.7.13 ПТЭСС	
118.1.	техническое обслуживание?		
118.2.	текущий ремонт?		
118.3.	капитальный ремонт?		
118.4.	приёмка из ремонта?		
119.	Соблюдается ли в организации запрет на вывод из работы исправных технологических защит?	Пункт 4.7.15 ПТЭСС	
120.	Проводятся ли в организации периодические опробования технологических защит по графику, утвержденному техническим руководителем?	Пункт 4.7.16 ПТЭСС	
121.	Имеются ли в организации в наличии уставки защит защищаемого	Пункт 4.7.18 ПТЭСС	

1	2	3	4
	оборудования?		
122.	Соответствуют ли в организации алгоритмы работы и значения, определенные заводом–изготовителем защищаемого оборудования или специализированной организацией уставок?	Пункт 4.7.18 ПТЭСС	
123.	Соответствуют ли в организации алгоритмы работы и значения, определенные заводом–изготовителем защищаемого оборудования или специализированной организацией выдержки времени срабатывания защит?	Пункт 4.7.18 ПТЭСС	
124.	Имеются ли в организации пломбы на устройствах для изменения уставок (кроме регистрирующих приборов)?	Пункт 4.7.18 ПТЭСС	
125.	Имеются ли в организации документы, подтверждающие учет всех случаев срабатывания защит и их отказов?	Пункт 4.7.19 ПТЭСС	
126.	Обеспечены ли в организации:	Пункт 4.7.19 ПТЭСС	
126.1.	установление причин отказов срабатывания защит?		
126.2.	классификация по видам неисправностей при срабатывании защит?		
126.3.	проведение анализа неисправностей при срабатывании защит?		
127.	Имеются ли ли в организации документы, подтверждающие проведение проверки работоспособности средств логического управления после проведения ремонтных работ во внешних цепях или в шкафах?	Пункт 4.7.24 ПТЭСС	
128.	Соблюдается ли в организации выполнение инструкций, утвержденных техническим руководителем энергообъекта, по:	Пункт 4.7.24 ПТЭСС	
128.1.	объему проверок работоспособности средств логического управления?		
128.2.	порядку проверок работоспособности средств логического управления?		
129.	Проводятся ли в организации в установленные сроки капитальные и текущие ремонты:	Пункт 4.8.7 ПТЭСС	
129.1.	оборудования?		
129.2.	водоподготовительных установок?		
129.3.	установок для очистки конденсатов и коррекционной обработки воды (измерение уровней фильтрующих материалов)?		
130.	Проводится ли в организации химический контроль:	Пункт 4.8.11 ПТЭСС	
130.1.	воды?		

1	2	3	4
130.2.	пара?		
130.3.	конденсата?		
130.4.	отложений?		
130.5.	реагентов?		
130.6.	консервирующих и промывочных растворов?		
130.7.	топлива?		
130.8.	шлака?		
130.9.	золы?		
130.10.	газов?		
130.11.	масел?		
130.12.	сточных вод?		
131.	Проводится ли в организации проверка загазованности:	Пункт 4.8.11 ПТЭСС	
131.1.	производственных помещений?		
131.2.	баков?		
131.3.	колодцев?		
131.4.	каналов?		
132.	Имеется ли в подразделении, выполняющем химические анализы, квалифицированный персонал, прошедший соответствующее обучение и инструктаж, имеющий действующее свидетельство об аттестации?	Пункт 4.8.12 ПТЭСС	
133.	Проводятся ли в организации на турбинном оборудовании следующие меры контроля:	Пункт 4.8.14 ПТЭСС	
133.1.	внутренние осмотры оборудования?		
133.2.	вырезки образцов труб?		
133.3.	отборы отложений из проточной части турбин и подогревателей?		
134.	Имеются ли в организации паспорта на трубопроводы (за исключением трубопроводов, в отношении которых применяются Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением», утвержденные приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25 марта 2014	Пункт 4.9.2 ПТЭСС	

1	2	3	4
	г. № 116 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 19 мая 2014 г., регистрационный № 32326)?		
135.	Имеются ли в организации инструкции по эксплуатации трубопроводов, учитывающие конкретные условия эксплуатации?	Пункт 4.9.4 ПТЭСС	
136.	Имеются ли в организации на арматуре:	Пункт 4.9.8 ПТЭСС	
136.1.	названия и номера согласно технологическим схемам трубопроводов?		
136.2.	указатели направления вращения штурвала?		
137.	Имеются ли в организации:	Пункт 4.9.8 ПТЭСС	
137.1.	на регулирующих клапанах указатели степени открытия регулирующего органа?		
137.2.	на запорной арматуре - указатели «открыто» и «закрыто»?		
138.	Проводятся ли в организации испытания на герметичность для арматуры, ремонтировавшейся в условиях мастерской?	Пункт 4.9.10 ПТЭСС	
139.	Проводятся ли в организации испытания арматуры, ремонтировавшейся без вырезки из трубопровода, на плотность рабочим давлением среды при пуске оборудования?	Пункт 4.9.10 ПТЭСС	
140.	Проводятся ли в организации замеры температуры тепловой изоляции:	Пункт 4.9.11 ПТЭСС	
140.1.	трубопроводов?		
140.2.	арматуры?		
141.	Имеется ли в организации съемная тепловая изоляция:	Пункт 4.9.11 ПТЭСС	
141.1.	фланцевых соединений?		
141.2.	арматуры?		
141.3.	участков трубопроводов, подвергающихся периодическому контролю (сварные соединения, бобышки для измерения ползучести)?		
142.	Обеспечена ли в организации:	Пункт 4.9.12 ПТЭСС	
142.1.	окраска изоляции трубопроводов, не имеющих защитного покрытия?		
142.2.	наличие на их поверхности маркировочных колец?		
143.	Соблюдается ли в организации запрет на эксплуатацию котлов на твердом топливе с неработающей золоулавливающей установкой?	Пункт 4.10.1 ПТЭСС	
144.	Обеспечено ли в организации непрерывное удаление золы из бункеров золоулавливающей установки?	Пункт 4.10.1 ПТЭСС	

1	2	3	4
145.	Имеются ли в организации инструкции по контролю состояния золоулавливающих установок?	Пункт 4.10.7 ПТЭСС	
146.	Обеспечено ли в организации проведение при останове котла на срок более 3 суток:	Пункт 4.10.8 ПТЭСС	
146.1.	осмотра золоулавливающих установок?		
146.2.	чистки от отложений золоулавливающих установок?		
147.	Проводятся ли в организации испытания золоулавливающих установок после:	Пункт 4.10.9 ПТЭСС	
147.1.	капитального ремонта?		
147.2.	реконструкции?		
148.	Обеспечено ли в организации выполнение графика ремонта и замены оборудования систем:	Пункт 4.10.25 ПТЭСС	
148.1.	золоудаления?		
148.2.	шлакоудаления?		
149.	Имеется ли в организации ежегодный план мероприятий по обеспечению надежной работы системы удаления и складирования золы и шлака?	Пункт 4.10.32 ПТЭСС	
150.	Проводятся ли в организации испытания сетевого подогревателя (группы подогревателей) с целью установления следующих показателей:	Пункт 4.11.2 ПТЭСС	
150.1.	расчетной тепловой производительности и соответствующих ей параметров греющего пара и сетевой воды?		
150.2.	температурного напора и максимальной температуры подогрева сетевой воды?		
150.3.	предельного допустимого давления с водяной и паровой сторон?		
150.4.	расчетного расхода сетевой воды и соответствующих ему потерь напора?		
151.	Проводятся ли в организации испытания теплофикационных установок (сетевые подогреватели или группы подогревателей):	Пункт 4.11.2 ПТЭСС	
151.1.	на вновь смонтированных?		
151.2.	периодически (1 раз в 3-4 года) в процессе эксплуатации?		
152.	Обеспечен ли в организации при работе сетевых подогревателей контроль за:	Пункт 4.11.4 ПТЭСС	
152.1.	уровнем конденсата и работой устройств автоматического поддержания		

1	2	3	4
	уровня?		
152.2.	отводом неконденсирующихся газов из парового пространства?		
152.3.	температурным напором?		
152.4.	нагревом сетевой воды?		
152.5.	гидравлической плотностью по качеству конденсата греющего пара?		
153.	Проводится ли в организации периодическая очистка трубной системы теплообменных аппаратов по мере загрязнения, но не реже 1 раза в год (перед отопительным сезоном)?	Пункт 4.11.4 ПТЭСС	
154.	Проводятся ли в организации периодические проверки устройств для автоматического включения резерва в соответствии с графиком, утвержденным техническим руководителем энергообъекта?	Пункт 4.11.5 ПТЭСС	
155.	Имеются ли в организации подпиточно-сбросные устройства, поддерживающие заданное давление на всасывающей стороне сетевых насосов при:	Пункт 4.11.8 ПТЭСС	
155.1.	рабочем режиме тепловых сетей?		
155.2.	останове сетевых насосов?		
156.	Обеспечена ли в организации защита:	Пункт 4.11.8 ПТЭСС	
156.1.	обратных трубопроводов от внезапного повышения давления?		
156.2.	от вскипания сетевой воды во всех точках системы теплоснабжения?		
157.	Обеспечено ли в организации выполнение мероприятий по антикоррозионной защите баков-аккумуляторов?	Пункт 4.11.10 ПТЭСС	
158.	Проводится ли в организации ежегодная оценка состояния:	Пункт 4.11.10 ПТЭСС	
158.1.	баков-аккумуляторов?		
158.2.	емкостей запаса?		
159.	Проводится ли в организации определение пригодности к дальнейшей эксплуатации:	Пункт 4.11.10 ПТЭСС	
159.1	баков-аккумуляторов?		
159.2	емкостей запаса?		
160.	Проводится ли в организации инструментальное обследование бака-аккумулятора с определением толщины и состояния стенок и днища с оформлением отчета о его результатах?	Пункт 4.11.10 ПТЭСС	

1	2	3	4
161.	Проводится ли в организации внутреннее обследование бака-аккумулятора с оформлением отчета о его результатах?	Пункт 4.11.10 ПТЭСС	
162.	Обеспечена ли в организации антикоррозионная защита бака-аккумулятора?	Пункт 4.11.10 ПТЭСС	
163.	Имеются ли в организации оформленные паспорта на:	Пункт 4.11.11 ПТЭСС	
163.1.	баки-аккумуляторы?		
163.2.	емкости запаса?		
164.	Проводится ли в организации опробование электрической схемы сигнализации баков-аккумуляторов и емкостей запаса 1 раз в смену с записью в оперативном журнале?	Пункт 4.11.12 ПТЭСС	
165.	Обеспечено ли в организации антикоррозионное покрытие и тепловая изоляция станционных теплофикационных трубопроводов?	Пункт 4.11.13 ПТЭСС	
166.	Содержится ли в организации антикоррозионное покрытие и тепловая изоляция станционных теплофикационных трубопроводов в удовлетворительном состоянии?	Пункт 4.11.13 ПТЭСС	
167.	Проводятся ли работниками организации, отвечающими за безопасную эксплуатацию трубопроводов, осмотры теплофикационных трубопроводов не реже 1 раза в месяц с записью результатов в журнале осмотров?	Пункт 4.11.13 ПТЭСС	
168.	Проводятся ли в организации ежегодные проверки теплофикационных трубопроводов на гидравлическую плотность?	Пункт 4.11.13 ПТЭСС	
169.	Проводятся ли в организации работы по контролю за состоянием металла теплоэнергетического оборудования в сроки и объемах в соответствии с планом, утвержденным техническим руководителем энергообъекта?	Пункт 4.13.2 ПТЭСС	
170.	Имеются ли в организации лаборатории (или службы), осуществляющих контроль металлов теплоэнергетического оборудования?	Пункт 4.13.3 ПТЭСС	
171.	Имеются ли в организации технические документы, в которых отражаются результаты контроля металла до списания теплоэнергетического оборудования?	Пункт 4.13.5 ПТЭСС	
172.	Проводится ли в организации входной контроль металла ответственных	Пункты 4.13.6, 4.13.7 ПТЭСС	

1	2	3	4
	деталей и узлов теплоэнергетического оборудования:		
172.1	гибов трубопроводов?		
172.2	барабанов котлов?		
172.3	коллекторов котлов?		
172.4	главных паропроводов?		
172.5	сосудов?		
172.6	корпусов цилиндров турбин?		
172.7	стопорных клапанов турбин?		
172.8	роторов турбин?		
173.	Имеются ли в организации материалы по результатам работы экспертно-технических комиссий при неудовлетворительных результатах контроля за состоянием металла ответственных деталей и узлов теплоэнергетического оборудования?	Пункт 4.13.12 ПТЭСС	
174.	Организована ли в организации работа автоматических регуляторов возбуждения?	Пункт 5.1.2 ПТЭСС	
175.	Имеются ли в наличии в организации:	Пункт 5.1.8 ПТЭСС	
175.1.	устройства для пожаротушения генераторов и синхронных компенсаторов?		
175.2	системы пожаротушения распыленной водой или инертным газом на генераторах и синхронных компенсаторах с воздушным охлаждением?		
176.	Проводятся ли в организации замеры вибрации контактных колец турбогенераторов не реже 1 раза в 3 месяца?	Пункт 5.1.36 ПТЭСС	
177.	Имеется ли на электростанции с водородным охлаждением запас:	Пункт 5.1.39 ПТЭСС	
177.1.	водорода?		
177.2.	углекислого газа (или азота)?		
178.	Имеются ли в организации стрелки, указывающие направление вращения на:	Пункт 5.2.3 ПТЭСС	
178.1.	электродвигателях?		
178.2.	приводимых ими механизмах?		
179.	Имеются ли в организации надписи с наименованием агрегата, к которому они относятся, на:	Пункт 5.2.3 ПТЭСС	

1	2	3	4
179.1.	электродвигателях?		
179.2.	их пусковых устройствах?		
179.3.	шкафах регулируемого электропривода?		
180.	Имеется ли в организации перечень ответственных механизмов тепломеханического оборудования, утвержденный техническим руководителем электростанции, для которых при перерыве в электропитании электродвигателей (включая электродвигатели с регулируемой частотой вращения) ответственного тепломеханического оборудования должен быть обеспечен их групповой самозапуск при повторной подаче напряжения от рабочего или резервного источника питания с сохранением устойчивости технологического режима основного оборудования?	Пункт 5.2.7 ПТЭСС	
181.	Проводится ли в организации осмотр и опробование в соответствии с графиком, утвержденным техническим руководителем:	Пункт 5.2.9 ПТЭСС	
181.1.	электродвигателей, длительно находящихся в резерве?		
181.2.	автоматических устройств включения резерва вместе с механизмами?		
182.	Проверяется ли в организации у электродвигателей наружной установки, не имеющих обогрева, сопротивление изоляции обмотки статора и коэффициент абсорбции?	Пункт 5.2.9 ПТЭСС	
183.	Предусмотрена ли на электродвигателях, имеющих принудительную смазку подшипников, защита, действующая на сигнал отключения электродвигателя при повышении температуры вкладышей подшипников или прекращении поступления смазки?	Пункт 5.2.6 ПТЭСС	
184.	Осуществляется ли в организации подъем крышки бака трансформатора (реактора) по направлению к газовому реле не менее 1% и маслопровода к расширителю не менее 2%?	Пункт 5.3.2 ПТЭСС	
184.1.	Предусмотрено ли соединение полости выхлопной трубы с расширителем бака трансформатора?	Пункт 5.3.2 ПТЭСС	
184.2.	Предусмотрено ли заводская мембрана на выхлопной трубе трансформатора?	Пункт 5.3.2 ПТЭСС	
185.	Имеется ли в организации диспетчерские наименования на:	Пункт 5.3.4 ПТЭСС	

1	2	3	4
185.1.	баках трансформаторов?		
185.2.	баках реакторов наружной установки?		
186.	Имеется ли в организации расцветка фаз на баках:	Пункт 5.3.4. ПТЭСС	
186.1.	однофазных трансформаторов?		
186.2.	однофазных реакторов?		
187.	Осуществляется ли в организации:	Пункт 5.3.5 ПТЭСС	
187.1.	питание электродвигателей устройств охлаждения трансформаторов (реакторов) от двух источников?		
187.2.	автоматический выбор резерва для трансформаторов (реакторов) с принудительной циркуляцией масла?		
188.	Имеется ли в организации в инструкциях по эксплуатации (трансформатора, регулятора напряжения под нагрузкой) пункт запрещающий переключение устройства регулятора напряжения под нагрузкой трансформатора, находящегося под напряжением, вручную (рукояткой)?	Пункт 5.3.6 ПТЭСС	
189.	Имеется ли масло в расширителе неработающего трансформатора в объеме, соответствующему температурному режиму трансформатора (реактора)?	Пункт 5.3.11 ПТЭСС	
190.	Обеспечен ли в организации режим глухого заземления нейтрали:	Пункт 5.3.20 ПТЭСС	
190.1.	обмоток автотрансформаторов 110 кВ и выше?		
190.2.	обмоток реакторов 110 кВ и выше?		
190.3.	трансформаторов 330кВ и выше?		
191.	Обеспечена ли в организации работоспособность системы защиты масла от увлажнения и окисления (термосифонные или адсорбционные фильтры и воздухоосушители или азотная, пленочная или другая защита)?	Пункт 5.3.23 ПТЭСС	
192.	Проводятся ли в организации профилактические испытания трансформаторов (реакторов) в соответствии с объемами и нормами испытаний электрооборудования и заводскими инструкциями?	Пункт 5.3.27 ПТЭСС	
193.	Имеется ли у персонала организации, обслуживающего распределительные устройства, схемы и регламенты по допустимым	Пункт 5.4.1 ПТЭСС	

1	2	3	4
	режимам работы электрооборудования, в:		
193.1.	нормальных условиях?		
193.2.	аварийных условиях?		
194.	Имеются ли в организации средства биологической защиты персонала в виде стационарных, переносных или инвентарных экранов?	Пункт 5.4.1 ПТЭСС	
195.	Имеются ли в организации средства индивидуальной защиты на распределительных устройствах напряжением 330 кВ и выше?	Пункт 5.4.1 ПТЭСС	
196.	Имеется ли у персонала организации, обслуживающего распределительное устройство 330 кВ и выше, карты распределения напряженности электрического поля на площадке открытого распределительного устройства на уровне 1,8 м над поверхностью земли?	Пункт 5.4.1 ПТЭСС	
197.	Обеспечено ли в организации соответствие класса изоляции электрооборудования номинальному напряжению сети?	Пункт 5.4.2 ПТЭСС	
198.	Обеспечено ли в организации соответствие класса изоляции устройств защиты от перенапряжений уровню изоляции электрооборудования?	Пункт 5.4.2 ПТЭСС	
199.	Осуществляются ли в организации меры, обеспечивающие надежную работу оборудования с негрязестойкой изоляцией в местах с загрязненной атмосферой в открытых распределительных устройствах:	Пункт 5.4.2 ПТЭСС	
199.1.	усилением?		
199. 2.	обмывкой?		
199. 3.	очисткой?		
199. 4.	покрытием гидрофобными пастами?		
200.	Осуществляются ли в организации меры, обеспечивающие надежную работу оборудования с негрязестойкой изоляцией в местах с загрязненной атмосферой в закрытых распределительных устройствах защитой от проникновения пыли и вредных газов?	Пункт 5.4.2 ПТЭСС	
201.	Осуществляются ли в организации меры, обеспечивающие надежную работу оборудования с негрязестойкой изоляцией в местах с загрязненной атмосферой в наружных комплектных распределительных устройствах:	Пункт 5.4.2 ПТЭСС	

1	2	3	4
201. 1.	уплотнением шкафов?		
201. 2.	обработкой изоляции гидрофобными пастами?		
201. 3.	установкой устройств электроподогрева с ручным или автоматическим управлением?		
202.	Поддерживается ли уровень масла в масляных выключателях в пределах шкалы маслоуказателя при:	Пункт 5.4.8 ПТЭСС	
202.1.	максимальном значении температуры окружающего воздуха?		
202.2.	минимальном значении температуры окружающего воздуха?		
203.	Имеются ли в организации постоянно опломбированные блокировочные замки на коммутационных аппаратах распределительных устройств напряжением 3 кВ и выше?	Пункт 5.4.10 ПТЭСС	
204.	Обеспечивается ли в организации окраска:	Пункт 5.4.12 ПТЭСС	
204.1.	рукояток приводов заземляющих ножей в красный цвет?		
204.2.	заземляющих ножей - в черный?		
205.	Имеются ли в организации стационарные площадки для обслуживания шкафов управления выключателей и разъединителей, верхняя часть которых расположена на высоте 2 м и более?	Пункт 5.4.13 ПТЭСС	
206.	Предусмотрены ли в организации в распределительных устройствах:	Пункт 5.4.13 ПТЭСС	
206.1.	переносные заземления?		
206.2.	средства по оказанию первой помощи пострадавшим от несчастных случаев?		
206.3.	защитные средства?		
207.	Имеются ли в организации надписи, указывающие назначение присоединений и их диспетчерское наименование, на дверях и внутренних стенках камер:	Пункт 5.4.14 ПТЭСС	
207.1.	закрытых распределительных устройств?		
207.2.	оборудования открытых распределительных устройств?		
207.3.	наружных и внутренних лицевых частях комплектных распределительных устройств?		
207.4.	сборках?		
207.5.	на лицевой и оборотной сторонах панелей щитов?		

1	2	3	4
208.	Имеются ли в организации на предохранительных щитках и (или) у предохранителей надписи, указывающих номинальный ток плавкой вставки?	Пункт 5.4.14 ПТЭСС	
209.	Имеется ли в организации на металлических частях корпусов оборудования расцветка фаз?	Пункт 5.4.14 ПТЭСС	
210.	Проводятся ли в организации осмотры оборудования распределительного устройства без отключения от сети:	Пункт 5.4.15 ПТЭСС	
210.1.	на объектах с постоянным дежурством персонала:		
210.1.1.	не реже 1 раза в 1 сутки?		
210.1.2.	в темное время суток для выявления разрядов, коронирования не реже 1 раза в месяц?		
210.2.	на объектах без постоянного дежурства персонала - не реже 1 раза в месяц?		
210.3.	в трансформаторных и распределительных пунктах - не реже 1 раза в 6 месяцев?		
211.	Предусмотрены ли в организации ежедневные внешние осмотры токопроводов на электростанциях?	Пункт 5.4.15 ПТЭСС	
212.	Предусмотрены ли в организации внеочередные осмотры при:	Пункт 5.4.15 ПТЭСС	
212.1.	неблагоприятной погоде (сильном тумане, мокром снеге, гололеде) на открытых распределительных устройствах?		
212.2.	усиленном загрязнении на открытых распределительных устройствах?		
212.3.	после отключения оборудования при коротком замыкании?		
213.	Имеются ли в организации устройства электроподогрева:	Пункт 5.4.17 ПТЭСС	
213.1.	шкафов с аппаратурой:		
213.1.1.	устройств релейной защиты и автоматики?		
213.1.2.	связи и телемеханики?		
213.2.	шкафов:		
213.2.1.	управления?		
213.2.2.	распределительных шкафов воздушных выключателей?		
213.3.	шкафов:		
213.3.1.	приводов масляных выключателей?		

1	2	3	4
213.3.2.	приводов отделителей?		
213.3.3.	приводов короткозамыкателей?		
213.3.4.	двигательных приводов разъединителей, установленных в распределительном устройстве, в котором температура окружающего воздуха может быть ниже допустимого значения?		
214.	Имеются ли в организации указатели:	Пункт 5.4.27 ПТЭСС	
214.1.	отключенного положения выключателя и (или) их приводов подстанций?		
214.2.	включенного положения выключателя и (или) их приводов подстанций?		
215.	Обеспечено ли в организации соответствие указателей включенного или отключенного положения выключателя и (или) их приводов подстанций действительному состоянию?	Пункт 5.4.27 ПТЭСС	
216.	Имеется ли в организации утвержденный план-график испытания электрооборудования распределительных устройств, сформированный в соответствии с объемом и нормами испытаний электрооборудования и с требованием заводских инструкций?	Пункт 5.4.30 ПТЭСС	
217.	Имеется ли в организации инструкция о порядке эксплуатации системы вентиляции в помещениях аккумуляторных батарей на подстанциях с учетом конкретных условий?	Пункт 5.5.6 ПТЭСС	
218.	Предусмотрены ли в организации в помещениях аккумуляторных батарей на подстанциях:	Пункт 5.5.8 ПТЭСС	
218.1.	разъединительный трансформатор со стороны переменного тока для подключения выпрямительной установки, применяемой для заряда и подзаряда аккумуляторных батарей?		
218.2.	сигнализация об отключении выпрямительных устройств?		
219.	Предусмотрено ли в организации устройство для контроля сопротивления изоляции на шинах постоянного оперативного тока, действующего на сигнал при снижении изоляции одного из полюсов, до:	Пункт 5.5.10 ПТЭСС	
219.1.	уровня 20 кОм в сети 220 В?		
219.2.	уровня 10 кОм в сети 110 В?		
219.3.	уровня 6 кОм в сети 60 В?		
219.4.	уровня 5 кОм в сети 48 В?		

1	2	3	4
219.5.	уровня 3 кОм в сети 24 В?		
220.	Отражены ли в организации в инструкциях по эксплуатации аккумуляторных батарей требования инструкции заводов-изготовителей по эксплуатации:	Пункт 5.5.19 ПТЭСС	
220.1.	батарей с кислотными аккумуляторами других типов исполнения?		
220.2.	батарей с щелочными аккумуляторами?		
221.	Организован ли технический надзор со стороны организации, эксплуатирующей электрические сети за:	Пункт 5.7.3 ПТЭСС	
221.1.	производством работ подрядной организацией?		
221.2.	проверкой выполненных работ на соответствие утвержденной технической документации?		
221.3.	проверкой оборудования, подлежащего сдаче в эксплуатацию?		
222.	Обеспечено ли в организации содержание в исправном состоянии:	Пункт 5.7.12 ПТЭСС	
222.1.	сигнальных знаков на берегах в местах пересечения воздушных линий с судоходной или сплавной рекой, озером, водохранилищем, каналом, установленные согласно уставу внутреннего водного транспорта по согласованию с бассейновым управлением водного пути (управлением каналов)?		
222.2.	устройств светоограждения, установленных на опорах воздушных линий в соответствии с требованиями правил маркировки и светоограждения высотных препятствий?		
222.3.	постоянных знаков, установленных на опорах в соответствии с проектом воздушных линий?		
223.	Обеспечено ли в организации содержание в исправном состоянии дорожных знаков ограничения габаритов и знаков, запрещающих остановку транспорта в охранной зоне воздушных линий, устанавливаемых в местах пересечения воздушных линий 330 кВ и выше с автомобильными дорогами?	Пункт 5.7.13 ПТЭСС	
224.	Имеется ли у организации, эксплуатирующей кабельные линии, лаборатория оснащенная:	Пункт 5.8.24 ПТЭСС	
224.1.	аппаратами для определения мест повреждения?		

1	2	3	4
224.2.	измерительными приборами и передвижными измерительными и испытательными установками?		
225.	Ведется ли службой релейной защиты и автоматики систематический учет и анализ работы устройств релейной защиты и автоматики?	Пункт 5.9.3 ПТЭСС	
226.	Выполняются ли в организации мероприятия по предотвращению отказов функционирования устройств релейной защиты и автоматики?	Пункт 5.9.3 ПТЭСС	
227.	Имеются ли в организации на панелях релейной защиты и автоматики:	Пункт 5.9.4 ПТЭСС	
227.1.	надписи с обеих сторон на панелях и аппаратуре?		
227.2.	маркировка согласно схемам?		
227.3.	разграничительные линии на панелях с аппаратурой, относящейся к разным присоединениям?		
227.4.	надписи у устройств релейной защиты и автоматики, четко указывающие назначение этих устройств?		
228.	Имеется ли у оперативного персонала организации указания о вводе ускорений резервных защит или вводе временных быстродействующих защит в случае вывода из работы основной быстродействующей защиты присоединения?	Пункт 5.9.5 ПТЭСС	
229.	Имеются ли в организации записи в журнале релейной защиты и электроавтоматики о:	Пункт 5.9.9 ПТЭСС	
229.1.	вводе новых устройств?		
229.2.	включении их в работу?		
230.	Имеются ли в службах релейной защиты и автоматики всех уровней управления организации технические данные об устройствах, находящихся в управлении и ведении этих служб, в виде:	Пункт 5.9.10 ПТЭСС	
230.1.	карт (таблиц) или журналов (характеристик)?		
230.2.	принципиальных или структурных схем (технологических алгоритмов функционирования)?		
231.	Имеется ли в службе релейной защиты и автоматики (электротехнической лаборатории) организации техническая документация на устройства релейной защиты и автоматики, находящиеся в эксплуатации:	Пункт 5.9.10 ПТЭСС	

1	2	3	4
231.1.	паспорта-протоколы?		
231.2.	инструкции или методические указания по наладке и проверке?		
231.3.	технические данные об устройствах в виде карт уставок и характеристик?		
231.4.	исполнительные рабочие схемы: принципиальные, монтажные или принципиально-монтажные?		
231.5.	рабочие программы вывода в проверку (ввода в работу) сложных устройств релейной защиты и автоматики с указанием последовательности, способа и места отсоединения их цепей от остающихся в работе устройств релейной защиты и автоматики, цепей управления оборудованием и цепей тока и напряжения?		
231.6	перечень групп устройств, на которые должны быть составлены рабочие программы, утверждается техническим руководителем энергосистемы или энергообъекта?		
232.	Имеется ли в организации на электрооборудовании:	Пункт 5.9.19 ПТЭСС	
232.1.	маркировка проводов, присоединенных к сборкам зажимов, соответствующая схемам?		
232.2.	маркировка на концах контрольных кабелей, на пересечениях и в местах проходов через стены и перекрытия?		
232.3.	изоляция на концах свободных жил?		
233.	Имеется ли у оперативного персонала организации таблицы положения переключающих устройств для различных используемых режимов?	Пункт 5.9.25 ПТЭСС	
234.	Применяются ли оперативным персоналом организации:	Пункт 5.9.25 ПТЭСС	
234.1.	таблицы положения переключающих устройств для используемых режимов или другие наглядные методы контроля?		
234.2.	программы для сложных переключений?		
235.	Имеются ли в организации записи об операциях по переключениям в оперативном журнале?	Пункт 5.9.25 ПТЭСС	
236.	Обеспечены ли в организации требования к заземлению или занулению металлических частей электрооборудования и электроустановок:	Пункты 5.10.1, 5.10.3, 5.10.4, 5.10.5 ПТЭСС	
236.1.	имеются ли заземления или зануления металлических частей		

1	2	3	4
	электрооборудования и электроустановок, которые могут оказаться под напряжением вследствие нарушения изоляции?		
236.2.	соответствуют ли заземляющие устройства требованиям обеспечения электробезопасности людей и защиты электроустановок, а также эксплуатационных режимов работ?		
236.3.	имеются ли присоединения элементов установки, подлежащей заземлению, заземлителю посредством отдельного заземляющего проводника?		
236.4.	выполнено ли присоединение сваркой заземляющих проводников к заземлителю и заземляемым конструкциям?		
236.5.	выполнено ли присоединение заземляющих проводников к корпусам аппаратов, машин и опорам воздушных линий электропередачи сваркой или болтовым соединением?		
236.6.	имеется ли предохранение заземляющих проводников от коррозии?		
236.7.	окрашены ли в черный цвет открыто проложенные заземляющие проводники?		
237.	Имеются ли в организации протоколы приемо-сдаточных испытаний заземляющих устройств электроустановок при сдаче в эксплуатацию?	Пункт 5.10.2 ПТЭСС	
238.	Имеется ли в организации заземление всех элементов установки и параллельного соединения заземляющими проводниками при заземлении нескольких элементов установки?	Пункт 5.10.3 ПТЭСС	
239.	Обеспечены ли в организации мероприятия по контролю за заземляющими устройствами:	Пункт 5.10.6 ПТЭСС	
239.1.	измерение сопротивления заземляющего устройства?		
239.2.	выборочная проверка со вскрытием грунта для оценки коррозионного состояния элементов заземлителя, находящегося в земле, не реже 1 раза в 12 лет?		
240.	Обеспечена ли в организации проверка между заземлителем и заземляемыми элементами не реже 1 раза в 12 лет:	Пункт 5.10.6 ПТЭСС	
240.1.	состояния цепей?		
240.2.	соединений естественных заземлителей с заземляющим устройством?		

1	2	3	4
240.3.	измерение напряжения прикосновения в электроустановках, заземляющее устройство которых выполнено по нормам на напряжение прикосновения?		
241.	Обеспечена ли в организации проверка (расчетная) соответствия напряжения на заземляющем устройстве:	Пункт 5.10.6 ПТЭСС	
241.1	после монтажа заземляющего устройства?		
241.2.	переустройства заземляющего устройства?		
241.3.	капитального ремонта заземляющего устройства, но не реже 1 раза в 12 лет?		
242.	Обеспечена ли в организации проверка в установках до 1000 В не реже 1 раза в 6 лет:	Пункт 5.10.6 ПТЭСС	
242.1.	пробивных предохранителей?		
242.2.	полного сопротивления петли фаза-нуль?		
243.	Имеются ли на подстанциях и в организациях, эксплуатирующих электрические сети, сведения по защите от перенапряжений каждого распределительного устройства и воздушной линии очертания защитных зон:	Пункт 5.11.1 ПТЭСС	
243.1.	молниеотводов?		
243.2.	прожекторных матч?		
243.3.	металлических конструкций?		
243.4.	железобетонных конструкций?		
243.5.	возвышающихся сооружений и зданий?		
244.	Имеются ли на подстанциях и в организациях, эксплуатирующих электрические сети, сведения по защите от перенапряжений каждого распределительного устройства и воздушной линии схемы устройств заземления распределительного устройства с указанием:	Пункт 5.11.1 ПТЭСС	
244.1.	мест подключения защитных аппаратов?		
244.2.	заземляющих спусков подстанционного оборудования?		
244.3.	порталов с молниеотводами?		
244.4.	расположения дополнительных заземляющих электродов с данными по		

1	2	3	4
	их длине и количеству?		
245.	Имеются ли на подстанциях и в организациях, эксплуатирующих электрические сети, сведения по защите от перенапряжений каждого распределительного устройства и воздушной линии паспортные данные по импульсной прочности (импульсные испытательные и пробивные напряжения) оборудования распределительного устройства?	Пункт 5.11.1 ПТЭСС	
246.	Имеются ли на подстанциях и в организациях, эксплуатирующих электрические сети, сведения по защите от перенапряжений каждого распределительного устройства и воздушной линии распределительных устройствах и воздушных линиях паспортные защитные характеристики использованных на:	Пункт 5.11.1 ПТЭСС	
246.1.	ограничителей перенапряжений?		
246.2.	вентильных разрядников?		
246.3.	трубчатых разрядников?		
246.4.	искровых промежутков?		
247.	Имеются ли на подстанциях и в организациях, эксплуатирующих электрические сети, сведения по защите от перенапряжений каждого распределительного устройства и воздушной линии схемы распределительных устройств со значениями длин защищенных тросом подходов воздушных линий (для воздушных линий с тросом по всей длине - длин опасных зон) и соответствующими им расстояниями по ошиновке между защитными аппаратами распределительных устройств и защищаемым оборудованием?	Пункт 5.11.1 ПТЭСС	
248.	Имеются ли на подстанциях и в организациях, эксплуатирующих электрические сети, сведения по защите от перенапряжений каждого распределительного устройства и воздушной линии значения сопротивлений заземления (по протоколам проверки):	Пункт 5.11.1 ПТЭСС	
248.1.	опор воздушных линий, в том числе тросовых подходов воздушных линий?		
248.2.	распределительных устройств?		
248.3.	трансформаторных подстанций?		

1	2	3	4
248.4.	переключательных пунктов?		
249.	Имеются ли на подстанциях и в организациях, эксплуатирующих электрические сети, сведения по защите от перенапряжений каждого распределительного устройства и воздушной линии данные о проводимости грунтов:	Пункт 5.11.1 ПТЭСС	
249.1.	по трассе воздушных линий?		
249.2.	территории распределительного устройства?		
250.	Имеются ли на подстанциях и в организациях, эксплуатирующих электрические сети, сведения по защите от перенапряжений каждого распределительного устройства и воздушной линии данные о пересечении воздушных линий:	Пункт 5.11.1 ПТЭСС	
250.1.	между собой?		
250.2.	с линиями связи?		
250.3.	с линиями радиотрансляции?		
250.4.	автоблокировочными линиями железных дорог?		
251.	Отсутствуют ли в организации подвески проводов напряжением до 1000 В любого назначения (осветительных, телефонных и высокочастотных):	Пункт 5.11.2 ПТЭСС	
251.1.	на конструкциях открытого распределительного устройства?		
251.2.	отдельно стоящих стержневых молниеотводах?		
251.3.	прожекторных мачтах?		
251.4.	подводки линий к взрывоопасным помещениям?		
252.	Осуществляются ли в организации перед грозовым сезоном проверки состояния:	Пункт 5.11.3 ПТЭСС	
252.1.	защиты от перенапряжений?		
252.2.	распределительных устройств?		
252.3.	линий электропередачи?		
252.4.	готовности защиты от грозовых и внутренних перенапряжений?		
253.	Предусмотрены ли в организации на воздушных линиях, оборудовании распределительных устройствах и трансформаторных подстанциях:	Пункт 5.11.4 ПТЭСС	
253.1.	вентильные разрядники?		

1	2	3	4
253.2.	ограничители перенапряжения?		
254.	Осуществляется ли в организации выполнение утвержденного план - график профилактических испытаний в соответствии с действующими объемами и нормами испытаний электрооборудования:	Пункт 5.11.5 ПТЭСС	
254.1.	вентильных разрядников?		
254.2.	трубчатых разрядников?		
254.3.	ограничителей перенапряжений?		
255.	Имеются ли в организации в листках обхода воздушных линий записи о:	Пункт 5.11.6 ПТЭСС	
255.1.	осмотре трубчатых разрядников?		
255.2.	осмотре защитных промежутков?		
255.3.	срабатывании разрядников?		
256.	Обеспечено ли в организации на трансформаторах и автотрансформаторах соединение неиспользуемые обмотки низшего (среднего) напряжения в звезду или треугольник?	Пункт 5.11.15 ПТЭСС	
257.	Обеспечена ли в организации на трансформаторах и автотрансформаторах защита от перенапряжений неиспользуемые обмотки низшего (среднего) напряжения?	Пункт 5.11.15 ПТЭСС	
258.	Обеспечено ли в организации на трансформаторах и автотрансформаторах присоединение вентильных разрядников или ограничителей перенапряжений к вводу каждой фазы неиспользуемых обмоток низшего напряжения, расположенных между обмотками более высокого напряжения?	Пункт 5.11.15 ПТЭСС	
259.	Обеспечена ли в организации освещенность не менее 30 лк:	Пункт 5.12.2 ПТЭСС	
259.1.	на фасадах панелей основного щита светильниками аварийного освещения?		
259.2	в помещениях главного щита управления электростанций и подстанций?		
259.3	в помещениях центрального щита управления электростанций и подстанций?		
259.4	в помещениях блочного щита управления электростанций и подстанций?		
259.5	на диспетчерских пунктах?		
260.	Обеспечена ли в организации освещенность эвакуационным освещением	Пункт 5.12.2 ПТЭСС	

1	2	3	4
	в помещениях и проходах освещенности не менее 0,5 лк на уровне пола (по протоколам испытаний освещения)?		
261.	Обеспечено ли в организации питание переносных ручных светильников ремонтного освещения от сети напряжением не выше 42 В?	Пункт 5.12.2 ПТЭСС	
262.	Обеспечено ли в организации питание переносных ручных светильников ремонтного освещения при повышенной опасности поражения электрическим током от сети напряжением не выше 12 В?	Пункт 5.12.2 ПТЭСС	
263.	Имеют ли в организации на розетках надписи с указанием напряжения?	Пункт 5.12.2 ПТЭСС	
264.	Обеспечено ли в организации питание по отдельным линиям сети внутреннего освещения электростанций и подстанций?	Пункт 5.12.6 ПТЭСС	
265.	Обеспечено ли в организации питание по отдельным линиям сети наружного освещения электростанций и подстанций?	Пункт 5.12.6 ПТЭСС	
266.	Обеспечено ли в организации питание по отдельным линиям сети охранного освещения электростанций и подстанций?	Пункт 5.12.6 ПТЭСС	
267.	Осуществляется ли в организации управление из помещения главного или центрального щита управления:	Пункт 5.12.6 ПТЭСС	
267.1.	сетью наружного рабочего освещения, кроме сети освещения склада топлива и удаленных объектов электростанций?		
267.2.	сетью охранного освещения?		
268.	Имеется ли в организации двустороннее управление освещения в распределительных устройствах:	Пункт 5.12.8 ПТЭСС	
268.1.	в коридорах, имеющих два выхода?		
268.2.	в проходных туннелях?		
269.	Имеются ли в организации на щитах и сборках осветительной сети на всех выключателях (рубильниках, автоматах) надписи:	Пункт 5.12.9 ПТЭСС	
269.1.	с наименованием присоединения?		
269.2.	с указанием значения тока плавкой вставки на предохранителях?		
270.	Имеются ли у оперативного персонала организации:	Пункт 5.12.10 ПТЭСС	
270.1.	схемы сети освещения?		
270.2.	запас плавких калиброванных вставок?		
270.3.	запас ламп всех напряжений?		

1	2	3	4
270.4.	переносные электрические фонари?		
271.	Имеются ли в организации сертификаты качества или паспорта предприятия-изготовителя на энергетические масла?	Пункт 5.14.2 ПТЭСС	
272.	Имеется ли в организации распорядительный документ, определяющий:	Пункт 5.14.2 ПТЭСС	
272.1.	методы отбора проб масел?		
272.2.	периодичность отбора проб масел?		
272.3.	порядок отбора проб масел?		
272.4.	критерии несоответствия принимаемых масел?		
273.	Проводятся ли в организации лабораторные анализы энергетических масел в целях определения их соответствия стандартам или техническим условиям?	Пункт 5.14.2 ПТЭСС	
274.	Проводится ли в организации контроль качества регенерированных или очищенных эксплуатационных масел?	Пункты 5.14.4 ПТЭСС	
275.	Помыто ли (очищено) ли электрооборудование (активная часть и маслобак) от остатков загрязнения до начала залива электроизоляционного масла, которое затем будет в нем эксплуатироваться?	Пункт 5.14.4 ПТЭСС	
276.	Обеспечен ли в организации залив подготовленного электроизоляционного масла в электрооборудование в зависимости от типа и класса напряжения после ремонта, выполнявшегося с его сливом из оборудования?	Пункт 5.14.4 ПТЭСС	
277.	Соответствует ли в организации качество электроизоляционного масла в электрооборудовании, ремонт которого выполнялся без слива масла, качеству эксплуатационных масел в области «нормального состояния»?	Пункт 5.14.4 ПТЭСС	
278.	Выбираются ли в организации марки свежего трансформаторного масла в зависимости от типа и класса напряжения оборудования?	Пункт 5.14.5 ПТЭСС	
279.	Заменен ли в организации сорбент в термосифонных и адсорбционных фильтрах трансформаторов мощностью свыше 630 кВА:	Пункт 5.14.6 ПТЭСС	
279.1.	при достижении значения кислотного числа масла 0,1 мг КОН на 1 г масла?		
279.2.	в случае появления в масле растворенного шлама выше		

1	2	3	4
	эксплуатационной нормы?		
279.3.	в случае появления в масле водорастворимых кислот выше эксплуатационной нормы?		
279.4.	в случае повышения в масле значения тангенса угла диэлектрических потерь выше эксплуатационной нормы?		
280.	Заменен ли в организации сорбент в фильтрах трансформаторов до 630 кВА включительно во время ремонта или при эксплуатации при ухудшении характеристик твердой изоляции?	Пункт 5.14.6 ПТЭСС	
281.	Имеется ли распорядительный документ по организации контроля качества трансформаторного масла в соответствии с положениями объема и норм испытаний электрооборудования:	Пункт 5.14.7 ПТЭСС	
281.1.	при приеме?		
281.2.	при хранении?		
282.	Проводится ли в организации контроль качества трансформаторного масла в соответствии с положениями объема и норм испытаний электрооборудования при:	Пункт 5.14.7 ПТЭСС	
282.1	приеме?		
282.2	хранении?		
283.	Имеются ли в организации воздухоосушительные фильтры на баках (резервуарах) для хранения масел?	Пункт 5.14.8 ПТЭСС	
284.	Проводятся ли в организации проверки на чистоту перед заливом масла в баки (резервуарах) для его хранения?	Пункт 5.14.8 ПТЭСС	
285.	Имеется ли в организации распорядительный документ по организации хранения запаса трансформаторного масла в количестве:	Пункт 5.14.9 ПТЭСС	
285.1.	равном (или более) вместимости одного самого вместительного масляного выключателя, и запас на доливки не менее 1% всего масла, залитого в оборудование?		
285.2.	на электростанциях, имеющих только воздушные или малообъемные масляные выключатели, - не менее 10% объема масла, залитого в трансформатор наибольшей емкости, запас трансформаторного масла не менее 2% залитого в оборудование?		

1	2	3	4
285.3.	равном (или более) вместимости одного самого вместительного масляного выключателя, и запас на доливки не менее 1% всего масла, залитого в оборудование?		
285.4.	на электростанциях, имеющих только воздушные или малообъемные масляные выключатели, - не менее 10% объема масла, залитого в трансформатор наибольшей емкости?		
285.5.	равном (или более) не менее 2% объема масла, залитого в оборудование?		
286.	Имеется ли в организации распорядительный документ по организации лабораторных испытаний турбинных нефтяных и огнестойких масел?	Пункт 5.14.10 ПТЭСС	
287.	Проводятся ли в организации лабораторные испытания до слива из цистерн турбинных масел:	Пункт 5.14.10 ПТЭСС	
287.1.	нефтяных:		
287.1.1.	на кислотное число?		
287.1.2.	температуру вспышки?		
287.1.3.	кинематическую вязкость?		
287.1.4.	реакцию водной вытяжки?		
287.1.5.	время деэмульсации?		
287.1.6.	содержание механических примесей?		
287.1.7.	содержание воды?		
287.2.	огнестойких:		
287.2.1.	на кислотное число?		
287.2.2.	содержание водорастворимых кислот и щелочей?		
287.2.3.	температуру вспышки?		
287.2.4.	вязкость?		
287.2.5.	плотность?		
287.2.6.	цвет?		
288.	Проводятся ли в организации проверки нефтяного турбинного масла, слитого из цистерны в свободный чистый сухой резервуар:	Пункт 5.14.10 ПТЭСС	
288.1.	на время деэмульсации?		

1	2	3	4
288.2.	стабильность против окисления?		
288.3.	антикоррозионные свойства?		
289.	Проводится ли в организации подготовка масла перед заливом в оборудование в соответствие положениям инструкции по эксплуатации турбинных масел, определяющих качество масел заливаемых в оборудование?	Пункт 5.14.10 ПТЭСС	
290.	Соответствуют ли нормам эксплуатационные турбинные масла (нефтяное, огнестойкое синтетическое) залитые в:	Пункт 5.14.11 ПТЭСС	
290.1.	паровые турбины?		
290.2.	питательные электронасосы?		
290.3.	питательные турбонасосы?		
291.	Проводятся ли в организации определения термоокислительной стабильности масла 1 раз в год перед наступлением осенне-зимнего максимума для масел или их смесей с кислотным числом 0,1 мг КОН на 1 г масла и более?	Пункт 5.14.11 ПТЭСС	
292.	Имеется ли в организации инструкция по эксплуатации огнестойких турбинных масел?	Пункт 5.14.12 ПТЭСС	
293.	Отправляются ли в организации огнестойкие турбинные масла, достигшие предельной эксплуатационной нормы по кислотному числу, на завод-изготовитель для восстановления качества?	Пункт 5.14.12 ПТЭСС	
294.	Соответствуют ли эксплуатационные масла Тп-30 в гидротурбинах нормам качества?	Пункт 5.14.13 ПТЭСС	
295.	Имеется ли в организации распорядительный документ по организации контроля турбинного масла в процессе хранения и эксплуатации:	Пункт 5.14.14 ПТЭСС	
295.1.	периодического визуального контроля?		
295.2.	сокращенного анализа?		
296.	Проводится ли в организации на турбинном масле в процессе хранения и эксплуатации:	Пункты 5.14.15 ПТЭСС	
296.1.	периодический визуальный контроль?		
296.2.	сокращенный анализ?		
297.	Предусмотрены ли в организации в инструкции по эксплуатации	Пункт 5.14.16 ПТЭСС	

1	2	3	4
	турбоагрегатов требования:		
297.1.	визуальный контроль масла, применяемого в паровых турбинах и турбонасосах, 1 раз в сутки?		
297.2.	визуальный контроль масла, применяемого в гидротурбинах, на электростанциях с постоянным дежурством персонала 1 раз в неделю?		
297.3.	визуальный контроль масла при каждом очередном осмотре оборудования, но не реже 1 раза в месяц, на автоматизированных электростанциях?		
298.	Проводится ли в организации визуальный контроль применяемого масла:	Пункт 5.14.16 ПТЭСС	
298.1.	в паровых турбинах и турбонасосах - 1 раз в сутки?		
298.2.	в гидротурбинах на электростанциях с постоянным дежурством персонала - 1 раз в неделю?		
298.3.	на автоматизированных электростанциях - при каждом очередном осмотре оборудования, но не реже 1 раза в месяц?		
299.	Имеется ли в организации распорядительный документ по организации хранения запаса масел:	Пункт 5.14.17 ПТЭСС	
299.1.	нефтяного турбинного масла в количестве, равном (или более) вместимости маслосистемы самого крупного агрегата и запаса на доливки не менее 45-дневной потребности?		
299.2.	постоянного запаса масла равного (или более) вместимости масляной системы одного синхронного компенсатора и запаса на доливки не менее 45-дневной потребности в организациях, эксплуатирующих электрические сети?		
299.3.	постоянного запаса огнестойкого турбинного масла - не менее годовой потребности его на доливки для одного турбоагрегата?		
300.	Имеется ли в организации постоянный запас:	Пункт 5.14.17 ПТЭСС	
300.1.	нефтяного турбинного масла в количестве, равном (или более) вместимости маслосистемы самого крупного агрегата и запаса на доливки не менее 45-дневной потребности?		
300.2.	постоянного запаса масла равного (или более) вместимости масляной системы одного синхронного компенсатора и запаса на доливки не менее		

1	2	3	4
	45-дневной потребности в организациях, эксплуатирующих электрические сети?		
300.3.	постоянного запаса огнестойкого турбинного масла должен быть не менее годовой потребности его на доливки для одного турбоагрегата?		
301.	Имеется ли в организации распорядительный документ по организации:	Пункт 5.14.18 ПТЭСС	
301.1.	визуального контроля индустриальных масел в целях обнаружения механических примесей и воды?		
301.2.	визуального контроля пластичных смазок в целях обнаружения механических примесей?		
301.3.	испытаний индустриального масла на вязкость?		
302.	Проводится ли в организации:	Пункт 5.14.18 ПТЭСС	
302.1.	визуальный контроль индустриальных масел в целях обнаружения механических примесей и воды?		
302.2.	визуальный контроль пластичных смазок в целях обнаружения механических примесей?		
302.3.	испытания индустриального масла на вязкость?		
303.	Имеется ли на электростанциях и в организациях, эксплуатирующих электрические сети, распорядительный документ по организации:	Пункт 5.14.19 ПТЭСС	
303.1.	разработки норм расхода масла?		
303.2.	периодичности контроля качества масла?		
303.3.	смены смазочных материалов для вспомогательного оборудования и механизмов?		
304.	Обеспечено ли в организации соответствие марки смазочных материалов требованиям заводских инструкций по эксплуатации к ассортименту смазок, допущенных к применению на оборудовании электростанций и в организациях, эксплуатирующих электрические сети?	Пункт 5.14.19 ПТЭСС	
305.	Проводятся ли проверки на электростанциях и в организациях, эксплуатирующих электрические сети:	Пункт 5.14.19 ПТЭСС	
305.1.	соответствия расхода смазочных материалов установленным нормам и периодический контроль качества?		
305.2.	смены смазочных материалов для вспомогательного оборудования и		

1	2	3	4
	механизмов?		
306.	Проводится ли в организации визуальный контроль на содержание механических примесей, шлама и воды не реже 1 раза в месяц в системах смазки вспомогательного оборудования с принудительной циркуляцией масла?	Пункт 5.14.19 ПТЭСС	
307.	Имеется ли на электростанциях и организациях, эксплуатирующих электрические сети, постоянный запас смазочных материалов для вспомогательного оборудования не менее 45-дневной потребности на каждой?	Пункт 5.14.19 ПТЭСС	
308.	Имеется ли в организации распорядительный документ по подчинению объединенного центрального масляного хозяйства электростанции производственному подразделению, определенного руководителем?	Пункт 5.14.20 ПТЭСС	
309.	Осуществляется ли на электростанциях обслуживание оборудования для обработки:	Пункт 5.14.20 ПТЭСС	
309.1	электроизоляционных масел персоналом электроцеха?		
309.2	турбинных масел - персоналом котлотурбинного цеха?		
310.	Проводится ли в организации:	Пункт 5.14.20 ПТЭСС	
310.1.	контроль качества эксплуатационных энергетических масел?		
310.2.	выдача рекомендаций по применению масел, в том числе составление графиков их контроля?		
310.3.	техническое руководство технологией обработки масел химическим цехом (химическая лаборатория или соответствующее подразделение)?		
311.	Имеется ли в химической лаборатории в организации журнал, в который вносятся:	Пункт 5.14.21 ПТЭСС	
311.1.	номер государственного стандарта или технических условий на масло?		
311.2.	название завода-изготовителя масла?		
311.3.	результаты испытания масла?		
311.4.	тип и станционный номер оборудования, на котором оно применяется?		
311.5.	сведения о вводе в него присадок?		
311.6.	количество долитого масла?		
311.7.	качество долитого масла?		

1	2	3	4
312.	Имеются ли в организации инструкции с указанием необходимости и периодичности дополнительных анализов эксплуатационного масла по его эксплуатации в конкретном оборудовании?	Пункт 5.14.22 ПТЭСС	
313.	Предусмотрены ли в организации в инструкциях по эксплуатации маслохозяйств требования о заполнении маслом стационарных маслопроводов в нерабочем состоянии?	Пункт 5.14.23 ПТЭСС	
314.	Имеются ли в организации на трубопроводах, предназначенных для залива масла в оборудование, пробоотборные устройства непосредственно перед запорной арматурой на входе в оборудование?	Пункт 5.14.23 ПТЭСС	
315.	Проводится ли в организации очистка маслосистем от загрязнений и масляного шлама перед заливкой подготовленных масел, отвечающих нормам качества?	Пункт 5.14.24 ПТЭСС	
316.	Имеется ли в организации перечень объектов, находящихся в оперативном управлении и оперативном ведении диспетчеров энергообъектов, энергосистем, объединенных энергосистем:	Пункт 6.1.6 ПТЭСС	
316.1.	линий электропередач?		
316.2.	теплопроводов?		
316.3.	оборудования?		
316.4.	устройств?		
317.	Имеется ли у дежурного персонала подстанции положение о порядке оформления и подачи заявок на вывод оборудования из работы и резерва?	Пункты 6.4.2, 6.4.4, 6.4.8, 6.4.9 ПТЭСС	
318.	Обеспечена ли в организации автоматическая запись переговоров оперативного персонала?	Пункт 6.5.7 ПТЭСС	
319.	Утверждаются ли в организации ежегодно:	Пункт 6.6.4 ПТЭСС	
319.1.	техническим руководителем энергообъекта:		
319.1.1.	нормальные и ремонтные схемы соединений электрической сети?		
319.1.2.	нормальные и ремонтные схемы соединений подстанции?		
319.1.3.	нормальные и ремонтные схемы электростанции?		
319.2.	главным диспетчером органа оперативно-диспетчерского управления энергосистемы - схемы энергосистемы?		

1	2	3	4
320.	Согласованы ли с органом диспетчерского управления в оперативном ведении или оперативном управлении, которого находится входящее в них оборудование:	Пункт 6.6.4 ПТЭСС	
320.1.	нормальные и ремонтные схемы соединений электрической сети?		
320.2.	нормальные и ремонтные схемы соединений подстанции?		
320.3.	нормальные и ремонтные схемы электростанции?		
321.	Имеется ли в организации инструкция, в соответствии с которой оперативно-диспетчерский персонал периодически опробывает действие:	Пункт 6.7.17 ПТЭСС	
321.1.	устройств автоматики?		
321.2.	сигнализации?		
321.3.	средств оперативно-диспетчерского и технологического управления?		
322.	Имеется ли в организации утвержденный график, в соответствии с которым оперативно-диспетчерский персонал осуществляет:	Пункт 6.7.18 ПТЭСС	
322.1.	переход с рабочего оборудования на резервное?		
322.2.	производит опробование оборудования?		
322.3.	производит профилактические осмотры оборудования?		
323.	Отражаются ли в организации на мнемосхеме:	Пункт 6.8.1 ПТЭСС	
323.1.	изменения, выполненные при производстве переключений?		
323.2.	места установки заземлений?		
324.	Имеется ли в организации утвержденный перечень сложных переключений?	Пункт 6.8.2 ПТЭСС	
325.	Пересматривается ли в организации перечень сложных переключений при изменении:	Пункт 6.8.2 ПТЭСС	
325.1.	схемы?		
325.2.	состава оборудования?		
325.3.	устройств защиты и автоматики?		
326.	Имеются ли в организации типовые программы (бланки) переключений, применяемых оперативным персоналом для сложных переключений?	Пункт 6.8.3 ПТЭСС	
327.	Корректируются в организации ли типовые программы и бланки переключений:	Пункт 6.8.4 ПТЭСС	
327.1.	при изменениях в главной схеме электрических соединений		

1	2	3	4
	электроустановок, связанных с вводом нового оборудования?		
327.2.	при замене или частичном демонтаже устаревшего оборудования?		
327.3.	при реконструкции распределительных устройств?		
327.4.	при включении новых или изменениях в установленных устройствах релейной защиты и автоматики?		
328.	Выполняются ли в организации требования к работе автоматических регуляторов возбуждения:	Пункт 5.1.2 ПТЭСС	
328.1.	организована ли их работа?		
328.2.	имеются ли данные об основных параметрах их настройки?		
328.3.	обеспечена ли на резервных возбудителях форсировка возбуждения кратностью не ниже 1,3 номинального напряжения ротора?		
329.	Проведена ли в организации настройка автоматических регуляторов возбуждения и устройств форсировки рабочего возбуждения в целях установления напряжение возбуждения не ниже двукратного в рабочем режиме, если это значение не ограничено нормативными документами для отдельных старых типов машин, номинальной скорости нарастания напряжения возбуждения и автоматического ограничения заданной длительности форсировки?	Пункт 5.1.3 ПТЭСС	
330.	Имеется ли в организации на генераторах (и синхронных компенсаторах), не имеющих обмоток отрицательного возбуждения, защита обмотки ротора от перенапряжений:	Пункт 5.1.5 ПТЭСС	
330.1.	разрядники?		
330.2.	гасительное сопротивление?		
331.	Работоспособна ли в организации система пожаротушения генераторов и синхронных компенсаторов с воздушным охлаждением:	Пункт 5.1.8 ПТЭСС	
331.1.	распыленной водой?		
331.2.	инертным газом?		
332.	Определяется ли в организации периодически показатель работы газомасляной и водяной систем генераторов и синхронных компенсаторов, находящихся в:	Пункт 5.1.10 ПТЭСС	
332.1.	работе?		

1	2	3	4
332.2.	резерве?		
333.	Определяются ли в организации для асинхронизированных турбогенераторов и турбогенераторов с непосредственным охлаждением обмоток, параметры, установленные на основании результатов специальных испытаний или указаний заводских инструкций:	Пункт 5.1.27 ПТЭСС	
333.1.	допустимые нагрузки?		
333.2.	продолжительность работы в асинхронном режиме без возбуждения?		
334.	Имеются ли в организации расчеты (или результаты испытаний) допустимости асинхронных режимов турбогенераторов по их воздействию на сеть?	Пункт 5.1.27 ПТЭСС	
335.	Определяется ли в организации допустимая реактивная нагрузка генераторов в режиме синхронного компенсатора и синхронных компенсаторов с недовозбуждением (в емкостном квадранте) на основании результатов специальных тепловых испытаний или заводских инструкций?	Пункт 5.1.29 ПТЭСС	
336.	Определяется ли в организации допустимая длительная нагрузка генераторов в режиме работы с недовозбуждением, а также при повышении коэффициента мощности от номинального до единицы для генераторов с непосредственным охлаждением на основании указаний заводских инструкций?	Пункт 5.1.30 ПТЭСС	
337.	Проводятся ли в организации проверки исправности изоляции:	Пункт 5.1.34 ПТЭСС	
337.1.	подшипников и уплотнений вала турбогенераторов?		
337.2.	подшипников синхронных компенсаторов с воздушным охлаждением и возбудителей?		
337.3.	подшипников и подпятников гидрогенераторов (если позволяет конструкция последних)?		
337.4.	подшипников синхронных компенсаторов с водородным охлаждением при капитальном ремонте?		
338.	Проводятся ли в организации замеры вибрации контактных колец турбогенераторов не реже 1 раза в 3 месяца?	Пункт 5.1.36. ПТЭСС	
339.	Имеется ли в организации устройство подвода чистого охлаждающего	Пункт 5.2.4 ПТЭСС	

1	2	3	4
	воздуха на продуваемых электродвигателях, устанавливаемых в:		
339.1.	пыльных помещениях?		
339.2.	помещениях с повышенной влажностью?		
340.	Проводятся ли в организации проверки плотности тракта охлаждения (воздуховодов, узлов присоединения кожухов воздуховодов к корпусу электродвигателя, заслонок) не реже 1 раза в год?	Пункт 5.2.4 ПТЭСС	
341.	Проводятся ли в организации в соответствии с утвержденным техническим руководителем графиком:	Пункт 5.2.9 ПТЭСС	
341.1.	осмотры и опробования электродвигателей, длительно находящиеся в резерве?		
341.2.	осмотры и опробования автоматических устройств включения резерва вместе с механизмами?		
341.3.	проверки сопротивления изоляции обмотки статора?		
341.4.	проверки коэффициента абсорбции?		
342.	Проводятся ли в организации в соответствии с графиком, утвержденным техническим руководителем, замеры вертикальной и поперечной составляющих вибрации (среднего квадратического значения виброскорости или удвоенной амплитуды колебаний) на подшипниках электродвигателей, сочлененных с механизмами?	Пункт 5.2.10 ПТЭСС	
343.	Проводятся ли в организации профилактические испытания и измерения на электродвигателях?	Пункт 5.2.16 ПТЭСС	
344.	Проводятся ли в организации в сроки и с периодичностью, установленной техническим руководителем:	Пункт 5.3.19 ПТЭСС	
344.1.	измерения нагрузок трансформаторов в период максимальных и минимальных нагрузок в распределительных электросетях напряжением до 15 кВ включительно?		
344.2.	измерения напряжений трансформаторов в период максимальных и минимальных нагрузок в распределительных электросетях напряжением до 15 кВ включительно?		
345.	Исправна ли в организации система непрерывной регенерации масла в термосифонных или адсорбционных фильтрах трансформаторов	Пункт 5.3.23 ПТЭСС	

1	2	3	4
	мощностью 1 МВА и более и реакторов?		
346.	Проводятся ли в организации осмотры трансформаторов (реакторов) без отключения в сроки, устанавливаемые техническим руководителем энергообъекта в зависимости от:	Пункт 5.3.25 ПТЭСС	
346.1.	их назначения?		
346.2.	места установки?		
346.3.	технического состояния?		
347.	Проводятся ли в организации профилактические испытания трансформаторов (реакторов) в соответствии с объемом и нормами испытаний электрооборудования и заводскими инструкциями?	Пункт 5.3.27 ПТЭСС	
348.	Имеются ли в организации схемы и регламенты по допустимым режимам работы электрооборудования распределительных устройств в:	Пункт 5.4.1 ПТЭСС	
348.1.	нормальных условиях?		
348.2.	аварийных условиях?		
349.	Проводится ли в организации контроль соответствия класса изоляции:	Пункт 5.4.2 ПТЭСС	
349.1.	электрооборудования номинальному напряжению сети?		
349.2.	устройств защиты от перенапряжений - уровню изоляции электрооборудования?		
350.	Проводится ли в организации в соответствии с утвержденным графиком контроль за температурой контактных соединений шин в распределительном устройстве?	Пункт 5.4.9 ПТЭСС	
351.	Работоспособна ли в организации быстродействующая защита от дуговых коротких замыканий внутри шкафов комплектных распределительных устройств 6 - 10 кВ?	Пункт 5.4.19 ПТЭСС	
352.	Удаляется ли в организации влага:	Пункт 5.4.22 ПТЭСС	
352.1.	из всех воздухосборников компрессорного давления 40 - 45 кгс/см^2 (4 - 4,5 МПа) не реже 1 раза в 3 суток?		
352.2.	на компрессорах без постоянного дежурства персонала - по утвержденному графику?		
353.	Имеются ли в организации в наличии указатели отключенного и включенного положений выключателей и их приводов?	Пункт 5.4.27 ПТЭСС	

1	2	3	4
354.	Имеют ли в организации указатели отключенного и включенного положений на:	Пункт 5.4.27 ПТЭСС	
354.1.	приводах разъединителей?		
354.2.	заземляющих ножах?		
354.3.	отделителях?		
354.4.	короткозамыкателях?		
354.5.	других аппаратах, отделенных стенкой?		
355.	Проводятся ли в организации испытания вакуумных дугогасительных камер в объемах и в сроки, установленные инструкциями заводов-изготовителей выключателей?	Пункт 5.4.28 ПТЭСС	
356.	Проводятся ли в организации в сроки, установленные утвержденным планом-графиком, в соответствии с объемом и нормами испытаний электрооборудования и требованиями заводских инструкций, испытания:	Пункт 5.4.30 ПТЭСС	
356.1.	электрооборудования?		
356.2.	распределительных устройств?		
357.	Проводятся ли в организации проверки при приемке из капитального ремонта аккумуляторной батареи:	Пункт 5.5.2 ПТЭСС	
357.1.	емкости батареи током 10-часового разряда?		
357.2.	качества заливаемого электролита?		
357.3.	напряжения элементов в конце заряда и разряда?		
357.4.	сопротивления изоляции батареи относительно земли?		
358.	Выполняются ли в организации испытания аккумуляторных батарей:	Пункт 5.5.5 ПТЭСС	
358.1.	контрольный разряд батареи для определения ее фактической емкости (в пределах номинальной емкости)?		
358.2.	работоспособность батареи по падению напряжения при толчковых токах?		
358.3.	контрольные разряды на подстанциях и гидроэлектростанциях?		
359.	Замеряется ли в организации сопротивление изоляции аккумуляторных батарей с периодичностью, установленной техническим руководителем?	Пункт 5.5.10 ПТЭСС	
360.	Проводится ли в организации в соответствии с графиком, утвержденным техническим руководителем:	Пункт 5.5.15 ПТЭСС	

1	2	3	4
360.1.	осмотр аккумуляторных батарей?		
360.2.	измерения напряжения?		
360.3.	плотности электролита каждого элемента?		
360.4.	температуры электролита каждого элемента?		
361.	Имеется ли в организации аттестованный персонал по обслуживанию аккумуляторных установок?	Пункт 5.5.16 ПТЭСС	
362.	Проводится ли в организации осмотр конденсаторной установки без отключения?	Пункт 5.6.10 ПТЭСС	
363.	Проводится ли в организации ежегодный текущий ремонт конденсаторных установок?	Пункт 5.6.11 ПТЭСС	
364.	Проводятся ли в организации испытания конденсаторных установок в соответствии с объемом и нормами испытаний электрооборудования и заводскими инструкциями?	Пункт 5.6.12 ПТЭСС	
365.	Обеспечен ли в организации контроль за:	Пункт 5.8.3 ПТЭСС	
365.1.	тепловым режимом работы кабелей?		
365.2.	температурой воздуха в кабельных каналах?		
365.3.	работой вентиляционных устройств кабельных каналов?		
366.	Имеются ли в организации:	Пункт 5.8.9 ПТЭСС	
367.	паспорта на кабельные линии с указанием основных данных?		
368.	бирок с обозначениями на открыто проложенных кабелях и кабельных муфтах?		
369.	Проводится ли в организации контроль с записью показаний в суточные ведомости за нагрузками кабельных линий, отходящих от:	Пункт 5.8.11 ПТЭСС	
369.1.	электростанций?		
369.2.	подстанций, имеющих постоянный дежурный персонал?		
370.	Проводится ли в организации контроль за нагрузками кабельных линий на подстанциях, не имеющих постоянного дежурного персонала, в период летнего или осенне-зимнего максимума в часы суток, соответствующие максимальной нагрузке кабельной линии?	Пункт 5.8.11 ПТЭСС	
371.	Проводятся ли в организации периодические осмотры кабельных линий?	Пункты 5.8.12, 5.8.13 ПТЭСС	
372.	Проводятся ли в организации периодические профилактические	Пункт 5.8.21 ПТЭСС	

1	2	3	4
	испытания кабельных линий повышенным напряжением постоянного тока в соответствии с объемом и нормами испытаний электрооборудования?		
373.	Проводятся ли в организации испытания изоляции цепей релейной защиты и автоматики (за исключением цепей напряжением 60 В и ниже) при профилактических восстановлениях напряжением 1000 В переменного тока в течение 1 мин или выпрямленным напряжением 2500 В с использованием мегаомметра или специальной установки?	Пункт 5.9.8 ПТЭСС	
374.	Имеется ли в организации допущенный к самостоятельной работе персонал для проведения работ на соответствующих устройствах релейной защиты и автоматики?	Пункт 5.9.12 ПТЭСС	
375.	Проводится ли в организации в соответствии с порядком, установленным инструкцией:	Пункт 5.9.16 ПТЭСС	
375.1.	периодический контроль аппаратов и устройств релейной защиты и автоматики?		
375.2.	периодическое опробование аппаратов и устройств релейной защиты и автоматики?		
376.	Проводятся ли в организации проверки и опробования в объеме и в сроки, указанные в инструкциях заводов-изготовителей:	Пункт 5.9.18 ПТЭСС	
376.1.	устройств релейной защиты и автоматики?		
376.2.	вторичных цепей?		
377.	Проводится ли в организации в соответствии с утвержденным графиком периодический контроль заземляющих устройств?	Пункты 5.10.6, 5.10.7, 5.10.8, 5.10.9 ПТЭСС	
378.	Проводятся ли в организации измерения:	Пункт 5.11.8 ПТЭСС	
378.1.	емкостных токов замыкания?		
378.2.	токов дугогасящих реакторов?		
378.3.	токов замыкания на землю?		
378.4.	напряжений смещения нейтрали?		
379.	Проводится ли в организации осмотр и проверка осветительной сети в объеме и в установленные сроки?	Пункт 5.12.12 ПТЭСС	
380.	Проводится ли в организации осмотр электролизных установок,	Пункты 5.13.1, 5.13.3 ПТЭСС	

1	2	3	4
	работающих без постоянного дежурства персонала, не реже 1 раза в смену с фиксацией результатов осмотра в эксплуатационном журнале?		
381.	Имеется ли в организации разработанный порядок проведения работы с персоналом, согласованный с органами федерального государственного энергетического надзора?	Пункт 5.1 Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации, утвержденных приказом Министерства топлива и энергетики Российской Федерации от 19 февраля 2000 г. № 49 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 16 марта 2000 г., регистрационный № 2150), (далее – ПРП)	
382.	Осуществляется ли в организации подготовка персонала по новой должности по:	Пункт 6.3 ПРП	
382.1.	планам, утверждаемым руководителем организации?		
382.2.	программам, утверждаемым руководителем организации?		
383.	Имеются ли в организации в программе подготовки оперативных руководителей требования по их стажировке, проверке знаний, дублирования, кратковременной самостоятельной работе на рабочих местах объектов?	Пункт 6.4 ПРП	
384.	Осуществляется ли в организации подготовка оперативных работников по новой должности по индивидуальным программам?	Пункт 6.5 ПРП	
385.	Проводится ли в организации стажировка от 2 до 14 смен под руководством ответственного обучающего лица по программам, разработанным для каждой должности и рабочего места?	Пункт 7.1 ПРП	
386.	Оформляется ли в организации допуск к стажировке распорядительным документом руководителя организации или структурного подразделения?	Пункт 7.3 ПРП	
387.	Проводится ли в организации первичная проверка знаний у работников, впервые поступивших на работу, связанную с обслуживанием энергоустановок, или при перерыве в проверке знаний более 3 лет?	Пункт 8.5 ПРП	
388.	Проводится ли очередная проверка знаний всех категорий работников?	Пункт 8.5 ПРП	

1	2	3	4
389.	Проводится ли в организации внеочередная проверка знаний всех категорий работников?	Пункт 8.6 ПРП	
390.	Имеется ли в организации постоянно действующая комиссия по проведению проверки знаний?	Пункты 8.10, 8.11 ПРП	
391.	Имеется ли в организации распорядительный документ об утверждении состава комиссии?	Пункты 8.10, 8.11 ПРП	
392.	Обеспечено ли в организации участие должностного лица органа федерального государственного энергетического надзора в работе комиссии по проверке знаний у:	Пункт 8.15 ПРП	
392.1.	директоров?		
392.2.	главных инженеров?		
392.3.	инженеров по охране труда?		
393.	Соблюдается ли в организации порядок оформления результатов проверки знаний?	Пункт 8.18 ПРП	
394.	Соблюдается ли в организации порядок оформления допуска к дублированию?	Пункт 9.2 ПРП	
395.	Имеются ли в организации программы дублирования, утвержденные руководителем организации?	Пункт 9.3 ПРП	
396.	Проводятся ли в организации в период дублирования контрольные противоаварийные и противопожарные тренировки с оценкой результатов и оформлением в соответствующих журналах?	Пункт 9.5 ПРП	
397.	Соблюдается ли в организации порядок допуска к самостоятельной работе?	Пункт 10.1 ПРП	
398.	Имеется ли распорядительный документ руководителя организации или структурного подразделения о допуске к самостоятельной работе?	Пункт 10.1 ПРП	
399.	Проводятся ли в организации один раз в три месяца контрольные противоаварийные тренировки с каждым работником из числа:	Пункты 12.1, 12.5 ПРП	
399.1.	оперативного персонала?		
399.2.	оперативно - ремонтного персонала?		
400.	Проводятся ли в организации один раз в полугодие контрольные противопожарные тренировки с каждым работником из числа:	Пункт 12.2 Пункт 12.5 ПРП	

1	2	3	4
400.1.	оперативного персонала?		
400.2.	оперативно - ремонтного персонала?		
400.3.	ремонтного персонала?		
401.	Обеспечил ли работодатель изложение требований охраны труда работников в инструкциях по охране труда?	Пункты 1.2.2, 1.3.9, 1.7.4 Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13 января 2003 г. № 6, (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 22 января 2003 г., регистрационный № 4145); пункты 1.2, 2.4, 2.5, 8.6 Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденных приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 24 июля 2013 г. № 328н (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 12 декабря 2013 г., регистрационный № 30593), с изменениями внесенными приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 19 февраля 2016 г. № 74н «О внесении изменений в Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденные приказом Минтруда России от 24 июля 2013 г. № 328н» (зарегистрирован	
402.	Обеспечил ли работодатель изложение порядок выполнения работ, выполняемых в порядке текущей эксплуатации в инструкциях по охране труда?		
403.	Обеспечил ли работодатель доведение до работников требования по охране труда, содержащиеся в инструкциях по охране труда?		

1	2	3	4
		Министерством юстиции Российской Федерации 13 апреля 2016 г. № 41781; (далее - ПОТЭЭ)	
404.	Имеется ли в организации распорядительный документ о назначении ответственных за состояние охраны труда в организации?	Пункт 1.5 ПОТЭЭ	
405.	Имеются ли в организации документы, подтверждающие обучение оказанию первой помощи пострадавшему на производстве электротехнического персонала и обучению приемам освобождения пострадавшего от действия электрического тока с учетом специфики обслуживаемых (эксплуатируемых) электроустановок до допуска к самостоятельной работе?	Пункт 2.3 ПОТЭЭ	
406.	Имеются ли в организации документы о проверке знаний электротехнического и электротехнологического персонала (очередная, внеочередная проверка, соблюдение сроков, периодичности):	Пункт 2.5, приложения 4, 5, 6 ПОТЭЭ	
406.1.	протоколы или журналы?		
406.2.	удостоверения о проверке знаний правил работы в электроустановках?		
407.	Имеются ли в организации записи о праве проведения специальных работ в установленных случаях в удостоверении проверки знаний по охране труда?	Пункт 2.6, приложение 6 ПОТЭЭ	
408.	Имеется ли в организации распорядительный документ о допуске к самостоятельной работе вновь принятых работников или имеющих перерыв в работе более 6 месяцев после прохождения необходимых инструктажей по безопасности труда, обучения (стажировки) и проверки знаний?	Пункт 2.7 ПОТЭЭ	
409.	Имеется ли в организации организационно-распорядительный документ об оперативном обслуживании электроустановок и их закреплении за оперативно-ремонтным персоналом?	Пункты 3.1, 3.3 ПОТЭЭ	
410.	Соответствуют ли в организации группы по электробезопасности у работников из числа оперативного персонала, обслуживающих электроустановки напряжением выше 1000 В:	Пункт 3.2 ПОТЭЭ	
410.1.	у старших по смене и единолично обслуживающих электроустановки – IV группа?		

1	2	3	4
410.2.	у работающих в смене кроме старших по смене - III группа?		
410.3.	у единолично обслуживающих электроустановки напряжением до 1000 В - III группа?		
411.	Имеется ли в организации организационно-распорядительный документ о предоставлении права единоличного осмотра оборудования?	Пункты 3.4, 5.12 ПОТЭЭ	
412.	Обеспечиваются ли в организации допустимые расстояния до токоведущих частей в электроустановках:	Пункт 3.3 ПОТЭЭ	
412.1.	при оперативном обслуживании?		
412.2.	при осмотрах?		
412.3.	при выполнении работ?		
413.	Имеются ли в организации для безопасного осмотра оборудования в электроустановках:	Пункты 3.6, 3.12 ПОТЭЭ	
413.1.	напряжением выше 1000 В - ограждения или барьеры, препятствующие приближению к токоведущим частям?		
413.2.	напряжением до1000 В - замки на дверях щитов, сборок, пультов управления и других устройств?		
414.	Предусмотрен ли в организации порядок действий персонала при ликвидации замыкания на землю в электроустановках напряжением 6-35 кВ в инструкции по переключениям?	Пункт 3.7 ПОТЭЭ	
415.	Имеются ли в электроустановках организации электрозащитные средства, необходимые для выполнения технических требований к снятию и установке предохранителей в электроустановках напряжением:	Пункт 3.11 ПОТЭЭ	
415.1.	свыше 1000 В?		
415.2.	до 1000 В?		
416.	Имеется ли в организации в инструкции по переключениям порядок действий персонала при освобождении пострадавшего от действия электрического тока при несчастных случаях?	Пункт 3.8 ПОТЭЭ	
417.	Определен ли в организации порядок хранения и выдачи ключей от электроустановок?	Пункт 3.13 ПОТЭЭ	
418.	Имеется ли в организации запасной комплект ключей от электроустановок?	Пункт 3.13 ПОТЭЭ	

1	2	3	4
419.	Обеспечено ли в организации оформление работ в действующих электроустановках:	Пункты 4.1; 4.2 ПОТЭЭ	
419.1.	нарядом-допуском, оформленным в соответствии с установленными требованиями?		
419.2.	распоряжением?		
419.3.	перечнем работ, выполняемых в порядке текущей эксплуатации, утвержденным работодателем?		
420.	Имеется ли в организации, в случае отсутствия видимого разрыва, механический указатель гарантированного положения контактов для проверки отключенного положения коммутационного аппарата в:	Пункт 17.2 ПОТЭЭ	
420.1.	комплектных распределительных устройствах заводского изготовления с выкатными элементами?		
420.2	комплектных распределительных устройствах с элегазовой изоляцией напряжением 6 кВ и выше?		
421.	Имеется ли в организации, при дистанционном управлении коммутационными аппаратами с автоматического рабочего места, наличие сигнализация положения коммутационных аппаратов:	Пункт 17.3 ПОТЭЭ	
421.1.	выключателей?		
421.2.	разъединителей?		
421.3.	заземляющих ножей?		
422.	Имеются ли в организации средства технологического видеонаблюдения для контроля за состоянием коммутационных аппаратов?	Пункт 17.3 ПОТЭЭ	
423.	Вывешиваются ли в организации запрещающие плакаты «Не включать! Работают люди»:	Пункт 18.1 ПОТЭЭ	
423.1.	на приводах (рукоятках приводов) коммутационных аппаратов с ручным управлением (выключателей, отделителей, разъединителей, рубильников, автоматов) во избежание подачи напряжения на рабочее место?		
423.2.	на приводе каждого полюса у однополюсных разъединителей, у разъединителей, управляемых оперативной штангой на ограждениях?		
423.3.	на присоединениях напряжением до 1000 В, не имеющих		

1	2	3	4
	коммутационных аппаратов, в комплектных распределительных устройствах на шторках или дверцах запертых на замок?		
423.4.	на ключах и кнопках дистанционного и местного управления?		
423.5.	на автоматах или у места снятых предохранителей цепей управления?		
423.6.	на автоматах или у места снятых предохранителей и силовых цепей питания приводов коммутационных аппаратов?		
424.	Имеются ли в организации приборы для проверки исправности указателей напряжения?	Пункт 19.1 ПОТЭЭ	
425.	Имеются ли в организации в комплектных распределительных устройствах заводского изготовления, в том числе с заполнением элегазом, встроенные стационарные указатели напряжения?	Пункт 19.1 ПОТЭЭ	
426.	Вывешивается ли в организации плакат «Не открывать! Работают люди» на задвижках, закрывающих доступ воздуха в пневматические приводы разъединителей?	пункт 18.1 ПОТЭЭ	
427.	Отображаются ли в организации рядом с графическим обозначением соответствующего коммутационного аппарата на схеме автоматизированного рабочего места при дистанционном управлении коммутационными аппаратами с автоматизированного рабочего места плакаты безопасности?	Пункты 18.1, 18.2 ПОТЭЭ	
428.	Имеется ли в организации изолирующая штанга напряжением выше 1000 В всех имеющихся напряжений в электроустановках, для установки и снятия переносных заземлений?	Пункт 20.3 ПОТЭЭ	
429.	Предусмотрены ли в организации заземления в электроустановках напряжением выше 1000 В на токоведущие части всех фаз (полюсов) отключенного для работ участка со всех сторон, откуда подается напряжение, за исключением отключенных для работы сборных шин распределительных устройств, на которые достаточно установить одно заземление?	Пункт 21.1 ПОТЭЭ	
430.	Имеется ли в организации перечень, электроустановок утвержденный работодателем и доведенный до сведения работников, конструкция которых такова, что установка заземления опасна или невозможна, с разработкой дополнительных мероприятий по обеспечению	Пункт 21.6 ПОТЭЭ	

1	2	3	4
	безопасности работ включающих установку диэлектрических колпаков на ножи разъединителей, рубильников диэлектрических накладок или отсоединение проводов, кабелей и шин?		
431.	Имеются ли в организации для временного ограждения токоведущих частей, оставшихся под напряжением при работе по нарядам - допускам и распоряжениям временные ограждения в виде:	Пункт 23.2 ПОТЭЭ	
431.1.	щитов?		
431.2.	ширм?		
431.3.	экранов?		
431.4.	шнуров из растительных или синтетических волокон?		
432.	Имеются ли в организации записи о необходимости установки временных ограждений в виде щитов, ширм, экранов для временного ограждения токоведущих частей, оставшихся под напряжением при работе по распоряжениям в разделе «Технические мероприятия» журнала учёта работ по нарядам - допускам и распоряжениям для работы в электроустановках, при работе по нарядам – допускам: в графе «Отдельные указания» нарядов – допусков?	Пункт 23.2 ПОТЭЭ	
433.	Проверяется ли в организации соответствие групп по электробезопасности работников, устанавливающих и снимающих изолирующие накладки в электроустановках до 1000 В и свыше 1000 В?	Пункт 23.3 ПОТЭЭ	
434.	Имеются ли в организации записи в графе «Отдельные указания» наряда, при необходимости убрать или переставить плакаты и ограждения, установленные при подготовке рабочих мест допускающим?	Пункт 23.8 ПОТЭЭ	
435.	Обеспечено ли в организации ограждение зон электроустановок с уровнями выше предельно допустимых значений:	Пункт 24.17 ПОТЭЭ	
435.1.	электрических полей?		
435.2.	магнитных полей?		
436.	Обеспечены ли в организации дополнительные меры безопасности при работах в зоне влияния электрического и магнитного полей в строку «Отдельные указания» наряда?	Пункт 24.18 ПОТЭЭ	
437.	Имеются ли в организации утверждённые схемы заземления каждого	Пункт 25.3 ПОТЭЭ	

1	2	3	4
	генератора, учитывающих тип системы возбуждения, схемы распределительного устройства генераторного напряжения, схему блока, схему нейтрали генератора, а также учитывающих исключение подачи напряжения в обмотку ротора от схемы начального возбуждения?		
438.	Соблюдается ли в организации порядок измерения на роторе работающего генератора:	Пункт 25.5 ПОТЭЭ	
438.1.	напряжения на валу?		
438.2.	сопротивления изоляции?		
439.	Соблюдается ли в организации порядок обточки и шлифовки контактных колец ротора, шлифовки коллектора возбудителя выведенного в ремонт генератора?	Пункт 25.6 ПОТЭЭ	
440.	Соблюдается ли в организации порядок обслуживания щёточного аппарата на работающем генераторе в производственной инструкции о порядке обслуживания щёточного аппарата генераторов?	Пункт 25.7 ПОТЭЭ	
441.	Исключены ли факты проведения огневых работ на корпусах оборудования и трубопроводах электролизной установки при наличии в них водорода?	Пункт 26.4 ПОТЭЭ	
442.	Обеспечена ли в организации продувка азотом перед пуском аппаратов и трубопроводов электролизной установки (кроме ресиверов)?	Пункт 26.5 ПОТЭЭ	
443.	Производится ли в организации обязательная продувка азотом аппаратов электролизной установки и трубопроводов при:	Пункт 26.6 ПОТЭЭ	
443.1.	ее отключении более чем на 4 часа?		
443.2.	нарушении технологического процесса?		
444.	Выполняется ли в организации продувка до полного отсутствия водорода в конечной точке при проведении сварки или ремонтных работ, связанных с вскрытием электролизной установки?	Пункт 26.7 ПОТЭЭ	
445.	Предусмотрены ли в организации у электролизёров резиновые диэлектрические ковры?	Пункт 26.15 ПОТЭЭ	
446.	Соблюдается ли в организации порядок пуска электролизной установки после:	Пункт 26.20 ПОТЭЭ	
446.1.	монтажа?		

1	2	3	4
446.2.	капитального ремонта?		
446.3.	длительной остановки?		
447.	Обеспечена ли в организации правильность выполнения заземления питающей электродвигатель кабельной линии?	Пункт 27.2 ПОТЭЭ	
448.	Выполняются ли в организации технические мероприятия, обеспечивающие безопасность работы, включая мероприятия, препятствующие ошибочному срабатыванию коммутационных аппаратов?	Пункт 28.1 ПОТЭЭ	
449.	Предусмотрен ли в организации специальный экран для защиты работников от возникающих рентгеновских излучений при испытании дугогасительных камер повышенным напряжением с амплитудным значением более 20 кВ в РУ, оснащённых вакуумными выключателями?	Пункт 29.5 ПОТЭЭ	
450.	Предусмотрен ли в организации переносные светильники заводского исполнения напряжением не более 12 В с защитной сеткой, либо аккумуляторные фонари, для освещения при работе внутри трансформатора, а также нахождение разделительного трансформатора для переносного светильника вне бака трансформатора?	Пункт 31.6 ПОТЭЭ	
451.	Соблюдаются ли в организации ограничения времени пребывания внутри трансформатора четырьмя часами в сутки, каждого работающего при подаче в бак осушенного воздуха с температурой точки росы не выше -40 градусов С?	Пункт 31.7 ПОТЭЭ	
452.	Включается ли в организации в аккумуляторных помещениях приточно-вытяжная вентиляция перед началом заряда и отключается не ранее, чем через 1,5 часа после окончания заряда?	Пункт 35.3 ПОТЭЭ	
453.	Соблюдаются ли в организации требования при работе с кислотой и щелочью?	Пункт 35.10 ПОТЭЭ	
454.	Имеется ли в организации специальная штанга для разряда конденсаторов (снижения остаточного напряжения до нуля)?	Пункт 36.1 ПОТЭЭ	
455.	Имеются ли в организации закоротки на выводах конденсаторов, не подключённых к электрическим схемам, но находящихся в зоне действия электрического поля (наведенного напряжения)?	Пункт 36.2 ПОТЭЭ	
456.	Имеются ли в организации утвержденные руководителем перечни	Пункт 37.36 ПОТЭЭ	

1	2	3	4
	газоопасных подземных сооружений, с которыми ознакомлен оперативный персонал?		
457.	Имеется ли в организации список работников, обученных пользованию приборами и проводящих проверку подземных сооружений на загазованность, утвержденного руководителем организации (обособленного подразделения)?	Пункт 37.38 ПОТЭЭ	
458.	Имеются ли записи в удостоверениях о проверке знаний норм и правил у работников, допущенных к работам, выполняемым без снятия напряжения?	Пункты 38.42, 2.6 ПОТЭЭ	
459.	Имеется ли в организации в наличии утвержденный перечень линий (участков линий), находящихся под наведенным напряжением?	Пункт 38.43 ПОТЭЭ	
460.	Имеются ли в организации документы, свидетельствующие о проведении специальной подготовки у работников, участвующих в проведении испытаний электрооборудования?	Пункт 39.1 ПОТЭЭ	
461.	Имеются ли в организации документы (удостоверения, протоколы проверки знаний), свидетельствующие о проведении проверки знаний у работников, участвующих в испытаниях электрооборудования?	Пункт 39.1 ПОТЭЭ	
462.	Имеется ли в организации распорядительный документ о создании комиссии по проверке знаний у персонала организации, с включением в состав комиссии специалистов по испытаниям оборудования, имеющих группу V – в электроустановках напряжением выше 1000 В и группу IV – в электроустановках напряжением до 1000 В?	Пункт 39.1 ПОТЭЭ	
463.	Проводилась ли в организации под контролем работника, стаж которого по испытаниям электрооборудования не должен быть менее года, месячная стажировка:	Пункт 39.1 ПОТЭЭ	
463.1.	производителя работ?		
463.2.	работников проводящих испытания электрооборудования единолично?		
464.	Имеются ли в организации записи в удостоверениях о проверке знаний норм и правил у работников, участвующих в проведении испытаний электрооборудования, о предоставлении права проведения специальных работ – испытания оборудования повышенным напряжением (за исключением работ с мегаомметром)?	Пункты 39.1, 2.6 ПОТЭЭ	

1	2	3	4
465.	Выполнено ли в организации присоединение испытательной установки к сети напряжением 380/220 В через коммутационный аппарат с видимым разрывом цепи или через штепсельную вилку, расположенные на месте управления установкой?	Пункт 39.14 ПОТЭЭ	
466.	Имеются ли в организации защитные очки с металлизированным покрытием стекол для работ по настройке и испытаний аппаратуры высокой частоты?	Пункт 41.37 ПОТЭЭ	
467.	Имеются ли в организации знаки, предупреждающие о наличии напряжения, на чехлах оборудования, к которому подводится напряжение дистанционного питания?	Пункт 41.53 ПОТЭЭ	
468.	Имеются ли в организации паспорта на ручные электрические машины, переносной электроинструмент и светильники?	Пункт 44.5 ПОТЭЭ	
469.	Имеются ли в организации журнал учета, проверки и испытания ручных электрических машин, переносного электроинструмента и светильников с относящимся к ним вспомогательным оборудованием?	Пункт 44.7 ПОТЭЭ	
470.	Обеспечено ли в организации заземление или зануление корпуса разделительного трансформатора, в зависимости от режима нейтрали питающей электрической сети?	Пункт 44.10 ПОТЭЭ	
471.	Выдается ли в организации наряд на работы с применением грузоподъемных машин и механизмов, которые проводятся в действующих электроустановках?	Пункт 45.1 ПОТЭЭ	
472.	Имеется ли в организации обученный персонал (крановщики, машинисты, стропальщики), работающие в действующих электроустановках или в охранной зоне воздушных линий электропередачи?	Пункт 45.2 ПОТЭЭ	
473.	Имеется ли в организации запись в строке наряда-допуска на производство работ с грузоподъемными механизмами «Отдельные указания» о назначении работника, ответственного за безопасное производство работ кранами (подъемниками, вышками) с указанием	Пункт 45.3 ПОТЭЭ	

1	2	3	4
	должности, фамилии и инициалов, а также выполняемых работ под его непосредственным руководством?		
474.	Имеется ли в организации знак о непревышении скорости 10 км/ч при движении грузоподъемных машин и механизмов на территории открытого распределительного устройства?	Пункт 45.4 ПОТЭЭ	
475.	Имеется ли в организации сопроводительное письмо командирующей организации с указанием в нём цели командировки, а также работников, которым необходимо предоставить право выдачи наряда, права быть ответственными руководителями, производителями работ, членами бригады, а также подтверждающего группы по электробезопасности этих работников с резолюцией руководителя организации (обособленного подразделения) – владельца электроустановки?	Пункт 46.2 ПОТЭЭ	
476.	Проведены ли в организации командированному персоналу по прибытии на место командировки вводный и первичный инструктажи по безопасности труда, ознакомление с электрической схемой и особенностями электроустановки, в которой им предстоит работать, а работникам, которым предоставляется право выдачи наряда, исполнять обязанности ответственного руководителя и производителя работ, инструктажи по схеме электроснабжения электроустановки с оформлением инструктажей в журналах инструктажа с подписями командированных работников и работников, проводивших инструктажи?	Пункт 46.3 ПОТЭЭ	

Приложение № 2
к приказу Федеральной службы
по экологическому, технологическому
и атомному надзору
от 21 декабря 2017 г. № 557

Форма проверочного листа (списка контрольных вопросов), применяемая при осуществлении федерального государственного энергетического надзора в отношении субъектов электроэнергетики, эксплуатирующих объекты электросетевого хозяйства сетевых организаций

Настоящая форма проверочного листа (списка контрольных вопросов) (далее – проверочный лист) применяется в ходе плановых проверок, проводимых в отношении юридического лица и (или) индивидуального предпринимателя, являющихся субъектами электроэнергетики, эксплуатирующих на праве собственности или на ином законном основании объекты электросетевого хозяйства.

Предмет плановой проверки ограничивается перечнем контрольных вопросов, включенных в настоящий проверочный лист.

1. Наименование органа государственного контроля (надзора)

_____.

2. Наименование юридического лица, фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя, в отношении которого проводится проверка

_____.

3. Место проведения плановой проверки с заполнением проверочного листа и (или) указание используемых юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем объектов электросетевого хозяйства

_____.

4. Реквизиты распоряжения или приказа руководителя, заместителя руководителя органа государственного контроля (надзора) о проведении проверки

_____.

5. Учетный номер проверки и дата присвоения учетного номера проверки в едином реестре проверок

_____.

6. Должность, фамилия и инициалы должностного лица Ростехнадзора, проводящего плановую проверку и заполняющего проверочный лист

_____.

7. Перечень вопросов, отражающих содержание обязательных требований, ответы на которые однозначно свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем обязательных требований, составляющих предмет проверки:

№ п/п	**Вопросы, отражающие содержание обязательных требований, ответы на которые однозначно свидетельствуют о соблюдении иди несоблюдении юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем обязательных требований, составляющих предмет проверки**	**Реквизиты нормативных правовых актов, с указанием их структурных единиц, которыми установлены обязательные требования**	**Ответы на вопросы, содержащиеся в перечне вопросов (да/нет/ требование не применяется)**
1	2	3	4
1.	Обеспечено ли работодателем при разработке инструкций по охране труда для электротехнического (электротехнологического) персонала, содержащих положения, реализация которых обеспечивает безопасность работников, выполнение следующих требований:	Пункты 1.2.2, 1.3.9, 1.7.4 Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13 января 2003 г. № 6 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации, регистрационный № 4145 от 22 января 2003 г.) (далее - ПТЭЭП); пункты 1.2, 2.4, 2.5, 8.6 Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденных приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 24 июля 2013 г. № 328н	
1.1.	наличие инструкций по охране труда для работников отдельных профессий?		
1.2.	наличие инструкций по охране труда на отдельные виды работ?		
1.3.	наличие в инструкциях по охране труда порядка производства работ, выполняемых в порядке текущей эксплуатации в инструкциях?		
1.4.	доведение до работников организации требований по охране труда, содержащиеся в инструкциях по охране труда для конкретного рабочего места (вида работы)?		

1	2	3	4
		(зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации, регистрационный № 30593 от 12 декабря 2013 г.), с изменениями, внесенными приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 19 февраля 2016 г. № 74н «О внесении изменений в Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденные приказом Минтруда России от 24 июля 2013 г. № 328н» (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации, регистрационный № 41781 от13 апреля 2016 г.) (далее - ПОТЭЭ)	
2.	Обеспечено ли работодателем наличие испытанных средств индивидуальной защиты для безопасной работы в электроустановках?	Пункт 1.4. ПОТЭЭ; пункт 1.3.9. ПТЭЭП	
3.	Обеспечено ли работодателем наличие приспособлений, обеспечивающих безопасное проведение работ в электроустановках?	Пункт 1.4. ПОТЭЭ; пункт 1.3.9. ПТЭЭП	
4.	Обеспечен ли работодателем контроль за исправным состоянием средств защиты и приспособлений?	Пункт 1.4. ПОТЭЭ; пункт 1.3.9. ПТЭЭП	
5.	Обеспечено ли работодателем проведение своевременных испытаний применяемых защитных средств?	Пункт 1.4. ПОТЭЭ; пункт 1.3.9. ПТЭЭП	
6.	Имеется ли в организации распорядительный документ о назначении ответственных за состояние охраны труда?	Пункт 1.5 ПОТЭЭ	
7.	Обеспечено ли работодателем проведение медицинских осмотров работников:	Пункт 2.2 ПОТЭЭ	
7.1.	занятых на тяжелых работах и на работах с вредными и (или) опасными условиями труда (в том числе на подземных работах)?		

1	2	3	4
7.2.	на работах связанных с движением транспорта в действующих электроустановках?		
8.	Имеются ли в организации документы, подтверждающие обучение:	Пункт 2.3 ПОТЭЭ	
8.1.	оказанию первой помощи пострадавшему на производстве электротехнического персонала?		
8.2.	приемам освобождения пострадавшего от действия электрического тока с учетом специфики обслуживаемых (эксплуатируемых) электроустановок?		
9.	Обеспечено ли в организации проведение обучения безопасным методам и приемам выполнения работ в электроустановках?	Пункты 2.1 ПОТЭЭ;	
9.1.	Обеспечено ли в организации проведение проверки знаний по охране труда электротехнического и электротехнологического персонала?	Пункты 2.4 ПОТЭЭ; пункт 1.4.19 ПТЭЭП	
9.2.	Имеется ли приказ руководителя организации о назначении комиссии для проведения проверки знаний?	Пункты 2.4 ПОТЭЭ; пункт 1.4.30 ПТЭЭП	
10.	Имеются ли в организации в наличии документы о проверке знаний персонала:	Пункт 2.5, приложения 2, 4, 5, 6 ПОТЭЭ; пункт 1.4.39 ПТЭЭП	
10.1.	протоколы или журналы в организации?		
10.2.	удостоверения у работников?		
11.	Имеются ли в удостоверении проверки знаний по охране труда записи о праве проведения специальных работ в установленных случаях?	Пункты 2.6, 3.91, 3.92 ПОТЭЭ	
12.	Имеется ли в организации распорядительный документ о допуске к самостоятельной работе вновь принятых работников или имеющих перерыв в работе более 6 месяцев после прохождения необходимых инструктажей по безопасности труда, обучения (стажировки) и проверки знаний?	Пункт 2.7 ПОТЭЭ	
13.	Имеется ли в организации организационно-распорядительный документ об оперативном обслуживании электроустановок и их закреплении за оперативно-ремонтным персоналом?	Пункт 3.1, 3.3 ПОТЭЭ	

1	2	3	4
14.	Соблюдается ли в организации требование по наличию группы электробезопасности у работников из числа оперативного персонала, обслуживающих электроустановки напряжением выше 1000 В, у:	Пункт 3.2 ПОТЭЭ	
14.1.	старших по смене и единолично обслуживающих электроустановки IV?		
14.2.	работающих в смене, кроме старших по смене, III?		
14.3.	единолично обслуживающих электроустановки напряжением до 1000 В - III?		
15.	Обеспечивается ли в организации соблюдение требований о допустимых расстояниях до токоведущих частей в электроустановках при:	Пункт 3.3 ПОТЭЭ	
15.1.	оперативном обслуживании?		
15.2.	осмотрах?		
15.3.	выполнении работ?		
16.	Имеется ли в организации организационно-распорядительный документ о предоставлении права единоличного осмотра оборудования?	Пункты 3.4, 5.12 ПОТЭЭ	
17.	Обеспечивает ли организация для безопасного осмотра оборудования в электроустановках:	Пункты 3.6, 3.12 ПОТЭЭ	
17.1.	напряжением выше 1000 В - ограждениями или барьерами, препятствующими приближению к токоведущим частям?		
17.2.	напряжением до1000 В - замками на дверях щитов, сборок, пультов управления и других устройств?		
18.	Предусмотрен ли организацией в инструкции по переключениям порядок действий персонала при ликвидации замыкания на землю в электроустановках напряжением 6-35 кВ?	Пункты 3.7, 3.13 ПОТЭЭ	
19.	Предусмотрен ли организацией в инструкции по переключениям порядок действий персонала при освобождении пострадавшего от действия электрического тока при несчастных случаях?	Пункт 3.8 ПОТЭЭ	
20.	Обеспечила ли организация электроустановки электрозащитными	Пункт 3.11 ПОТЭЭ	

1	2	3	4
	средствами, необходимыми для выполнения технических требований к снятию и установке предохранителей в электроустановках:		
20.1.	напряжением свыше 1000 В?		
20.2.	напряжением до 1000 В?		
21.	Обеспечен ли в организации порядок хранения и выдачи ключей от электроустановок?	Пункт 3.13 ПОТЭЭ	
22.	Обеспечено ли в организации оформление работ в действующих электроустановках:	Пункты 4.1, 4.2, приложение 7 ПОТЭЭ	
22.1.	нарядом-допуском (далее – наряд)?		
22.2.	распоряжением?		
22.3.	перечнем работ, выполняемых в порядке текущей эксплуатации, утвержденным работодателем?		
23.	Согласовываются ли в наряде работы в месте проведения работ по другому наряду?	Пункт 4.3 ПОТЭЭ	
24.	Имеются ли в организации в наличии технологические карты или проекты производства работ (далее – ППР), утвержденные руководителем организации, на:	Пункты 4.4, 4,9 ПОТЭЭ	
24.1.	капитальный ремонт электрооборудования напряжением выше 1000 В?		
24.2.	работу на токоведущих частях без снятия напряжения в электроустановках напряжением выше 1000 В?		
24.3.	капитальный ремонт воздушной линии электропередачи (далее – ВЛ) независимо от напряжения?		
24.4.	работы в открытом распределительном устройстве (далее – ОРУ) на проводах (тросах) и относящихся к ним изоляторах, арматуре, расположенным выше проводов, тросов, находящихся под напряжением, с учетом мер для предотвращения опускания проводов (тросов) и для защиты от наведенного напряжения?		
25.	Обеспечила ли организация защитными касками работников, работающих в:	Пункт 4.13 ПОТЭЭ	

1	2	3	4
25.1.	помещениях с электрооборудованием, за исключением щитов управления и релейных?		
25.2.	закрытом распределительном устройстве (далее – ЗРУ)?		
25.3.	открытом распределительном устройстве (далее – ОРУ)?		
25.4.	подземных сооружениях, колодцах, туннелях, траншеях и котлованах?		
25.5.	бригадах по обслуживанию и ремонту ВЛ?		
26.	Проводится ли в организации уравнивание потенциалов при работах на ВЛ перед соединением или разрывом электрически связанных участков (проводов, тросов) путем соединения этих участков проводником или установкой заземлений с обеих сторон разрыва (предполагаемого разрыва) с присоединением к одному заземлителю (заземляющему устройству)?	Пункт 4.17 ПОТЭЭ	
27.	Имеется ли в организации организационно-распорядительный документ о предоставлении административно-техническому, оперативному или оперативно-ремонтному персоналу права выдачи нарядов и распоряжений?	Пункт 5.4 ПОТЭЭ	
28.	Имеется ли в организации организационно-распорядительный документ о предоставлении работникам права выдачи разрешений на подготовку рабочего места и на допуск к работе в электроустановках?	Пункты 5.5, 5.6, 5.14 ПОТЭЭ	
29.	Имеется ли в организации организационно-распорядительный документ о предоставлении работникам права назначаться ответственным руководителем работ?	Пункт 5.7 ПОТЭЭ	
30.	Имеется ли в организации организационно-распорядительный документ о предоставлении работникам права назначаться допускающим?	Пункт 5.8 ПОТЭЭ	
31.	Имеется ли в организации организационно-распорядительный документ о предоставлении работникам права назначаться производителем работ?	Пункт 5.9 ПОТЭЭ	
32.	Имеется ли в организации организационно-распорядительный документ о предоставлении работникам права назначаться наблюдающим?	Пункт 5.12 ПОТЭЭ	
33.	Соблюдается ли в организации требование по соответствию численности бригады и ее состава с учетом квалификации членов бригады по	Пункт 5.15 ПОТЭЭ	

1	2	3	4
	электробезопасности, условий выполнения работы, а также возможности обеспечения надзора за членами бригады со стороны производителя работ (наблюдающего), присвоенным группам по электробезопасности?		
34.	Соблюдаются ли в организации сроки действия наряда-допуска при организации работ в электроустановках:	Пункт 6.3 ПОТЭЭ	
34.1.	выдача на срок не более 15 календарных дней?		
34.2.	продление 1 раз на срок не более 15 календарных дней?		
35.	Соблюдаются ли в организации правила продления нарядов-допусков:	Пункт 6.4 ПОТЭЭ	
35.1.	продление работниками, выдавшими наряд-допуск?		
35.2.	продление работниками, имеющими право выдачи наряда-допуска на работы в данной электроустановке?		
36.	Соблюдаются ли в организации сроки хранения нарядов, по которым работы полностью закончены в течение 30 суток?	Пункт 6.5 ПОТЭЭ	
37.	Имеется ли в организации журнал учета работ по нарядам-допускам и распоряжениям?	Пункт 6.6, приложение 8 ПОТЭЭ	
38.	Имеются ли записи о фактах первичных и ежедневных допусков к работе по наряду-допуску в:	Пункт 6.6 ПОТЭЭ	
38.1.	журнале учета работ по нарядам-допускам и распоряжениям?		
38.2.	оперативном журнале?		
39.	Соблюдаются ли в организации сроки действия нарядов-допусков для поочередного проведения однотипной работы на нескольких подстанциях или нескольких присоединениях одной подстанции?	Пункт 6.14 ПОТЭЭ	
40.	Имеются ли в наличии записи о допуске персонала на каждое присоединение в графах представленного наряда-допуска по поочередному проведению однотипных работ на нескольких присоединениях одной подстанции при:	Пункт 6.12 ПОТЭЭ	
40.1.	прокладке и перекладке силовых и контрольных кабелей?		

1	2	3	4
40.2.	испытаниях электрооборудования?		
40.3.	проверке устройств защиты или измерений?		
40.4.	проверке блокировки или электроавтоматики?		
40.5.	проверке телемеханики или связи?		
41.	Соблюдаются ли в организации требование о выдаче наряда на работы на конденсаторах связи и высокочастотных заградителях персоналом, обслуживающим РУ?	Пункт 6.17 ПОТЭЭ	
42.	Оформляются ли в организации в нарядах в строке «Отдельные указания» записи о:	Пункт 6.19 ПОТЭЭ	
42.1.	нахождении ремонтируемой ВЛ под наведенным напряжением?		
42.2.	ВЛ, пересекающих ремонтируемую линию, которые требуется отключить и заземлить?		
42.3.	ВЛ, проходящих вблизи ремонтируемой линии, если их отключение требуется по условиям работы?		
42.4.	выполнении заземления ВЛ, пересекающих ремонтируемые линии или проходящих вблизи них и недопущении снятия с них заземления до полного окончания работ?		
43.	Имеется ли в журнале учета и выдачи нарядов и распоряжений запись о выдаче письменных заданий (далее - распоряжений) на производство работ, определяющая её содержание, место, время, меры безопасности и работников, которым поручено выполнение, с указанием их групп по электробезопасности?	Пункт 7.1 ПОТЭЭ	
44.	Соблюдается ли в организации срок действия распоряжений?	Пункт 7.1 ПОТЭЭ	
45.	Выполняются ли в организации записи о допуске к работам по распоряжению в журнале учёта работ по нарядам и распоряжениям?	Пункт 7.5 ПОТЭЭ	
46.	Соблюдается ли в организации соответствие группы по электробезопасности, присвоенной работникам, проводящим неотложные работы:	Пункт 7.7 ПОТЭЭ	

1	2	3	4
46.1.	для производителя работ (наблюдающего) из числа оперативного персонала, выполняющего работу или осуществляющего наблюдение за работающими в электроустановках напряжением выше 1000 В, - группа IV?		
46.2.	для производителя работ из числа оперативного персонала, выполняющего работу или осуществляющего наблюдение за работающими в электроустановках напряжением до 1000 В – группа III?		
46.3.	для членов бригады, работающих в электроустановках напряжением до и выше 1000 В, - группа III?		
47.	Имеется ли запись в оперативном журнале о начале, окончании работ, мероприятиях по подготовке рабочего места, характере работы и составе бригады при работах по распоряжению, выдаваемому оперативным персоналом?	Пункт 7.16 ПОТЭЭ	
48.	Имеется ли в организации в наличии перечень работ, выполняемых в электроустановках до 1000 В, подписанный ответственным за электрохозяйство и утверждённый руководителем организации или руководителем обособленного подразделения, в котором указаны небольшие по объему ремонтные работы и работы по техническому обслуживанию, выполняемые в течение рабочей смены и разрешенные к производству в порядке текущей эксплуатации?	Пункт 8.1, 42.10 ПОТЭЭ	
49.	Имеются ли в перечне работ в порядке текущей эксплуатации указания, определяющие виды работ, разрешенные к выполнению единолично и бригадой?	Пункт 8.4 ПОТЭЭ	
50.	Имеются ли в перечне работ в порядке текущей эксплуатации указания о порядке учета работ, выполняемых в порядке текущей эксплуатации (уведомление вышестоящего оперативного персонала о месте и характере работы, ее начале и окончании, оформлении работы записью в оперативном журнале)?	Пункт 8.5 ПОТЭЭ	

1	2	3	4
51.	Соблюдается ли в организации требование о допуске бригады к работе только по одному наряду?	Пункт 9.2, подпункт 10 пункта 7 приложения 7 к ПОТЭЭ	
52.	Соблюдаются ли в организации требования при проведении работ в электроустановках в составе бригады:	Пункт 11.2 ПОТЭЭ	
52.1.	выполняется ли надзор за всеми членами бригады на участке рабочего места, где выполняется наиболее опасная работа производителем работ (ответственным руководителем, наблюдающим)?		
52.2.	удаляется ли бригада с места работы в случае временного ухода с рабочего места производителя работ (наблюдающего) и отсутствия возможности переложить исполнение своих обязанностей на ответственного руководителя работ?		
52.3.	передает ли наряд производитель работ (наблюдающий) на время своего временного отсутствия на рабочем месте заменившему его работнику (ответственному руководителю работ, допускающему или работнику, имеющему право выдачи нарядов)?		
53.	Имеются ли в наличии подписи в наряде о проведении инструктажа производителем работ (наблюдающим) работникам, введенным в состав бригады?	Пункт 11.5 ПОТЭЭ	
54.	Соблюдается ли в организации требование о выдаче наряда заново при:	Пункт 11.6 ПОТЭЭ	
54.1.	замене ответственного руководителя или производителя работ (наблюдающего)?		
54.2.	изменении состава бригады более чем наполовину?		
54.3.	изменении условий работы?		
55.	Соблюдаются ли в организации требования при переводе на другое рабочее место:	Пункты 12.1, 12.2, 12.4 ПОТЭЭ	
55.1.	оформление перевода бригады на другое рабочее место при работах в РУ напряжением выше 1000 В, который осуществляет допускающий?		
55.2.	оформление работы без отключения оборудования в наряде при переводе бригады из одного РУ в другое?		

1	2	3	4
56.	Соблюдаются ли в организации требования, обеспечивающие безопасность при перерыве в работе в связи с окончанием рабочего дня:	Пункт 13.2 ПОТЭЭ	
56.1.	не снимаются плакаты безопасности, ограждения, флажки, заземления?		
56.2.	сдает ли наряд допускающему производитель работ (наблюдающий)?		
56.3.	оформляет ли производитель работ (наблюдающий) окончание работы подписью в своем экземпляре наряда?		
57.	Соблюдаются ли в организации требования, обеспечивающие безопасность при повторном допуске к работе в последующие дни на подготовленное рабочее место:	Пункт 13.3 ПОТЭЭ	
57.1.	фиксируется ли разрешение на повторный допуск в оперативном журнале?		
57.2.	проверяется ли перед допуском бригады к работе на следующий день целостность и сохранность оставленных плакатов, ограждений, флажков, а также надежность заземлений?		
57.3.	оформлен ли в нарядах допуск к работе?		
58.	Обеспечены ли производителем работ в последовательности мероприятия по сдаче-приемке рабочего места после полного окончания работы в электроустановках:	Пункты 14.1, 14.2 ПОТЭЭ	
58.1.	удаление бригады с рабочего места?		
58.2.	снятие установленных бригадой временных ограждений, переносных плакатов безопасности, флажков и заземлений?		
58.3.	закрытие дверей электроустановки на замок?		
58.4.	оформление в наряде полного окончания работ подписью ответственного руководителя работ?		
59.	Оформлено ли окончание работ производителем работ (наблюдающим) в наряде в соответствующих графах?	Пункт 14.3 ПОТЭЭ	
60.	Сдан ли производителем работ (наблюдающим) наряд допускающему для хранения в папке действующих или закрытых нарядов в специально отведенном месте?	Пункт 14.3 ПОТЭЭ	
61.	Выполняется ли осмотр рабочего места после окончания работ допускающим?	Пункт 14.4 ПОТЭЭ	

1	2	3	4
62.	Сообщает ли допускающий работнику, выдающему разрешение на подготовку рабочих мест и допуск к работе, и оперативному персоналу, в чьем оперативном управлении находится электроустановка, о полном окончании работ и о возможности включения электроустановки?	Пункт 14.4 ПОТЭЭ	
63.	Имеется ли в журнале учета работ по нарядам и распоряжениям запись об окончании работы по наряду или распоряжению?	Пункт 14.5 ПОТЭЭ	
64.	Имеется ли в оперативном журнале запись об окончании работы по наряду или распоряжению?	Пункт 14.5 ПОТЭЭ	
65.	Соблюдаются ли в организации технические мероприятия, обеспечивающие безопасность работ со снятием напряжения:	Пункт 16.1 ПОТЭЭ	
65.1.	произведены ли необходимые отключения?		
65.2.	приняты ли меры, препятствующие подаче напряжения на место работы вследствие ошибочного или самопроизвольного включения коммутационных аппаратов?		
65.3.	вывешены ли запрещающие плакаты на приводах ручного и на ключах дистанционного управления коммутационных аппаратов?		
65.4.	проверено ли отсутствие напряжения на токоведущих частях, которые должны быть заземлены для защиты людей от поражения электрическим током?		
65.5.	установлено ли заземление?		
65.6.	вывешены ли указательные плакаты «Заземлено»?		
65.7.	ограждены ли рабочие места и оставшиеся под напряжением токоведущие части?		
65.8.	вывешены предупреждающие и предписывающие плакаты?		
66.	Обеспечен ли видимый разрыв цепи в электроустановках напряжением выше 1000 В с каждой стороны, с которой включением коммутационного аппарата не исключена подача напряжения на рабочее место?	Пункт 17.2 ПОТЭЭ	
67.	Имеется ли в наличии, в случае отсутствия видимого разрыва, механический указатель гарантированного положения контактов в	Пункт 17.2 ПОТЭЭ	

1	2	3	4
	комплектных распределительных устройствах заводского изготовления с выкатными элементами для проверки отключенного положения коммутационного аппарата?		
68.	Имеется ли в наличии, в случае отсутствия видимого разрыва, механический указатель гарантированного положения контактов в комплектных распределительных устройствах заводского изготовления с выкатными элементами в комплектных распределительных устройствах с элегазовой изоляцией (далее - КРУЭ) напряжением 6 кВ и выше для проверки отключенного положения коммутационного аппарата?	Пункт 17.2 ПОТЭЭ	
69.	Имеется ли в наличии сигнализация положения коммутационных аппаратов (выключателей, разъединителей, заземляющих ножей) при дистанционном управлении коммутационными аппаратами с автоматического рабочего места (далее – АРМ)?	Пункт 17.3 ПОТЭЭ	
70.	Имеются ли в организации средства технологического видеонаблюдения для контроля за состоянием коммутационных аппаратов?	Пункт 17.3 ПОТЭЭ	
71.	Вывешиваются ли запрещающие плакаты «Не включать! Работают люди» на:	Пункт 18.1 ПОТЭЭ	
71.1.	приводах (рукоятках приводов) коммутационных аппаратов с ручным управлением (выключателей, отделителей, разъединителей, рубильников, автоматов) во избежание подачи напряжения на рабочее место?		
71.2.	приводе каждого полюса у однополюсных разъединителей, у разъединителей, управляемых оперативной штангой на ограждениях?		
71.3.	присоединениях напряжением до 1000 В, не имеющих коммутационных аппаратов, в КРУ на шторках или дверцах запертых на замок?		
71.4.	ключах и кнопках дистанционного и местного управления?		
71.5.	автоматах или у места снятых предохранителей цепей управления?		
71.6.	автоматах или у места снятых предохранителей и силовых цепей питания приводов коммутационных аппаратов?		
72.	Вывешивается ли плакат «Не открывать! Работают люди» на задвижках, закрывающих доступ воздуха в пневматические приводы разъединителей?	Пункт 18.1 ПОТЭЭ	

1	2	3	4
73.	Вывешивается ли плакат «Не включать! Работа на линии» на:	Пункт 18.2 ПОТЭЭ	
73.1.	отключенных для выполнения работ ВЛ, КВЛ или КЛ?		
73.2.	приводах разъединителей, которыми отключена для выполнения работ ВЛ, КВЛ или КЛ?		
73.3.	приводах или ключах управления коммутационным аппаратом в зависимости от его конструктивного исполнения, при отсутствии разъединителей на линиях электропередачи напряжением до 1000 В?		
74.	Отображаются ли рядом с графическим обозначением соответствующего коммутационного аппарата на схеме АРМ при дистанционном управлении коммутационными аппаратами с АРМ плакаты безопасности?	Пункты 18.1, 18.2 ПОТЭЭ	
75.	Обеспечила ли организация специальными приборами для проверки исправности указателей напряжения?	Пункт 19.1 ПОТЭЭ	
76.	Обеспечены ли встроенными стационарными указателями напряжения комплектные распределительные устройства заводского изготовления (в том числе с заполнением элегазом)?	Пункт 19.1 ПОТЭЭ	
77.	Соблюдается ли запрет на применение контрольных ламп для проверки отсутствия напряжения в электроустановках до 1000 В?	Пункт 19.5 ПОТЭЭ	
78.	Соблюдается ли запрет на использование изолирующей штанги напряжением выше 1000 В для установки и снятия переносных заземлений без диэлектрических перчаток?	Пункт 20.3 ПОТЭЭ	
79.	Установлены ли заземления в электроустановках напряжением выше 1000 В на токоведущие части всех фаз (полюсов) отключенного для работ участка со всех сторон, откуда подается напряжение, за исключением отключенных для работы сборных шин РУ, на которые достаточно установить одно заземление?	Пункт 21.1 ПОТЭЭ	
80.	Имеется ли запись работника, выдающего наряд, производителя работ на временное снятие и повторную установку заземлений, внесенное в строку наряда «Отдельные указания» с записью о том, где и для какой цели должны быть сняты заземления?	Пункт 21.5 ПОТЭЭ	
81.	Имеется ли в организации перечень электроустановок, утвержденный	Пункт 21.6 ПОТЭЭ	

1	2	3	4
	работодателем и доведенный до сведения работников, конструкция которых такова, что установка заземления опасна или невозможна (например, в некоторых распределительных ящиках, КРУ отдельных типов, сборках с вертикальным расположением фаз), с разработкой дополнительных мероприятий по обеспечению безопасности работ включающих установку диэлектрических колпаков на ножи разъединителей, рубильников диэлектрических накладок или отсоединение проводов, кабелей и шин?		
82.	Соблюдаются ли требования безопасности в электроустановках напряжением до 1000 В при операции по установке и снятию заземлений?	Пункт 21.7 ПОТЭЭ	
83.	Соблюдаются ли требования безопасности в электроустановках напряжением выше 1000 В при операции по установке и снятию заземлений:	Пункт 21.8 ПОТЭЭ	
83.1.	переносное заземление устанавливается двумя работниками: один - имеющий группу IV (из числа оперативного персонала), другой - имеющий группу III (имеет право быть из числа ремонтного персонала, а при выполнении работ по заземлению присоединений потребителей - из персонала потребителей)?		
83.2.	включает заземляющие ножи один работник, имеющий группу IV, из числа оперативного персонала?		
83.3.	отключает заземляющие ножи и снимает переносные заземления единолично работник из числа оперативного персонала, имеющий группу III?		
84.	Обеспечила ли организация временными ограждениями в виде щитов, ширм, экранов, шнуров из растительных или синтетических волокон для временного ограждения токоведущих частей, оставшихся под напряжением при работе по нарядам - допускам и распоряжениям?	Пункт 23.2 ПОТЭЭ	
85.	Выполняются ли записи о необходимости установки временных ограждений в виде щитов, ширм, экранов для временного ограждения токоведущих частей, оставшихся под напряжением при работе по	Пункт 23.2 ПОТЭЭ	

1	2	3	4
	распоряжениям в разделе «Технические мероприятия» журнала учёта работ по нарядам - допускам и распоряжениям для работы в электроустановках, при работе по нарядам – допускам: в графе «Отдельные указания» нарядов – допусков?		
86.	Вывешиваются ли плакаты «Стой! Напряжение»:	Пункт 23.4,23.5, 23.6 ПОТЭЭ	
86.1.	на ограждениях камер, шкафах и панелях, граничащих с рабочим местом ?		
86.2.	на канате, веревке или шнуре из растительных либо синтетических волокон, обращенные внутрь огражденного пространства оборудовании, установленного на фундаментах и отдельных конструкциях, при ограждение (с оставлением проезда, прохода) рабочего места в ОРУ?		
86.3.	в ОРУ на участках конструкций, по которым можно пройти от рабочего места к граничащим с ним участкам, находящимся под напряжением?		
87.	Имеется ли запись в графе «Отдельные указания» наряда, при необходимости убрать или переставить плакаты и ограждения, установленные при подготовке рабочих мест допускающим?	Пункт 23.8 ПОТЭЭ	
88.	Выполняются ли ограждения зон электроустановок с уровнями электрических и магнитных полей выше предельно допустимых значений?	Пункт 24.17 ПОТЭЭ	
89.	Внесены ли дополнительные меры безопасности при работах в зоне влияния электрического и магнитного полей в строку «Отдельные указания» наряда?	Пункт 24.18 ПОТЭЭ	
90.	Выполняются ли правила безопасности при выполнении работ в электролизных установках:	Пункты 26.4, 26.5, 26.6, 26.7, 26.20 ПОТЭЭ	
90.1.	отсутствуют ли факты проведения огневых работ на корпусах оборудования и трубопроводах при наличии в них водорода?		
90.2.	проводится ли продувка перед пуском аппаратов и трубопроводов электролизной установки (кроме ресиверов) азотом?		
90.3.	проводится ли продувка азотом аппаратов и трубопроводов при отключении электролизной установки более чем на 4 часа, а также при нарушении технологического процесса?		

1	2	3	4
90.4.	проводится ли продувка до полного отсутствия водорода в конечной точке при проведении сварки или ремонтных работ, связанных с вскрытием электролизной установки?		
90.5.	выполняется ли порядок пуска электролизной установки после монтажа, капитального ремонта или длительной остановки?		
91.	Имеются ли внутри помещения электролизной установки и на дверях знаки безопасности, запрещающие пользоваться открытым огнем, надписи «Водород. Огнеопасно»?	Пункт 26.11 ПОТЭЭ	
92.	Имеются ли в наличии у электролизёров резиновые диэлектрические ковры?	Пункт 26.15 ПОТЭЭ	
93.	Составляют ли непрерывную электрическую цепь оборудование и трубопроводы электролизной установки, ресиверы и трубопроводы от ресиверов до машинного зала и присоединены ли к заземляющим устройствам не менее чем в двух местах?	Пункт 26.16 ПОТЭЭ	
94.	Обеспечила ли организация специальным экраном для защиты работников от возникающих рентгеновских излучений при испытании дугогасительных камер повышенным напряжением с амплитудным значением более 20 кВ в РУ, оснащённых вакуумными выключателями?	Пункт 29.5 ПОТЭЭ	
95.	Включается ли в аккумуляторных помещениях приточно-вытяжная вентиляция перед началом заряда и отключается не ранее, чем через 1,5 часа после окончания заряда?	Пункт 35.3 ПОТЭЭ	
96.	Обеспечила ли организация аккумуляторное помещение:	Пункт 35.4 ПОТЭЭ	
96.1.	стеклянной или фарфоровой (полиэтиленовой) кружкой с носиком (или кувшином) емкостью 1,5-2 л для составления электролита и доливки его в сосуды?		
96.2.	нейтрализующим 2,5-процентным раствором питьевой соды для кислотных батарей?		

1	2	3	4
96.3.	10-процентным раствором борной кислоты или уксусной эссенции (одна часть на восемь частей воды) для щелочных батарей?		
96.4.	водой для обмыва рук?		
96.5.	полотенцем?		
97.	Обеспечила ли организация хранение кислоты в стеклянных бутылях с притертыми пробками, снабженных бирками с названием кислоты?	Пункт 35.6 ПОТЭЭ	
98.	Находятся ли бутыли с кислотой и порожние бутыли в отдельном помещении, установленные на полу в корзинах или деревянных обрешетках?	Пункт 35.6 ПОТЭЭ	
99.	Обеспечена ли организация специальной штангой для разряда конденсаторов (снижения остаточного напряжения до нуля)?	Пункт 36.1 ПОТЭЭ	
100.	Обеспечена ли организацией установка закоротки на выводах конденсаторов, не подключённых к электрическим схемам, но находящихся в зоне действия электрического поля (наведенного напряжения)?	Пункт 36.2 ПОТЭЭ	
101.	Имеются ли в каждом цехе (районе, участке) утвержденные руководителем организации перечни газоопасных подземных сооружений, с которыми ознакомлен оперативный персонал?	Пункт 37.36 ПОТЭЭ	
102.	Имеется ли в организации список работников, обученных пользованию приборами и проводящих проверку подземных сооружений на загазованность, утвержденный руководителем организации (обособленного подразделения)?	Пункт 37.37 ПОТЭЭ	
103.	Имеются ли записи в удостоверениях о проверке знаний норм и правил у работников, допущенных к работам, выполняемым без снятия напряжения?	Пункты 38.42, 2.6 ПОТЭЭ	
104.	Имеется ли в организации утвержденный перечень линий (участков линий), находящихся под наведенным напряжением?	Пункт 38.43 ПОТЭЭ	
105.	Имеются ли в организации документы, свидетельствующие о проведении специальной подготовки у работников, участвующих в проведении	Пункт 39.1 ПОТЭЭ	

1	2	3	4
	испытаний электрооборудования?		
106.	Имеются ли в организации документы (удостоверения, протоколы проверки знаний), свидетельствующие о проведении проверки знаний у работников, участвующих в испытаниях электрооборудования?	Пункт 39.1 ПОТЭЭ	
107.	Имеется ли в организации распорядительный документ о создании комиссии по проверке знаний у персонала организации, с включением в состав комиссии специалистов по испытаниям оборудования, имеющих группу V – в электроустановках напряжением выше 1000 В и группу IV – в электроустановках напряжением до 1000 В?	Пункт 39.1 ПОТЭЭ	
108.	Имеются ли в организации документы о проведении у производителя работ и работников, проводящих испытания электрооборудования единолично, месячная стажировка под контролем работника, стаж которого по испытаниям электрооборудования не должен быть менее года (далее - опытный работник)?	Пункт 39.1 ПОТЭЭ	
109.	Имеются ли записи в удостоверениях о проверке знаний норм и правил у работников, участвующих в проведении испытаний электрооборудования, о предоставлении права проведения специальных работ – испытания оборудования повышенным напряжением (за исключением работ с мегаомметром)?	Пункты 39.1, 2.6 ПОТЭЭ	
110.	Имеются ли в организации типовые методики по массовым испытаниям материалов и изделий (средства защиты, различные изоляционные детали, масло) с использованием стационарных испытательных установок, у которых токоведущие части закрыты сплошными или сетчатыми ограждениями, а двери снабжены блокировкой?	Пункт 39.5 ПОТЭЭ	
111.	Обеспечила ли организация рабочее место оператора испытательной установки:	Пункт 39.6 ПОТЭЭ	
111.1.	отделена ли часть установки, которая имеет напряжение выше 1000 В?		
111.2.	предусмотрена ли раздельная световая сигнализация, извещающая о включении напряжения до и выше 1000 В?		
111.3.	предусмотрена ли звуковая сигнализация, извещающая о подаче		

1	2	3	4
	испытательного напряжения?		
111.4.	при подаче испытательного напряжения оператор стоит ли на изолирующем ковре?		
112.	Обеспечила ли организация выполнение оснащения передвижных испытательных установок:	Пункт 39.6 ПОТЭЭ	
112.1.	наружной световой сигнализацией, автоматически включающейся при наличии напряжения на выводе испытательной установки?		
112.2.	звуковой сигнализацией, кратковременно извещающей о подаче испытательного напряжения?		
112.3.	блокировкой, обеспечивающей снятие напряжения с испытательной схемы в случае открывания двери испытательная установка?		
113.	Ограждены ли щитами, канатами с предупреждающим плакатом «Испытание. Опасно для жизни», обращенным наружу, испытываемое оборудование, испытательная установка и соединительные провода?	Пункт 39.8 ПОТЭЭ	
114.	Выполнено ли присоединение испытательной установки к сети напряжением 380/220 В через коммутационный аппарат с видимым разрывом цепи или через штепсельную вилку, расположенные на месте управления установкой?	Пункт 39.14 ПОТЭЭ	
115.	Имеется ли в организации распоряжение, разрешающее совмещение ответственным руководителем или производителем работ обязанностей допускающего в устройствах средств связи, диспетчерского и технологического управления (далее – СДТУ), если для подготовки рабочего места не требуется оперировать коммутационными аппаратами?	Пункт 41.3 ПОТЭЭ	
116.	Имеются ли в организации, разработанные ППР по устройству пересечений и ремонту проводов воздушной линии связи (далее – ВЛС), пересекающие провода контактной сети электрифицированных железных дорог, трамваев и троллейбусов?	Пункт 41.24 ПОТЭЭ	
117.	Имеется ли в организации утвержденный перечень ВЛС, находящихся под наведенным напряжением?	Пункт 41.28 ПОТЭЭ	

1	2	3	4
118.	Обеспечена ли организация резиновыми диэлектрическими ковриками или изолирующими подставками для закрытия пола перед вводными и вводно-испытательными стойками КЛ и ВЛС, стойками дистанционного питания, стойками автоматических регуляторов напряжения, токораспределительными стойками?	Пункт 41.52 ПОТЭЭ	
119.	Имеются ли знаки, предупреждающие о наличии напряжения, на чехлах оборудования, к которому подводится напряжение дистанционного питания?	Пункт 41.53 ПОТЭЭ	
120.	Имеются ли в организации программы на работы в схемах устройств сложных защит, в которых в том числе указаны меры безопасности?	Пункт 42.1 ПОТЭЭ	
121.	Имеются ли в организации паспорта на:	Пункт 44.5 ПОТЭЭ	
121.1.	ручные электрические машины?		
121.2.	переносной электроинструмент?		
121.3.	переносные светильники?		
122.	Имеется ли в организации журнал учета, проверки и испытания ручных электрических машин, переносного электроинструмента и светильников с относящимся к ним вспомогательным оборудованием?	Пункт 44.7 ПОТЭЭ	
123.	Выполнено ли заземление или зануление корпуса разделительного трансформатора, в зависимости от режима нейтрали питающей электрической сети?	Пункт 44.10 ПОТЭЭ	
124.	Выдается ли в организации наряд на работы с применением грузоподъемных машин и механизмов, которые проводятся в действующих электроустановках?	Пункт 45.1 ПОТЭЭ	
125.	Имеется ли в организации обученный персонал (крановщики, машинисты, стропальщики), работающие в действующих электроустановках или в охранной зоне ВЛ?	Пункт 45.2 ПОТЭЭ	
126.	Имеется ли запись в строке наряда-допуска на производство работ с грузоподъемными механизмами «Отдельные указания» о назначении	Пункт 45.3 ПОТЭЭ	

1	2	3	4
	работника, ответственного за безопасное производство работ кранами (подъемниками, вышками) с указанием должности, фамилии и инициалов, а также выполняемых работ под его непосредственным руководством?		
127.	Имеется ли знак о непревышении скорости 10 км/ч при движении грузоподъемных машин и механизмов на территории ОРУ?	Пункт 45.4 ПОТЭЭ	
128.	Имеются ли у командируемого персонала удостоверения установленной формы о проверке знаний правил работы в электроустановках с отметкой о группе по электробезопасности, присвоенной в установленном действующими нормами порядке?	Пункт 46.2 ПОТЭЭ.	
129.	Имеется ли в организации сопроводительное письмо командирующей организации с указанием в нём цели командировки, а также работников, которым необходимо предоставить право выдачи наряда, права быть ответственными руководителями, производителями работ, членами бригады, а также подтверждающего группы по электробезопасности этих работников с резолюцией руководителя организации (обособленного подразделения) – владельца электроустановки?	Пункт 46.2. ПОТЭЭ	
130.	Проведены ли командированному персоналу по прибытии на место командировки вводный и первичный инструктажи по безопасности труда, ознакомление с электрической схемой и особенностями электроустановки, в которой им предстоит работать, а работникам, которым предоставляется право выдачи наряда, исполнять обязанности ответственного руководителя и производителя работ, инструктажи по схеме электроснабжения электроустановки с оформлением инструктажей в журналах инструктажа с подписями командированных работников и работников, проводивших инструктажи?	Пункт 46.3. ПОТЭЭ	
131.	Имеется ли в организации договор или письменное соглашение со строительно-монтажной (ремонтной, наладочной) организацией (далее - СМО) на производство строительно-монтажных, ремонтных и наладочных работ на территории организации - владельца электроустановок (заказчика), в котором должны быть указаны сведения о содержании, объеме и сроках выполнения работ?	Пункт 47.1. ПОТЭЭ	

1	2	3	4
132.	Имеется ли в организации список работников командирующей организации, которые имеют право выдачи нарядов и быть руководителями работ, с указанием фамилии и инициалов, должности, группы по электробезопасности?	Пункт 47.1 ПОТЭЭ	
133.	Имеется ли в организации акт-допуск, оформленный перед началом работ руководителем или уполномоченным представителем организации (обособленного подразделения) совместно с представителем СМО, на производство работ на территории действующего предприятия по форме, установленной действующими строительными нормами и правилами?	Пункт 47.2 ПОТЭЭ	
134.	Указаны ли в акте-допуске или отдельном распоряжении организации (обособленного подразделения) - владельца электроустановок работники, имеющие право:	Пункт 47.3. ПОТЭЭ	
134.1.	допуска к работе работников СМО?		
134.2.	право подписи наряда-допуска?		
135.	Проведены ли персоналу СМО, по их прибытии на место проведения работ, с учетом местных особенностей, имеющихся на выделенном участке опасных факторов, с росписью в журналах регистрации инструктажей СМО и подразделения организации:	Пункт 47.5. ПОТЭЭ	
135.1.	вводный инструктаж по безопасности труда?		
135.2.	первичный инструктаж по безопасности труда?		
135.3.	работникам, имеющим право выдачи нарядов и быть руководителями работ, дополнительно инструктаж по схемам электроустановок?		
136.	Оформлены ли нарядом по форме, установленной действующим сводом правил, ответственными работниками СМО, на производство строительно-монтажных, ремонтных и наладочных работ на территории организации?	Пункт 47.6 ПОТЭЭ	
137.	Подаются ли заявки СМО работникам организации - владельца электроустановок на подготовку рабочего места, для выполнения строительно-монтажных работ?	Пункт 47.7. ПОТЭЭ	

1	2	3	4
138.	Выполнено ли ограждение зоны работ, выделенной для СМО, препятствующее ошибочному проникновению персонала СМО в действующую часть электроустановок?	Пункт 47.8. ПОТЭЭ	
139.	Выполняется ли проведение первичного допуска к работам на территории организации допускающим из числа персонала организации - владельца электроустановок с росписью допускающего в наряде-допуске, выданном работником СМО, ответственным за выдачу наряда-допуска?	Пункт 47.10. ПОТЭЭ	
140.	Выполняется ли проведение ежедневного допуска к работам персонала СМО допускающим и осуществление надзора наблюдающим из числа персонала организации - владельца электроустановок, в тех случаях, когда зона работ СМО не выгорожена или путь следования работников СМО в выделенную зону проходит по территории или через помещения действующего РУ?	Пункт 47.11. ПОТЭЭ	
141.	Имеются ли в наличии документы, оформляемые в случае аварии на объекте энергетики (электроустановке):	Пункт 1.2.2 ПОТЭЭ; пункты 7, 8, 19 Правил расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 октября 2009 г. № 846 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 44, ст. 5243; 2017, № 23, ст. 3320)	
141.1.	уведомление собственника о возникновении аварии в установленном порядке?		
141.2.	приказ о создании комиссии по расследованию причин аварии?		
141.3.	акт расследования причин аварии, подписанный председателем комиссии?		
142.	Обеспечен ли персонал, обслуживающий распределительные устройства, схемами и регламентами по допустимым режимам работы электрооборудования в нормальных и аварийных условиях?	Пункты 1.4.2, 5.4.1 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 19 июня 2003 г. № 229	

1	2	3	4
		(зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 20 июня 2003 г., регистрационный № 4799), (далее - ПТЭСС)	
143.	Обеспечены ли в организации распределительные устройства напряжением 330 кВ и выше средствами биологической защиты в виде стационарных, переносных или инвентарных экранов?	Пункт 5.4.1 ПТЭСС	
144.	Обеспечен ли персонал организации, обслуживающий распределительные устройства, картами распределения напряженности электрического поля на площадке открытого распределительного устройства на уровне 1,8 м над поверхностью земли?	Пункт 5.4.1 ПТЭСС	
145.	Исключена ли в организации эксплуатация маслоприемников в неисправном состоянии?	Пункт 5.4.7 ПТЭСС	
146.	Обеспечен ли уровень масла в масляных выключателях в пределах шкалы маслоуказателя при максимальном и минимальном значениях температуры окружающего воздуха?	Пункт 5.4.8 ПТЭСС	
147.	Обеспечено ли в организации наличие пломб на блокировочных замках на коммутационных аппаратах распределительных устройств напряжением 3 кВ и выше?	Пункт 5.4.10 ПТЭСС	
148.	Обеспечено ли в организации наличие окраски рукояток приводов заземляющих ножей в красный цвет, а самих заземляющих ножей - в черный?	Пункт 5.4.12 ПТЭСС	
149.	Имеют ли шкафы управления выключателей и разъединителей, верхняя часть которых расположена на высоте 2 м и более стационарные площадки обслуживания?	Пункт 5.4.13 ПТЭСС	

1	2	3	4
150.	Обеспечено ли в организации наличие надписей, указывающих назначение присоединений и их диспетчерские наименования на:	Пункт 5.4.14 ПТЭСС	
150.1.	дверях и внутренних стенках камер закрытых распределительных устройств?		
150.2.	оборудовании открытых распределительных устройств?		
150.3.	наружных и внутренних лицевых частях комплектных распределительных устройств? сборках, а также на лицевой и оборотной сторонах панелей щитов		
150.4.	сборках?		
150.5.	лицевой и оборотной сторонах панелей щитов?		
151.	Имеются ли в организации на дверях распределительных устройств предупреждающие знаки в соответствии с положениями правил применения и испытания средств защиты, используемые в электроустановках?	Пункт 5.4.14 ПТЭСС	
152.	Обеспечено ли в организации наличие на предохранительных щитках и (или) у предохранителей присоединений надписей, указывающих номинальный ток плавкой вставки?	Пункт 5.4.14 ПТЭСС	
153.	Имеется ли в организации на металлических частях корпусов оборудования расцветка фаз?	Пункт 5.4.14 ПТЭСС	
154.	Осуществляется ли в организации запись в журнале посещения о проведении осмотра оборудования распределительных устройств без отключения от сети на объектах без постоянного дежурства персонала - не реже 1 раза в месяц?	Пункт 5.4.15 ПТЭСС	
155.	Осуществляется ли в организации запись в журнале посещения о проведении осмотра оборудования распределительных устройств (РУ) без отключения от сети на объектах без постоянного дежурства	Пункт 5.4.15 ПТЭСС	

1	2	3	4
	персонала - не реже 1 раза в 6 месяцев?		
156.	Обеспечены ли в организации устройствами электроподогрева днищ баков и корпусов масляные выключатели, включаемые при понижении температуры окружающего воздуха ниже допустимой по характеристикам масла?	Пункт 5.4.17 ПТЭСС	
157.	Обеспечено ли в организации наличие арктического масла при понижении температуры окружающего воздуха ниже допустимой по характеристикам масла в масляных баковых выключателях, установленных в районах с зимними температурами окружающего воздуха ниже минус 25 - 30 град. С?	Пункт 5.4.18 ПТЭСС	
158.	Обеспечены ли в организации устройствами электроподогрева масла баковые выключатели, установленные в районах с зимними температурами окружающего воздуха ниже минус 25 - 30 град. С, включаемые при понижении температуры окружающего воздуха ниже допустимой по характеристикам масла?	Пункт 5.4.18 ПТЭСС	
159.	Предусмотрено ли в организации удаление влаги из всех воздухосборников компрессорного давления 40-45 кгс/см2 (4-4,5 Мпа) не реже одного раза в 3 суток?	Пункт 5.4.22 ПТЭСС	
160.	Предусмотрено ли в организации удаление влаги из всех воздухосборников компрессорного давления 40-45 кгс/см2 (4-4,5 Мпа) на объектах без постоянного дежурства персонала по утвержденному графику?	Пункт 5.4.22 ПТЭСС	
161.	Обеспечено ли в организации наличие вентиляции внутренних полостей изоляторов (для выключателей, имеющих указатели)?	Пункт 5.4.25 ПТЭСС	
162.	Обеспечены ли в организации выключатели и их приводы указателями отключенного и включенного положения?	Пункт 5.4.27 ПТЭСС	

1	2	3	4
163.	Имеют ли в организации указатели отключенного и включенного положений, отделенные от аппаратов стенкой, приводы:	Пункт 5.4.30 ПТЭСС	
163.1.	разъединителей?		
163.2.	заземляющих ножей?		
163.3.	отделителей?		
163.4.	короткозамыкателей?		
164.	Имеется ли в организации утвержденный план-график испытания электрооборудования распределительного устройства, сформированный в соответствии с объемом и нормами испытаний электрооборудования и с требованием заводских инструкций?	Пункт 5.4.30 ПТЭСС	
165.	Предусмотрен ли в организации местной инструкцией порядок эксплуатации системы вентиляции в помещениях аккумуляторных батарей на подстанциях с учетом конкретных условий?	Пункт 5.5.6 ПТЭСС	
166.	Предусмотрена ли в организации связь через разделительный трансформатор цепей переменного и постоянного тока при применении выпрямительных устройств для подзаряда и заряда аккумуляторных батарей?	Пункт 5.5.8 ПТЭСС	
167.	Обеспечены ли в организации выпрямительные устройства приборами сигнализации об их отключении?	Пункт 5.5.8 ПТЭСС	
168.	Имеется ли в организации устройство для контроля сопротивления изоляции на шинах постоянного оперативного тока, реагирующего на сигнал при снижении изоляции одного из полюсов до уровня 20 кОм в сети 220 В?	Пункт 5.5.10 ПТЭСС	
169.	Имеется ли в организации устройство для контроля сопротивления изоляции на шинах постоянного оперативного тока, реагирующего на сигнал при снижении изоляции одного из полюсов	Пункт 5.5.10 ПТЭСС	

1	2	3	4
	до уровня 10 кОм в сети 110 В?		
170.	Имеется ли в организации устройство для контроля сопротивления изоляции на шинах постоянного оперативного тока, реагирующего на сигнал при снижении изоляции одного из полюсов до уровня 6 кОм в сети 60 В?	Пункт 5.5.10 ПТЭСС	
171.	Имеется ли в организации устройство для контроля сопротивления изоляции на шинах постоянного оперативного тока, реагирующего на сигнал при снижении изоляции одного из полюсов до уровня 5 кОм в сети 48 В?	Пункт 5.5.10 ПТЭСС	
172.	Имеется ли в организации устройство для контроля сопротивления изоляции на шинах постоянного оперативного тока, реагирующего на сигнал при снижении изоляции одного из полюсов до уровня 3 кОм в сети 24 В?	Пункт 5.5.10 ПТЭСС	
173.	Имеются ли в организации термометры для контроля температуры в помещении аккумуляторной батареи?	Пункт 5.5.13 ПТЭСС	
174.	Имеются ли в организации на дверях помещения аккумуляторной батареи надписи «Аккумуляторная», «Огнеопасно», «Запрещается курить» или соответствующие знаки безопасности в соответствии с государственными стандартами о запрещении пользоваться открытым огнем и курить?	Пункт 5.5.14 ПТЭСС	
175.	Проводится ли в организации по графику, утвержденному техническим руководителем энергообъекта, осмотр аккумуляторных батарей?	Пункт 5.5.15 ПТЭСС	
176.	Предусмотрено ли в организации обслуживание аккумуляторных установок на электростанциях и подстанциях?	Пункт 5.5.16 ПТЭСС	
177.	Имеется ли в организации на каждой аккумуляторной установке журнал для записи данных осмотров и объемов проведенных работ?	Пункт 5.5.16 ПТЭСС	

1	2	3	4
178.	Обеспечен ли в организации персонал, обслуживающий аккумуляторную установку, приборами для контроля:	Пункт 5.5.17 ПТЭСС	
178.1.	напряжения отдельных элементов батареи?		
178.2.	плотности электролита?		
178.3.	температуры электролита?		
179.	Обеспечен ли в организации персонал, обслуживающий аккумуляторную установку, специальной одеждой согласно типовой инструкции?	Пункт 5.5.17 ПТЭСС	
180.	Обеспечен ли в организации персонал, обслуживающий аккумуляторную установку, специальным инвентарем согласно типовой инструкции?	Пункт 5.5.17 ПТЭСС	
181.	Обеспечен ли в организации ремонт конденсаторных установок в зависимости от их технического состояния по решению технического руководителя энергообъекта?	Пункт 5.6.11 ПТЭСС	
182.	Проводится ли в организации текущий ремонт конденсаторных установок ежегодно?	Пункт 5.6.11 ПТЭСС	
183.	Имеется ли в организации в наличии утвержденный акт о выполнении работ подрядной организации при сооружении, техническом перевооружении, реконструкции и модернизации воздушных линий?	Пункт 5.7.3 ПТЭСС	
184.	Имеются ли в организации в наличии средства механизации, укомплектованные в соответствии с действующими нормативами и размещенные на ремонтно-производственных базах предприятий и их подразделений?	Пункт 5.7.7 ПТЭСС	
185.	Имеются ли в организации в исправном состоянии сигнальные знаки на берегах в местах пересечения воздушных линий с судоходной или сплавной рекой, озером, водохранилищем, каналом, установленные согласно уставу внутреннего водного транспорта по согласованию с бассейновым управлением водного пути (управлением каналов)?	Пункт 5.7.12 ПТЭСС	

1	2	3	4
186.	Имеются ли в организации в исправном состоянии устройства светоограждения, установленные на опорах в соответствии с требованиями правил маркировки и светоограждения высотных препятствий?	Пункт 5.7.12 ПТЭСС	
187.	Имеются ли в организации в исправном состоянии -постоянные знаки, установленные на опорах в соответствии с проектом воздушных линий и положениями нормативных документов?	Пункт 5.7.12 ПТЭСС	
188.	Имеются ли в организации в исправном состоянии дорожные знаки ограничения габаритов и знаки, запрещающие остановку транспорта в охранной зоне воздушных линий, устанавливаемые в местах пересечения воздушных линий 330 кВ и выше с автомобильными дорогами?	Пункт 5.7.13 ПТЭСС	
189.	Предусмотрена ли в организации проверка состояния трассы воздушных линий при проведении осмотров и измерении расстояний?	Пункт 5.7.16 ПТЭСС	
190.	Предусмотрена ли в организации периодичность проведения капитальных ремонтов на воздушных линиях с железобетонными и металлическими опорами - не реже 1 раза в 12 лет?	Пункт 5.7.18 ПТЭСС	
191.	Предусмотрена ли в организации периодичность проведения капитальных ремонтов на воздушных линиях с деревянными опорами - не реже 1 раза в 6 лет?	Пункт 5.7.18 ПТЭСС	
192.	Предусмотрена ли в организации контроль допустимых изменений давления масла для каждой маслонаполненной линии или ее секции напряжением 110 кВ и выше в зависимости от профиля линии при проведении планового внешнего осмотра оборудования?	Пункт 5.8.5 ПТЭСС	
193.	Имеет ли в организации каждая кабельная линия паспорта готовности с указанием данных по линии?	Пункт 5.8.9 ПТЭСС	
194.	Обеспечены ли в организации бирками с обозначениями открыто	Пункт 5.8.9 ПТЭСС	

1	2	3	4
	проложенные кабели?		
195.	Обеспечены ли в организации все кабельные муфты бирками с обозначениями?	Пункт 5.8.9 ПТЭСС	
196.	Обеспечены ли в организации бирками с обозначениями марки, напряжения, сечения, номера или наименования линии кабели в конце и начале линии?	Пункт 5.8.9 ПТЭСС	
197.	Имеются ли в организации бирки на соединительных муфтах с номером муфты и датой монтажа?	Пункт 5.8.9 ПТЭСС	
198.	Имеются ли в организации бирки по длине линии через 50 м на открыто проложенных кабелях, а также на поворотах трассы и в местах прохода кабелей через огнестойкие перегородки и перекрытия (с обеих сторон)?	Пункт 5.8.9 ПТЭСС	
199.	Исключено ли хранение в кабельных помещениях материалов и оборудования?	Пункт 5.8.15 ПТЭСС	
200.	Имеются ли в организации, эксплуатирующей кабельные линии, лаборатории, оснащенные аппаратами для определения мест повреждения, измерительными приборами и передвижными измерительными и испытательными установками?	Пункт 5.8.24 ПТЭСС	
201.	Обеспечен ли учет в установленном порядке службами релейной защиты и автоматики всех случаев срабатывания и отказа срабатывания устройств релейной защиты и автоматики, а также выявляемые в процессе их эксплуатации дефекты?	Пункт 5.9.3 ПТЭСС	
202.	Имеются ли в организации на панелях релейной защиты и автоматики надписи с обеих сторон на панелях и аппаратуре, указывающие их назначение в соответствии с диспетчерскими наименованиями?	Пункт 5.9.4 ПТЭСС	
203.	Имеются ли в организации на панелях релейной защиты и автоматики надписи или маркировки согласно схемам?	Пункт 5.9.4 ПТЭСС	

1	2	3	4
204.	Имеются ли в организации на панелях релейной защиты и автоматики разграничительные линии на панелях с аппаратурой, относящейся к разным присоединениям?	Пункт 5.9.4 ПТЭСС	
205.	Имеются ли в организации на панелях релейной защиты и автоматики надписи, четко указывающие назначение этих устройств?	Пункт 5.9.4 ПТЭСС	
206.	Имеется ли в организации в журнале релейной защиты и электроавтоматики запись о вводе новых устройств и их включении в работу?	Пункт 5.9.9 ПТЭСС	
207.	Имеется ли в организации в службе релейной защиты и автоматики электротехнической лаборатории паспорта-протоколы на устройства, находящиеся в эксплуатации?	Пункт 5.9.10 ПТЭСС	
208.	Имеется ли в организации в службе релейной защиты и автоматики электротехнической лаборатории инструкции или методические указания по наладке и проверке на устройства, находящиеся в эксплуатации?	Пункт 5.9.10 ПТЭСС	
209.	Имеется ли в организации в службе релейной защиты и автоматики электротехнической лаборатории технические данные об устройствах в виде карт уставок, находящиеся в эксплуатации?	Пункт 5.9.10 ПТЭСС	
210.	Имеется ли в организации в службе релейной защиты и автоматики электротехнической лаборатории исполнительные рабочие схемы на устройства, находящиеся в эксплуатации?	Пункт 5.9.10 ПТЭСС	
211.	Имеется ли в организации паспорт-протокол с результатами технического обслуживания устройств релейной защиты и автоматики?	Пункт 5.9.10 ПТЭСС	
212.	Имеется ли в организации обученный и допущенный к самостоятельной проверке персонал для проведения работ на реле, аппаратах и вспомогательных устройствах релейной защиты и автоматики за	Пункт 5.9.12 ПТЭСС	

1	2	3	4
	исключением тех, уставки которых изменяет оперативный персонал?		
213.	Имеют ли в организации маркировку провода, присоединенные к сборкам зажимов, соответствующие схемам?	Пункт 5.9.19 ПТЭСС	
214.	Имеют ли в организации маркировку контрольные кабели на концах, в местах разветвления и пересечения потоков кабелей при проходе их через стены, потолки.?	Пункт 5.9.19 ПТЭСС	
215.	Обеспечена ли в организации изоляция концов свободных жил контрольных кабелей?	Пункт 5.9.19 ПТЭСС	
216.	Имеются ли в организации таблицы положения переключающих устройств для различных используемых режимов?	Пункт 5.9.25 ПТЭСС	
217.	Имеется ли в организации запись в оперативном журнале об операциях по сложным переключениям?	Пункт 5.9.25 ПТЭСС	
218.	Обеспечено ли в организации заземление (или зануление) всех металлических частей электрооборудования и электроустановки, которые могут оказаться под напряжением вследствие нарушения изоляции?	Пункт 5.10.1 ПТЭСС	
219.	Обеспечены ли в организации заземляющие устройства требованиями электробезопасности людей и защиты электроустановок?	Пункт 5.10.1 ПТЭСС	
220.	Обеспечено ли в организации, чтобы каждый элемент установки, подлежащий заземлению, присоединялся к заземлителю посредством отдельного заземляющего проводника?	Пункт 5.10.3 ПТЭСС	
221.	Осуществляется ли в организации соединение заземляющими проводниками нескольких элементов установки последовательно?	Пункт 5.10.3 ПТЭСС	
222.	Обеспечено ли в организации соединение заземляющих проводников к заземлителю посредством сварки, а к корпусам аппаратов, машин и опорам воздушных линий электропередачи посредством сварки или	Пункт 5.10.4 ПТЭСС	

1	2	3	4
	болтового соединения?		
223.	Обеспечена ли в организации защита от коррозии заземляющих проводников?	Пункт 5.10.5 ПТЭСС	
224.	Обеспечена ли в организации покраска открыто проложенных заземляющие проводников в черный цвет?	Пункт 5.10.5 ПТЭСС	
225.	Имеются ли в организации протоколы приемо-сдаточных испытаний заземляющих устройств электроустановок?	Пункт 5.10.2 ПТЭСС	
226.	Обеспечено ли в организации присоединение к заземлителю посредством отдельного заземляющего проводника каждого элемента установки, подлежащий заземлению?	Пункт 5.10.3 ПТЭСС	
227.	Предусмотрено ли в организации присоединение заземляющих проводников к заземляемым конструкциям сваркой, а к корпусам аппаратов, машин и опорам воздушных линий электропередачи – сваркой или болтовым соединением?	Пункт 5.10.4 ПТЭСС	
228.	Обеспечено ли в организации для контроля заземляющего устройства измерение сопротивления заземляющего устройства и не реже 1 раза в 12 лет выборочная проверка со вскрытием грунта для оценки коррозионного состояния элементов заземлителя, находящихся в земле?	Пункт 5.10.6 ПТЭСС	
229.	Обеспечено ли в организации для контроля заземляющего устройства проверка наличия и состояния цепей между заземлителем и заземляемыми элементами, соединений естественных заземлителей с заземляющим устройством не реже 1 раза в 12 лет?	Пункт 5.10.6 ПТЭСС	
230.	Обеспечены ли в организации для контроля заземляющего устройства измерения напряжения прикосновения в электроустановках, заземляющие устройства которых выполнены по нормам на напряжение прикосновения?	Пункт 5.10.6 ПТЭСС	

1	2	3	4
231.	Обеспечено ли в организации для контроля заземляющего устройства проверка (расчетная) соответствия напряжения на заземляющем устройстве требованиям правил устройства электроустановок- после монтажа, переустройства и капитального ремонта заземляющего устройства, но не реже 1 раза в 12 лет?	Пункт 5.10.6 ПТЭСС	
232.	Предусмотрена ли в организации для контроля заземляющего устройства в установках до 1000 В проверка пробивных предохранителей и полного сопротивления петли фаза-нуль – не реже 1 раза в 6 лет?	Пункт 5.10.6 ПТЭСС	
233.	Имеются ли в организации протоколы измерения, подтверждающие проведение измерения сопротивления заземляющих устройств?	Пункт 5.10.7 ПТЭСС	
234.	Имеется ли в организации протокол проверки коррозионного состояния заземлителей?	Пункт 5.10.9 ПТЭСС	
235.	Имеются ли в организации на подстанциях и в организациях, эксплуатирующих электрические сети, сведения по защите от перенапряжений каждого распределительного устройства и воздушной линии?	Пункт 5.11.1 ПТЭСС	
236.	Исключены ли в организации подвески проводов напряжением до 1000 В любого назначения (осветительных, телефонных, высокочастотных) на конструкциях открытых распределительных устройств?	Пункт 5.11.2 ПТЭСС	
237.	Исключены ли в организации подвески проводов напряжением до 1000 В любого назначения (осветительных, телефонных, высокочастотных) на отдельно стоящих стержневых молниеотводах?	Пункт 5.11.2 ПТЭСС	
238.	Исключены ли в организации подвески проводов напряжением до 1000 В любого назначения (осветительных, телефонных, высокочастотных) на подводке линий к взрывоопасным помещениям?	Пункт 5.11.2 ПТЭСС	
239.	Имеется ли в организации ежегодный план – график проверки состояния	Пункт 5.11.3 ПТЭСС	

1	2	3	4
	защиты от перенапряжений распределительных устройств и воздушных линий для обеспечения готовности защит от грозовых и внутренних перенапряжений?		
240.	Имеются ли в организации постоянно включенные вентильные разрядники и ограничители перенапряжения?	Пункт 5.11.4 ПТЭСС	
241.	Имеются ли в организации отметки о выполнении утвержденного план – графика профилактических испытаний вентильных и трубчатых разрядников, а также ограничителей перенапряжений в соответствии с действующими объемом и нормами испытаний электрооборудования?	Пункт 5.11.5 ПТЭСС	
242.	Имеются ли в организации отметки о срабатывании разрядников в листках обхода воздушных линий и об осмотре трубчатых разрядников и защитных промежутков?	Пункт 5.11.6 ПТЭСС	
243.	Имеется ли в организации защита от перенапряжений неиспользуемых обмоток низшего (среднего) напряжения трансформаторов и автотрансформаторов, соединенных в звезду или треугольник?	Пункт 5.11.15 ПТЭСС	
244.	Имеется ли в организации защита от перенапряжений нейтрали трансформатора с уровнем изоляции ниже, чем у линейных вводов, выполненная посредством вентильных разрядников или ограничителя перенапряжений?	Пункт 5.11.16 ПТЭСС	
245.	Обеспечивает ли в организации эвакуационное освещение в помещениях и проходах освещенность не менее 0,5 лк на уровне пола (проверяется по протоколам испытаний освещения)?	Пункт 5.12.2 ПТЭСС	
246.	Обеспечено ли организацией наличии светильников аварийного освещения в:	Пункт 5.12.2 ПТЭСС	
246.1.	помещениях щита управления подстанции?		
246.2.	диспетчерских пунктах?		

1	2	3	4
247.	Имеются ли в организации круглосуточно включенные в помещениях главного, центрального и блочного щитов управления электростанций и подстанций, а также на диспетчерских пунктах одна - две лампы, присоединенные к шинам постоянного тока через предохранители или автоматы?	Пункт 5.12.2 ПТЭСС	
248.	Обеспечено ли в организации питание рабочего и аварийного освещения в нормальном режиме от разных независимых источников питания при отключении источников питания на электростанциях и подстанциях, и на диспетчерских пунктах?	Пункт 5.12.3 ПТЭСС	
249.	Обеспечено ли в организации автоматическое переключение аварийного освещения на аккумуляторную батарею или другой независимый источник питания при отключении источников питания на электростанциях и подстанциях, и на диспетчерских пунктах?	Пункт 5.12.3 ПТЭСС	
250.	Исключены ли в организации присоединения к сети аварийного освещения других видов нагрузок, не относящихся к этому освещению?	Пункт 5.12.3 ПТЭСС	
251.	Исключены ли в организации штепсельные розетки в сети аварийного освещения?	Пункт 5.12.3 ПТЭСС	
252.	Обеспечено ли в организации присоединение светильников эвакуационного освещения к сети, не зависящей от сети рабочего освещения?	Пункт 5.12.3 ПТЭСС	
253.	Осуществляется ли в организации переключение эвакуационного освещения на аккумуляторную батарею или двигатель-генераторную установку при отключении источника его питания?	Пункт 5.12.3 ПТЭСС	
254.	Имеется ли в организации питание переносных ручных светильников ремонтного освещения от сети напряжением не выше 42 В?	Пункт 5.12.4 ПТЭСС	
255.	Имеются ли в организации надписи с указанием напряжения на розетках?	Пункт 5.12.4 ПТЭСС	

1	2	3	4
256.	Имеется ли в организации питание по отдельным линиям сети:	Пункт 5.12.6 ПТЭСС	
256.1.	внутреннего освещения электростанций и подстанций?		
256.2.	наружного освещения электростанций и подстанций?		
256.3.	охранного освещения электростанций и подстанций?		
257.	Осуществляется ли в организации управление сетью наружного рабочего освещения, кроме сети освещения склада топлива и удаленных объектов электростанций, а также управление сетью охранного освещения из помещения главного или центрального щита управления?	Пункт 5.12.6 ПТЭСС	
258.	Обеспечено ли в организации двустороннее управление освещением в коридорах, имеющих два выхода, и в проходных туннелях?	Пункт 5.12.8 ПТЭСС	
259.	Имеются ли в организации на щитах и сборках осветительной сети на выключателях надписи с наименованием присоединения?	Пункт 5.12.9 ПТЭСС	
260.	Имеются ли в организации у оперативного персонала:	Пункт 5.12.10 ПТЭСС	
260.1.	схемы сети освещения?		
260.2.	запас плавких калиброванных вставок?		
260.3.	лампы?		
260.4.	переносные электрические фонари?		
261.	Имеется ли в организации график проверки осветительной сети?	Пункт 5.12.12 ПТЭСС	
262.	Имеется ли в организации журнал дефектов осмотра электролизной установки, работающей без постоянного дежурства персонала?	Пункт 5.13.3 ПТЭСС	
263.	Проводится ли в организации проверка исправности автоматических газоанализаторов один раз в сутки?	Пункт 5.13.4 ПТЭСС	
264.	Имеются ли в организации документы, подтверждающие выполнение на электролизерах проверок плотности электролита (не реже 1 раза в мес.)?	Пункт 5.13.14 ПТЭСС	
265.	Имеются ли в организации документы, подтверждающие выполнение на электролизерах проверок напряжения на ячейках электролизеров (не реже 1 раза в 6 мес.)?	Пункт 5.13.14 ПТЭСС	

1	2	3	4
266.	Имеются ли в организации документы, подтверждающие выполнение на электролизерах проверок действия технологических защит, предупредительной и аварийной сигнализации и состояние обратных клапанов (не реже 1 раза в 3 мес.)?	Пункт 5.13.14 ПТЭСС	
267.	Имеются ли в организации документы, подтверждающие выполнение на электролизерах проверок влажности водорода (не реже 1 раза в сутки)?	Пункт 5.13.14 ПТЭСС	
268.	Имеется ли в организации на трубопроводах электролизной установки окраска в соответствии с действующими государственными стандартами?	Пункт 5.13.19 ПТЭСС	
269.	Имеются ли в организации сертификаты качества или паспорта предприятия - изготовителя на все энергетические масла, принимаемые на энергопредприятиях от поставщиков?	Пункт 5.14.2 ПТЭСС	
270.	Имеется ли в организации распорядительный документ, определяющий методы, периодичность, порядок отбора проб и критерии несоответствия принимаемых масел?	Пункт 5.14.2 ПТЭСС	
271.	Имеются ли в организации подтверждающие документы (протоколы) о проведении лабораторных анализов энергетических масел в целях определения их соответствия стандартам или техническим условиям?	Пункт 5.14.2 ПТЭСС	
272.	Имеются ли в организации подтверждающие документы (протоколы) о проведении контроля качества электроизоляционного масла в соответствии с объемом и нормами испытаний электрооборудования, определяющие качество регенерированных или очищенных эксплуатационных масел?	Пункт 5.14.3 ПТЭСС	
273.	Обеспечена ли в организации замена сорбента в термосифонных и адсорбционных фильтрах трансформаторов мощностью свыше 630 кВ·А при достижении значения кислотного числа масла 0,1 мг КОН на 1 г масла, а также в случае появления в масле растворенного шлама, водорастворимых кислот и (или) повышения значения тангенса угла диэлектрических потерь выше эксплуатационной нормы?	Пункт 5.14.6 ПТЭСС	
274.	Имеется ли в организации распорядительный документ по организации	Пункт 5.14.7 ПТЭСС	

1	2	3	4
	контроля качества трансформаторного масла при приеме и хранении в соответствии с положениями объема и норм испытаний электрооборудования?		
275.	Имеются ли в организации воздухоосушительные фильтры на баках (резервуарах) для хранения масел?	Пункт 5.14.8 ПТЭСС	
276.	Имеется ли в организации распорядительный документ по организации хранения запаса трансформаторного масла в количестве:	Пункт 5.14.9 ПТЭСС	
276.1.	равном (или более) вместимости одного самого вместительного масляного выключателя, и запас на доливки не менее 1% всего масла, залитого в оборудование?		
276.2.	на электростанциях, имеющих только воздушные или малообъемные масляные выключатели - не менее 10% объема масла, залитого в трансформатор наибольшей емкости, запас трансформаторного масла не менее 2% залитого в оборудование?		
277.	Имеются ли в организации подтверждающие документы определения в лаборатории термоокислительной стабильности масла, проводимой 1 раз в год перед наступлением осенне-зимнего максимума для масел или их смесей с кислотным числом 0,1 мг КОН на 1 г масла и более?	Пункт 5.14.11 ПТЭСС	
278.	Имеются ли в организации графики проведения контроля качества свежих и эксплуатационных энергетических масел на энергообъектах и рекомендаций по применению масел?	Пункт 5.14.20 ПТЭСС	
279.	Имеется ли в организации в химической лаборатории журнал, в который вносятся: номер государственного стандарта или технических условий, название завода-изготовителя, результаты испытания масла, тип и станционный номер оборудования, сведения о вводе присадок, количестве и качестве долитого масла?	Пункт 5.14.21 ПТЭСС	
280.	Имеются ли в организации инструкции с указанием необходимости и периодичности дополнительных анализов эксплуатационного масла по его эксплуатации в конкретном оборудовании?	Пункт 5.14.22 ПТЭСС	
281.	Имеются ли в организации в местных инструкциях по эксплуатации	Пункт 5.14.23 ПТЭСС	

1	2	3	4
	маслохозяйств требования о заполнении стационарных маслопроводов в нерабочем состоянии, а также подтверждающие документы?		
282.	Имеются ли в организации в местных инструкциях по эксплуатации маслохозяйств требования об опорожнении и очищении от загрязнений в случае несоответствия качества масла в трубопроводе положениям нормативных документов, определяющих качество масел, предназначенных для залива в оборудование, перед подачей подготовленных к заливу в оборудование масел?	Пункт 5.14.23 ПТЭСС	
283.	Имеется ли в организации перечень линий электропередачи, теплопроводов, оборудования и устройств, находящихся в оперативном управлении и оперативном ведении диспетчеров энергообъектов, энергосистем, объединенных энергосистем?	Пункт 6.1.6 ПТЭСС	
284.	Имеется ли в организации у дежурного персонала подстанции ПС положение о порядке оформления и подачи заявок на вывод оборудования из работы и резерва?	Пункт 6.4.2 ПТЭСС	
285.	Обеспечена ли в организации автоматическая запись переговоров оперативного персонала?	Пункт 6.5.7 ПТЭСС	
286.	Имеются ли в организации нормальные и ремонтные схемы соединений электрической сети, подстанции и электростанции, ежегодно утверждаемые ее техническим руководителем?	Пункт 6.6.4 ПТЭСС	
287.	Имеются ли в организации схемы энергосистемы, ежегодно утверждаемые главным диспетчером органа оперативно-диспетчерского управления энергосистемы?	Пункт 6.6.4 ПТЭСС	
288.	Имеется ли в организации инструкция, в соответствии с которой оперативно-диспетчерский персонал периодически опробует действие:	Пункт 6.7.17 ПТЭСС	
288.1.	устройств автоматики?		
288.2.	сигнализации?		
288.3.	средства оперативного диспетчерского и технологического управления?		
288.4.	часов на рабочем месте?		

1	2	3	4
289.	Имеется ли в организации утвержденный график, в соответствии с которым оперативно-диспетчерский персонал:	Пункт 6.7.18 ПТЭСС	
289.1.	осуществляет переход с рабочего оборудования на резервное?		
289.2.	производит опробование оборудования?		
	производит профилактические осмотры оборудования?		
290.	Производятся ли в организации на мнемосхеме изменения, выполненные при производстве переключений с указанием места установки заземлений?	Пункт 6.8.1 ПТЭСС	
291.	Имеется ли в организации утвержденный техническим руководителем перечень сложных переключений?	Пункт 6.8.2 ПТЭСС	
292.	Имеются ли в организации типовые программы (бланки) переключений, применяемые оперативным персоналом для сложных переключений?	Пункт 6.8.3 ПТЭСС	
293.	Имеются ли в организации типовые программы и бланки переключений, скорректированные при изменениях в главной схеме электрических соединений электроустановок, связанных с вводом нового оборудования?	Пункт 6.8.4.ПТЭСС	
294.	Имеются ли в организации типовые программы и бланки переключений, скорректированные при изменениях в главной схеме электрических соединений электроустановок, связанных с вводом заменой или частичным демонтажем устаревшего оборудования?	Пункт 6.8.4.ПТЭСС	
295.	Имеются ли в организации типовые программы и бланки переключений, скорректированные при изменениях в главной схеме электрических соединений электроустановок, связанных с вводом реконструкцией распределительных устройств?	Пункт 6.8.4.ПТЭСС	
296.	Имеются ли в организации типовые программы и бланки переключений, скорректированные при изменениях в главной схеме электрических соединений электроустановок, связанных с вводом при включении новых или изменениях в установленных устройствах релейной защиты и автоматики?	Пункт 6.8.4.ПТЭСС	

1	2	3	4
297.	Имеются ли в организации в акте расследования причины аварий, указания на предпосылки и условия возникновения аварии?	Пункт 15 Правил расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 октября 2009 г. № 846 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 44, ст. 5243; 2017, № 23, ст. 3320) (далее – Правила расследования)	
298.	Имеются ли в организации в акте расследования причины аварии указания на круг лиц, действия (бездействие) которых привели к ее возникновению?	Пункт 15 Правил расследования	
299.	Имеется ли в организации в акте расследования причины аварии разработанный перечень противоаварийных мероприятий по устранению причин аварии и предотвращению возникновения аварий на объектах электроэнергетики и (или) энергопринимающих установках?	Пункт 15 Правил расследования	
300.	Имеется ли в организации разработанный порядок проведения работы с персоналом в части разработанного графика прохождения аттестации сотрудников, согласованный с органами федерального государственного энергетического надзора?	Пункт 5.1 Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации, утвержденных приказом Министерства топлива и энергетики Российской Федерации от 19 февраля 2000 г. № 49 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 16 марта 2000 г., регистрационный № 2150), (далее – ПРП)	
301.	Имеются ли в организации в программе подготовки оперативных руководителей требования по их:	Пункт 6.4 ПРП	
301.1.	стажировке?		

1	2	3	4
301.2.	проверке знаний?		
301.3.	дублированию?		
301.4.	кратковременной самостоятельной работе?		
302.	Имеются ли в организации распорядительные документы руководителя организации или структурного подразделения по допуску к стажировке?	Пункт 7.3 ПРП	
303.	Имеются ли в организации протоколы о проведении первичной проверки знаний у работников, впервые поступивших на работу, связанную с обслуживанием энергоустановок, или при перерыве в проверке знаний более 3-х лет?	Пункты 8.5, 8.18 ПРП	
304.	Имеются ли в организации удостоверения о проведении первичной проверки знаний у работников, впервые поступивших на работу, связанную с обслуживанием энергоустановок, или при перерыве в проверке знаний более 3-х лет?	Пункты 8.5, 8.18 ПРП	
305.	Имеются ли в организации протоколы и записи в удостоверениях о проведении внеочередной проверки знаний всех категорий работников?	Пункт 8.6 ПРП	
306.	Имеется ли в организации приказ о создании постоянно действующей комиссии по проведению проверки знаний?	Пункт 8.10 ПРП	
307.	Предусмотрено ли в организации участие в работе комиссии по проверке знаний у директоров, главных инженеров, инженеров по охране труда представителя органа федерального государственного энергетического надзора?	Пункт 8.15 ПРП	
308.	Имеются ли в организации распорядительные документы (наряды) соблюдения порядка оформления допуска к дублированию?	Пункт 9.2 ПРП	
309.	Имеются ли в организации программы дублирования, утвержденные руководителем организации?	Пункт 9.3 ПРП	
310.	Имеется ли в организации запись в оперативных журналах проведения в период дублирования контрольных противоаварийных тренировок с оценкой результатов?	Пункт 9.5 ПРП	

1	2	3	4
311.	Имеется ли в организации график проведения контрольных противоаварийных тренировок с каждым работником из числа оперативного и оперативно - ремонтного персонала один раз в три месяца?	Пункт 12.1 ПРП	

Приложение № 3
к приказу Федеральной службы
по экологическому, технологическому
и атомному надзору
от 21 декабря 2017 г. № 557

Форма проверочного листа (списка контрольных вопросов), применяемая при осуществлении федерального государственного энергетического надзора в отношении субъектов электроэнергетики, осуществляющих деятельность по оперативно-диспетчерскому управлению субъектов электроэнергетики

Настоящая форма проверочного листа (списка контрольных вопросов) (далее – проверочный лист) применяется в ходе плановых проверок, проводимых в отношении ю субъектов электроэнергетики, осуществляющих деятельность по оперативно-диспетчерскому управлению субъектов электроэнергетики, использующего на праве собственности или на ином законном основании.

Предмет плановой проверки ограничивается перечнем контрольных вопросов, включенных в настоящий проверочный лист.

1. Наименование органа государственного контроля (надзора)

_____.

2. Наименование юридического лица, фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя, в отношении которого проводится проверка

_____.

3. Место проведения плановой проверки с заполнением проверочного листа и (или) указание используемых юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем объектов электроэнергетики

_____.

4. Реквизиты распоряжения или приказа руководителя, заместителя руководителя органа государственного контроля (надзора) о проведении проверки

_____.

5. Учетный номер проверки и дата присвоения учетного номера проверки в едином реестре проверок

_____.

6. Должность, фамилия и инициалы должностного лица Ростехнадзора, проводящего плановую проверку и заполняющего проверочный лист

_____.

7. Перечень вопросов, отражающих содержание обязательных требований, ответы на которые однозначно свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем обязательных требований, составляющих предмет проверки:

№ п/п	Перечень вопросов, отражающих содержание обязательных требований, ответы на которые однозначно свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем обязательных требований, составляющих предмет проверки (объектами оперативно-диспетчерского управления)	Реквизиты нормативных документов, с указанием их структурных единиц, которыми установлены обязательные требования	Ответы на вопросы, содержащиеся в перечне вопросов (да/нет/требование не применяется)
1	2	3	4
1.	Имеется ли в наличии в организации утвержденный руководителем организации и согласованный с органами Ростехнадзора порядок проведения работы с персоналом?	Пункт 5.1 Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации, утвержденных приказом Министерства топлива и энергетики Российской Федерации от 19 февраля 2000 г. № 49 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 16 марта 2000 г., регистрационный № 2150), (далее – ПРП),	
2.	Имеются ли в наличии в организации документы, подтверждающие проверку знаний руководящего персонала в органах Ростехнадзора?	Пункт 4.4 ПРП,	
3.	Имеется ли в наличии в организации приказ о назначении постоянно-действующей комиссии по проверке знаний на предприятии и в структурных подразделениях?	Пункт 8.10 ПРП	
4.	Обеспечено ли в составе комиссии по проверке знаний в организации участие представителей Ростехнадзора?	Пункт 8.15 ПРП	

1	2	3	4
5.	Имеются ли в составе организации учебно-производственные подразделения для подготовки персонала?	Пункт 5.2 ПРП	
6.	Имеются ли в наличии в организации кабинеты по технике безопасности и технические кабинеты?	Пункт 5.4 ПРП	
7.	Проводится ли в организации работа с персоналом, направленная на обеспечение его готовности к выполнению профессиональных функций?	Пункт 1.3.4 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 19 июня 2003 г. № 229 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 20 июня 2003 г., регистрационный № 4799), (далее - ПТЭСС)	
8.	Проводится ли в организации работа с персоналом, направленная на поддержание его квалификации?	Пункт 1.3.4 ПТЭСС	
9.	Обеспечены ли в организации кабинеты по технике безопасности и технические кабинеты:	Пункт 1.3.4 ПТЭСС	
9.1.	полигонами?		
9.2.	учебными классами?		
9.3.	мастерскими?		
9.4.	лабораториями?		
9.5.	техническими средствами обучения и тренажа?		

1	2	3	4
10.	Имеется ли в наличии в организации организационно-распорядительный документ, устанавливающий вид оперативного обслуживания и число работников в смене?	Пункт 3.2 Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденных приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 24 июля 2013 г. № 328н (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 12 декабря 2013 г., регистрационный № 30593), с изменениями внесенными приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 19 февраля 2016 г. № 74н «О внесении изменений в Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденные приказом Минтруда России от 24 июля 2013 г. № 328н» (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 13 апреля 2016 г. № 41781), (далее – ПОТЭЭ)	
11.	Имеются ли в наличии у персонала организации удостоверения о проверке знаний норм и правил?	Пункт 8.18 ПРП	
12.	Имеются ли в наличии в организации утвержденные руководителем: планы и программы подготовки диспетчерского персонала по новой должности:	Пункт 6.3 ПРП	
12.1.	планы подготовки диспетчерского персонала по новой должности?		
12.2.	программы подготовки диспетчерского персонала по новой должности?		

1	2	3	4
13.	Имеются ли в наличии в организации утвержденные индивидуальные программы подготовки оперативных работников?	Пункт 6.4 ПРП	
14.	Имеется ли в наличии в организации распорядительный документ руководителя на допуск к стажировке?	Пункт 7.3 ПРП	
15.	Имеются ли в наличии в организации программы стажировки на рабочем месте оперативного персонала, разработанные для каждой должности?	Пункт 7.2 ПРП	
16.	Имеется ли в наличии в организации утвержденный график проверки знаний персонала?	Пункт 8.8 ПРП	
17.	Имеются ли в наличии в организации графики прохождения персоналом периодического обучения?	Пункт 4.10 ПРП	
18.	Имеются ли в наличии в организации графики прохождения персоналом инструктажей?	Пункт 4.10 ПРП	
19.	Имеются ли в наличии в организации графики прохождения персоналом проверки знаний?	Пункт 4.10 ПРП	
20.	Имеются ли в наличии в организации графики прохождения персоналом обязательного медицинского осмотра?	Пункт 4.10 ПРП	
21.	Имеется ли в наличии в организации определенный руководителем организации объем проверки знаний для оперативного персонала?	Пункт 8.7 ПРП	
22.	Обеспечено ли в организации прохождение персоналом перед проверкой знаний предэкзаменационной подготовки по программе, утвержденной его руководителем и согласованной с органами государственного надзора?	Пункт 8.9 ПРП	
23.	Имеются ли в наличии утвержденные председателем комиссии по проверке знаний организации и согласованные с органами государственного надзора вопросы для проверки знаний?	Пункт 8.16 ПРП	

1	2	3	4
24.	Имеется ли в наличии в организации распорядительный документ руководителя о допуске оперативного персонала к дублированию после первичной проверки знаний с указанием продолжительности дублирования и лица, ответственного за подготовку дублера?	Пункт 9.2 ПРП	
25.	Имеются ли в наличии в организации утвержденные руководителем программы дублирования оперативного персонала с указанием количества и тематики контрольных противоаварийных и противопожарных тренировок?	Пункт 9.3 ПРП	
26.	Имеются ли в наличии в организации записи в журналах о проведении работниками в период дублирования контрольных противоаварийных тренировок с оценкой результатов?	Пункт 9.5 ПРП	
27.	Имеется ли в наличии в организации распорядительный документ руководителя о допуске к самостоятельной работе?	Пункт 10.3 ПРП	
28.	Исключены ли в организации случаи допуска к самостоятельной работе вновь принятого персонала или имевшего перерыв в работе более 6 месяцев без прохождения необходимых инструктажей по безопасности труда, обучения (стажировки), проверки знаний и дублирования?	Пункт 10.1 ПРП	
29.	Предусмотрена ли в организации подготовка персонала для допуска к самостоятельной работе после перерыва в работе от 30 дней до 6 месяцев?	Пункт 10.7 ПРП	
30.	Обеспечено ли в организации требование об ознакомлении перед допуском персонала, имевшего длительный перерыв в работе с изменениями в:	Пункт 10.8 ПРП,	
30.1.	оборудовании?		
30.2.	схемах?		

1	2	3	4
30.3.	режимах работы энергоустановок?		
30.4.	инструкциях?		
31.	Обеспечено ли в организации выполнение требования о проведении с персоналом инструктажей с записью в журналах?	Пункт 11.1 ПРП	
32.	Имеется ли в наличии в организации график контрольных противоаварийных тренировок?	Пункт 12.1 ПРП	
33.	Обеспечено ли в организации требование о прохождении оперативным персоналом контрольной противоаварийной тренировки не менее один раза в 3 месяца?	Пункт 12.2 ПРП	
34.	Имеется ли в наличии в организации утвержденная руководителем программа специальной подготовки оперативного персонала?	Пункт 13.1 ПРП	
35.	Обеспечено ли в организации включения в тематику проведения технической учебы оперативного персонала вопросов устройства и эксплуатации устройств релейной защиты и автоматики с участием в обучении специалистов?	Пункт 13.3 ПРП	
36.	Имеется ли в наличии в организации график организации обходов и осмотров рабочих мест, в том числе в ночное время, утверждённый главным диспетчером?	Пункт 15.1 ПРП	
37.	Имеются ли в наличии в организации записей о проведенных обходах и осмотрах рабочих мест?	Пункт 15.1 ПРП	
38.	Имеется ли в наличии в организации утвержденный техническим руководителем перечень:	Пункт 1.7.2 ПТЭСС	
38.1.	инструкций?		
38.2.	положений?		
38.3.	технологических схем?		
38.4.	оперативных схем?		

1	2	3	4
39.	Имеются ли в наличии в организации списки лиц, имеющих право контролировать сложные переключения?	Пункт 6.8.9 ПТЭСС	
40.	Обеспечено ли в организации требование о пересмотре не реже одного раза в 3 года инструкций и исполнительных рабочих схем (чертежей)?	Пункт 1.7.6 ПТЭСС	
41.	Имеются ли в организации в наличии инструкции:	Пункт 6.1.8 ПТЭСС	
41.1.	по оперативно-диспетчерскому управлению?		
41.2.	производству переключений?		
41.3.	предотвращению развития и ликвидации аварийных режимов?		
42.	Имеются ли в организации в наличии утвержденные типовые программы переключений?	Пункт 6.8.4 ПТЭСС	
43.	Обеспечены ли в организации требования к оформлению и содержанию типовых программ переключений по выводу в ремонт и вводу в работу линии электропередач?	Пункт 6.8.4 ПТЭСС	
44.	Обеспечены ли в организации требования к оформлению и содержанию типовых программ переключений по выводу из работы и вводу в работу устройств релейные защиты и автоматики?	Пункт 6.8.4 ПТЭСС	
45.	Проводится ли в организации проверка схем на их соответствие фактическим эксплуатационным требованиям не реже одного раза в 3 года?	Пункт 1.7.6 ПТЭСС	

1	2	3	4
46.	Имеется ли в наличии в организации утвержденное положение о порядке оформления, подачи, рассмотрения и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы и эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации?	Пункт 49 Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 854 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52, ст. 5518; 2017, № 11, ст. 1562) (далее – ПОДУ)	
47.	Обеспечена ли в организации проверка соответствия параметров настройки устройств релейной защиты, системной и противоаварийной автоматики планируемым электроэнергетическим режимам энергосистемы с определением соответствующих параметров указанных настроек?	Пункт 29 ПОДУ	
48.	Имеется ли в наличии в организации расчет настроек системной и противоаварийной автоматики для:	Пункт 30 ПОДУ	
48.1.	субъектов электроэнергетики?		
48.2.	потребителей с управляемой нагрузкой?		
48.3.	нижестоящих диспетчерских центров?		
49.	Имеются ли в организации в наличии согласованные графики полного или частичного ограничения режима потребления, утверждаемые сетевыми организациями?	Пункт 31 ПОДУ,	
50.	Обеспечено ли проведение в организации:	Пункт 6.2.9 ПТЭСС	
50.1.	расчетов токов короткого замыкания?		
50.2.	проверки соответствия схем и режимов электродинамической и термической устойчивости оборудования и отключающей способности выключателей?		

1	2	3	4
50.3.	выбора параметров противоаварийной и режимной автоматики?		
51.	Имеется ли в наличии в организации расчет объема и диапазона уставок устройств автоматической частотной разгрузки и частотного автоматического повторного включения?	Пункт 6.2.10 ПТЭСС	
52.	Определены ли в организации уставки:	Пункт 6.2.10 ПТЭСС	
52.1.	автоматического пуска агрегатов гидравлических и гидроаккумулирующих электростанций и гидро-технических устройств при снижении частоты?		
52.2.	автоматического перевода гидроагрегатов, работающих в системе синхронного компенсатора, в генераторный режим?		
52.3.	перевода агрегатов из насосного режима в турбинный?		
53.	Обеспечены ли в организации объемы нагрузок, подключаемые к специальной автоматике отключения нагрузки и её использование по условиям аварийных режимов энергосистемы?	Пункт 6.2.11 ПТЭСС	
54.	Предусмотрен ли в организации перечень мероприятий при угрозе нарушения электроснабжения или возникновения аварийного электроэнергетического режима?	Пункт 47.3 ПОДУ	
55.	Имеются ли в наличии в организации годовые графики ремонтов:	Пункт 6.2.7.ПТЭСС	
55.1.	линий электропередачи?		
55.2.	оборудования подстанций?		
55.3.	устройств релейной защитной автоматики?		
55.4.	средств связи?		
55.5.	диспетчерского управления?		

1	2	3	4
56.	Имеются ли в наличии в организации инструкции для диспетчерского персонала по ведению режима и использованию средств противоаварийной и режимной автоматики?	Пункт 6.2.9 ПТЭСС	
57.	Осуществляется ли в организации передача оперативной информации об авариях в электроэнергетике и нештатных ситуациях?	Пункт 7 Правил расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 октября 2009 г. № 846 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 44, ст. 5243; 2017, № 23, ст. 3320)	
58.	Имеются ли в наличии в организации списки ответственных лиц территориальных органов Ростехнадзора?		
59.	Имеются ли в наличии в организации списки работников субъектов электроэнергетики, уполномоченных на информационное взаимодействие с диспетчерским центром?		
60.	Обеспечены ли в организации диспетчерские пункты автоматизированными системами диспетчерского управления?	Пункт 6.10.1 ПТЭСС	
61.	Обеспечены ли в организации требования к оперативно-информационному комплексу по полноте данных о состоянии и параметрах режима элементов электрической сети объекта управления?	Пункт 6.10.4 ПТЭСС	
62.	Обеспечены ли в организации требования к оперативно-информационным комплексом по функциональности технологических приложений по:	Пункт 6.10.4 ПТЭСС	
62.1.	мониторингу режимов?		
62.2.	ведению оперативного журнала?		
62.3.	информационному обеспечению ремонтных работ и переключений в сети?		
62.4.	контролю и управлению напряжением?		
62.5.	контролю за состоянием противоаварийной автоматики?		

1	2	3	4
62.6.	оперативной оценке надежности режима?		
62.7.	сбору и обработке данных «быстрых» процессов (аварийных режимов)?		
63.	Обеспечена ли в организации система сбора и передачи информации передачи телеинформации между энергообъектами и оперативно-информационным комплексом соответствующего пункта диспетчерского управления по двум взаиморезервируемым каналам?	Пункт 6.10.7 ПТЭСС	
64.	Обеспечены ли в организации программно-аппаратные комплексы подсистем (автоматизированных систем диспетчерского управления) системами гарантированного электропитания?	Пункт 6.10.8 ПТЭСС	
65.	Предусмотрено ли в организации круглосуточное дежурство персонала на узлах средств управления предприятия всех уровней управления для оперативного и технического обслуживания средств диспетчерского и технологического управления?	Пункт 6.11.9 ПТЭСС	
66.	Обеспечены ли в организации гарантированным электропитанием средства диспетчерского и технологического управления?	Пункт 6.11.10 ПТЭСС	
67.	Имеются ли в наличии в организации основной и резервный каналы связи с диспетчерскими центрами потребителей?	Пункт 6 ПОДУ	
68.	Обеспечено ли организацией наличии светильников аварийного освещения в:	Пункты 5.12.1, 5.12.2 ПТЭСС	
68.1.	помещениях щита управления подстанции?		
68.2.	диспетчерских пунктах?		
69.	Обеспечивают ли в организации светильники аварийного освещения на фасадах панелей основного щита освещенность не менее 30 лк?	Пункт 5.12.2 ПТЭСС	

1	2	3	4
70.	Имеются ли в наличии в организации на светильниках аварийного освещения знаки или окраски, отличающие их от светильников рабочего освещения?	Пункт 5.12.1.ПТЭСС	
71.	Имеются ли в наличии в организации средства звукозаписи оперативных переговоров персонала?	Пункт 1.7.12 ПТЭСС	
72.	Обеспечено ли в организации хранение записей оперативных переговоров?	Пункт 1.7.12 ПТЭСС	
73.	Обеспечен ли в организации диспетчерский персонал переносными электрическими фонарями?	Пункт 5.12.10 ПТЭСС	
74.	Имеются ли в наличии в организации технические паспорта:	Пункт 1.7.1 ПТЭСС	
74.1.	зданий?		
74.2.	сооружений?		
74.3.	оборудования?		
75.	Предусмотрены ли в организации комплексные обследования производственных зданий и сооружений, находящихся в эксплуатации более 25 лет?	Пункт 2.2.1 ПТЭСС	
76.	Производится ли в организации наблюдение за зданиями и сооружениями с записями в журнал их технического состояния?	Пункты 2.2.1, 2.2.8 ПТЭСС	
77.	Имеется ли в наличии в организации журнал технического состояния зданий и сооружений?	Пункт 2.2.8 ПТЭСС	
78.	Проводится ли в организации периодическое техническое освидетельствование зданий?	Пункт 1.5.2 ПТЭСС	

1	2	3	4
79.	Имеется ли в наличии в организации организационно распорядительный документ о назначении ответственного за электрохозяйство?	Пункт 1.2.3 Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13 января 2003 г. № 6 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 22 января 2003 г., регистрационный № 4145), (далее - ПТЭЭП)	
80.	Предусмотрен ли распоряжением руководителя организации порядок хранения ключей от электроустановки?	Пункт 3.13 ПОТЭЭ	
81.	Имеются ли в наличии в организации организационно распорядительные документы по закреплению электроустановок?	Пункт 1.2.3 ПТЭЭП	
82.	Имеются ли в наличии в организации графики проведения своевременного технического обслуживания и ремонта электрооборудования?	Пункт 1.6.3 ПТЭЭП	
83.	Имеются ли в наличии в организации журналы дефектов электрооборудования?	Пункт 1.8.9 ПТЭЭП	
84.	Имеются ли в организации в наличии для электроустановок однолинейные схемы электроснабжения при нормальных режимах работы оборудования?	Пункт 1.5.18 ПТЭЭП	
85.	Обеспечена ли в организации окраска открыто проложенных заземляющих проводников в чёрный цвет?	Пункт 5.10.5 ПТЭСС	
86.	Обеспечено ли в организации измерение сопротивления заземляющего устройства?	Пункт 5.10.6 ПТЭСС	
87.	Обеспечена ли в организации выборочная проверка заземляющего устройства со вскрытием грунта один раз в 12 лет?	Пункт 5.10.6 ПТЭСС	
88.	Обеспечена ли в организации проверка наличия цепи между заземлителем и заземляемым элементом один раз в 12 лет?	Пункт 5.10.6 ПТЭСС	

1	2	3	4
89.	Имеются ли в наличии в организации протоколы проверки напряжения на заземляющем устройстве один раз 12 лет?	Пункт 5.10.6 ПТЭСС	
90.	Имеются ли в наличии в организации протоколы измерения сопротивления петли фаза-нуль?	Пункт 5.10.6 ПТЭСС	
91.	Имеется ли в наличии в организации техническая документация на технологические электростанции потребителей:	Пункт 3.3.10 ПТЭЭП	
91.1.	технические паспорта?		
91.2.	инструкции (руководства) по эксплуатации завода изготовителя?		
92.	Имеются ли в наличии в организации организационно-распорядительные документы предприятия о назначении лиц, ответственных за эксплуатацию технологических электростанций потребителей?	Пункт 3.3.9 ПТЭЭП	
93.	Имеются ли в наличии в организации организационно-распорядительные документы предприятия на проведение обслуживания и эксплуатации технологических электростанций потребителей?	Пункт 3.3.9 ПТЭЭП	
94.	Имеются ли в организации в наличии протоколы испытаний технологических электростанций потребителей:	Пункт 3.3.3 ПТЭЭП	
94.1.	оборудования?		
94.2.	устройств защиты и автоматики?		
94.3.	контрольно-измерительных приборов и сигнализации?		
94.4.	проводов и кабелей?		
94.5.	средств защиты?		
95.	Обеспечена ли в организации периодичность проведения ремонтов и осмотров технологических электростанций потребителей?	Пункт 3.3.10 ПТЭЭП	

1	2	3	4
96.	Имеются ли в наличии в организации блокировки между коммутационными аппаратами, исключающие возможность одновременной подачи напряжения от технологических электростанций потребителей в сеть потребителя и электроснабжающую организацию?	Пункт 3.3.5 ПТЭЭП	
97.	Проводится ли в организации поверка средств измерения и учета?	Пункт 1.9.8 ПТЭСС	
98.	Проводится ли в организации калибровка средств измерения и учета?	Пункт 1.9.12 ПТЭСС	
99.	Обеспечено ли в организации нанесение на средства измерения результатов поверки?	Пункт 1.9.11 ПТЭСС	
100.	Обеспечено ли в организации нанесение на средства измерения калибровочных знаков?	Пункт 1.9.14 ПТЭСС	

Приложение № 4
к приказу Федеральной службы
по экологическому, технологическому
и атомному надзору
от 21 декабря 2017 г. № 557

Форма проверочного листа (списка контрольных вопросов), применяемая при осуществлении федерального государственного энергетического надзора в отношении организаций-потребителей электрической энергии

Настоящая форма проверочного листа (списка контрольных вопросов) (далее – проверочный лист) применяется в ходе плановых проверок, проводимых в отношении юридических лиц и (или) индивидуальных предпринимателей, являющихся организациями - потребителями электрической энергии, эксплуатирующих на праве собственности или на ином законном основании электроустановки (энергопринимающие устройства) напряжением до 220 киловольт включительно.

Предмет плановой проверки ограничивается обязательными требованиями, изложенными в форме проверочного листа.

1. Наименование органа государственного контроля (надзора)

_____.

2. Наименование юридического лица, фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя, в отношении которого проводится проверка

_____.

3. Место проведения плановой проверки с заполнением проверочного листа и (или) указание используемых юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем объектов электроэнергетики

_____.

4. Реквизиты распоряжения или приказа руководителя, заместителя руководителя органа государственного контроля (надзора) о проведении проверки

_____.

5. Учетный номер проверки и дата присвоения учетного номера проверки в едином реестре проверок

_____.

6. Должность, фамилия и инициалы должностного лица Ростехнадзора, проводящего плановую проверку и заполняющего проверочный лист

_____.

7. Перечень вопросов, отражающих содержание обязательных требований, ответы на которые однозначно свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем обязательных требований, составляющих предмет проверки:

№ п/п	Перечень вопросов, отражающих содержание обязательных требований, ответы на которые однозначно свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем обязательных требований, составляющих предмет проверки	Реквизиты нормативных правовых актов, с указанием их структурных единиц, которыми установлены обязательные требования	Ответы на вопросы, содержащиеся в перечне вопросов (да/нет/ требование не применяется)
1	2	3	4
1.	Имеются ли в организации сертификаты соответствия на:	Пункт 1.1.5 Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13 января 2003 г. № 6 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации, регистрационный № 4145 от 22 января 2003 г.) (далее - ПТЭЭП)	
1.1.	электрооборудование?		
1.2.	бытовые приборы, подлежащие обязательной сертификации?		
2.	Имеются ли в организации материалы по расследованию несчастных случаев, связанных с эксплуатацией электрооборудования:	Пункты 1.1.4, 1.7.10 ПТЭЭП	
2.1.	сообщение (сообщения) о несчастном случае?		

1	2	3	4
2.2.	акт (акты) формы Н-1?		
3.	Имеется ли в организации - потребителе электрической энергии, владеющей действующими электроустановками напряжением до 220 кВ включительно (далее – Потребитель):	Пункт 1.2.1 ПТЭЭП	
3.1	энергослужба, укомплектованная электротехническим персоналом?		
3.2	договор на эксплуатацию электроустановок со специализированной организацией?		
4.	Обеспечены ли организацией:	Пункты 1.2.2, 1.6.3, 1.6.11, 2.11.6, 1.3.9 ПТЭЭП	
4.1.	проведение технического обслуживания оборудования?		
4.2.	проведение планово-предупредительных ремонтов оборудования?		
4.3.	проведение испытаний оборудования?		
4.4.	модернизация и реконструкция оборудования электроустановок?		
4.5.	испытания устройств молниезащиты оборудования электроустановки?		
4.6.	наличие схем молниезащиты с зонами покрытия оборудования электроустановки?		
4.7.	наличие должностных инструкций на рабочих местах?		
4.8.	выполнение предписаний органов государственного энергетического надзора?		
5.	Имеется ли организационно - распорядительный документ руководителя организации о назначении:	Пункт 1.2.3 ПТЭЭП	
5.1.	ответственного за электрохозяйство?		
5.2.	заместителя ответственного за электрохозяйство?		
6.	Имеется ли в организации, не занимающейся производственной деятельностью, но имеющей электрооборудование номинальным напряжением не выше 380 В, оформленное заявление-обязательство?	Пункт 1.2.4 ПТЭЭП	
7.	Имеется ли должностная инструкция ответственного за электрохозяйство, разработка которой осуществлена в организации, с указанием его обязанностей по:	Пункт 1.2.6 ПТЭЭП	

1	2	3	4
7.1.	организации обслуживания электроустановок и ликвидации аварийных ситуаций?		
7.2.	контролю наличия, своевременной проверки и испытаний средств защиты в электроустановках и инструмента?		
7.3.	обеспечению проверки электрических схем на предмет соответствия фактическим эксплуатационным не реже 1 раза в 2 года или перед вводом нового оборудования с отметкой на схемах?		
7.4.	пересмотру инструкций и электрических схем не реже 1 раза в 3 года или перед вводом нового оборудования?		
7.5.	обеспечению установленного порядка допуска в эксплуатацию новых и реконструированных электроустановок?		
7.6.	организации разработки и ведению документации по вопросам организации эксплуатации электроустановок?		
7.7.	организации допуска к самостоятельной работе электротехнического персонала?		
7.8.	организации безопасного проведения работ в электроустановках?		
7.9.	обеспечению своевременного и качественного выполнения технического обслуживания, планово-предупредительных ремонтов и профилактических испытаний электроустановок?		
8.	Обеспечено ли в организации прохождение ответственным за электрохозяйство проверки знаний на присвоение группы по электробезопасности:	Пункт 1.2.7 ПТЭЭП	
8.1.	V- в организации, имеющей электроустановки напряжением выше 1000 В?		
8.2.	IV- в организации, имеющей электроустановки напряжением до1000 В?		
9.	Обеспечено ли в организации прохождение проверки знаний заместителем ответственного за электрохозяйство на присвоение группы по электробезопасности:	Пункт 1.2.7 ПТЭЭП	
9.1.	V – в организации, имеющей электроустановки напряжением выше 1000 В?		
9.2.	IV- в организации, имеющей электроустановки напряжением до1000 В?		
10.	Имеются ли в организации:	Пункты 1.3.2, 2.4.2, 2.4.4 ПТЭЭП	

1	2	3	4
10.1.	утвержденные в электросетевой организации технические условия на электрооборудование?		
10.2.	проектная документация электрооборудование?		
11.	Имеются ли на новые или реконструированные электроустановки организации акты приемо-сдаточным испытаний:	Пункты 1.3.3, 1.3.7 ПТЭЭП	
11.1.	промежуточной приемки узлов оборудования и сооружений (скрытых работ)?		
11.2.	приёмо-сдаточных испытаний оборудования?		
11.3.	комплексного опробования?		
12.	Имеется ли в организации временное разрешение на эксплуатацию, выданное органами Ростехнадзора, если это предусмотрено проектом, для проведения:	Пункт 1.3.6 ПТЭЭП	
12.1.	пусконаладочных работ?		
12.2.	опробования электрооборудования?		
13.	Имеются ли в организации документы, подтверждающие отсутствие (устранение) дефектов и недоделок, выявленных в процессе приемо-сдаточных испытаний электроустановок?	Пункт 1.3.8 ПТЭЭП	
14.	Имеется ли в организации договор на электроснабжение с энергоснабжающей организацией?	Пункт 1.3.11 ПТЭЭП	
15.	Имеется ли в организации утверждённый перечень должностей и профессий электротехнического и электротехнологического персонала, которым необходимо иметь группу по электробезопасности?	Пункт 1.4.3 ПТЭЭП	
16.	Имеется ли в организации:	Пункт 1.4.4, приложение 1 ПТЭЭП	
16.1.	перечень должностей и профессий, требующих присвоения I группы по электробезопасности для неэлектротехнического персонала, при выполнении работ которым может возникнуть опасность поражения электрическим током?		
16.2.	распоряжение о назначении работника, в обязанности которого входит		

1	2	3	4
	проведение инструктажа и проверка знаний для присвоения I группы по электробезопасности?		
17.	Обеспечивается ли организацией проведение с административно-техническим персоналом следующих форм работы:	Пункт 1.4.5.1 ПТЭЭП	
17.1.	проведение инструктажей по охране труда?		
17.2.	проведение проверок знаний правил по охране труда и положений нормативных документов, определяющих обязательные требования безопасности при проведении работ в электроустановках?		
17.3.	обучение в организациях профессионального дополнительного образование для непрерывного повышения квалификации?		
18.	Обеспечивается ли организацией проведение с оперативным и оперативно-ремонтным персоналом следующих форм работы:	Пункт 1.4.5.2 ПТЭЭП	
18.1.	проведение инструктажей по охране труда?		
18.2.	подготовка по новой должности с обучением на рабочем месте (стажировки)?		
18.3.	проверка знаний правил по охране труда и положений нормативных документов, определяющих обязательные требования безопасности при проведении работ в электроустановках?		
18.4.	дублирование?		
18.5.	подготовка к безопасному выполнению работ в электроустановках (специальная подготовка)?		
18.6.	проведение контрольных противоаварийных и противопожарных тренировок?		
18.7.	профессиональное дополнительное образование для непрерывного повышения квалификации?		
19.	Обеспечивается ли организацией проведение с ремонтным персоналом следующих форм работы:	Пункт 1.4.5.3 ПТЭЭП	
19.1.	проведение инструктажей по охране труда?		
19.2.	проведение стажировки?		
19.3.	проверка знаний правил по охране труда и положений нормативных документов, определяющих обязательные требования безопасности при		

1	2	3	4
	проведении работ в электроустановках?		
19.4.	профессиональное дополнительное образование для непрерывного повышения квалификации?		
20.	Имеются ли в организации программы подготовки с указанием разделов правил и инструкций, определяющих обязательные требования безопасности при проведении работ в электроустановках, составленные руководителями (ответственными за электрохозяйство) структурных подразделений и утвержденные ответственным за электрохозяйство организации, для:	Пункт 1.4.9 ПТЭЭП	
20.1.	электротехнического персонала?		
20.2.	руководителей оперативного персонала?		
20.3.	оперативного и оперативно-ремонтного персонала?		
20.4.	ремонтного персонала?		
21.	Имеются ли в организации документы о закреплении за работниками, проходящими стажировку (дублирование), опытных работников (стаж в должности не менее 1 года)?	Пункт 1.4.10 ПТЭЭП	
22.	Имеются ли программы стажировки, разработанные для каждой должности (рабочего места), утвержденные руководителем организации?	Пункт 1.4.11 ПТЭЭП	
23.	Имеется ли организационно-распорядительный документ руководителя организации о допуске к самостоятельной работе:	Пункт 1.4.14 ПТЭЭП	
23.1.	административно-технического персонала?		
23.2.	оперативного и оперативно-ремонтного персонала?		
23.3.	ремонтного персонала?		
24.	Имеется ли у технического руководителя (ответственного за электрохозяйство) журнал с оформлением контрольных противоаварийных и противопожарных тренировок с оценкой результатов их проведения?	Пункт 1.4.15 ПТЭЭП	
25.	Имеются ли у членов комиссии по проверке знаний организации, выданные Ростехнадзором удостоверения о проверке знаний?	Пункт 1.4.28 ПТЭЭП	
26.	Имеется ли приказ о назначении руководителем организации комиссии для проверки знаний у электротехнического и электротехнологического	Пункт 1.4.30 ПТЭЭП	

1	2	3	4
	персонала?		
27.	Имеется ли в организации распорядительный документ об организации оперативного управления электрохозяйством, включающий:	Пункт 1.5.9 ПТЭЭП	
27.1.	вид оперативного обслуживания электроустановок?		
27.2.	число работников из оперативного персонала в смене?		
28.	Имеется ли у оперативного персонала организации перечень линий электропередачи, токопроводов, оборудования и устройств, находящихся в оперативном управлении?	Пункты 1.5.12, 1.5.14 ПТЭЭП	
29.	Имеются ли в организации положения (договоры, инструкции), регламентирующие взаимоотношения персонала различных уровней оперативного управления?	Пункт 1.5.15 ПТЭЭП	
30.	Имеются ли у оперативного персонала организации инструкции по предотвращению и ликвидации аварий на диспетчерском пункте, щите управления, согласованные с вышестоящим органом оперативно-диспетчерского управления?	Пункт 1.5.19 ПТЭЭП	
31.	Имеются ли у оперативного персонала организации инструкции по:	Пункт 1.5.20 ПТЭЭП	
31.1.	оперативному управлению?		
31.2.	ведению оперативных переговоров и записей?		
31.3.	производству оперативных переключений?		
31.4.	ликвидации аварийных режимов?		
32.	Имеются ли записи об оперативных переключениях в оперативном журнале организации?	Пункт 1.5.21 ПТЭЭП	
33.	Обеспечено ли организацией выполнение сложных переключений в электроустановках по:	Пункт 1.5.22 ПТЭЭП	
33.1.	программам?		
33.2.	бланкам переключений?		
34.	Имеется ли утвержденный уполномоченным лицом организации перечень сложных переключений?	Пункт 1.5.23 ПТЭЭП	

1	2	3	4
35.	Имеется ли в организации список работников, утвержденный руководителем, имеющих право выполнять оперативные переключения?	Пункт 1.5.27 ПТЭЭП	
36.	Обеспечивается ли в организации выполнение порядка оформления заявок на отключение и включение электрооборудования?	Пункт 1.5.34 ПТЭЭП	
37.	Имеется ли в организации нормативно-техническая документация (далее – НТД) энергоснабжающей организации, где определены допустимые значения отключаемых и включаемых разъединителями токов?	Пункт 1.5.34 ПТЭЭП	
38.	Имеются ли в организации инструкции, которыми регламентирован порядок и условия выполнения операций для различных электроустановок?	Пункт 1.5.44 ПТЭЭП	
39.	Проводятся ли в организации технические освидетельствования по истечению установленного срока службы с оформлением актов технического освидетельствования:	Пункт 1.6.7 ПТЭЭП	
39.1.	технологических систем?		
39.2.	электрооборудования?		
40.	Обеспечено ли в организации ответственным за электрохозяйство проведение инструктажей с записью в журнале регистрации инструктажей с обязательной подписью инструктируемого и инструктирующего о проведении:	Пункт 1.7.9 ПТЭЭП	
40.1.	первичного инструктажа на рабочем месте?		
40.2.	повторного инструктажа?		
40.3.	внепланового инструктажа?		
40.4.	стажировки?		
40.5.	допуска к работе?		
41.	Имеются ли у работников энергослужбы организации инструкции по оказанию первой помощи при несчастных случаях на производстве?	Пункт 1.7.14 ПТЭЭП	
42.	Имеется ли на рабочих местах аптечка или сумка первой помощи с набором медикаментов, срок годности которых не истек?	Пункт 1.7.15 ПТЭЭП	
43.	Выполняются ли в организации требования в соответствии с	Пункт 1.7.16 ПТЭЭП	

1	2	3	4
	действующими нормами в зависимости от характера выполняемых работ по:		
43.1.	обеспечению персонала спецодеждой и спецобувью для производства работ в электроустановках?		
43.2.	обеспечению персонала индивидуальными средствами защиты для безопасного производства работ в электроустановках?		
44.	Обеспечено ли организацией наличие на подстанциях и в распределительных устройствах с маслонаполненным оборудованием:	Пункт 1.7.23 ПТЭЭП	
44.1.	маслоотводов?		
44.2.	маслосборников?		
45.	Имеется ли в организации комплект технической документации:	Пункт 1.8.1 ПТЭЭП	
45.1.	генеральный план?		
45.2.	комплект проектной документации со всеми последующими изменениями?		
45.3.	исполнительные рабочие схемы электрических соединений?		
45.4.	технические паспорта зданий и сооружений?		
45.5.	технические паспорта электрооборудования?		
45.6.	производственные инструкции по эксплуатации электроустановок?		
45.7.	должностные инструкции по каждому рабочему месту?		
46.	Имеется ли у руководителя структурного подразделения организации перечень технической документации, утвержденный техническим руководителем?	Пункт 1.8.2 ПТЭЭП	
47.	Имеются ли в организации чертежи подземных кабельных трасс с привязками к зданиям и указанием мест установки соединительных муфт и пересечений с другими коммуникациями?	Пункт 1.8.2 ПТЭЭП	
48.	Вносятся ли в схемы и чертежи изменения в электроустановках, выполненные в процессе эксплуатации, за подписью ответственного за электрохозяйство?	Пункт 1.8.2 ПТЭЭП	
49.	Обеспечено ли в организации соответствие диспетчерских наименований на оборудовании в натуре обозначениям на эксплуатационной схеме?	Пункт 1.8.4 ПТЭЭП	
50.	Имеются ли у ответственного за электрохозяйство организации комплекты	Пункт 1.8.6 ПТЭЭП	

1	2	3	4
	оперативных схем электроустановок цехов, участков (подразделений)?		
51.	Обеспечено ли в организации наличие на рабочих местах производственных инструкций, пересмотренных не реже 1 раза в 3 года?	Пункты 1.8.7, 2.3.7, 2.3.14, 2.3.30, 2.6.28, 3.2.2, 3.3.2, 3.4.2, 3.5.2 ПТЭЭП	
52.	Обеспечено ли оперативным персоналом организации (на подстанциях, в распределительных устройствах или в помещениях, отведенных для обслуживающего электроустановки персонала) ведение на рабочем месте документации:	Пункт 1.8.9 ПТЭЭП	
52.1.	оперативной схемы?		
52.2.	оперативного журнала?		
52.3.	журнала учета работ по нарядам и распоряжениям?		
52.4.	журнала выдачи и возврата ключей от электроустановок?		
52.5.	журнала релейной защиты, автоматики и телемеханики?		
52.6.	журнала или картотека дефектов и неполадок на электрооборудовании?		
52.7.	ведомости показаний контрольно-измерительных приборов и электросчетчиков?		
52.8.	журнала учета электрооборудования?		
52.9.	кабельного журнала?		
53.	Обеспечено ли в организации наличие на рабочих местах по обслуживанию (технологическому управлению эксплуатацией) электроустановок документации:	Пункт 1.8.9 ПТЭЭП	
53.1.	списков работников, имеющих право выполнения оперативных переключений, ведения оперативных переговоров, единоличного осмотра электроустановок и электротехнической части технологического оборудования?		
53.2.	списков работников, допущенных к проверке подземных сооружений на загазованность?		
53.3.	списков работников, подлежащих проверке знаний на право производства специальных работ в электроустановках?		
53.4.	списков ответственных работников электроснабжающей организации и организаций - субабонентов, имеющих право вести оперативные		

1	2	3	4
	переговоры?		
53.5.	перечня оборудования, линий электропередачи и устройств релейной защитной автоматики, находящихся в оперативном управлении на закрепленном участке?		
53.6.	производственных инструкций по переключениям в электроустановках?		
53.7.	однолинейной схемы электрических соединений электроустановки при нормальном режиме работы оборудования?		
53.8.	инструкции по предотвращению и ликвидации аварий?		
53.9.	бланков переключений?		
54.	Имеются ли отметки о просмотре вышестоящим оперативным или административно-техническим персоналом организации оперативной документации согласно перечню, утвержденному руководителем организации не реже 1 раза в месяц?	Пункт 1.8.10 ПТЭЭП	
55.	Обеспечено ли организацией выполнение требования по установке трансформаторов (реакторов), оборудованных устройствами газовой защиты, по положению крышки (съемной части бака) относительно подъема по направлению к газовому реле не менее 1%?	Пункт 2.1.3 ПТЭЭП	
56.	Обеспечено ли в организации соответствие уровня масла в расширителях неработающих трансформаторов температуре масла трансформаторов?	Пункт 2.1.4 ПТЭЭП	
57.	Обеспечено ли в организации наличие гравийной засыпки маслоприемников трансформаторов (реакторов) в чистом состоянии?	Пункт 2.1.7. ПТЭЭП	
58.	Обеспечено ли в организации выполнение требований по окраске трансформаторов:	Пункт 2.1.8 ПТЭЭП	
58.1.	расцветке фаз на баках группы однофазных трансформаторов?		
58.2.	окраске трансформаторов наружной установки в светлые тона?		
59.	Обеспечено ли в организации выполнение требований к дверям трансформаторных пунктов и камер:	Пункт 2.1.9 ПТЭЭП	
59.1.	наличие с наружной стороны предупреждающих знаков?		

1	2	3	4
59.2.	наличие подстанционных номеров трансформаторов с:		
59.2.1.	наружной стороны?		
59.2.2.	внутренней стороны?		
59.3.	закрытие на замок дверей камер?		
60.	Обеспечена ли в организации защита масла от соприкосновения с воздухом в силовых трансформаторах?	Пункт 2.1.17 ПТЭЭП	
61.	Обеспечено ли в организации выполнение требования по включению в работу при эксплуатации трансформаторов и реакторов системы сигнализации о прекращении:	Пункт 2.1.27 ПТЭЭП	
61.1.	циркуляции масла (охлаждающей воды)?		
61.2.	работы вентиляторов обдува охладителей при принудительной циркуляции масла?		
62.	Обеспечено ли в организации проведение осмотров силовых трансформаторов (реакторов) без их отключения согласно утвержденному ответственным за электрохозяйство организации графику?	Пункт 2.1.34 ПТЭЭП	
63.	Обеспечено ли в организации соблюдение периодичности ремонтов трансформаторов?	Пункт 2.1.35 ПТЭЭП	
64.	Обеспечен ли организацией неснижаемый запас изоляционного масла, не менее 110% объема наиболее вместимого аппарата?	Пункт 2.1.38 ПТЭЭП	
65.	Обеспечено ли в организации проведение испытаний трансформаторов (реакторов) и их элементов, находящихся в эксплуатации, в соответствии с нормами испытания электрооборудования и заводскими инструкциями?	Пункт 2.1.39, приложение 3 ПТЭЭП	
66.	Обеспечено ли в организации соблюдение периодичности отбора проб масла трансформаторов (реакторов) напряжением 110 кВ и 220 кВ для хроматографического анализа газов, растворенных в масле?	Пункт 2.1.40 ПТЭЭП	
67.	Обеспечено ли в организации наличие надписей на дверях распределительных устройств (далее – РУ), трансформаторных подстанций (далее - ТП), указывающих их диспетчерское наименование, адрес и телефон владельца?	Пункт 2.1.42 ПТЭЭП	
68.	Выполнены ли в организации требования к помещениям РУ:	Пункт 2.2.3 ПТЭЭП	

1	2	3	4
68.1.	закрыты ли окна и двери?		
68.2.	заделаны ли проемы в перегородках между аппаратами, содержащими масло?		
68.3.	уплотнены ли все отверстия в местах прохождения кабеля?		
68.4.	закрыты ли или заделаны ли сетками с размером ячейки 1 х 1 см. все отверстия и проемы наружных стен помещений для предотвращения попадания животных и птиц?		
69.	Обеспечено ли в организации наличие запирающих устройств в РУ?	Пункт 2.2.4 ПТЭЭП	
70.	Проводится ли в организации контроль за нагревом наведенным током конструкций, находящихся вблизи токоведущих частей, по которым протекает ток, и доступных для прикосновения персонала (не выше 50 °С)?	Пункт 2.2.7 ПТЭЭП	
71.	Обеспечено ли организацией выполнение требования по соблюдению расстояний от токоведущих частей открытых распределительных устройств (далее – ОРУ) до деревьев и высоких кустарников?	Пункт 2.2.9 ПТЭЭП	
72.	Обеспечивается ли организацией покрытие пола в закрытых распределительных устройствах защитой от образования цементной пыли?	Пункт 2.2.10 ПТЭЭП	
73.	Обеспечено ли в организации выполнение требования по окраске стен, пола и потолка в помещениях с ячейками комплектных РУ с элегазовой изоляцией (далее - КРУЭ) пыленепроницаемой краской?	Пункт 2.2.10 ПТЭЭП	
74.	Обеспечено ли организацией выполнение требования по покрытию несгораемыми плитами кабельных каналов и наземных кабельных лотков ОРУ и закрытого РУ (далее – ЗРУ)?	Пункт 2.2.11 ПТЭЭП	
75.	Выполнены ли в организации требования по остаточному уровню масла в пределах шкалы маслоуказателя при максимальной и минимальной температурах окружающего воздуха в:	Пункт 2.2.12 ПТЭЭП	
75.1.	масляных выключателях?		
75.2.	измерительных трансформаторах?		
75.3.	вводах выключателей и трансформаторов?		
76.	Обеспечено ли в организации выполнение требования по нанесению надписей, указывающих операцию для которой предназначены, на:	Пункт 2.2.14 ПТЭЭП	

1	2	3	4
77.1.	ключах?		
77.2.	кнопках?		
77.3.	рукоятках управления?		
77.	Выполнены ли в организации требования к выключателям и их приводам:	Пункт 2.2.15 ПТЭЭП	
77.1.	имеются ли указатели отключенного и включенного положений:		
77.1.1.	выключателей?		
77.1.2.	приводов?		
77.2.	имеются ли приспособления для запирания приводов разъединителей, отделителей, короткозамыкателей, заземляющих ножей, не имеющих ограждения:		
77.2.1.	во включенном положении?		
77.2.2.	в отключенном положении?		
77.3.	укомплектованы ли приспособлениями для завода пружинного механизма РУ, оборудованные выключателями с пружинными приводами?		
78.	Имеется ли в организации запас калиброванных плавких вставок, соответствующих типу предохранителей?	Пункт 2.2.16. ПТЭЭП	
79.	Выполнено ли требование в организации по очистке от пыли и грязи оборудования в РУ?	Пункт 2.2.17 ПТЭЭП	
80.	Выполнены ли в организации требования по пломбировке блокировочных устройств распределительных устройств?	Пункт 2.2.18 ПТЭЭП	
81.	Выполнено ли в организации требование по окраске в красный цвет рукояток приводов заземляющих ножей?	Пункт 2.2.19 ПТЭЭП	
82.	Выполнено ли в организации требование по окраске в черный цвет приводов заземляющих ножей?		
83.	Выполнены ли в организации требования по нанесению предупреждающих надписей и плакатов в РУ:	Пункт 2.2.20 ПТЭЭП	
83.1.	надписей, указывающих назначение присоединений и их диспетчерское наименование на лицевой и оборотной сторонах панелей щитов?		
83.2.	наличия предупреждающих плакатов и знаков на дверях РУ?		
83.3.	надписей, указывающих номинальный ток плавкой вставки на		

1	2	3	4
	предохранительных щитках и у предохранителей?		
84.	Выполнены ли требования в организации по оборудованию устройствами электроподогрева в РУ:	Пункт 2.2.22 ПТЭЭП	
84.1.	шкафов, установленных в РУ?		
84.2.	аппаратуры устройств релейной защиты и автоматики?		
84.3.	аппаратуры связи и телемеханики?		
84.4.	аппаратуры управления воздушными выключателями?		
84.5.	распределительных воздушных выключателей?		
84.6.	приводов масляных выключателей?		
84.7.	приводов отделителей, короткозамыкателей?		
84.8.	двигательных приводов разъединителей?		
85.	Выполнены ли требования в организации по контролю влажности элегаза в КРУЭ и элегазовых выключателях?	Пункт 2.2.32 ПТЭЭП	
86.	Имеется ли в организации утвержденный график контроля концентрации элегаза в помещениях КРУЭ и ЗРУ?	Пункт 2.2.33 ПТЭЭП	
87.	Осуществляется ли в организации слив влаги из баков масляных выключателей:	Пункт 2.2.37 ПТЭЭП	
87.1.	весной с наступлением положительной температурой?		
87.2.	осенью перед наступлением отрицательной температурой?		
88.	Имеется ли в организации утвержденная техническая документация на воздушные линии электропередачи (далее – ВЛ) и токопроводы?	Пункт 2.3.4 ПТЭЭП	
89.	Соблюдается ли организацией периодичность ремонтов ВЛ:	Пункт 2.3.7. ПТЭЭП	
89.1.	текущих?		
89.2.	капитальных?		
90.	Организованы ли в организации осмотры ВЛ:	Пункты 2.3.8, 2.3.9 ПТЭЭП	
90.1.	периодические?		
90.2.	внеочередные?		
90.3.	верховые?		
91.	Проверяются ли в организации при осмотрах ВЛ состояние:	Пункт 2.3.11 ПТЭЭП	
91.1.	фундаментов и приставок?		

1	2	3	4
91.2.	опор?		
91.3.	проводов и тросов?		
91.4.	гибких шин токопроводов?		
91.5.	изоляторов?		
91.6.	разрядников?		
91.7.	арматуры?		
91.8.	заземляющего устройства?		
92.	Проводятся ли в организации профилактические проверки и измерения на ВЛ и токопроводах?	Пункт 2.3.12, приложение 3 ПТЭЭП	
93.	Записываются ли в организации в журнале или ведомостях дефектов неисправности, обнаруженные при осмотре ВЛ и токопроводов и в процессе профилактических проверок и измерений?	Пункт 2.3.13 ПТЭЭП	
94.	Обеспечено ли в организации нанесение антикоррозионных покрытий на:	Пункт 2.3.18 ПТЭЭП	
94.1.	неоцинкованные металлические опоры?		
94.2.	металлические элементы железобетонных опор?		
94.3.	металлические элементы деревянных опор?		
94.4.	стальные тросы и оттяжки проводов?		
95.	Обеспечена ли в организации плавка гололеда электрическим током на ВЛ напряжением выше 1000 В?	Пункт 2.3.21 ПТЭЭП	
96.	Обеспечено ли в организации наличие в исправном состоянии:	Пункт 2.3.22 ПТЭЭП	
96.1.	сигнальных знаков на берегах в местах пересечения ВЛ судоходной или сплавной рекой, озером, водохранилищем, каналом?		
96.2.	устройств светоограждения, установленных на опорах ВЛ в соответствии с требованиями правил маркировки и светоограждения высотных препятствий?		
96.3.	постоянных знаков, установленных на опорах?		
97.	Обеспечена ли организация исправными габаритными знаками, установленными на пересечениях ВЛ с шоссейными дорогами?	Пункт 2.3.23 ПТЭЭП	

1	2	3	4
98.	Обеспечена ли организация переносными заземляющими заградителями для ремонта ВЛ, имеющих высокочастотные каналы телемеханики и связи, в целях сохранения в работе этих каналов?	Пункт 2.3.25 ПТЭЭП	
99.	Обеспечена ли организация специальными приборами для:	Пункт 2.3.26 ПТЭЭП	
99.1.	дистанционного определения мест повреждения ВЛ напряжением 110-220 кВ?		
99.2.	мест междуфазных замыканий на ВЛ 6,35 кВ?		
100.	Обеспечена ли организация переносными приборами для определения мест замыкания на землю на ВЛ 6 кВ, 35кВ?	Пункт 2.3.26 ПТЭЭП	
101.	Имеются ли в организации акты состояния кабелей на барабанах?	Пункт 2.4.2 ПТЭЭП	
102.	Имеется ли в организации кабельный журнал на кабельные линии (далее – КЛ)?	Пункт 2.4.2 ПТЭЭП	
103.	Имеется ли в организации инвентарная опись всех элементов КЛ?	Пункт 2.4.2 ПТЭЭП	
104.	Имеются ли в организации акты строительных и скрытых работ на новые или реконструированные электроустановки?	Пункт 2.4.2 ПТЭЭП	
105.	Имеются ли в организации акты на монтаж кабельных муфт?	Пункт 2.4.2 ПТЭЭП	
106.	Имеются ли в организации акты приемки траншей, блоков, труб, каналов, туннелей и коллекторов?	Пункт 2.4.2 ПТЭЭП	
107.	Имеются ли в организации акты на монтаж устройств по защите КЛ от электрохимической коррозии?	Пункт 2.4.2 ПТЭЭП	
108.	Имеются ли в организации протоколы испытаний изоляции КЛ выше 1000 В?	Пункт 2.4.2 ПТЭЭП	
109.	Имеются ли в организации протоколы испытаний изоляции КЛ выше 1000 В?	Пункт 2.4.2 ПТЭЭП	
110.	Имеются ли в организации документы о результатах измерения сопротивления изоляции?	Пункт 2.4.2 ПТЭЭП	
111.	Имеются ли в организации акты осмотра кабелей перед закрытием,	Пункт 2.4.2 ПТЭЭП	

1	2	3	4
	проложенных в траншеях?		
112.	Имеются ли в организации акты осмотра кабелей перед закрытием, проложенных в каналах?	Пункт 2.4.2 ПТЭЭП	
113.	Имеются ли в организации протоколы прогрева кабелей на барабанах при низких температурах?	Пункт 2.4.2 ПТЭЭП	
114.	Обеспечивается ли в организации наличие исполнительных высотных отметок кабеля для маслонаполненных кабелей низкого давления на напряжение 110-220 кВ для КЛ напряжением 110 кВ и выше?	Пункт 2.4.2 ПТЭЭП	
115.	Обеспечивается ли в организации наличие исполнительных высотных отметок подпитывающей аппаратуры для маслонаполненных кабелей низкого давления на напряжение 110-220 кВ для КЛ напряжением 110 кВ и выше?	Пункт 2.4.2 ПТЭЭП	
116.	Имеются ли в организации документы о результатах испытания масла (жидкостей) из всех элементов линий для КЛ напряжением 110 кВ и выше?	Пункт 2.4.2 ПТЭЭП	
117.	Имеются ли в организации акты об усилиях тяжения при прокладке для КЛ напряжением 110 кВ и выше?	Пункт 2.4.2 ПТЭЭП	
118.	Имеются ли в организации акты об испытании защитных покровов для КЛ напряжением 110 кВ и выше?	Пункт 2.4.2 ПТЭЭП	
119.	Имеются ли в организации протоколы заводских испытаний кабелей, муфт и подпитывающей аппаратуры для КЛ напряжением 110 кВ и выше?	Пункт 2.4.2 ПТЭЭП	
120.	Имеются ли в организации для маслонаполненных кабелей низкого давления КЛ напряжением 110 кВ и выше документы о результатах испытаний:	Пункт 2.4.2 ПТЭЭП	
120.1.	устройств автоматического подогрева концевых муфт?		
120.2.	измерений тока по токопроводящим жилам?		
120.3.	измерений тока по оболочкам (экранам) каждой фазы?		
120.4.	измерения емкости кабелей?		
120.5.	измерения сопротивления заземления колодцев?		
120.6.	измерения сопротивления заземления концевых муфт?		

1	2	3	4
121.	Имеются ли в организации для кабелей с пластмассовой изоляцией КЛ напряжением 110 кВ и выше документы о результатах испытаний:	Пункт 2.4.2 ПТЭЭП	
121.1.	устройств автоматического подогрева концевых муфт?		
121.2.	измерений тока по токопроводящим жилам?		
121.3.	измерений тока по оболочкам (экранам) каждой фазы?		
121.4.	измерения емкости кабелей?		
121.5.	измерения сопротивления заземления колодцев?		
121.6.	измерения сопротивления заземления концевых муфт?		
122.	Выполняются ли в организации требования по наличию для каждой кабельной линии:	Пункт 2.4.5 ПТЭЭП	
122.1.	паспорта, включающего техническую документацию?		
122.2.	диспетчерского номера или наименования?		
123.	Имеются ли в организации на кабельных линиях бирки на открыто проложенном кабеле в начале и конце линии с указанием:	Пункт 2.4.5 ПТЭЭП	
123.1.	марки кабеля?		
123.2.	напряжения?		
123.3.	сечения?		
123.4.	номера или наименования линии?		
124.	Обеспечено ли в организации выполнение требований по наличию на кабельных соединительных муфтах КЛ:	Пункт 2.4.5 ПТЭЭП	
124.1.	номеров?		
124.2.	дат монтажа?		
125.	Обеспечено ли в организации выполнение требований по наличию на кабельных линиях бирок по длине линий на открыто проложенных кабелях (через каждые 50 м)?	Пункт 2.4.5 ПТЭЭП	
126.	Обеспечено ли в организации выполнение требований по наличию на кабельных линиях бирок по длине линий на поворотах трассы?	Пункт 2.4.5 ПТЭЭП	

1	2	3	4
127.	Обеспечено ли в организации выполнение требований по наличию на кабельных линиях бирок в местах прохода кабелей, через огнестойкие перегородки и перекрытия (с обеих сторон)?	Пункт 2.4.5 ПТЭЭП	
128.	Организован ли в организации контроль теплового режима работы кабелей за температурой воздуха внутри кабельных сооружений?	Пункт 2.4.7. ПТЭЭП	
129.	Проводятся ли в организации осмотры кабельных линий напряжением до 35 кВ:	Пункт 2.4.15 ПТЭЭП	
129.1.	1раз в 3 месяца проложенных в земле?		
129.2.	1раз в 6 месяцев проложенных на эстакадах?		
129.3.	1раз в 6 месяцев проложенных в туннелях?		
129.4.	1раз в 6 месяцев проложенных в блоках?		
129.5.	1раз в 6 месяцев проложенных в каналах?		
129.6.	1раз в 6 месяцев проложенных в галереях?		
129.7.	1раз в 6 месяцев проложенных по стенам зданий?		
129.8.	1раз в 2 года кабельных колодцев?		
129.9.	в установленные ответственным за электрохозяйством сроки подводных кабелей?		
130.	Проводятся ли в организации осмотры кабельных линий напряжением 110 – 220 кВ:	Пункт 2.4.16 ПТЭЭП	
130.1.	1раз в месяц проложенных в земле?		
130.2.	1 раз в 3 месяца проложенных в коллекторах?		
130.3.	1 раз в 3 месяца проложенных туннелях?		
131.	Соблюдаются ли в организации сроки по осмотру на подстанциях с постоянным дежурством персонала в 1 раз в месяц:	Пункт 2.4.18 ПТЭЭП	
131.1.	туннелей (коллекторов)?		
131.2.	шахт?		
131.3.	каналов?		
132.	Соблюдаются ли в организации сроки по осмотру на подстанциях без постоянного дежурства персонала:	Пункт 2.4.18 ПТЭЭП	
132.1.	туннелей (коллекторов)?		

1	2	3	4
132.2.	шахт?		
132.3.	каналов?		
133.	Обеспечена ли в организации чистота в:	Пункт 2.4.20. ПТЭЭП	
133.1.	коллекторах?		
133.2.	каналах?		
133.3.	кабельных сооружениях?		
134.	Имеется ли в организации разрешение ее руководителя с приложенным планом (схемой) с указанием размещения и глубины заложения кабельных линий условиями безопасного осуществления работ на проведение:	Пункт 2.4.23 ПТЭЭП	
134.1.	раскопок кабельных трасс?		
134.2.	земляных работ вблизи них?		
135.	Выполняются ли в организации профилактические испытания КЛ повышенным напряжением постоянного тока в соответствии с нормами испытания электрооборудования?	Пункт 2.4.28, приложение 3 ПТЭЭП	
136.	Организовано ли в организации выполнение требования о нанесении стрелок указывающих направление вращения на:	Пункт 2.5.3 ПТЭЭП	
136.1.	электродвигателях?		
136.2.	приводимых электродвигателями механизмах?		
137.	Имеется ли в организации перечень ответственных механизмов, участвующих в самозапуске, утвержденный техническим руководителем организации?	Пункт 2.5.5 ПТЭЭП	
138.	Организована ли в организации проверка (не реже 1 раза в год) плотности тракта охлаждения:	Пункт 2.5.6 ПТЭЭП	
138.1.	корпуса электродвигателя?		
138.2.	воздуховодов?		
138.3.	заслонок?		
139.	Предусмотрена ли в организации наличие сигнализирующего устройства о появлении воды в корпусе электродвигателей с водяным охлаждением?	Пункт 2.5.7 ПТЭЭП	

1	2	3	4
140.	Предусмотрена ли в организации защита с включением сигнала и отключением электродвигателя, при:	Пункт 2.5.8 ПТЭЭП	
140.1.	повышении температуры вкладышей подшипников?		
140.2.	прекращении поступления смазки, на электродвигателях, имеющих принудительную смазку подшипников?		
141.	Обеспечены ли в организации групповые сборки и щитки электродвигателей:	Пункт 2.5.10 ПТЭЭП	
141.1.	вольтметрами?		
141.2.	сигнальными лампами контроля наличия напряжения?		
142.	Обеспечено ли организацией наличие амперметров в цепях возбуждения синхронных электродвигателей?	Пункт 2.5.11 ПТЭЭП	
143.	Имеется ли в организации утвержденный техническим руководителем график осмотра и опробования электродвигателей вместе с механизмами, находящихся в резерве?	Пункт 2.5.13 ПТЭЭП	
144.	Имеется ли в организации утвержденный техническим руководителем график периодичности измерения вибрации:	Пункт 2.5.14 ПТЭЭП	
144.1.	подшипников электродвигателей?		
144.2.	ответственных механизмов?		
145.	Обеспечен ли в организации контроль за параметрами работы:	Пункт 2.5.15 ПТЭЭП	
145.1.	электродвигателей?		
145.2.	вспомогательного оборудования?		
146.	Проводятся ли в организации профилактические испытания и измерения на электродвигателях в соответствии с нормами испытаний электрооборудования?	Пункт 2.5.19, приложение 3 ПТЭЭП	
147.	Обеспечено ли в организации обслуживание устройства релейной защиты, автоматики и телемеханики (далее - РЗАиТ) работниками службы релейной защиты, автоматики и измерений?	Пункт 2.6.2 ПТЭЭП	
148.	Согласованы ли организацией Потребителя уставки устройств релейной защиты, электроавтоматики и телемеханики со службой РЗАиТ	Пункт 2.6.4 ПТЭЭП	

1	2	3	4
	электроснабжающей организации?		
149.	Обеспечено ли в организации выполнение требований по маркировке с указанием наименования присоединения и номинального тока на:	Пункт 2.6.6. ПТЭЭП	
149.1.	автоматических выключателях?		
149.2.	колодках предохранителей?		
150.	Контролируется ли в организации при эксплуатации устройств релейной защиты, электроавтоматики, телемеханики:	Пункт 2.6.7. ПТЭЭП	
150.1.	температура?		
150.2.	влажность?		
150.3.	вибрация?		
150.4.	отклонения рабочих параметров от номинальных?		
150.5.	уровень помех?		
151.	Производится ли в организации подача заявок на плановый вывод из работы устройств РЗАиТ с разрешением вышестоящего оперативного персонала?	Пункт 2.6.8. ПТЭЭП	
152.	Выполняются ли в организации опробования в РЗАиТ:	Пункт 2.6.9. ПТЭЭП	
152.1.	устройств сигнализации аварийной?		
152.2.	устройств сигнализации предупредительной?		
153.	Выполняются ли в организации проверки во вторичных цепях РЗАиТ:	Пункт 2.6.9. ПТЭЭП	
153.1.	наличия оперативного тока?		
153.2.	исправности предохранителей?		
153.3.	исправности автоматических выключателей?		
154.	Имеются ли в организации разрешения на ввод в эксплуатацию вновь смонтированных устройств РЗА, оформленные записью в журнале РЗАиТ за подписью:	Пункт 2.6.10. ПТЭЭП	
154.1.	представителя организации?		
154.2.	исполнителя наладочной организации?		

1	2	3	4
155.	Имеется ли в организации техническая документация на устройства РЗАиТ:	Пункт 2.6.12 ПТЭЭП	
155.1.	паспорта-протоколы с внесенными результатами проверок при техническом обслуживании устройств РЗАиТ?		
155.2.	инструкции по техническому обслуживанию?		
155.3.	технические данные и параметры устройств в виде карт или таблиц уставок?		
155.4.	принципиальные, монтажные или принципиально-монтажные схемы?		
155.5.	журнал релейной защиты, электроавтоматики и телемеханики?		
156.	Выполнены ли на элементах РЗАиТ, эксплуатирующихся в организации, надписи, указывающие назначение в соответствии с диспетчерскими наименованиями, на:	Пункт 2.6.14 ПТЭЭП	
156.1.	панелях РЗАиТ?		
156.2.	панелях и пультах управления РЗАиТ?		
156.3.	шкафах устройств РЗАиТ?		
156.4.	шкафах сигнализации?		
157.	Обозначены ли в организации панели с аппаратами, относящимися к разным присоединениям или разным устройствам РЗАиТ одного присоединения, четкими разграничительными линиями?	Пункт 2.6.14. ПТЭЭП	
158.	Выполнена ли в организации маркировка проводов в соответствии со схемами:	Пункт 2.6.15 ПТЭЭП	
158.1.	в местах присоединений к сборкам (рядам) зажимов?		
158.2.	на концах контрольных кабелей?		
158.3.	в местах разветвления (пересечения) потоков кабелей?		
158.4.	при проходах через стены (потолки) с обеих сторон?		
159.	Исключены ли в организации случаи отсутствия изоляции на свободных жилах кабелей?	Пункт 2.6.15 ПТЭЭП	

1	2	3	4
160.	Проводятся ли в организации замеры сопротивления изоляции устройств РЗАиТ (не ниже 1 МОм):	Пункт 2.6.16. ПТЭЭП	
160.1.	электрически связанных вторичных цепей относительно земли?		
160.2.	между цепями различного назначения, электрически не связанными?		
160.3.	выходных цепей телеуправления и цепей питания напряжением 220 В устройств телемеханики (не ниже 10 МОм)?		
161.	Проводятся ли в организации испытания напряжением 1000 В переменного тока в течение 1 мин устройств РЗАиТ при каждом новом включении?	Пункт 2.6.17. ПТЭЭП	
162.	Проводятся ли в организации испытания напряжением 1000 В переменного тока в течение 1 мин устройств РЗАиТ при первом профилактическом испытании:	Пункт 2.6.17. ПТЭЭП	
162.1.	изоляции относительно земли электрически связанных цепей РЗАиТ?		
162.2.	вторичных цепей каждого присоединения?		
162.3.	изоляции между электрически не связанными цепями, находящимися в пределах одной панели, за исключением цепей элементов, рассчитанных на рабочее напряжение 60 В и ниже?		
162.4.	изоляции между жилами контрольного кабеля цепей с повышенной вероятностью замыкания?		
163.	Имеются ли в организации программы с заданными объемами и последовательностью работ для сложных устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики?	Пункт 2.6.22. ПТЭЭП	
164.	Имеются ли в организации исполнительные схемы для работы на панелях (в шкафах) и цепях управления релейной защиты, автоматики и телемеханики?	Пункт 2.6.22. ПТЭЭП	
165.	Обеспечено ли в организации внесение записей и исправлений после окончания технического обслуживания, испытаний и послеаварийных проверок устройств РЗАиТ и при изменении уставок и схем РЗАиТ в:	Пункт 2.6.25. ПТЭЭП	
165.1.	журнал РЗАиТ?		
165.2.	принципиальные и монтажные схемы?		

1	2	3	4
165.3.	инструкции по эксплуатации устройств РЗАиТ?		
165.4.	протоколы или паспорта-протоколы?		
166.	Обеспечена ли организация штепсельными розетками или щитками для испытательных установок для проверки устройств РЗАиТ для выполнения технического обслуживания?	Пункт 2.6.26. ПТЭЭП	
167.	Обеспечено ли организацией отсутствие зажимов на сборках (рядах) пультов управления и панелей (шкафов) устройств РЗАиТ, случайное соединение которых может вызвать включение или отключение присоединения, короткое замыкание (далее - КЗ) в цепях оперативного тока?	Пункт 2.6.30. ПТЭЭП	
168.	Обеспечено ли организацией дополнительное покрытие, препятствующее разрушению, на контрольных кабелях с изоляцией, подверженной разрушению под воздействием воздуха, света и масла, на участках жил от зажимов до концевых разделок?	Пункт 2.6.31. ПТЭЭП	
169.	Обеспечено ли организацией наличие таблиц положения переключающих устройств РЗАиТ на панелях устройств РЗАиТ для используемых режимов?	Пункт 2.6.32 ПТЭЭП	
170.	Выполнены ли в организации записи об осмотре всех панелей и пультов управления, панелей (шкафов) релейной защиты, электроавтоматики, телемеханики, сигнализации?	Пункт 2.6.33 ПТЭЭП	
171.	Имеется ли в организации документация заземляющих устройств, систем уравнивания потенциалов (далее - заземляющие устройства)?	Пункт 2.7.3 ПТЭЭП	
172.	Обеспечено ли в организации присоединение заземляющих проводников к:	Пункт 2.7.4 ПТЭЭП	
172.1	главному заземляющему зажиму, корпусам аппаратов, машин и опорам ВЛ- болтовым соединением?		
172.2	заземлителю и заземляющим конструкциям сваркой?		
173.	Обеспечена ли организацией защита от коррозии (окраска в черный цвет) открыто проложенных заземляющих проводников?	Пункт 2.7.7 ПТЭЭП	
174.	Проводятся ли в организаци осмотры заземляющих устройств:	Пункт 2.7.8, приложение 3 ПТЭЭП	

1	2	3	4
174.1.	визуальные - видимой части?		
174.2.	с выборочным вскрытием?		
175.	Производятся ли в организации измерения на электрооборудовании для определения технического состояния заземляющих устройств в соответствии с нормами, с оформлением протоколами результатов их проведения у опор ВЛ, имеющих разъединители, защитные промежутки, разрядники, повторное заземление нулевого провода, а также выборочно у 2% железобетонных и металлических опор в населенной местности:	Пункт 2.7.13, приложение 3 ПТЭЭП	
175.1.	измерение сопротивления заземляющего устройства?		
175.2.	измерение напряжения прикосновения?		
175.3.	проверка наличия цепи между заземляющим устройством и заземляемыми элементами?		
175.4.	проверка наличия цепи между соединений естественных заземлителей с заземляющим устройством?		
175.5.	измерение токов короткого замыкания электроустановки, проверка состояния пробивных предохранителей:		
175.6.	измерение удельного сопротивления грунта в районе заземляющего устройства?		
176.	Обеспечено ли организацией наличие заполненных паспортов заземляющих устройств?	Пункт 2.7.9 ПТЭЭП	
177.	Проводится ли в организации проверка срабатывания защиты для контроля соответствия токов плавления предохранителей или уставок расцепителей автоматических выключателей току короткого замыкания в электроустановках?	Пункт 2.7.16 ПТЭЭП	
178.	Проводится ли в организации проверка срабатывания защиты при коротком замыкании, после каждой перестановки электрооборудования и монтажа нового в электроустановках напряжением до 1000 В?	Пункт 2.7.17 ПТЭЭП	
179.	Соблюдается ли в организации запрет на использование земли в качестве фазного или нулевого провода в электроустановках до 1000 В?	Пункт 2.7.18 ПТЭЭП	

1	2	3	4
180.	Предусмотрена ли в организации проверка устройства защитного отключения (далее - УЗО), при использовании в электроустановке, в соответствии с рекомендациями завода-изготовителя и нормами испытаний электрооборудования?	Пункт 2.7.19, приложение 3 ПТЭЭП	
181.	Предусмотрена ли в организации защита сети до 1000 В с изолированной нейтралью пробивными предохранителями?	Пункт 2.7.20 ПТЭЭП	
182.	Имеется ли в организации техническая документация на устройства молниезащиты:	Пункт 2.8.2 ПТЭЭП	
182.1.	технический проект молниезащиты?		
182.2.	акты испытания вентильных разрядников?		
182.3.	акты испытания нелинейных ограничителей напряжения?		
182.4.	акты на установку трубчатых разрядников?		
182.5.	протоколы измерения сопротивлений заземления разрядников?		
182.6.	протоколы измерения сопротивлений заземления молниеотводов?		
183.	Проведена ли в организации перед грозовым сезоном проверка состояния защиты от перенапряжений распределительных устройств?	Пункт 2.8.5 ПТЭЭП	
184.	Проведена ли в организации перед грозовым сезоном проверка состояния защиты от перенапряжений ВЛ?	Пункт 2.8.5 ПТЭЭП	
185.	Обеспечено ли в организации постоянное включение вентильных разрядников и ограничителей перенапряжений всех напряжений?	Пункт 2.8.6 ПТЭЭП	
186.	Проводятся ли в организации осмотры на ВЛ напряжением до 1000 В перед грозовым сезоном:	Пункт 2.8.10 ПТЭЭП	
186.1	крюков и штырей изоляторов, установленных на железобетонных опорах, на предмет исправности заземления?		
186.2	арматуры опор?		
187.	Проводится ли в организации разработка режимов работы конденсаторной установки, исходя из договорных величин экономических значений реактивной энергии и мощности?	Пункт 2.9.4 ПТЭЭП	

1	2	3	4
188.	Обеспечена ли организация прибором для измерения температуры окружающего воздуха в месте установки конденсаторов?	Пункт 2.9.7 ПТЭЭП	
189.	Обеспечено ли в организации нанесение порядковых номеров на поверхность корпуса конденсаторов батареи?	Пункт 2.9.10 ПТЭЭП	
190.	Обеспечена ли организация специальной штангой для контрольного разряда конденсаторов?	Пункт 2.9.13 ПТЭЭП	
191.	Соблюдается ли в организации периодичность ремонтов электрооборудования:	Пункт 2.9.18, приложение 3 ПТЭЭП	
191.1.	капитальных?		
191.2.	текущих?		
192.	Обеспечивается ли в организации необходимый при эксплуатации аккумуляторных батарей уровень напряжения на шинах постоянного тока в:	Пункт 2.10.3 ПТЭЭП	
192.1	нормальном режиме?		
192.2	аварийном режиме?		
193.	Обеспечена ли в организации окраска кислотостойкой (щелочестойкой) краской в помещениях аккумуляторных:	Пункт 2.10.5 ПТЭЭП	
193.1.	стен и потолка?		
193.2.	дверей и оконных переплетов?		
193.3.	металлических конструкций и стеллажей?		
194.	Выполнено ли организацией требование по установке ламп накаливания во взрывозащищенной арматуре в помещениях аккумуляторных батарей?	Пункт 2.10.6 ПТЭЭП	
195.	Обозначены ли в организации порядковыми номерами элементы аккумуляторных батарей?	Пункт 2.10.12 ПТЭЭП	
196.	Обеспечено ли в организации поддержание напряжения на шинах оперативного постоянного тока в нормальных условиях эксплуатации на 5% выше номинального напряжения токоприемников?	Пункт 2.10.18 ПТЭЭП	
197.	Обеспечила ли организация питанием от двух независимых источников:	Пункт 2.10.19 ПТЭЭП	
197.1.	сборок постоянного тока?		

1	2	3	4
197.2.	кольцевых магистралей?		
198.	Назначен ли в организации специалист по обслуживанию аккумуляторных батарей?	Пункт 2.10.22 ПТЭЭП	
199.	Имеется ли в организации журнал аккумуляторной батареи для записи результатов осмотров и объемов выполненных работ?	Пункт 2.10.22 ПТЭЭП	
200.	Имеется ли в организации перечень средств измерений, применяемых для контроля технологических параметров?	Пункт 2.11.8 ПТЭЭП	
201.	Обеспечено ли в организации наличие аварийного освещения:	Пункт 2.12.2 ПТЭЭП	
201.1.	в производственных помещениях?		
201.2.	на рабочих местах?		
202.	Обеспечено ли в организации наличие рабочего освещения:	Пункт 2.12.2 ПТЭЭП	
202.1	в производственных помещениях?		
202.2	на рабочих местах?		
202.3	на открытых пространствах?		
203.	Обеспечено ли в организации отличие знаками или окраской светильников аварийного освещения от светильников рабочего освещения?	Пункт 2.12.3 ПТЭЭП	
204.	Обеспечены ли в организации знаками отличия или светоограждением дымовые трубы и другие высокие сооружения?	Пункт 2.12.3 ПТЭЭП	
205.	Обеспечено ли в организации наличие однолинейных схем освещения на щитах и сборках сети?	Пункт 2.12.5 ПТЭЭП	
206.	Обеспечено ли в организации наличие надписей на лицевой стороне шкафов освещения?	Пункт 2.12.5 ПТЭЭП	
207.	Обеспечено ли в организации питание переносных (ручных) электрических светильников в:	Пункт 2.12.6 ПТЭЭП	
207.1.	помещениях с повышенной опасностью не выше 50 В?		
207.2.	особо опасных помещениях не выше 50 В?		
207.3.	особо неблагоприятных условиях работ не выше 12 В)?		
207.4.	наружных установках не выше 12 В?		

1	2	3	4
208.	Обеспечено ли в организации нанесение надписей с указанием номинального напряжения на штепсельные розетки в помещениях, где имеются различные номиналы напряжения?	Пункт 2.12.6 ПТЭЭП	
209.	Обеспечено ли в организации двустороннее управление освещением в коридорах электрических подстанций и распределительных устройств:	Пункт 2.12.10 ПТЭЭП	
209.1.	имеющих два выхода?		
209.2.	в проходных туннелях?		
210.	Обеспечен ли в организации оперативный персонал переносными электрическими фонарями с автономным питанием?	Пункт 2.12.11 ПТЭЭП	
211.	Имеются ли в организации графики работ по:	Пункт 2.12.12 ПТЭЭП	
211.1.	очистке светильников?		
211.2.	осмотру сети электрического освещения?		
211.3.	ремонту электрического освещения?		
212.	Обеспечила ли организация проведение работ и проверок:	Пункт 2.12.16 ПТЭЭП	
212.1.	исправности аварийного освещения при отключении рабочего освещения - 2 раза в год?		
212.2.	измерение освещенности внутри помещений при вводе сети в эксплуатацию в соответствии с нормами освещенности?		
212.3.	измерения освещенности внутри помещений при изменении функционального назначения помещения?		
213.	Проводятся ли в организации проверки в соответствии графиком (не реже одного раза в три года) с оформлением их результатов актами (протоколами) состояния:	Пункт 2.12.17, приложение 3 ПТЭЭП	
213.1.	стационарного оборудования?		
213.2.	электропроводки аварийного освещения?		
213.3.	электропроводки рабочего освещения?		
213.4.	испытание и измерение сопротивления изоляции проводов, кабелей?		

1	2	3	4
213.5.	испытание и измерение сопротивления изоляции заземляющих устройств?		
214.	Обеспечены ли в организации электросварочные установки с многопостовым источником сварочного тока устройством для защиты источника от перегрузки:	Пункт 3.1.10 ПТЭЭП	
214.1.	автоматическим выключателем или предохранителем?		
214.2.	коммутационным и защитным электрическим аппаратом на каждой линии, отходящей к сварочному посту?		
215.	Предусмотрен ли в организации журнал регистрации инвентарного учета для переносного и передвижного электросварочного оборудования?	Пункт 3.1.16 ПТЭЭП	
216.	Проводится ли в организации испытания и измерения на электросварочных установках?	Пункт 3.1.22, приложение 3 ПТЭЭП	
217.	Имеются ли в организации технологические инструкции по эксплуатации электротермических установок?	Пункт 3.2.2 ПТЭЭП	
218.	Обеспечена ли в организации разработка режимных карт по эксплуатации электротермических установок?	Пункт 3.2.2 ПТЭЭП	
219.	Промаркированы ли в организации инвентарным номерами электроприемники:	Пункт 3.5.6 ПТЭЭП	
219.1.	переносные?		
219.2.	передвижные?		
220.	Назначен ли в организации ответственный работник, имеющий группу III по электробезопасности, для поддержания исправного состояния и проведения периодических проверок переносных и передвижных электроприемников?	Пункт 3.5.10 ПТЭЭП	
221.	Имеется ли в организации журнал инвентарного учета, периодической проверки и ремонта переносных и передвижных электроприемников?	Пункт 3.5.10 ПТЭЭП	
222.	Обеспечено ли работодателем при разработке инструкций по охране труда для электротехнического (электротехнологического) персонала, содержащих положения, реализация которых обеспечивает безопасность работников, выполнение следующих требований:	Пункты 1.2.2, 1.3.9, 1.7.4 ПТЭЭП; пункты 1.2, 2.4, 2.5, 8.6 Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденных	

1	2	3	4
222.1.	наличие инструкций по охране труда для работников отдельных профессий?	приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 24 июля 2013 г. № 328н (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации, регистрационный № 30593 от 12 декабря 2013 г.), с изменениями, внесенными приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 19 февраля 2016 г. № 74н «О внесении изменений в Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденные приказом Минтруда России от 24 июля 2013 г. № 328н» (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации, регистрационный № 41781 от13 апреля 2016 г.) (далее - ПОТЭЭ)	
222.2.	наличие инструкций по охране труда на отдельные виды работ?		
222.3.	наличие в инструкциях по охране труда порядка производства работ, выполняемых в порядке текущей эксплуатации?		
222.4.	доведение до работников организации требований по охране труда, содержащиеся в инструкциях по охране труда для конкретного рабочего места (вида работы)?		
223.	Обеспечено ли работодателем наличие испытанных средств индивидуальной защиты для безопасной работы в электроустановках?	Пункт 1.4. ПОТЭЭ; пункт 1.3.9. ПТЭЭП	
224.	Обеспечено ли работодателем наличие приспособлений, обеспечивающих безопасное проведение работ в электроустановках?	Пункт 1.4. ПОТЭЭ; пункт 1.3.9. ПТЭЭП	
225.	Обеспечен ли работодателем контроль за исправным состоянием средств защиты и приспособлений?	Пункт 1.4. ПОТЭЭ; пункт 1.3.9. ПТЭЭП	
226.	Обеспечено ли работодателем проведение своевременных испытаний применяемых защитных средств?	Пункт 1.4. ПОТЭЭ; пункт 1.3.9. ПТЭЭП	
227.	Обеспечен ли в организации контроль за соблюдением правил охраны труда при эксплуатации электроустановок, требований инструкций по охране труда?	Пункт 1.5 ПОТЭЭ	

1	2	3	4
228.	Обеспечено ли работодателем проведение медицинских осмотров работников:	Пункт 2.2 ПОТЭЭ	
228.1.	занятых на тяжелых работах и на работах с вредными и (или) опасными условиями труда (в том числе на подземных работах)?		
228.2.	на работах связанных с движением транспорта в действующих электроустановках?		
229.	Имеются ли в организации документы, подтверждающие обучение электротехнического персонала:	Пункт 2.3 ПОТЭЭ	
229.1.	оказанию первой помощи пострадавшему на производстве?		
229.2.	приемам освобождения пострадавшего от действия электрического тока с учетом специфики обслуживаемых (эксплуатируемых) электроустановок?		
230.	Обеспечено ли в организации проведение обучения безопасным методам и приемам выполнения работ в электроустановках?	Пункты 2.1 ПОТЭЭ	
231.	Обеспечено ли в организации проведение проверки знаний требований правил по охране труда при эксплуатации электроустановок электротехнического и электротехнологического персонала?	Пункты 2.4 ПОТЭЭ; пункт 1.4.19 ПТЭЭП	
232.	Имеется ли приказ руководителя организации о назначении комиссии для проведения проверки знаний?	Пункты 2.4 ПОТЭЭ; пункт 1.4.30 ПТЭЭП	
233.	Имеются ли в организации в наличии документы о проверке знаний персонала:	Пункт 2.5, приложения 2, 4, 5, 6 ПОТЭЭ; пункт 1.4.39 ПТЭЭП	
233.1.	протоколы или журналы в организации?		
233.2.	удостоверения у работников?		
234.	Имеются ли в удостоверении о проверке знаний правил работы в электроустановках записи о праве проведения специальных работ?	Пункты 2.6, 39.1 ПОТЭЭ	
235.	Имеется ли в организации распорядительный документ о допуске к самостоятельной работе вновь принятых работников или имеющих перерыв в работе более 6 месяцев после прохождения инструктажей по безопасности труда, обучения (стажировки) и проверки знаний?	Пункт 2.7 ПОТЭЭ	

1	2	3	4
236.	Имеется ли в организации организационно-распорядительный документ об оперативном обслуживании электроустановок и их закреплении за оперативно-ремонтным персоналом?	Пункт 3.1, 3.3 ПОТЭЭ	
237.	Соблюдается ли в организации требование по наличию группы по электробезопасности у работников из числа оперативного персонала, обслуживающих электроустановки напряжением выше 1000 В, у:	Пункт 3.2 ПОТЭЭ	
237.1.	старших по смене и единолично обслуживающих электроустановки - IV?		
237.2.	работающих в смене, кроме старших по смене, - III?		
237.3.	единолично обслуживающих электроустановки напряжением до 1000 В - III?		
238.	Обеспечивается ли в организации соблюдение требований о допустимых расстояниях до токоведущих частей в электроустановках при:	Пункт 3.3 ПОТЭЭ	
238.1.	оперативном обслуживании?		
238.2.	осмотрах?		
238.3.	выполнении работ?		
239.	Имеется ли в организации организационно-распорядительный документ о предоставлении права единоличного осмотра оборудования?	Пункты 3.4, 5.12 ПОТЭЭ	
240.	Обеспечен ли в организации безопасный осмотр оборудования в электроустановках:	Пункты 3.6, 3.12 ПОТЭЭ	
240.1.	напряжением выше 1000 В - ограждениями или барьерами, препятствующими приближению к токоведущим частям?		
240.2.	напряжением до1000 В - замками на дверях щитов, сборок, пультов управления и других устройств?		
241.	Предусмотрен ли организацией в инструкции по переключениям порядок действий персонала при ликвидации замыкания на землю в электроустановках напряжением 6-35 кВ?	Пункты 3.7, 3.13 ПОТЭЭ	
242.	Предусмотрен ли организацией в инструкции по переключениям порядок действий персонала при освобождении пострадавшего от действия	Пункт 3.8 ПОТЭЭ	

1	2	3	
	электрического тока при несчастных случаях?		
243.	Обеспечила ли организация электроустановки электрозащитными средствами, необходимыми для выполнения технических требований к снятию и установке предохранителей в электроустановках:	Пункт 3.11 ПОТЭЭ	
243.1.	напряжением свыше 1000 В?		
243.2.	напряжением до 1000 В?		
244.	Обеспечен ли в организации порядок хранения и выдачи ключей от электроустановок?	Пункт 3.13 ПОТЭЭ	
245.	Обеспечено ли в организации оформление работ в действующих электроустановках:	Пункты 4.1, 4.2, приложение 7 ПОТЭЭ	
245.1.	нарядом-допуском (далее – наряд)?		
245.2.	распоряжением?		
245.3.	перечнем работ, выполняемых в порядке текущей эксплуатации, утвержденным работодателем?		
246.	Согласовываются ли в наряде работы в месте проведения работ по другому наряду?	Пункт 4.3 ПОТЭЭ	
247.	Имеются ли в организации в наличии технологические карты или проекты производства работ (далее – ППР), утвержденные руководителем организации, на:	Пункты 4.4, 4,9 ПОТЭЭ	
247.1.	капитальный ремонт электрооборудования напряжением выше 1000 В?		
247.2.	работу на токоведущих частях без снятия напряжения в электроустановках напряжением выше 1000 В?		
247.3.	капитальный ремонт воздушных линий электропередачи (далее – ВЛ) независимо от напряжения?		
247.4.	работы в открытом распределительном устройстве (далее – ОРУ) на проводах (тросах) и относящихся к ним изоляторах, арматуре, расположенных выше проводов, тросов, находящихся под напряжением, с учетом мер для предотвращения опускания проводов (тросов) и для защиты от наведенного напряжения?		
248.	Обеспечила ли организация защитными касками работников, работающих	Пункт 4.13 ПОТЭЭ	

1	2	3	4
	в:		
248.1.	помещениях с электрооборудованием, за исключением щитов управления и релейных?		
248.2.	закрытом распределительном устройстве (далее – ЗРУ)?		
248.3.	открытом распределительном устройстве (далее – ОРУ)?		
248.4.	подземных сооружениях, колодцах, туннелях, траншеях и котлованах?		
248.5.	бригадах по обслуживанию и ремонту ВЛ?		
249.	Проводится ли в организации уравнивание потенциалов при работах на ВЛ перед соединением или разрывом электрически связанных участков (проводов, тросов) путем соединения этих участков проводником или установкой заземлений с обеих сторон разрыва (предполагаемого разрыва) с присоединением к одному заземлителю (заземляющему устройству)?	Пункт 4.17 ПОТЭЭ	
250.	Имеется ли в организации организационно-распорядительный документ о предоставлении административно-техническому, оперативному или оперативно-ремонтному персоналу права выдачи нарядов и распоряжений?	Пункт 5.4 ПОТЭЭ	
251.	Имеется ли в организации организационно-распорядительный документ о предоставлении работникам права выдачи разрешений на подготовку рабочего места и на допуск к работе в электроустановках?	Пункты 5.5, 5.6, 5.14 ПОТЭЭ	
252.	Имеется ли в организации организационно-распорядительный документ о предоставлении работникам права назначаться ответственным руководителем работ?	Пункт 5.7 ПОТЭЭ	
253.	Имеется ли в организации организационно-распорядительный документ о предоставлении работникам права назначаться допускающим?	Пункт 5.8 ПОТЭЭ	
254.	Имеется ли в организации организационно-распорядительный документ о предоставлении работникам права назначаться производителем работ?	Пункт 5.9 ПОТЭЭ	
255.	Имеется ли в организации организационно-распорядительный документ о предоставлении работникам права назначаться наблюдающим?	Пункт 5.12 ПОТЭЭ	
256.	Соблюдается ли в организации требование по соответствию численности бригады и ее состава с учетом квалификации членов бригады по	Пункт 5.15 ПОТЭЭ	

1	2	3	4
	электробезопасности, условий выполнения работы, а также возможности обеспечения надзора за членами бригады со стороны производителя работ (наблюдающего), присвоенным группам по электробезопасности?		
257.	Соблюдаются ли в организации сроки действия наряда-допуска при организации работ в электроустановках:	Пункт 6.3 ПОТЭЭ	
257.1.	выдача на срок не более 15 календарных дней?		
257.2.	продление 1 раз на срок не более 15 календарных дней?		
258.	Соблюдаются ли в организации правила продления нарядов-допусков:	Пункт 6.4 ПОТЭЭ	
258.1.	продление работниками, выдавшими наряд-допуск?		
258.2.	продление работниками, имеющими право выдачи наряда-допуска на работы в данной электроустановке?		
259.	Соблюдаются ли в организации сроки хранения нарядов, по которым работы полностью закончены в течение 30 суток?	Пункт 6.5 ПОТЭЭ	
260.	Имеется ли в организации журнал учета работ по нарядам-допускам и распоряжениям?	Пункт 6.6, приложение 8 ПОТЭЭ	
261.	Имеются ли записи о фактах первичных и ежедневных допусков к работе по наряду-допуску в:	Пункт 6.6 ПОТЭЭ	
261.1.	журнале учета работ по нарядам-допускам и распоряжениям?		
261.2.	оперативном журнале?		
262.	Соблюдаются ли в организации сроки действия нарядов-допусков для поочередного проведения однотипной работы на нескольких подстанциях или нескольких присоединениях одной подстанции?	Пункт 6.14 ПОТЭЭ	
263.	Имеются ли в наличии записи о допуске персонала на каждое присоединение в графах представленного наряда-допуска по поочередному проведению однотипных работ на нескольких присоединениях одной подстанции при:	Пункт 6.12 ПОТЭЭ	
263.1.	прокладке и перекладке силовых и контрольных кабелей?		
263.2.	испытаниях электрооборудования?		

1	2	3	4
263.3.	проверке устройств защиты или измерений?		
263.4.	проверке блокировки или электроавтоматики?		
263.5.	проверке телемеханики или связи?		
264.	Соблюдаются ли в организации требования о выдаче наряда на работы на конденсаторах связи и высокочастотных заградителях персоналом, обслуживающим РУ?	Пункт 6.17 ПОТЭЭ	
265.	Оформляются ли в организации в нарядах в строке «Отдельные указания» записи о:	Пункт 6.19 ПОТЭЭ	
265.1.	нахождении ремонтируемой ВЛ под наведенным напряжением?		
265.2.	ВЛ, пересекающих ремонтируемую линию, которые требуется отключить и заземлить?		
265.3.	ВЛ, проходящих вблизи ремонтируемой линии, если их отключение требуется по условиям работы?		
265.4.	выполнении заземления ВЛ, пересекающих ремонтируемые линии или проходящих вблизи них и недопущении снятия с них заземления до полного окончания работ?		
266.	Имеется ли в журнале учета и выдачи нарядов и распоряжений запись о выдаче письменных заданий (далее - распоряжений) на производство работ, определяющая её содержание, место, время, меры безопасности и работников, которым поручено выполнение, с указанием их групп по электробезопасности?	Пункт 7.1 ПОТЭЭ	
267.	Соблюдается ли в организации срок действия распоряжений?	Пункт 7.1 ПОТЭЭ	
268.	Выполняются ли в организации записи о допуске к работам по распоряжению в журнале учёта работ по нарядам и распоряжениям?	Пункт 7.5 ПОТЭЭ	
269.	Соблюдается ли в организации соответствие группы по электробезопасности, присвоенной работникам, проводящим неотложные работы:	Пункт 7.7 ПОТЭЭ	
269.1.	для производителя работ (наблюдающего) из числа оперативного персонала, выполняющего работу или осуществляющего наблюдение за		

1	2	3	4
	работающими в электроустановках напряжением выше 1000 В, - группа IV?		
269.2.	для производителя работ из числа оперативного персонала, выполняющего работу или осуществляющего наблюдение за работающими в электроустановках напряжением до 1000 В - группа III?		
269.3.	для членов бригады, работающих в электроустановках напряжением до и выше 1000 В, - группа III?		
270.	Имеется ли запись в оперативном журнале о начале, окончании работ, мероприятиях по подготовке рабочего места, характере работы и составе бригады при работах по распоряжению, выдаваемому оперативным персоналом?	Пункт 7.16 ПОТЭЭ	
271.	Имеется ли в организации в наличии перечень работ, выполняемых в электроустановках до 1000 В, подписанный ответственным за электрохозяйство и утверждённый руководителем организации или руководителем обособленного подразделения, в котором указаны небольшие по объему ремонтные работы и работы по техническому обслуживанию, выполняемые в течение рабочей смены и разрешенные к производству в порядке текущей эксплуатации?	Пункт 8.1, 42.10 ПОТЭЭ	
272.	Имеются ли в перечне работ в порядке текущей эксплуатации указания, определяющие виды работ, разрешенные к выполнению единолично и бригадой?	Пункт 8.4 ПОТЭЭ	
273.	Имеются ли в перечне работ в порядке текущей эксплуатации указания о порядке учета работ, выполняемых в порядке текущей эксплуатации (уведомление вышестоящего оперативного персонала о месте и характере работы, ее начале и окончании, оформлении работы записью в оперативном журнале)?	Пункт 8.5 ПОТЭЭ	
274.	Соблюдается ли в организации требование о допуске бригады к работе только по одному наряду?	Пункт 9.2, подпункт 10 пункта 7 приложения 7 к ПОТЭЭ	
275.	Соблюдаются ли в организации требования при проведении работ в электроустановках в составе бригады:	Пункт 11.2 ПОТЭЭ	

1	2	3	4
275.1.	выполняется ли надзор за всеми членами бригады на участке рабочего места, где выполняется наиболее опасная работа производителем работ (ответственным руководителем, наблюдающим)?		
275.2.	удаляется ли бригада с места работы в случае временного ухода с рабочего места производителя работ (наблюдающего) и отсутствия возможности переложить исполнение своих обязанностей на ответственного руководителя работ?		
275.3.	передает ли наряд производитель работ (наблюдающий) на время своего временного отсутствия на рабочем месте заменившему его работнику (ответственному руководителю работ, допускающему или работнику, имеющему право выдачи нарядов)?		
276.	Имеются ли в наличии подписи в наряде о проведении инструктажа производителем работ (наблюдающим) работникам, введенным в состав бригады?	Пункт 11.5 ПОТЭЭ	
277.	Соблюдается ли в организации требование о выдаче наряда заново при:	Пункт 11.6 ПОТЭЭ	
277.1	замене ответственного руководителя или производителя работ (наблюдающего)?		
277.2	изменении состава бригады более чем наполовину?		
277.3	изменении условий работы?		
278.	Соблюдаются ли в организации требования при переводе на другое рабочее место:	Пункты 12.1, 12.2, 12.4 ПОТЭЭ	
278.1.	оформление перевода бригады на другое рабочее место при работах в РУ напряжением выше 1000 В, который осуществляет допускающий?		
278.2.	оформление работы без отключения оборудования в наряде при переводе бригады из одного РУ в другое?		
279.	Соблюдаются ли в организации требования, обеспечивающие безопасность при перерыве в работе в связи с окончанием рабочего дня:	Пункт 13.2 ПОТЭЭ	
279.1.	не снимаются плакаты безопасности, ограждения, флажки, заземления?		
279.2.	сдает ли наряд допускающему производитель работ (наблюдающий)?		
279.3.	оформляет ли производитель работ (наблюдающий) окончание работы		

1	2	3	4
	подписью в своем экземпляре наряда?		
280.	Соблюдаются ли в организации требования, обеспечивающие безопасность при повторном допуске к работе в последующие дни на подготовленное рабочее место:	Пункт 13.3 ПОТЭЭ	
280.1.	фиксируется ли разрешение на повторный допуск в оперативном журнале?		
280.2.	проверяется ли перед допуском бригады к работе на следующий день целостность и сохранность оставленных плакатов, ограждений, флажков, а также надежность заземлений?		
280.3.	оформлен ли в нарядах допуск к работе?		
281.	Обеспечены ли производителем работ в последовательности мероприятия по сдаче-приемке рабочего места после полного окончания работы в электроустановках:	Пункты 14.1, 14.2 ПОТЭЭ	
281.1.	удаление бригады с рабочего места?		
281.2.	снятие установленных бригадой временных ограждений, переносных плакатов безопасности, флажков и заземлений?		
281.3.	закрытие дверей электроустановки на замок?		
281.4.	оформление в наряде полного окончания работ подписью ответственного руководителя работ?		
282.	Оформляется ли окончание работ производителем работ (наблюдающим) в наряде в соответствующих графах?	Пункт 14.3 ПОТЭЭ	
283.	Сдаются ли производителем работ (наблюдающим) наряды допускающему для хранения в папке действующих или закрытых нарядов в специально отведенном месте?	Пункт 14.3 ПОТЭЭ	
284.	Выполняется ли осмотры рабочего места после окончания работ допускающим?	Пункт 14.4 ПОТЭЭ	
285.	Сообщает ли допускающий работнику, выдающему разрешение на подготовку рабочих мест и допуск к работе, и оперативному персоналу, в чьем оперативном управлении находится электроустановка, о полном окончании работ и о возможности включения электроустановки?	Пункт 14.4 ПОТЭЭ	
286.	Имеется ли в журнале учета работ по нарядам и распоряжениям запись об окончании работы по наряду или распоряжению?	Пункт 14.5 ПОТЭЭ	

1	2	3	4
287.	Имеются ли в оперативном журнале записи об окончании работ по наряду или распоряжению?	Пункт 14.5 ПОТЭЭ	
288.	Соблюдаются ли в организации технические мероприятия, обеспечивающие безопасность работ в электроустановках со снятием напряжения:	Пункт 16.1 ПОТЭЭ	
288.1.	производятся ли необходимые отключения?		
288.2.	принимаются ли меры, препятствующие подаче напряжения на место работы вследствие ошибочного или самопроизвольного включения коммутационных аппаратов?		
288.3.	вывешиваются ли запрещающие плакаты на приводах ручного и на ключах дистанционного управления коммутационных аппаратов?		
288.4.	проверяется ли отсутствие напряжения на токоведущих частях, которые должны быть заземлены для защиты людей от поражения электрическим током?		
288.5.	устанавливается ли заземление?		
288.6.	вывешиваются ли указательные плакаты «Заземлено»?		
288.7.	ограждаются ли рабочие места и оставшиеся под напряжением токоведущие части?		
288.8.	вывешиваются ли предупреждающие и предписывающие плакаты?		
289.	Обеспечивается ли видимый разрыв цепи в электроустановках напряжением выше 1000 В с каждой стороны, где включением коммутационного аппарата не исключена подача напряжения на рабочее место?	Пункт 17.2 ПОТЭЭ	
290.	Имеется ли в наличии, в случае отсутствия видимого разрыва, механический указатель гарантированного положения контактов в комплектных распределительных устройствах заводского изготовления с выкатными элементами для проверки отключенного положения коммутационного аппарата?	Пункт 17.2 ПОТЭЭ	
291.	Имеется ли в наличии, в случае отсутствия видимого разрыва, механический указатель гарантированного положения контактов в	Пункт 17.2 ПОТЭЭ	

1	2	3	4
	комплектных распределительных устройствах заводского изготовления с выкатными элементами в комплектных распределительных устройствах с элегазовой изоляцией (далее - КРУЭ) напряжением 6 кВ и выше для проверки отключенного положения коммутационного аппарата?		
292.	Имеется ли в наличии сигнализация положения коммутационных аппаратов (выключателей, разъединителей, заземляющих ножей) при дистанционном управлении коммутационными аппаратами с автоматизированного рабочего места (далее – АРМ)?	Пункт 17.3 ПОТЭЭ	
293.	Имеются ли в организации средства технологического видеонаблюдения для контроля за состоянием коммутационных аппаратов?	Пункт 17.3 ПОТЭЭ	
294.	Вывешиваются ли запрещающие плакаты «Не включать! Работают люди» на:	Пункт 18.1 ПОТЭЭ	
294.1.	приводах (рукоятках приводов) коммутационных аппаратов с ручным управлением (выключателей, отделителей, разъединителей, рубильников, автоматов) во избежание подачи напряжения на рабочее место?		
294.2.	приводе каждого полюса у однополюсных разъединителей, у разъединителей, управляемых оперативной штангой на ограждениях?		
294.3.	присоединениях напряжением до 1000 В, не имеющих коммутационных аппаратов, в КРУ на шторках или дверцах запертых на замок?		
294.4.	ключах и кнопках дистанционного и местного управления?		
294.5.	автоматах или у места снятых предохранителей цепей управления?		
294.6.	автоматах или у места снятых предохранителей и силовых цепей питания приводов коммутационных аппаратов?		
295.	Вывешивается ли плакат «Не открывать! Работают люди» на задвижках, закрывающих доступ воздуха в пневматические приводы разъединителей?	Пункт 18.1 ПОТЭЭ	
296.	Вывешивается ли плакат «Не включать! Работа на линии» на:	Пункт 18.2 ПОТЭЭ	
296.1.	отключенных для выполнения работ ВЛ, КВЛ или КЛ?		
296.2.	приводах разъединителей, которыми отключена для выполнения работ ВЛ, КВЛ или КЛ?		

1	2	3	4
296.3.	приводах или ключах управления коммутационным аппаратом в зависимости от его конструктивного исполнения, при отсутствии разъединителей на линиях электропередачи напряжением до 1000 В?		
297.	Отображаются ли рядом с графическим обозначением соответствующего коммутационного аппарата на схеме АРМ при дистанционном управлении коммутационными аппаратами с АРМ плакаты безопасности?	Пункты 18.1, 18.2 ПОТЭЭ	
298.	Обеспечена ли организация специальными приборами для проверки исправности указателей напряжения?	Пункт 19.1 ПОТЭЭ	
299.	Обеспечены ли встроенными стационарными указателями напряжения комплектные распределительные устройства заводского изготовления (в том числе с заполнением элегазом)?	Пункт 19.1 ПОТЭЭ	
300.	Соблюдается ли запрет на применение контрольных ламп для проверки отсутствия напряжения в электроустановках?	Пункт 19.5 ПОТЭЭ	
301.	Соблюдается ли запрет на использование изолирующей штанги напряжением выше 1000 В для установки и снятия переносных заземлений без диэлектрических перчаток?	Пункт 20.3 ПОТЭЭ	
302.	Установлены ли заземления в электроустановках напряжением выше 1000 В на токоведущие части всех фаз (полюсов) отключенного для работ участка со всех сторон, откуда подается напряжение, за исключением отключенных для работы сборных шин РУ, на которые достаточно установить одно заземление?	Пункт 21.1 ПОТЭЭ	
303.	Имеется ли запись работника, выдающего наряд, производителя работ на временное снятие и повторную установку заземлений, внесенное в строку наряда «Отдельные указания» с записью о том, где и для какой цели должны быть сняты заземления?	Пункт 21.5 ПОТЭЭ	
304.	Имеется ли в организации перечень электроустановок, утвержденный работодателем и доведенный до сведения работников, конструкция которых такова, что установка заземления опасна или невозможна (в распределительных ящиках, КРУ отдельных типов, сборках с вертикальным расположением фаз), с разработкой дополнительных мероприятий по обеспечению безопасности работ включающих установку	Пункт 21.6 ПОТЭЭ	

1	2	3	4
	диэлектрических колпаков на ножи разъединителей, рубильников диэлектрических накладок или отсоединение проводов, кабелей и шин?		
305.	Соблюдаются ли требования безопасности в электроустановках напряжением до 1000 В при выполнении операций по установке и снятию заземлений?	Пункт 21.7 ПОТЭЭ	
306.	Соблюдаются ли требования безопасности в электроустановках напряжением выше 1000 В при операции по установке и снятию заземлений:	Пункт 21.8 ПОТЭЭ	
306.1.	переносное заземление устанавливается двумя работниками: один - имеющий группу IV (из числа оперативного персонала), другой - имеющий группу III (имеет право быть из числа ремонтного персонала, а при выполнении работ по заземлению присоединений потребителей - из персонала потребителей)?		
306.2.	включает заземляющие ножи один работник, имеющий группу IV, из числа оперативного персонала?		
306.3.	отключает заземляющие ножи и снимает переносные заземления единолично работник из числа оперативного персонала, имеющий группу III?		
307.	Обеспечена ли организация временными ограждениями в виде щитов, ширм, экранов, шнуров из растительных или синтетических волокон для временного ограждения токоведущих частей, оставшихся под напряжением при работе по нарядам - допускам и распоряжениям?	Пункт 23.2 ПОТЭЭ	
308.	Выполняются ли записи о необходимости установки временных ограждений в виде щитов, ширм, экранов для временного ограждения токоведущих частей, оставшихся под напряжением при работе по распоряжениям в разделе «Технические мероприятия» журнала учёта работ по нарядам - допускам и распоряжениям для работы в электроустановках, при работе по нарядам – допускам: в графе «Отдельные указания» нарядов – допусков?	Пункт 23.2 ПОТЭЭ	
309.	Вывешиваются ли плакаты «Стой! Напряжение»:	Пункт 23.4,23.5, 23.6 ПОТЭЭ	

1	2	3	4
309.1.	на ограждениях камер, шкафах и панелях, граничащих с рабочим местом ?		
309.2.	на канате, веревке или шнуре из растительных либо синтетических волокон, обращенные внутрь огражденного пространства оборудовании, установленного на фундаментах и отдельных конструкциях, при ограждение (с оставлением проезда, прохода) рабочего места в ОРУ?		
309.3.	в ОРУ на участках конструкций, по которым можно пройти от рабочего места к граничащим с ним участкам, находящимся под напряжением?		
310.	Выполняются ли записи в графе «Отдельные указания» наряда, при необходимости убрать или переставить плакаты и ограждения, установленные при подготовке рабочих мест допускающим?	Пункт 23.8 ПОТЭЭ	
311.	Выполняются ли ограждения зон электроустановок с уровнями электрических и магнитных полей выше предельно допустимых значений?	Пункт 24.17 ПОТЭЭ	
312.	Внесены ли дополнительные меры безопасности при работах в зоне влияния электрического и магнитного полей в строку «Отдельные указания» наряда?	Пункт 24.18 ПОТЭЭ	
313.	Выполняются ли правила безопасности при выполнении работ в электролизных установках:	Пункты 26.4, 26.5, 26.6, 26.7, 26.20 ПОТЭЭ	
313.1.	отсутствуют ли факты проведения огневых работ на корпусах оборудования и трубопроводах при наличии в них водорода?		
313.2.	проводится ли продувка перед пуском аппаратов и трубопроводов электролизной установки (кроме ресиверов) азотом?		
313.3.	проводится ли продувка азотом аппаратов и трубопроводов при отключении электролизной установки более чем на 4 часа, а также при нарушении технологического процесса?		
313.4.	проводится ли продувка до полного отсутствия водорода в конечной точке при проведении сварки или ремонтных работ, связанных с вскрытием электролизной установки?		
313.5.	выполняется ли порядок пуска электролизной установки после монтажа, капитального ремонта или длительной остановки?		

1	2	3	4
314.	Имеются ли внутри помещения электролизной установки и на дверях знаки безопасности, запрещающие пользоваться открытым огнем, надписи «Водород. Огнеопасно»?	Пункт 26.11 ПОТЭЭ	
315.	Имеются ли в наличии у электролизёров резиновые диэлектрические ковры?	Пункт 26.15 ПОТЭЭ	
316.	Составляют ли непрерывную электрическую цепь оборудование и трубопроводы электролизной установки, ресиверы и трубопроводы от ресиверов до машинного зала и присоединены ли к заземляющим устройствам не менее чем в двух местах?	Пункт 26.16 ПОТЭЭ	
317.	Обеспечила ли организация защиту работников специальным экраном от возникающих рентгеновских излучений при испытании дугогасительных камер повышенным напряжением с амплитудным значением более 20 кВ в РУ, оснащённых вакуумными выключателями?	Пункт 29.5 ПОТЭЭ	
318.	Включается ли в аккумуляторных помещениях приточно-вытяжная вентиляция перед началом заряда и отключается не ранее, чем через 1,5 часа после окончания заряда?	Пункт 35.3 ПОТЭЭ	
319.	Обеспечила ли организация аккумуляторные помещения:	Пункт 35.4 ПОТЭЭ	
319.1.	стеклянными или фарфоровыми (полиэтиленовыми) кружками с носиком (или кувшинами) емкостью 1,5-2 л для составления электролита и доливки его в сосуды?		
319.2.	нейтрализующими 2,5-процентным растворами питьевой соды для кислотных батарей?		
319.3.	10-процентными растворами борной кислоты или уксусной эссенции (одна часть на восемь частей воды) для щелочных батарей?		
319.4.	водой для обмыва рук?		
319.5.	полотенцами?		
320.	Обеспечила ли организация хранение кислоты в стеклянных бутылях с притертыми пробками, снабженных бирками с названием кислоты?	Пункт 35.6 ПОТЭЭ	

1	2	3	4
321.	Находятся ли бутыли с кислотой и порожние бутыли в отдельном помещении, установленные на полу в корзинах или деревянных обрешетках?	Пункт 35.6 ПОТЭЭ	
322.	Обеспечила ли организация наличие специальной штанги для разряда конденсаторов (снижения остаточного напряжения до нуля)?	Пункт 36.1 ПОТЭЭ	
323.	Установлены ли закоротки на выводах конденсаторов, не подключённых к электрическим схемам, но находящихся в зоне действия электрического поля (наведенного напряжения)?	Пункт 36.2 ПОТЭЭ	
324.	Имеются ли в каждом цехе (районе, участке) утвержденные руководителем организации перечни газоопасных подземных сооружений, с которыми ознакомлен оперативный персонал?	Пункт 37.36 ПОТЭЭ	
325.	Имеется ли в организации список работников, обученных пользованию приборами и проводящих проверку подземных сооружений на загазованность, утвержденный руководителем организации (обособленного подразделения)?	Пункт 37.37 ПОТЭЭ	
326.	Имеются ли записи в удостоверениях о проверке знаний правил работы в электроустановках у работников, допущенных к работам, выполняемым без снятия напряжения?	Пункты 38.42, 2.6 ПОТЭЭ	
327.	Имеется ли в организации утвержденный перечень линий (участков линий), находящихся под наведенным напряжением?	Пункт 38.43 ПОТЭЭ	
328.	Имеются ли в организации документы, свидетельствующие о проведении подготовки у работников, участвующих в проведении испытаний электрооборудования?	Пункт 39.1 ПОТЭЭ	
329.	Имеются ли в организации документы (удостоверения, протоколы проверки знаний), свидетельствующие о проведении проверки знаний у работников, участвующих в испытаниях электрооборудования?	Пункт 39.1 ПОТЭЭ	
330.	Имеется ли в организации распорядительный документ о создании комиссии по проверке знаний у персонала организации, с включением в состав комиссии специалистов по испытаниям оборудования, имеющих группу V – в электроустановках напряжением выше 1000 В и группу IV – в электроустановках напряжением до 1000 В?	Пункт 39.1 ПОТЭЭ	

1	2	3	4
331.	Имеются ли в организации документы о проведении у производителя работ и работников, проводящих испытания электрооборудования единолично, месячной стажировки под контролем работника, стаж которого по испытаниям электрооборудования не должен быть менее года (далее - опытный работник)?	Пункт 39.1 ПОТЭЭ	
332.	Имеются ли записи в удостоверениях о проверке знаний правил работы в электроустановках у работников, участвующих в проведении испытаний электрооборудования, о предоставлении права проведения специальных работ – испытания оборудования повышенным напряжением (за исключением работ с мегомметром)?	Пункты 39.1, 2.6 ПОТЭЭ	
333.	Имеются ли в организации типовые методики по массовым испытаниям материалов и изделий (средств защиты, различных изоляционных деталей, масла) с использованием стационарных испытательных установок, у которых токоведущие части закрыты сплошными или сетчатыми ограждениями, а двери снабжены блокировкой?	Пункт 39.5 ПОТЭЭ	
334.	Обеспечила ли организация безопасность рабочего места оператора испытательной установки:	Пункт 39.6 ПОТЭЭ	
334.1.	отделена ли часть установки, которая имеет напряжение выше 1000 В?		
334.2.	предусмотрена ли раздельная световая сигнализация, извещающая о включении напряжения до и выше 1000 В?		
334.3.	предусмотрена ли звуковая сигнализация, извещающая о подаче испытательного напряжения?		
334.4.	при подаче испытательного напряжения оператор стоит ли на изолирующем ковре?		
335.	Обеспечила ли организация выполнение оснащения передвижных испытательных установок:	Пункт 39.6 ПОТЭЭ	
335.1.	наружной световой сигнализацией, автоматически включающейся при наличии напряжения на выводе испытательной установки?		
335.2.	звуковой сигнализацией, кратковременно извещающей о подаче испытательного напряжения?		
335.3.	блокировкой, обеспечивающей снятие напряжения с испытательной схемы		

1	2	3	4
	в случае открывания двери испытательная установка?		
336.	Ограждены ли щитами, канатами с предупреждающим плакатом «Испытание. Опасно для жизни», обращенным наружу, испытываемое оборудование, испытательная установка и соединительные провода?	Пункт 39.8 ПОТЭЭ	
337.	Выполнено ли присоединение испытательной установки к сети напряжением 380/220 В через коммутационный аппарат с видимым разрывом цепи или через штепсельную вилку, расположенные на месте управления установкой?	Пункт 39.14 ПОТЭЭ	
338.	Имеется ли в организации распоряжение, разрешающее совмещение ответственным руководителем или производителем работ обязанностей допускающего в устройствах средств связи, диспетчерского и технологического управления (далее – СДТУ), если для подготовки рабочего места не требуется оперировать коммутационными аппаратами?	Пункт 41.3 ПОТЭЭ	
339.	Имеются ли в организации, разработанные ППР по устройству пересечений и ремонту проводов воздушной линии связи (далее – ВЛС), пересекающие провода контактной сети электрифицированных железных дорог, трамваев и троллейбусов?	Пункт 41.24 ПОТЭЭ	
340.	Имеется ли в организации утвержденный перечень ВЛС, находящихся под наведенным напряжением?	Пункт 41.28 ПОТЭЭ	
341.	Обеспечена ли организация резиновыми диэлектрическими ковриками или изолирующими подставками для закрытия пола перед вводными и вводно-испытательными стойками КЛ и ВЛС, стойками дистанционного питания, стойками автоматических регуляторов напряжения, токораспределительными стойками?	Пункт 41.52 ПОТЭЭ	
342.	Имеются ли знаки, предупреждающие о наличии напряжения на чехлах оборудования, к которому подводится напряжение дистанционного питания?	Пункт 41.53 ПОТЭЭ	
343.	Имеются ли в организации программы на работы в схемах устройств сложных защит, в которых в том числе указаны меры безопасности?	Пункт 42.1 ПОТЭЭ	
344.	Имеются ли в организации паспорта на:	Пункт 44.5 ПОТЭЭ	

1	2	3	4
344.1.	ручные электрические машины?		
344.2.	переносной электроинструмент?		
344.3.	переносные светильники?		
345.	Имеется ли в организации журнал учета, проверки и испытания ручных электрических машин, переносного электроинструмента и светильников с относящимся к ним вспомогательным оборудованием?	Пункт 44.7 ПОТЭЭ	
346.	Выполнено ли заземление или зануление корпуса разделительного трансформатора, в зависимости от режима нейтрали питающей электрической сети?	Пункт 44.10 ПОТЭЭ	
347.	Выдается ли в организации наряд на работы с применением грузоподъемных машин и механизмов, которые проводятся в действующих электроустановках?	Пункт 45.1 ПОТЭЭ	
348.	Имеется ли в организации обученный персонал (крановщики, машинисты, стропальщики), работающие в действующих электроустановках или в охранной зоне ВЛ?	Пункт 45.2 ПОТЭЭ	
349.	Имеется ли запись в строке наряда-допуска на производство работ с грузоподъемными механизмами «Отдельные указания» о назначении работника, ответственного за безопасное производство работ кранами (подъемниками, вышками) с указанием должности, фамилии и инициалов, а также выполняемых работ под его непосредственным руководством?	Пункт 45.3 ПОТЭЭ	
350.	Имеется ли знак о непревышении скорости 10 км/ч при движении грузоподъемных машин и механизмов на территории ОРУ?	Пункт 45.4 ПОТЭЭ	
351.	Имеются ли у командируемого персонала удостоверения о проверке знаний правил работы в электроустановках с отметкой о группе по электробезопасности?	Пункт 46.2 ПОТЭЭ.	
352.	Имеется ли в организации сопроводительное письмо командирующей организации с указанием в нём цели командировки, а также работников, которым необходимо предоставить право выдачи наряда, права быть ответственными руководителями, производителями работ, членами	Пункт 46.2. ПОТЭЭ	

1	2	3	4
	бригады, а также подтверждающего группы по электробезопасности этих работников с резолюцией руководителя организации (обособленного подразделения) – владельца электроустановки?		
353.	Проведены ли командированному персоналу по прибытии на место командировки вводный и первичный инструктажи по безопасности труда, ознакомление с электрической схемой и особенностями электроустановки, в которой им предстоит работать, а работникам, которым предоставляется право выдачи наряда, исполнять обязанности ответственного руководителя и производителя работ, инструктажи по схеме электроснабжения электроустановки с оформлением инструктажей в журналах инструктажа с подписями командированных работников и работников, проводивших инструктажи?	Пункт 46.3. ПОТЭЭ	
354.	Имеется ли в организации договор или письменное соглашение со строительно-монтажной (ремонтной, наладочной) организацией (далее - СМО) на производство строительно-монтажных, ремонтных и наладочных работ на территории организации - владельца электроустановок (заказчика), в котором должны быть указаны сведения о содержании, объеме и сроках выполнения работ?	Пункт 47.1. ПОТЭЭ	
355.	Имеется ли в организации список работников командирующей организации, которые имеют право выдачи нарядов и быть руководителями работ, с указанием фамилии и инициалов, должности, группы по электробезопасности?	Пункт 47.1 ПОТЭЭ	
356.	Имеется ли в организации акт-допуск, оформленный перед началом работ руководителем или уполномоченным представителем организации (обособленного подразделения) совместно с представителем СМО, на производство работ на территории действующего предприятия по форме, установленной действующими строительными нормами и правилами?	Пункт 47.2 ПОТЭЭ	
357.	Указаны ли в акте-допуске или отдельном распоряжении организации (обособленного подразделения) - владельца электроустановок работники, имеющие право:	Пункт 47.3. ПОТЭЭ	
357.1.	допуска к работе работников СМО?		

1	2	3	4
357.2.	право подписи наряда-допуска?		
358.	Проведены ли персоналу СМО по их прибытии на место проведения работ, с учетом местных особенностей, имеющихся на выделенном участке опасных факторов, с росписью в журналах регистрации инструктажей СМО и подразделения организации:	Пункт 47.5. ПОТЭЭ	
358.1.	вводный инструктаж по безопасности труда?		
358.2.	первичный инструктаж по безопасности труда?		
358.3.	работникам, имеющим право выдачи нарядов и быть руководителями работ, дополнительно инструктаж по схемам электроустановок?		
359.	Выдаются ли наряды по форме, установленной действующим сводом правил, ответственными работниками СМО, на производство строительно-монтажных, ремонтных и наладочных работ на территории организации?	Пункт 47.6 ПОТЭЭ	
360.	Подаются ли заявки СМО работникам организации - владельца электроустановок на подготовку рабочего места, для выполнения строительно-монтажных работ?	Пункт 47.7. ПОТЭЭ	
361.	Выполнено ли ограждение зоны работ, выделенной для СМО, препятствующее ошибочному проникновению персонала СМО в действующую часть электроустановок?	Пункт 47.8. ПОТЭЭ	
362.	Выполняется ли проведение первичного допуска к работам на территории организации допускающим из числа персонала организации - владельца электроустановок с росписью допускающего в наряде-допуске, выданном работником СМО, ответственным за выдачу наряда-допуска?	Пункт 47.10. ПОТЭЭ	
363.	Выполняется ли проведение ежедневного допуска к работам персонала СМО допускающим и осуществление надзора наблюдающим из числа персонала организации - владельца электроустановок, в тех случаях, когда зона работ СМО не выгорожена или путь следования работников СМО в выделенную зону проходит по территории или через помещения действующего РУ?	Пункт 47.11. ПОТЭЭ	
364.	Имеются ли в наличии документы, оформляемые в случае аварии на объекте энергетики (электроустановке):	Пункт 1.2.2 ПОТЭЭ;	

1	2	3	4
364.1.	уведомление собственника о возникновении аварии?	пункты 7, 8, 19 Правил расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 октября 2009 г. № 846	
364.2.	приказ о создании комиссии по расследованию причин аварии?		
364.3.	акт расследования причин аварии, подписанный председателем комиссии?		

Приложение № 5
к приказу Федеральной службы
по экологическому, технологическому
и атомному надзору
от 21 декабря 2017 г. № 557

Форма проверочного листа (списка контрольных вопросов), применяемая при осуществлении федерального государственного энергетического надзора в отношении объектов теплоснабжения (тепловые установки и сети)

Настоящая форма проверочного листа (списка контрольных вопросов) (далее – проверочный лист) применяется в ходе плановых проверок, проводимых в отношении юридических лиц и (или) индивидуальных предпринимателей (теплоснабжающей организации, теплосетевой организации), эксплуатирующих на праве собственности или на ином законном основании объекты теплоснабжения (тепловые установки и сети).

Предмет плановой проверки ограничивается обязательными требованиями, изложенными в форме проверочного листа.

1. Наименование органа государственного контроля (надзора)

_____.

2. Наименование юридического лица, фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя, в отношении которого проводится проверка

_____.

3. Место проведения плановой проверки с заполнением проверочного листа и (или) указание используемых юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем объектов теплоснабжения

_____.

4. Реквизиты распоряжения или приказа руководителя, заместителя руководителя органа государственного контроля (надзора) о проведении проверки

_____.

5. Учетный номер проверки и дата присвоения учетного номера проверки в едином реестре проверок

_____.

6. Должность, фамилия и инициалы должностного лица Ростехнадзора, проводящего плановую проверку и заполняющего проверочный лист

_____.

7. Перечень вопросов, отражающих содержание обязательных требований, ответы на которые однозначно свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем обязательных требований, составляющих предмет проверки:

№ п/п	Перечень вопросов, отражающих содержание обязательных требований, ответы на которые однозначно свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем обязательных требований, составляющих предмет проверки	Реквизиты нормативных правовых актов, с указанием их структурных единиц, которыми установлены обязательные требования	Ответы на вопросы, содержащиеся в перечне вопросов (да/нет/ требование не применяется)
1	2	3	4
1.	Имеется ли распорядительный документ руководителя организации о назначении ответственного за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок и его заместителя из числа управленческого персонала и специалистов организации?	Пункт 2.1.2 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24 марта 2003 г. № 115 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 2 апреля 2003 г., регистрационный № 4358), (далее – ПТЭТЭ)	
2.	Проводится ли в организации очередная проверка знаний не реже 1 раза в три года для персонала организаций, эксплуатирующих тепловые энергоустановки?	Пункт 2.3.15 ПТЭТЭ	
3.	Проводится ли очередная проверка знаний не реже 1 раза в год для персонала, принимающего непосредственное участие в:	Пункт 2.3.15 ПТЭТЭ	
3.1.	эксплуатации тепловых энергоустановок?		
3.2.	наладке?		
3.3.	регулировании?		
3.4.	испытаниях?		
4.	Проводится ли в организации очередная проверка знаний не реже 1 раза в год для лиц, являющихся ответственными за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок?		

1	2	3	4
5.	Проводится ли в организации проверка знаний правил в комиссии органов государственного энергетического надзора у:	Пункт 2.3.20 ПТЭТЭ	
5.1.	ответственных за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок?		
5.2.	заместителей ответственных за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок заместителей?		
6.	Имеются ли удостоверения проверки знаний установленного образца у персонала, успешно прошедшего проверку знаний?	Пункт 2.3.23, приложение 3 ПТЭТЭ	
7.	Имеются ли в организации допуски в эксплуатацию, выданные органами государственного энергетического надзора для:	Пункт 2.4.2 ПТЭТЭ	
7.1.	новых тепловых энергоустановок?		
7.2.	реконструированных тепловых энергоустановок?		
8.	Проводится ли в организации техническое освидетельствование тепловых энергоустановок с целью:	Пункты 2.6.2, 2.6.3 ПТЭТЭ	
8.1.	оценки их технического состояния?		
8.2.	установления сроков и условий их эксплуатации?		
8.3.	определения мер, необходимых для обеспечения расчетного ресурса?		
8.4.	выявления потерь топливно-энергетических ресурсов?		
8.5.	составления тепловых балансов?		
9.	Соблюдаются ли в организации сроки планово-предупредительного ремонта тепловых энергоустановок, установленные в соответствии с требованиями заводов-изготовителей или разработанных проектной организацией?	Пункт 2.7.1 ПТЭТЭ	
10.	Имеются ли в организации планы (графики) ремонтов, утвержденные руководителем организации:	Пункт 2.7.3 ПТЭТЭ	
10.1.	годовые?		
10.2.	сезонные?		
10.3.	месячные?		

1	2	3	4
11.	Проводится ли в организации во время ремонта основного оборудования:	Пункт 2.7.5 ПТЭТЭ	
11.1.	техническое обслуживание средств управления тепловыми энергоустановками?		
11.2.	ремонт средств управления тепловыми энергоустановками?		
12.	Имеется ли в организации распорядительный документ по:	Пункт 2.7.10 ПТЭТЭ	
12.1.	организации ремонтного производства?		
12.2.	разработке ремонтной документации?		
12.3.	планированию и подготовке к ремонту?		
12.4.	выводу в ремонт и производству ремонта?		
12.5.	приемке и оценке качества ремонта тепловых энергоустановок?		
13.	Имеется разработанная в организации документация по:	Пункт 2.7.10 ПТЭТЭ	
13.1.	приемке из ремонта тепловых энергоустановок?		
13.2.	оценке качества ремонта тепловых энергоустановок?		
14.	Имеется ли в организации распорядительный документ о назначении рабочей комиссии для приемки из капитального ремонта тепловых энергоустановок?	Пункт 2.7.11 ПТЭТЭ	
15.	Внесены ли все изменения, выявленные и произведенные во время ремонта в:	Пункт 2.7.14 ПТЭТЭ	
15.1.	технические паспорта тепловых энергоустановок?		
15.2.	схемы?		
15.3.	чертежи?		
16.	Проводится ли в организации консервация тепловых энергоустановок в целях предотвращения коррозии металла при:	Пункт 2.7.15 ПТЭТЭ	
16.1.	выводе в резерв на определенный срок?		
16.2.	выводе в резерв на неопределенный срок?		
16.3.	выводе в текущий ремонт?		

1	2	3	4
16.4.	выводе в капитальный ремонт?		
16.5.	аварийном останове?		
16.6.	остановах в продолжительный резерв?		
16.7.	выводе в ремонт (реконструкцию) на срок не менее шести месяцев?		
17.	Имеются ли в организации схемы, вывешенные на видном месте в помещении данной тепловой энергоустановки или на рабочем месте персонала, обслуживающего тепловую сеть?	Пункт 2.8.3 ПТЭТЭ	
18.	Осуществляется ли оперативным персоналом ведение оперативной документации?	Пункт 2.8.9, приложение 4 ПТЭТЭ	
19.	Осуществляется ли в организации ведение паспортов на контрольно-измерительные приборы тепловых энергоустановок?	Пункт 2.9.11 ПТЭТЭ	
20.	Имеется ли в организации:	Пункт 2.9.16 ПТЭТЭ	
19.1.	нумерация тепловых щитов?		
19.2.	нумерация сборных кабельных ящиков?		
19.3.	нумерация переходных коробок?		
19.4.	маркировка всех зажимов?		
19.5.	маркировка подходящих к ним проводов?		
19.6.	маркировка импульсных линий теплоизмерительных приборов?		
19.7.	надписи о назначении приборов на всех датчиках?		
19.8	надписи о назначении вторичных приборах?		
21.	Проводятся ли в организации:	Пункт 2.10.2 ПТЭТЭ	
21.1.	осмотры средств защиты, применяемые при обслуживании тепловых энергоустановок?		
21.2.	испытания средств защиты, применяемые при обслуживании тепловых энергоустановок?		

1	2	3	4
21.3.	осмотры приспособлений, применяемые при обслуживании тепловых энергоустановок?		
21.4.	испытания приспособлений, применяемые при обслуживании тепловых энергоустановок?		
21.6.	осмотры инструмента, применяемые при обслуживании тепловых энергоустановок?		
21.7.	испытания инструмента, применяемые при обслуживании тепловых энергоустановок?		
22.	Установлены ли организацией указатели на поверхности земли, обозначающие скрытые под землей:	Пункт 3.2.2 ПТЭТЭ	
22.1.	водопроводы?		
22.2.	канализацию?		
22.3.	теплопроводы?		
22.4.	газопроводы?		
22.5.	воздухопроводы?		
22.6.	кабели?		
23.	Обеспечена ли организацией защита (электрохимический способ) при наличии на территории блуждающих токов:	Пункт 3.2.3 ПТЭТЭ	
23.1.	подземных металлических коммуникаций?		
23.2.	сооружений?		
24.	Проводится ли в организации подготовка к пропуску поверхностных вод к началу паводков:	Пункт 3.2.4 ПТЭТЭ	
24.1.	водоотводящих сетей и устройств?		
24.2.	уплотнений мест прохода кабелей, труб, вентиляционных каналов через стены?		
24.3.	откачивающих механизмов к работе?		
25.	Организовано ли в организации наблюдение за уровнем грунтовых вод в контрольных скважинах-пьезометрах (в котельных установленной мощностью 10 и более Гкал/час) с периодичностью:	Пункт 3.2.5 ПТЭТЭ	

1	2	3	4
25.1.	в первый год эксплуатации - не реже 1 раза в месяц?		
25.2.	в последующие годы - в зависимости от изменения уровня грунтовых вод, но не реже одного раза в квартал?		
26.	Обеспечено ли в организации ведение специального журнала по результатам наблюдений за уровнем грунтовых вод в контрольных скважинах-пьезометрах (в котельных установленной мощностью 10 и более Гкал/час)?		
27.	Осуществляются ли в организации осмотры каждого здания и сооружения организации по графику:	Пункт 3.3.3 ПТЭТЭ	
27.1.	для котельных установленной мощностью 10 и более Гкал/ч - не реже 1 раза в 4 месяцев при сроке эксплуатации более 15 лет?		
27.2.	для котельных установленной мощностью менее 10 Гкал/ч - не реже 1 раза в 6 месяцев при сроке эксплуатации более 10 лет?		
27.3.	для котельных установленной мощностью 10 и более Гкал/ч - 1 раз в 6 месяцев со сроком эксплуатации до 15 лет?		
27.4.	для котельных установленной мощностью менее 10 Гкал/ч - 1 раз в год со сроком эксплуатации до 15 лет?		
28.	Имеется ли распорядительный документ о назначении руководителем организации смотровой комиссии и установления сроков проведения обязательных осмотров зданий и сооружений тепловых энергоустановок?	Пункт 3.3.4 ПТЭТЭ	
29.	Проводятся ли в организации обязательные осмотры зданий и сооружений тепловых энергоустановок 2 раза в год (весной и осенью) смотровой комиссией?	Пункт 3.3.4 ПТЭТЭ	
30.	Проводятся ли в организации внеочередные осмотры зданий и сооружений тепловых энергоустановок и сетей после:	Пункт 3.3.5 ПТЭТЭ	
30.1.	пожаров?		
30.2.	ливней?		
30.3.	сильных ветров?		
30.4.	снегопадов?		
30.5.	наводнений?		
30.6.	землетрясений?		
30.7.	других явлений стихийного характера?		

1	2	3	4
30.8.	аварий зданий, сооружений?		
30.9.	аварий технологического оборудования?		
31.	Имеются ли по результатам работы смотровой комиссии во время весеннего (осеннего) осмотра:	Пункт 3.3.8 ПТЭТЭ	
31.1.	акты, утвержденные руководителем предприятия?		
31.2.	распорядительные документы по результатам осмотра о принятии необходимых мер, сроках их проведения и ответственных за исполнение?		
32.	Проводится ли специализированной организацией техническое освидетельствование строительных конструкций производственных зданий и сооружений для тепловых энергоустановок один раз в 5 лет?	Пункт 3.3.9 ПТЭТЭ	
33.	Проводятся ли в организации периодические наблюдения за состоянием железобетонных дымовых труб и газоходов:	Пункт 3.3.10 ПТЭТЭ	
33.1.	наружный осмотр дымовой трубы и газоходов, а также осмотр межтрубного пространства трубы с внутренним газоотводящим стволом - один раз в год весной?		
33.2.	тепловизионное обследование состояния кирпичной и монолитной футеровки, - не реже одного раза в 5 лет?		
33.3.	внутренний осмотр дымовой трубы и газоходов с отключением всех подключенных котлов - через 5 лет после ввода в эксплуатацию и в дальнейшем не реже одного раза в 10 лет, при сжигании в котлах высокосернистого топлива внутренний - не реже одного раза в 5 лет?		
33.4.	внутренний осмотр газоходов котлов - при каждом отключении котла для текущего ремонта?		
33.5.	инструментальная проверка сопротивления контура молниезащиты дымовой трубы – ежегодно?		
33.6.	измерение температуры уходящих газов в дымовой трубе - не реже одного раза в месяц?		
34.	Проводятся ли в организации периодические наблюдения за осадкой фундаментов дымовой трубы и газоходов нивелированием реперов:	Пункт 3.3.10 ПТЭТЭ	

1	2	3	4
34.1.	первые два года эксплуатации - два раза в год; после двух лет до стабилизации осадки (1 мм в год и менее) - один раз в год?		
34.2.	после стабилизации осадки - один раз в 5 лет?		
34.3.	после стабилизации осадки фундамента для дымовых труб в районах вечной мерзлоты, на территориях, подработанных горными выработками и на просадочных грунтах наблюдения за осадками фундаментов - не реже двух раз в год?		
35.	Проводятся ли в организации наблюдения за вертикальностью труб и газоходов:	Пункт 3.3.10 ПТЭТЭ	
35.1.	визуальное (при помощи отвеса) - два раза в год?		
35.2.	инструментальные наблюдения - не реже одного раза в 5 лет?		
36.	Проводятся ли в организации наблюдения за состоянием металлических дымовых труб при их эксплуатации со следующей периодичностью:	Пункт 3.3.14 ПТЭТЭ	
36.1.	визуальный внешний осмотр газоотводящего ствола, фундаментов, опорных конструкций, анкерных болтов, вантовых оттяжек и их креплений - один раз в 3 месяца?		
36.2.	проверка наличия конденсата, отложений сажи на внутренней поверхности трубы и газоходов через люки - один раз в год в период летнего отключения?		
36.3.	инструментально-визуальное наружное и внутреннее обследование с привлечением специализированной организации - один раз в 3 года в период летнего отключения котлов?		
36.4.	наблюдение за осадкой фундаментов нивелированием реперов: после сдачи в эксплуатацию до стабилизации осадок (1 мм в год и менее) - один раз в год; после стабилизации осадок - один раз в 5 лет?		
36.5.	проверка вертикальности трубы геодезическими методами (с помощью теодолита) - один раз в 5 лет, а в случае заметного наклона трубы, обнаруженного визуально, внеочередная инструментальная проверка вертикальности трубы?		
36.6.	инструментальная проверка сопротивления заземляющего контура трубы - один раз в год, весной перед грозовым периодом?		

1	2	3	4
37.	Проводятся ли в организации наблюдения за осадками фундаментов зданий, сооружений и оборудования котельных:	Пункт 3.3.17 ПТЭТЭ	
37.1.	в первый год эксплуатации - 3 раза?		
37.2.	во второй год эксплуатации- 2 раза?		
37.3.	после двух лет эксплуатации до стабилизации осадки - 1 раз в год?		
37.4.	после стабилизации осадки (1 мм в год и менее) - не реже 1 раза в 5 лет?		
38.	Проводятся ли в организации по программам в сроки, предусмотренные инструкцией, но не реже 1 раза в 3 года с фиксацией результатов в паспортах зданий и сооружений наблюдения за:	Пункт 3.3.18 ПТЭТЭ	
38.1.	осадками фундаментов?		
38.2.	деформациями строительных конструкций?		
39.	Проводятся ли в организации по программам в сроки, предусмотренные инструкцией, но не реже 1 раза в 3 года с фиксацией результатов в паспортах зданий и сооружений обследования зданий и сооружений:		
39.1.	возведенных на подработанных подземными горными выработками территориях?		
39.2.	грунтах, подверженных динамическому уплотнению от действующего оборудования?		
39.3.	просадочных грунтах?		
39.4.	в карстовых зонах?		
39.5.	районах многолетней мерзлоты?		
39.6.	в районах с сейсмичностью 7 баллов и выше?		
40.	Осуществляется ли в организации контроль за состоянием:	Пункт 3.3.19 ПТЭТЭ	
40.1.	подвижных опор?		
40.2.	температурных швов?		
40.3.	сварных, клепаных и болтовых соединений металлоконструкций?		
40.4.	стыков и закладных деталей сборных железобетонных конструкций?		
40.5.	арматуры и бетона железобетонных конструкций (при появлении коррозии или деформации)?		
40.6.	подкрановых конструкций и участков, подверженных динамическим		

1	2	3	4
	и термическим нагрузкам и воздействиям при наблюдениях за зданиями, сооружениями и фундаментами оборудования тепловых энергоустановок?		
41.	Проводятся ли в организации наблюдения с использованием маяков и с помощью инструментальных измерений при обнаружении в строительных конструкциях трещин, изломов и других внешних признаков повреждений?	Пункт 3.3.20 ПТЭТЭ	
42.	Вносятся ли в организации в журнал технического состояния зданий и сооружений сведения об обнаруженных дефектах с установлением сроков устранения выявленных дефектов?	Пункт 3.3.20 ПТЭТЭ	
43.	Осуществляется ли в организации систематический контроль за состоянием защиты от коррозии металлических конструкций зданий и сооружений тепловых энергоустановок?	Пункт 3.3.23 ПТЭТЭ	
44.	Имеются ли в организации таблички, устанавливаемые на видных местах на каждом участке перекрытий с указанием на основе проектных данных предельно допустимых нагрузок?	Пункт 3.3.24 ПТЭТЭ	
45.	Осуществляется ли организацией покраска изоляции трубопроводов, не имеющих защитного покрытия?	Пункт 3.3.26 ПТЭТЭ	
46.	Нанесены ли в организации маркировочные кольца и надписи, при наличии защитного покрытия на трубопроводах, на его поверхность?		
47.	Проводятся ли в организации ежегодные плановые осмотры устройств молниезащиты?	Пункт 3.3.28 ПТЭТЭ	
48.	Проводится ли в организации периодический контроль наиболее ответственных элементов молниезащиты?		
49.	Имеются ли в организации:	Пункт 3.3.29 ПТЭТЭ	
49.1.	ежегодные календарные планы капитального ремонта зданий и сооружений котельной, утвержденные руководителем организации?		
49.2.	ежегодные календарные планы текущего ремонта зданий и сооружений котельной, утвержденные руководителем организации?		
50.	Имеются ли в организации графики планово-предупредительного ремонта зданий и сооружений котельной?	Пункт 3.3.29 ПТЭТЭ	

1	2	3	4
51.	Проводятся ли в организации ежегодные планово-предупредительные ремонты зданий и сооружений котельной?	Пункт 3.3.29 ПТЭТЭ	
52.	Проводятся ли в организации на топливных складах и топливоподаче с целью их допуска к эксплуатации освидетельствования (не реже одного раза в год):	Пункт 4.2.9 ПТЭТЭ	
52.1.	механизмов?		
52.2.	оборудования?		
52.3.	приспособлений?		
53.	Проводится ли в организации систематический контроль загазованности воздуха в помещениях топливоподачи?	Пункт 4.2.12 ПТЭТЭ	
54.	Имеется ли в организации утвержденный график уборки помещений и оборудования системы топливоподачи от скопления угольной пыли?	Пункт 4.2.16 ПТЭТЭ	
55.	Имеются ли в организации утвержденные графики:	Пункт 4.2.20 ПТЭТЭ	
55.1.	капитального ремонта оборудования и механизмов топливных складов и топливоподачи?		
55.2.	текущего ремонта оборудования и механизмов топливных складов и топливоподачи?		
56.	Проводится ли в организации на топливных складах и топливоподаче:	Пункт 4.2.20 ПТЭТЭ	
56.1.	текущий ремонт механизмов?		
56.2.	капитальный ремонт механизмов?		
57.	Имеются ли в организации протоколы (акты) проверок, испытаний:	Пункт 4.2.21 ПТЭТЭ	
57.1.	заземляющих устройств?		
57.2.	устройств молниезащиты?		
58.	Обеспечено ли организацией поддержание максимальной температуры мазута в приемных емкостях и резервуарах на 15 градусов С ниже температуры вспышки топлива, но не выше 90 градусов С?	Пункт 4.2.23 ПТЭТЭ	
59.	Проводятся ли специализированной организацией обследования технического состояния резервуаров и приемных емкостей не реже одного раза в 5 лет?	Пункт 4.2.24 ПТЭТЭ	

1	2	3	4
60.	Проводятся ли в организации в соответствии с утвержденным графиком:	Пункт 4.2.32 ПТЭТЭ	
60.1.	наружные осмотры мазутопроводов (не реже 1 раза в год)?		
60.2.	выборочная ревизия арматуры (не реже одного раза в 4 года)?		
60.3.	проверка паспортов на мазутопроводы и паровые спутники?		
61.	Проводятся ли в организации чистки фильтров топлива (паровой продувкой, вручную или химическим способом) при повышении их сопротивления на 50% по сравнению с начальным (в чистом состоянии) при расчетной нагрузке?	Пункт 4.2.34 ПТЭТЭ	
62.	Проводятся ли в организации чистки мазутоподогревателей при снижении их тепловой мощности на 30% номинальной, но не реже одного раза в год?	Пункт 4.2.34 ПТЭТЭ	
63.	Проводятся ли в организации не реже одного раза в месяц проверки включения резервного насоса от действия устройств автоматического ввода резерва?	Пункт 4.2.35 ПТЭТЭ	
64.	Проводятся ли в организации отборы проб мазута для анализа его на влажность?	Пункт 4.2.37 ПТЭТЭ	
65.	Проводится ли в организации на насосах жидкого топлива в сроки, соответствующие требованиям завода-изготовителя, и в соответствии с утвержденным графиком:	Пункт 4.2.41 ПТЭТЭ	
65.1.	текущий ремонт?		
65.2.	капитальный ремонт?		
66.	Проводятся ли в организации в соответствии с утвержденным графиком проверки действия сигнализации по контролю за состоянием топлива, подаваемого в котельную на сжигание:	Пункт 4.2.42 ПТЭТЭ	
66.1.	предельного повышения давления топлива?		
66.2.	предельного повышения температуры топлива?		
66.3.	предельного понижения давления топлива?		
66.4.	правильности показаний выведенных на щит управления дистанционных уровнемеров в резервуарах и приемных емкостях?		
66.5.	правильности показаний выведенных на щит управления дистанционных приборов измерения температуры топлива в резервуарах и приемных емкостях?		

1	2	3	4
67.	Имеется ли в наличии в организации топливо предусмотренное проектом?	Пункт 4.2.43 ПТЭТЭ	
68.	Применяется ли организацией топливо предусмотренное проектом?	Пункт 4.2.43 ПТЭТЭ	
69.	Проводятся ли в организации проверки действия сигнализации максимального и минимального давлений газа в газопроводе котельной, после автоматических регуляторов давления в соответствии с утвержденным графиком?	Пункт 4.2.47 ПТЭТЭ	
70.	Проводятся ли в организации в соответствии с графиком (но не реже одного раза в 2 дня) обходы трасс подземных газопроводов, находящихся на территории котельной?	Пункт 4.2.50 ПТЭТЭ	
71.	Проводятся ли в организации в соответствии с графиком (но не реже одного раза в 5 лет) проверки плотности подземных газопроводов и состояния их изоляции в зависимости от условий эксплуатации газопроводов без вскрытия грунта с занесением их результатов в паспорта газопроводов?	Пункт 4.2.53 ПТЭТЭ	
72.	Проводятся ли в организации осмотры всех газопроводов котельной один раз в смену?	Пункт 4.2.54 ПТЭТЭ	
73.	Проводятся ли в организации один раз в сутки проверки плотности соединений газопровода и арматуры, установленной на нем, по внешним признакам утечки газа (по запаху, звуку) с использованием мыльной эмульсии?	Пункт 4.2.54 ПТЭТЭ	
74.	Проводится ли в организации ежесуточно на газорегуляторных пунктах:	Пункт 4.2.55 ПТЭТЭ	
74.1.	внешний осмотр помещений?		
74.2.	внутренний осмотр помещений?		
74.3.	отбор и анализ проб воздуха на загазованность на уровне 0,25 м от пола и 0,4 - 0,7 м от потолка?		
75.	Проводится ли в организации не реже одного раза в год (если в паспорте завода-изготовителя не указаны другие сроки) плановый ремонт:	Пункт 4.2.56 ПТЭТЭ	
75.1.	регуляторов давления?		
75.2.	предохранительных клапанов?		
75.3.	фильтров?		

1	2	3	4
76.	Имеется ли в организации распорядительный документ по созданию комиссии под руководством лица, ответственного за технический и технологический контроль, для проведения технического и технологического контроля за состоянием золоуловителей и их систем?	Пункт 4.3.14 ПТЭТЭ	
77.	Проводятся ли в организации не реже одного раза в месяц работы по контролю присосов воздуха в золоуловители котла?	Пункт 4.3.14 ПТЭТЭ	
78.	Проводятся ли в организации очистки золоуловителей от отложений при останове котла на 3 суток и более?	Пункт 4.3.15 ПТЭТЭ	
79.	Проводятся ли в организации капитальные ремонты золоуловителей (в период капитального ремонта котла)?	Пункт 4.3.17 ПТЭТЭ	
80.	Проводятся ли в организации текущие ремонты золоуловителей (в период текущего ремонта котла)?	Пункт 4.3.17 ПТЭТЭ	
81.	Имеются ли на деаэраторах атмосферного и вакуумного типа:	Пункт 5.1.3 ПТЭТЭ	
81.1.	гидрозатворы?		
81.2.	охладители выпора?		
82.	Обеспечено ли организацией наличие на деаэраторном баке-аккумуляторе:	Пункт 5.1.4 ПТЭТЭ	
82.1.	не менее двух предохранительных клапанов для избежания повышения давления?		
82.2.	гидравлического затвора высотой не менее 3,5 - 4 м и диаметром 70 мм на случай образования разрежения?		
82.3.	водоуказательного стекла с тремя кранами (паровым, водяным и продувочным)?		
82.4.	регулятора уровня воды в баке?		
82.5.	регулятора давления?		
82.6.	контрольно-измерительных приборов?		
82.7.	автоматизации регулирования уровня воды?		
83.	Установлен ли организацией деаэратор на высоте не менее 7 м над насосом для предотвращения вспенивания воды?	Пункт 5.1.4 ПТЭТЭ	
84.	Имеется ли в организации не менее двух сетевых насосов (один из которых резервный) при принудительной циркуляции воды в системе отопления в котельной?	Пункт 5.1.5 ПТЭТЭ	

1	2	3	4
85.	Обеспечена ли в организации подпитка системы теплопотребления котельной без расширительного сосуда не менее двумя насосами с электрическим приводом?	Пункт 5.1.8 ПТЭТЭ	
86.	Обеспечивает ли в организации автоматика поддержание давления в системе теплопотребления котельной без расширительного сосуда подпиточными насосами с электрическим приводом?	Пункт 5.1.8 ПТЭТЭ	
87.	Имеется ли в организации не менее двух насосов (допускается один ручной) для подпитки системы отопления с расширительным сосудом в котельной?	Пункт 5.1.9 ПТЭТЭ	
88.	Обеспечена ли организацией установка минимум одного ручного насоса для подпитки водогрейных котлов с рабочим давлением до 0,4 МПа (4 кгс/см^2) и общей поверхностью нагрева не более 50 м^2, работающих на систему отопления с естественной циркуляцией?	Пункт 5.1.10 ПТЭТЭ	
89.	Обеспечена ли организацией установка на водопроводе в непосредственной близости от котлов при подпитке системы отопления от водопровода при условии, что напор воды в водопроводе превышает статическое давление в нижней точке системы не менее, чем на 0,1 МПа (1 кгс/см^2) после химводоподготовки:	Пункт 5.1.11 ПТЭТЭ	
89.1.	запорного вентиля?		
89.2.	обратного клапана?		
89.3.	манометра?		
90.	Обеспечивает ли установка для подпитки тепловых сетей химически очищенной деаэрированной водой в:	Пункт 5.1.12 ПТЭТЭ	
90.1.	рабочем режиме?		
90.2.	аварийном режиме?		
91.	Имеется ли в организации врезка подпитки водогрейных котлов, работающих на систему отопления с принудительной циркуляцией, в трубопровод на всасывании сетевых насосов системы отопления, а при естественной циркуляции - в обратный трубопровод системы отопления на расстоянии не менее 3 м от запорного устройства котла?	Пункт 5.1.13 ПТЭТЭ	
92.	Предусмотрена ли в организации защита обратных трубопроводов от	Пункт 5.1.14. ПТЭТЭ	

1	2	3	4
	внезапного повышения давления?		
93.	Проводится ли в организации по инструкции завода-изготовителя периодический контроль давления теплоносителя для предотвращения кавитации во всасывающем патрубке насоса не ниже допустимого?	Пункт 5.1.15. ПТЭТЭ	
94.	Соблюдаются ли в организации сроки смены смазки подшипников и промывка их корпусов:	Пункт 5.1.17. ПТЭТЭ	
94.1.	через 10 - 15 суток в первый месяц работы оборудования?		
94.2.	через 30 - 40 суток работы оборудования?		
95.	Проводится ли в организации вибродиагностический контроль вращающихся агрегатов котельных:	Пункт 5.1.18 ПТЭТЭ	
95.1.	перед выводом в ремонт?		
95.2.	после капитального ремонта?		
95.3.	в процессе эксплуатации (мониторинг)?		
96.	Проводится ли в организации проверка вибросостояния в установившемся режиме:	Пункт 5.1.19 ПТЭТЭ	
96.1.	тягодутьевых машин?		
96.2.	насосов?		
96.3.	электродвигателей?		
97.	Установлены ли организацией сетки, защищающие всасывающие отверстия или заборные короба дутьевых вентиляторов?	Пункт 5.1.20 ПТЭТЭ	
98.	Проводится ли в организации не реже одного раза в смену опробование персоналом резервных питательных насосов?	Пункт 5.1.21 ПТЭТЭ	
99.	Имеются ли в организации распорядительные документы о назначении лиц, ответственных за исправное состояние и безопасную эксплуатацию трубопроводов из числа инженерно-технических работников?	Пункт 5.2.1 ПТЭТЭ	
100.	Имеется ли в организации на каждый трубопровод паспорт по установленной форме?	Пункт 5.2.2, приложение 5 ПТЭТЭ	
101.	Проводятся ли в организации после капитального ремонта, а также ремонтов, связанных с вырезкой и переваркой участков трубопровода, заменой арматуры и тепловой изоляции, перед включением оборудования в работу проверки:	Пункт 5.2.5 ПТЭТЭ	

1	2	3	4
101.1.	исправности неподвижных и подвижных опор и пружинных креплений?		
101.2.	размера затяжки пружин подвесок и опор в холодном состоянии?		
101.3.	исправности индикаторов тепловых перемещений?		
101.4.	возможности свободного перемещения трубопроводов при их прогреве?		
101.5.	состояния дренажей и воздушников, предохранительных устройств?		
101.6.	легкости хода подвижных частей арматуры?		
101.7.	соответствия сигнализации крайних положений запорной арматуры («открыто» - «закрыто») на щитах управления ее фактическому положению?		
101.8.	исправности тепловой изоляции?		
102.	Проведены ли в организации гидравлические испытания с целью проверки прочности и плотности отремонтированных участков трубопроводов со всеми элементами и арматурой пробным давлением с занесением их результатов в паспорт трубопроводов?	Пункт 5.2.5 ПТЭТЭ	
103.	Имеется ли запорная арматура при объединении дренажных линий нескольких трубопроводов на каждом из них?	Пункт 5.2.8 ПТЭТЭ	
104.	Обеспечено ли организацией наличие на арматуре:	Пункт 5.2.9 ПТЭТЭ	
104.1.	указатели направления вращения штурвалов?		
104.2.	надписи, определяющие ее назначение?		
104.3.	нумерация по технологической схеме трубопроводов?		
105.	Обеспечено ли организацией наличие на регуляторах и арматуре:	Пункт 5.2.10 ПТЭТЭ	
105.1.	указатели степени открытия регулирующего органа?		
105.2.	указатели «открыто» и «закрыто» на запорной арматуре?		
106.	Обеспечено ли организацией наличие на трубопроводах:	Пункт 5.2.11 ПТЭТЭ	
106.1.	площадок для обслуживания в местах установки арматуры?		
106.2.	индикаторов тепловых перемещений паропроводов?		
107.	Обеспечено ли организацией наличие съемной тепловой изоляции на:	Пункт 5.2.13 ПТЭТЭ	
107.1.	фланцевых соединениях?		
107.2.	арматуре?		
107.3.	участках трубопроводов, подвергающихся периодическому		

1	2	3	4
	контролю?		
108.	Обеспечено ли организацией наличие тепловой изоляции, оснащенной покрытием для предохранения ее от пропитывания влагой или нефтепродуктами, трубопроводов расположенных:	Пункт 5.2.14 ПТЭТЭ	
108.1.	на открытом воздухе?		
108.2.	вблизи масляных баков?		
108.3.	вблизи маслопроводов?		
108.4.	вблизи мазутопроводов?		
109.	Обеспечивается ли организацией при эксплуатации котлов:	Пункт 5.3.2 ПТЭТЭ	
109.1.	надежность и безопасность их работы?		
109.2.	возможность достижения номинальной производительности, параметров и качества пара и воды?		
109.3.	экономичный режим работы, установленный на основании испытаний и заводских инструкций?		
109.4.	регулировочный диапазон нагрузок, определенный для каждого типа тепловой энергоустановки, а для котлов - и вида сжигаемого топлива?		
109.5.	минимально допустимая нагрузка?		
109.6.	минимальное загрязнение окружающей среды?		
110.	Обеспечивается ли организацией при эксплуатации водоподогревателей:	Пункт 5.3.2 ПТЭТЭ	
110.1.	надежность и безопасность их работы?		
110.2.	возможность достижения номинальной производительности, параметров и качества пара и воды?		
110.3.	экономичный режим работы, установленный на основании испытаний и заводских инструкций?		
110.4.	регулировочный диапазон нагрузок, определенный для каждого типа тепловой энергоустановки, а для котлов - и вида сжигаемого топлива?		
110.5.	минимально допустимая нагрузка?		
110.6.	минимальное загрязнение окружающей среды?		
111.	Обеспечивается ли организацией при эксплуатации утилизационных	Пункт 5.3.2 ПТЭТЭ	

1	2	3	4
	теплообменников:		
111.1.	надежность и безопасность их работы?		
111.2.	возможность достижения номинальной производительности, параметров и качества пара и воды?		
111.3.	экономичный режим работы, установленный на основании испытаний и заводских инструкций?		
111.4.	регулировочный диапазон нагрузок, определенный для каждого типа тепловой энергоустановки, а для котлов - и вида сжигаемого топлива?		
111.5.	минимально допустимая нагрузка?		
111.6.	минимальное загрязнение окружающей среды?		
112.	Обеспечено ли организацией наличие на щитах управления котлов режимных карт по их эксплуатации, утвержденных техническим руководителем организации?	Пункт 5.3.4 ПТЭТЭ	
113.	Соблюдается ли в организации режим работы котла по режимной карте, составленной на основе испытаний оборудования и инструкции по монтажу и эксплуатации завода-изготовителя?	Пункт 5.3.6 ПТЭТЭ	
114.	Соблюдается ли в организации периодичность проведения режимно-наладочных испытаний:	Пункт 5.3.7 ПТЭТЭ	
114.1.	не реже одного раза в 5 лет для котлов на твердом и жидком топливе?		
114.2.	не реже одного раза в 3 года для котлов на газообразном топливе?		
115.	Имеются ли в организации указания ответственного лица:	Пункт 5.3.8 ПТЭТЭ	
115.1.	о растопке котла по утвержденной программе, составленной в соответствии с рекомендациями завода-изготовителя, с соответствующей записью об этом в оперативном журнале?		
115.2.	об остановке котла по утвержденной программе, составленной в соответствии с рекомендациями завода-изготовителя, с соответствующей записью об этом в оперативном журнале?		
116.	Уведомлен ли в организации весь персонал смены о времени растопки котла?	Пункт 5.3.8 ПТЭТЭ	
117.	Имеется ли в организации утвержденная программа растопки и остановки котла в соответствии с рекомендациями завода-	Пункт 5.3.8 ПТЭТЭ	

1	2	3	4
	изготовителя?		
118.	Осуществляется ли в организации проведение контроля за температурным режимом барабана котла?	Пункт 5.3.12 ПТЭТЭ	
119.	Проводятся ли в организации не реже 1 раза в год проверки тепловых перемещений элементов котла по реперам в процессе его растопки из холодного состояния после капитального ремонта:	Пункт 5.3.13 ПТЭТЭ	
119.1.	экранов?		
119.2.	барабанов?		
119.3.	коллекторов?		
120.	Соблюдается ли в организации при работе котла непревышение верхнего предельного уровня воды, установленного заводом-изготовителем или скорректированного на основе пусконаладочных испытаний?	Пункт 5.3.14 ПТЭТЭ	
121.	Выполняются ли в организации требования о поддержании расхода сетевой воды водогрейного котла не ниже минимально допустимого, определяемого заводом-изготовителем для каждого типа котла:	Пункт 5.3.16 ПТЭТЭ	
121.1	перед растопкой?		
121.2	в дальнейшей работе?		
122.	Проводятся ли в организации испытания на водяном стенде мазутных форсунок перед установкой их в горелки.	Пункт 5.3.17 ПТЭТЭ	
123.	Выполняются ли требования о включении котла в общий паропровод после дренирования и прогрева соединительного паропровода?	Пункт 5.3.19 ПТЭТЭ	
124.	Обеспечена ли в организации плотность:	Пункт 5.3.22 ПТЭТЭ	
124.1.	топки котла?		
124.2.	газового тракта котла?		
125.	Проводится ли в организации проверка присосов в топку котла:	Пункт 5.3.24 ПТЭТЭ	
125.1.	не реже одного раза в год?		
125.2.	до капитального ремонта?		
125.3.	после капитального ремонта?		
126.	Обеспечено ли организацией наличие на предохранительных клапанах котлов табличек с указанием:	Пункт 5.3.25 ПТЭТЭ	
126.1.	давления срабатывания клапана?		
126.2.	срока проведения испытания?		

1	2	3	4
126.3.	срока следующего проведения испытания?		
127.	Обеспечено ли организацией наличие в инструкции по эксплуатации трубопроводов, требования об отключении аварийного участка при обнаружении свищей и трещин в питательных трубопроводах, паропроводах пара, а также в их арматуре?	Пункт 5.3.28 ПТЭТЭ	
128.	Осуществляется ли в организации круглосуточное дежурство на оперативно-диспетчерском пульте при работе котлов с камерным сжиганием топлива без постоянного надзора персонала?	Пункт 5.3.31 ПТЭТЭ	
129.	Имеется ли в организации автоматика, обеспечивающая при камерном сжигании топлива в котле без постоянного надзора персонала:	Пункт 5.3.31 ПТЭТЭ	
129.1.	контроль и ведение режима работы с удаленного диспетчерского пульта управления?		
129.2.	останов котла при нарушениях режима, способных вызвать повреждение котла с одновременной сигнализацией на удаленный диспетчерский пульт управления?		
130.	Выполняется ли организацией требование, в котельных, работающих без постоянного обслуживающего персонала, по передаче на диспетчерский пункт сигналов о:	Пункт 5.3.32 ПТЭТЭ	
130.1.	неисправности оборудования, при этом в котельной фиксируется причина вызова?		
130.2.	срабатывания главного быстродействующего запорного клапана топливоснабжения котельной?		
130.3.	загазованности помещений более 10% от нижнего предела воспламеняемости применяемого газообразного топлива или CO?		
130.4.	пожаре?		
130.5.	несанкционированном проникновении в котельную?		
131.	Проводятся ли в организации работы по отключению и продувке газопроводов котла (котельной) при:	Пункт 5.3.35 ПТЭТЭ	
131.1.	его ремонте?		
131.2.	длительном останове?		
131.3.	останове отопительной котельной на летнее время?		

1	2	3	4
132.	Проводятся ли в организации работы по установке заглушек после запорных устройств:	Пункт 5.3.35 ПТЭТЭ	
132.1	при ремонте котла?		
132.2	длительном останове?		
132.3	при останове отопительной котельной на летнее время?		
133.	Проводятся ли в организации проверки исправности и готовности к включению перед пуском котла после ремонта или длительного нахождения в резерве (более 3-х суток):	Пункт 5.3.36 ПТЭТЭ	
133.1.	вспомогательного оборудования?		
133.2.	контрольно-измерительных приборов?		
133.3.	средств дистанционного управления арматурой и механизмами, авторегуляторов?		
133.4.	устройств защиты?		
133.5.	устройств блокировки?		
133.6.	средств оперативной связи?		
134.	Указан ли в инструкции по консервации, утвержденной техническим руководителем организации, способ консервации теплотехнического оборудования, выбранный специализированной наладочной организацией, исходя из местных условий?	Пункт 5.3.37 ПТЭТЭ	
135.	Проводится ли в организации по окончании отопительного сезона или при останове консервация:	Пункт 5.3.37 ПТЭТЭ	
135.1.	водогрейных котлов?		
135.2.	теплосетей?		
136.	Обеспечена ли организацией предварительная промывка тепловых сетей и внутренних систем теплопотребления:	Пункт 5.3.37 ПТЭТЭ	
136.1.	при пуске водогрейных котлов в эксплуатацию?		
136.2.	перед началом отопительного сезона?		
137.	Проводятся ли организацией на вспомогательном оборудовании котельной проверки исправности перед включением в работу:	Пункт 5.3.38 ПТЭТЭ	
137.1.	предохранительных клапанов?		
137.2.	автоматических устройств?		
137.3.	арматуры?		
137.4.	контрольно-измерительных приборов?		

1	2	3	4
138.	Проводится ли внутренний осмотр деаэрирующих элементов деаэраторов через съемные люки, а при необходимости - текущий ремонт и чистки один раз в год?	Пункт 5.3.39 ПТЭТЭ	
139.	Проводятся ли в организации не реже, чем через каждые 8 лет испытания на прочность и плотность атмосферных и вакуумных деаэраторов избыточным давлением 0,2 МПа (2,0 кгс/см^2) перед включением в работу после ремонта?	Пункт 5.3.40 ПТЭТЭ	
140.	Обеспечено ли организацией проведение гидравлических испытаний на тепловых энергоустановках:	Пункт 5.3.43 ПТЭТЭ	
140.1.	после проведения ремонта?		
140.2.	периодически, но не реже одного раза в 3 года?		
141.	Выполнены ли в организации условия проведения гидравлических испытаний:	Пункты 5.3.45-5.3.48 ПТЭТЭ	
141.1.	температура воды не ниже 5 и не выше 40 градусов С (в случаях, когда это необходимо по условиям характеристик металла, верхний предел температуры воды может быть увеличен до 80 градусов С в соответствии с рекомендацией специализированной научно-исследовательской организации)?		
141.2.	время выдержки под пробным давлением составляет не менее 10 минут?		
141.3.	проведение осмотра всех элементов энергоустановки, сварных швов по всей их длине после снижения пробного давления до рабочего?		
141.4.	отсутствуют ли следующие признаки, при которых водяной или паровой тракт не считается выдержавшим испытание на прочность и плотность:		
141.4.1.	признаки разрыва?		
141.4.2.	течи, слезки и потения на основном металле и в сварных соединениях?		
141.4.3.	остаточные деформации?		
142.	Проводится ли в организации контроль при эксплуатации трубопроводов и арматуры:	Пункт 5.3.49 ПТЭТЭ	
142.1.	величины тепловых перемещений трубопроводов и их соответствие расчетным значениям по показаниям индикаторов?		

1	2	3	4
142.2.	наличия защемления и повышенной вибрации трубопроводов?		
142.3.	плотности предохранительных устройств, арматуры и фланцевых соединений?		
142.4.	температурного режима работы металла при пусках и остановах?		
142.5.	степени затяжки пружин подвесок опор в рабочем и холодном состоянии - не реже одного раза в 2 года?		
142.6.	герметичности сальниковых уплотнений арматуры?		
142.7.	соответствия показаний указателей положения регулирующей арматуры на щитах управления ее фактическому положению?		
142.8.	наличия смазки подшипников, узлов приводных механизмов, редукторов электроприводов арматуры?		
143.	Проводятся ли в организации периодические регламентные работы в соответствии с требованиями завода-изготовителя на устройствах контроля, авторегулирования и защиты?	Пункт 5.3.52 ПТЭТЭ	
144.	Обеспечено ли организацией наличие внешних отличительных признаков на средствах технологических защит:	Пункт 5.3.53 ПТЭТЭ	
144.1.	первичных измерительных преобразователей?		
144.2.	измерительных приборов?		
134.3.	сборок зажимов?		
144.5.	ключей?		
144.6.	переключателей?		
144.7.	запорной арматуры импульсных линий?		
145.	Имеются ли надписи, указывающие их назначение, с обеих сторон на панелях защит на установленной на них аппаратуре?	Пункт 5.3.53 ПТЭТЭ	
146.	Проводятся ли персоналом котельной и персоналом, обслуживающим исполнительные органы защит и устройств автоматического включения резерва технологического оборудования, проверки перед пуском оборудования после его простоя более 3 суток или если во время останова на срок менее 3 суток?	Пункты 5.3.54, 5.3.55 ПТЭТЭ	

1	2	3	4
147.	Обеспечено ли организацией наличие на шкалах приборов отметки о срабатывании уставок защит и устройств автоматического включения резерва технологического оборудования?	Пункт 5.3.56 ПТЭТЭ	
148.	Установлены ли организацией уставки и выдержки времени на основании результатов испытаний защит и устройств автоматического включения резерва технологического оборудования в случае реконструкции оборудования или отсутствия данных заводов-изготовителей?	Пункт 5.3.57 ПТЭТЭ	
149.	Обеспечено ли организацией наличие пломб (кроме регистрирующих приборов) на аппаратуре защиты, имеющей устройства для изменения уставок?	Пункты 5.3.58, 5.3.59 ПТЭТЭ	
150.	Имеются ли указания лица, ответственного за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок, с записью в журнале о вводе в эксплуатацию технологических защит после реконструкции?	Пункт 5.3.61 ПТЭТЭ	
151.	Обеспечен ли организацией учет и анализ:	Пункт 5.3.62 ПТЭТЭ	
151.1.	причин неисправностей случаев срабатывания защит?		
151.2.	аварий и инцидентов на технологических защитах?		
152.	Имеются ли в оперативном журнале котельной записи по:	Пункт 5.3.63 ПТЭТЭ	
152.1.	сдаче, приемки смены?		
152.2.	характеристике состояния оборудования?		
152.3.	по всем переключениям в схемах оборудования?		
153.	Имеется ли в котельной суточная ведомость (или журнал режимов работы оборудования)?	Пункт 5.3.64 ПТЭТЭ	
154.	Имеются ли в суточной ведомости или журнале режимов работы оборудования записи параметров работы котлов и котельного оборудования:	Пункт 5.3.64 ПТЭТЭ	
154.1.	водоуказательных приборов?		
154.2.	сигнализаторов предельных уровней воды?		
154.3.	манометров?		
154.4.	предохранительных клапанов?		
154.5.	питательных устройств?		

1	2	3	4
154.6.	средств автоматики?		
155.	Обеспечено ли организацией проведение не реже одного раза в смену с записью в оперативном журнале:	Пункт 5.3.65 ПТЭТЭ	
155.1.	проверки водоуказательных приборов продувкой?		
155.2.	сверки показаний сниженных указателей уровня воды с водоуказательными приборами прямого действия?		
156.	Проводятся ли в организации проверки исправности действия предохранительных клапанов их кратковременным «подрывом»:	Пункт 5.3.66 ПТЭТЭ	
156.1.	при каждом пуске котла в работу?		
156.2.	периодически 1 раз в смену?		
157.	Имеется ли в организации производственная инструкция, в которой установлен порядок аварийной остановки котла?	Пункт 5.3.68 ПТЭТЭ	
158.	Имеются ли записи в сменном журнале о причинах аварийной остановки котла и принятых мерах по их устранению?	Пункт 5.3.68 ПТЭТЭ	
159.	Обеспечено ли организацией наличие на тепловые насосы:	Пункты 5.4.1-5.4.6, 5.4.8-5.4.9 ПТЭТЭ	
159.1.	проекта?		
159.2.	документации завода-изготовителя?		
160.	Проводится ли в организации периодически в процессе эксплуатации техническое освидетельствование тепловых насосов с фиксацией результатов освидетельствования в их паспортах:	Пункт 5.4.10 ПТЭТЭ	
160.1.	внешний осмотр?		
160.2.	внутренний осмотр?		
160.3.	испытания на прочность и плотность?		
161.	Обеспечено ли организацией наличие на теплогенераторы:	Пункты 5.5.2-5.5.6 ПТЭТЭ	
161.1.	проекта?		
161.2.	документации завода-изготовителя?		
162.	Обеспечено ли организацией наличие на нетрадиционные теплогенерирующие энергоустановки:	Пункты 5.6.2- 5.6.3 ПТЭТЭ	
162.1.	проекта?		
162.2.	документации завода-изготовителя?		
163.	Имеется ли в местах пересечения надземных тепловых сетей с высоковольтными линиями электропередачи заземление (с	Пункт 6.1.7 ПТЭТЭ	

1	2	3	4
	сопротивлением заземляющих устройств не более 10 Ом) всех электропроводящих элементах тепловых сетей, расположенных на расстоянии по 5 м в каждую сторону от оси проекции края конструкции воздушной линии электропередачи на поверхности земли?		
164.	Исключены ли случаи наличия в местах прокладки теплопроводов:	Пункт 6.1.8 ПТЭТЭ	
164.1.	строений?		
164.2.	складирования материалов?		
164.3.	посадки деревьев и многолетних кустарников?		
165.	Обеспечена ли организацией проверка неразрушающими методами контроля сварных соединений трубопроводов с фиксацией результатов освидетельствования в паспортах?	Пункт 6.1.11 ПТЭТЭ	
166.	Обеспечена ли организацией проверка неразрушающими методами контроля 100% сварных соединений трубопроводов тепловых сетей, прокладываемых:	Пункт 6.1.12 ПТЭТЭ	
166.1.	в непроходных каналах под проезжей частью дорог?		
166.2.	в футлярах?		
166.3.	в тоннелях или технических коридорах совместно с другими инженерными коммуникациями?		
166.4.	при пересечении железных дорог - на расстоянии не менее 4 м?		
166.5.	при пересечении трамвайных путей - на расстоянии не менее 4 м?		
166.6.	при пересечении электрифицированных железных дорог - не менее 11 м от оси крайнего пути?		
166.7.	при пересечении железных дорог общей сети - на расстоянии не менее 3 м от ближайшего сооружения земляного полотна?		
166.8.	при пересечении автодорог - на расстоянии не менее 2 м от края проезжей части, укрепленной полосы обочины или подошвы насыпи?		
166.9.	при пересечении метрополитена - на расстоянии не менее 8 м от сооружений?		
166.10.	при пересечении кабелей силовых, контрольных и связи - на расстоянии не менее 2 м?		
166.11.	при пересечении газопроводов - на расстоянии не менее 4 м?		

1	2	3	4
166.12.	при пересечении магистральных газопроводов - на расстоянии не менее 9 м?		
166.13.	при пересечении нефтепроводов - на расстоянии не менее 9 м?		
166.14.	при пересечении зданий и сооружений - на расстоянии не менее 5 м от стен и фундаментов, с фиксацией результатов в паспортах?		
167.	Обеспечено ли организацией наличие у задвижек и затворов, установленных на водяных тепловых сетях, обводных трубопроводов (байпасов):	Пункт 6.1.19 ПТЭТЭ	
167.1.	диаметром 500 мм и более при условном давлении 1,6 МПа (16 кгс/см^2) и более?		
167.2.	диаметром 300 мм и более при условном давлении 2,5 МПа (25 кгс/см^2) и более?		
167.3.	на паровых сетях диаметром 200 мм и более при условном давлении 1,6 МПа (16 кгс/см^2) и более?		
168.	Обеспечено ли организацией наличие электропривода у задвижек и затворов диаметром 500 мм и более?	Пункт 6.1.20 ПТЭТЭ	
169.	Обеспечено ли организацией, при надземной прокладке тепловых сетей с задвижками с электроприводом, наличие помещений или кожухов, защищающих арматуру и электропривод от атмосферных осадков и исключающих доступ к ним посторонних лиц?	Пункт 6.1.20 ПТЭТЭ	
170.	Обеспечено ли организацией наличие штуцеров с запорной арматурой для спуска воды (спускные устройства) в нижних точках трубопроводов водяных тепловых сетей и конденсатопроводов, а также секционируемых участках?	Пункт 6.1.21 ПТЭТЭ	
171.	Обеспечено ли организацией наличие в контрольных точках тепловых сетей местных показывающих контрольно-измерительных приборов для измерения температуры и давления в трубопроводах?	Пункт 6.1.29 ПТЭТЭ	
172.	Обеспечено ли организацией наличие защитного стойкого антикоррозионного покрытия на наружных поверхностях трубопроводов и металлических конструкций тепловых сетей?	Пункт 6.1.30 ПТЭТЭ	
173.	Обеспечено ли организацией наличие тепловой изоляции независимо от температуры теплоносителя и способов прокладки на:	Пункты 6.1.31, 6.1.33 ПТЭТЭ	

1	2	3	4
173.1.	трубопроводах тепловых сетей?		
173.2.	арматуре?		
173.3.	фланцевых соединениях?		
173.4.	компенсаторах?		
173.5.	опорах труб?		
174.	Обеспечено ли организацией проведение периодического контроля тепловой изоляции тепловых сетей?	Пункт 6.1.33 ПТЭТЭ	
175.	Обеспечена ли организацией защита тепловых сетей, проложенных вне помещений, от воздействия влаги независимо от вида их прокладки?	Пункт 6.1.33 ПТЭТЭ	
176.	Осуществляется ли организацией подача теплоносителя (воды и пара) с расходом и параметрами в соответствии с температурным графиком и перепадом давления на вводе?	Пункт 6.2.1 ПТЭТЭ	
177.	Обеспечено ли организацией наличие температурного графика подачи теплоносителя потребителям?	Пункт 6.2.1 ПТЭТЭ	
178.	Обеспечен ли организацией перепад давления теплоносителя на вводах потребителей?	Пункт 6.2.1 ПТЭТЭ	
179.	Проводится ли контроль теплопотребления организацией, эксплуатирующей тепловые сети, за соблюдением потребителем заданных режимов?	Пункт 6.2.2 ПТЭТЭ	
180.	Обеспечено ли хранение в организации:	Пункт 6.2.5 ПТЭТЭ	
180.1.	плана тепловой сети (масштабный)?		
180.2.	оперативной схемы?		
180.3	эксплуатационной (расчетной) схемы?		
180.4	профилей теплотрасс по каждой магистрали с нанесением линии статического давления?		
180.5	перечня газоопасных камер и проходных каналов?		
181.	Обеспечено ли организацией нанесение на план тепловой сети:	Пункт 6.2.5 ПТЭТЭ	
181.1.	газопроводов?		
181.2.	канализации?		
181.3.	кабелей?		
181.4.	рельсовых путей электрифицированного транспорта?		
181.5.	тяговых подстанций в зоне не менее 15 м?		

1	2	3	4
182.	Обеспечено ли организацией нанесение систематических отметок на плане тепловой сети:	Пункт 6.2.5 ПТЭТЭ	
182.1.	мест и результаты плановых шурфовок?		
182.2.	мест аварийных повреждений?		
182.3.	затоплений трассы?		
182.4.	переложенных участков?		
183.	Проводится ли в организации, в соответствии с фактическим состоянием тепловых сетей, ежегодная корректировка:	Пункт 6.2.5 ПТЭТЭ	
183.1.	их плана?		
183.2.	схемы?		
183.3.	профилей теплотрасс?		
183.4.	перечня газоопасных камер и каналов?		
184.	Обеспечено ли организацией доведение информации об изменениях в схемах, чертежах, перечнях и соответствующих этому изменениях в инструкциях до сведения всех работников (с записью в журнале распоряжений), для которых обязательно знание этих документов?	Пункт 6.2.5 ПТЭТЭ	
185.	Обеспечено ли организацией нанесение отметок в оперативной схеме тепловой сети:	Пункт 6.2.7 ПТЭТЭ	
185.1.	газоопасных камер?		
185.2.	проходных каналов?		
186.	Имеются ли в организации на газоопасных камерах:	Пункт 6.2.7 ПТЭТЭ	
186.1.	специальные знаки?		
186.2.	окраска люков?		
186.3.	надежные запоры?		
187.	Обеспечено ли в организации, эксплуатирующей тепловые сети, хранение документации на:	Пункт 6.2.8 ПТЭТЭ	
187.1.	принадлежащие потребителю тепловые сети?		
187.2.	тепловые пункты?		
187.3.	теплопотребляющие установки?		
188.	Обеспечено ли организацией проведение испытаний на прочность и плотность трубопроводов тепловых сетей с фиксацией результатов в паспортах теплосетей после завершения:	Пункт 6.2.9 ПТЭТЭ	
188.1.	модернизации?		

1	2	3	4
188.2.	реконструкции?		
188.3.	текущего ремонта с заменой участков?		
188.4.	капитального ремонта с заменой участков?		
189.	Обеспечено ли организацией проведение испытаний на прочность и плотность трубопроводов, прокладываемых в непроходных каналах или бесканально, с фиксацией результатов в паспорте теплосети в процессе производства работ до установки:	Пункт 6.2.9 ПТЭТЭ	
189.1.	сальниковых (сильфонных) компенсаторов?		
189.2.	секционирующих задвижек?		
189.3.	закрывания каналов и засыпки трубопроводов?		
190.	Обеспечено ли организацией проведение гидравлических испытаний трубопроводов водяных тепловых сетей с целью проверки прочности и плотности?	Пункты 6.2.10 - 6.2.11 ПТЭТЭ	
191.	Выполняются ли организацией при испытаниях тепловых сетей на прочность и плотность требования:	Пункты 6.2.15, 2.8.1 ПТЭТЭ	
191.1.	измерение давления при выполнении испытаний следует производить по двум аттестованным пружинным манометрам (один - контрольный) класса не ниже 1,5 с диаметром корпуса не менее 160 мм?		
191.2.	испытательное давление должно быть обеспечено в верхней точке (отметке) трубопроводов?		
191.3.	температура воды должна быть не ниже 5 градусов С и не выше 40 градусов С?		
191.4.	при заполнении водой из трубопроводов должен быть полностью удален воздух?		
191.5.	испытательное давление должно быть выдержано не менее 10 минут и затем снижено до рабочего?		
191.6.	при рабочем давлении должен быть проведен тщательный осмотр трубопроводов по всей их длине?		
192.	Проводится ли очистка трубопроводов тепловых сетей после капитального или текущего ремонта с заменой участков трубопроводов до пуска их в эксплуатацию?	Пункт 6.2.17 ПТЭТЭ	
193.	Имеется ли в организации акт о проведении промывки (продувки)	Пункт 6.2.17 ПТЭТЭ	

1	2	3	4
	трубопроводов?		
194.	Имеется ли в организации график обхода трубопроводов тепловой сети для контроля состояния оборудования тепловой сети и тепловой изоляции, режимов их работы?	Пункт 6.2.26 ПТЭТЭ	
195.	Имеется ли в организации журнал дефектов тепловых сетей с занесенными в него:	Пункт 6.2.26 ПТЭТЭ	
185.1.	результатами обходов?		
185.2.	отчетами о выполнение работ по устранению дефектов, выявленных при обходах?		
196.	Имеется ли в организации набор оснастки, необходимой для обходов тепловой сети и осмотров подземных камер персоналом организации?	Пункт 6.2.27 ПТЭТЭ	
197.	Осуществляется ли в организации контроль гидравлического и температурного режимов при плановых обходах с проверкой давления и температуры в узловых точках сети по манометрам и термометрам:	Пункт 6.2.28 ПТЭТЭ	
197.1.	тепловых сетей?		
197.2.	теплопотребляющих установок?		
198.	Обеспечено ли организацией проведение испытаний тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя на определение тепловых и гидравлических потерь 1 раз в 5 лет?	Пункт 6.2.32 ПТЭТЭ	
199.	Обеспечено ли организацией наличие записей в паспорте тепловой сети о:	Пункт 6.2.33 ПТЭТЭ	
199.1.	учете продолжительности эксплуатации трубопроводов и конструкций теплосети?		
199.2.	результатах всех видов испытаний (кроме ежегодных на прочность и герметичность по окончании отопительного сезона)?		
199.3.	ремонтах?		
199.4.	реконструкциях?		
199.5.	технических освидетельствованиях?		
200.	Имеется ли в организации ежегодный план, утвержденный ответственным лицом за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок и (или) тепловых сетей	Пункт 6.2.34 ПТЭТЭ	

1	2	3	4
	(техническим руководителем) организации, проведения шурфовок на тепловых сетях?		
201.	Обеспечено ли организацией проведение при шурфовом контроле осмотра изоляции трубопровода и строительных конструкций с применением при необходимости инструментальных измерений с составлением акта по результатам их проведения?	Пункты 6.2.34– 6.2.37 ПТЭТЭ	
202.	Обеспечено ли организацией, с целью защиты трубопроводов тепловых сетей от электрохимической коррозии, проведение:	Пункты 6.2.38-6.2.41 ПТЭТЭ	
202.1.	осмотров трубопроводов и электрических измерений на потенциал блуждающих токов?		
202.2.	периодических технических осмотров установок электрохимической защиты трубопроводов тепловых сетей?		
202.3.	проверок эффективности работы установок электрохимической защиты трубопроводов тепловых сетей?		
203.	Проводится ли в организации на установках электрохимической защиты трубопроводов тепловых сетей:	Пункты 6.2.41 - 6.2.46 ПТЭТЭ	
203.1.	профилактическое обслуживание?		
203.2.	планово-предупредительные ремонты установок электрохимической защиты, в соответствии с графиком, утвержденным техническим руководителем организации?		
204.	Осуществляется ли организацией систематический контроль за внутренней коррозией трубопроводов водяных тепловых сетей и конденсатопроводах?	Пункт 6.2.47 ПТЭТЭ	
205.	Проводится ли организацией ежегодное комплексное опробование насосных станций перед началом отопительного сезона?	Пункт 6.2.48 ПТЭТЭ	
206.	Проводится ли в организации ежесменный текущий осмотр оборудования автоматизированных насосных станций с целью:	Пункт 6.2.49 ПТЭТЭ	
206.1.	проверки электрооборудования?		
206.2.	проверки температуры подшипников?		
206.3.	наличия смазки?		
206.4.	состояния сальников?		
206.5.	действия системы охлаждения?		

1	2	3	4
206.6.	исправности средств контроля?		
207.	Проводится ли в организации ежесменное обслуживание оборудования неавтоматизированных насосных станций?	Пункт 6.2.50 ПТЭТЭ	
208.	Проводится ли в организации проверки состояния насосного и связанного с ним оборудования:	Пункт 6.2.51 ПТЭТЭ	
208.1.	перед запуском насосов?		
208.2.	при их работе - 1 раз в смену?		
209.	Осуществляется ли в организации контроль воздействия регулятора уровня на устройство автоматического включения насосов в дренажных насосных станциях не реже 2 раз в неделю?	Пункт 6.2.51 ПТЭТЭ	
210.	Проводятся ли в организации в процессе их эксплуатации автоматических регуляторов насосов:	Пункт 6.2.52 ПТЭТЭ	
210.1.	периодические осмотры их состояния?		
210.2.	проверки их работы?		
210.3.	очистка и смазка их движущихся частей?		
210.4.	корректировка и настройка регулирующих органов на поддержание заданных параметров?		
211.	Осуществляется ли в организации, эксплуатирующей тепловую сеть, разработка гидравлических режимов системы теплоснабжения на ближайшие 3 - 5 лет, с целью определения очередности сооружения новых магистралей и насосных станций, предусмотренных схемой теплоснабжения, с учетом реального роста присоединяемой тепловой нагрузки?	Пункт 6.2.60 ПТЭТЭ	
212.	Обеспечено ли организацией выполнение работ по ремонту тепловых сетей?	Пункт 6.2.63 ПТЭТЭ	
213.	Имеется ли в организации, эксплуатирующей тепловые сети (в эксплуатационном районе, участке), инструкция, утверждаемая техническим руководителем, с разработанным оперативным планом действий при аварии на любой из тепломагистралей или насосной станции, применительно к местным условиям и коммуникациям сети?	Пункт 6.2.64 ПТЭТЭ	
214.	Имеется ли в организации, эксплуатирующей тепловые сети (в эксплуатационном районе, участке), план ликвидации	Пункт 6.2.64 ПТЭТЭ	

1	2	3	4
	технологических нарушений в тепловых сетях, согласованный с местными органами власти?		
215.	Имеется ли в организации утвержденный график проведения противоаварийных тренировок?	Пункт 6.2.65 ПТЭТЭ	
216.	Проводятся ли в организации не реже 1 раза в квартал противоаварийные тренировки с оперативным и оперативно-ремонтным персоналом тепловых сетей с отработкой последовательности и быстроты выполнения противоаварийных операций, отражением их на оперативной схеме по разработанным схемам переключений с внесением записи в специальные журналы?	Пункт 6.2.65 ПТЭТЭ	
217.	Имеется ли в организации перечень необходимых арматуры и материалов, утвержденного ответственным за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых сетей организации, определяющего запас арматуры и материалов для каждого эксплуатационного района теплосети в зависимости от протяженности трубопроводов и количества установленной арматуры в соответствии с нормами аварийного запаса?	Пункт 6.2.66 ПТЭТЭ	
218.	Имеется ли в организации оформленный двусторонний акт об установлении границы обслуживания тепловых сетей?	Пункт 4.12.2 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 19 июня 2003 г. № 229 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 20 июня 2003 г., регистрационный № 4799), (далее - ПТЭСС)	
219.	Обеспечено ли организацией наличие на трубопроводах тепловых сетей устройств для спуска и отвода воды из каждого секционируемого участка?	Пункт 4.12.4 ПТЭСС	
220.	Обеспечена ли организацией исправность ограждающих конструкций, препятствующих доступу посторонних лиц к оборудованию и к запорно-регулирующей арматуре?	Пункт 4.12.5 ПТЭСС	

1	2	3	4
221.	Обеспечено ли в организации наличие:	Пункт 4.12.7 ПТЭСС	
221.1.	масштабного плана тепловой сети?		
221.2.	оперативной схемы?		
221.3.	эксплуатационной (расчетной) схемы?		
221.4.	профилей теплотрасс по каждой магистрали?		
222.	Имеются ли в организации, эксплуатирующей тепловые сети, пьезометрические графики тепловых сетей?	Пункт 4.12 ПТЭСС	
223.	Присвоены ли организацией на эксплуатационных (расчетных) схемах тепловых сетей эксплуатационные номера присоединенных к сетям абонентских систем?	Пункт 4.12.9 ПТЭСС	
224.	Присвоены ли организацией на оперативных схемах тепловых сетей (в том числе, секционирующей и запорной арматуре) эксплуатационные номера всем присоединенным к сети абонентских систем?	Пункт 4.12.9 ПТЭСС	
225.	Обозначена ли организацией арматура, установленная на подающем трубопроводе (паропроводе), нечетным номером, а соответствующая ей арматура на обратном трубопроводе (конденсатопроводе) - следующим за ним четным номером?	Пункт 4.12.9 ПТЭСС	
226.	Обеспечено ли организацией исправное состоянии приточно-вытяжной вентиляции проходных каналов тепловых сетей?	Пункт 4.12.21 ПТЭСС	
227.	Имеется ли в организации, эксплуатирующей тепловые сети, учет всех повреждений и выявленных дефектов по всем видам оборудования и анализ вызвавших их причин?	Пункт 4.12.26 ПТЭСС	
228.	Обеспечено ли организацией наличие исправных конденсатоотводчиков на паропроводах насыщенного пара?	Пункт 4.12.28 ПТЭСС	
229.	Определяется ли организацией среднегодовая утечка теплоносителя из водяных тепловых сетей и сезонной нормы утечки теплоносителя в пределах среднегодового значения?	Пункт 4.12.30 ПТЭСС	
230.	Проводятся ли в организации работы по определению среднегодовых тепловых и гидравлических потерь в тепловых сетях?	Пункт 4.12.33 ПТЭСС	
231.	Проводятся ли в организации систематические осмотры и электрические измерения по выявлению коррозионной	Пункт 4.12.34 ПТЭСС	

1	2	3	4
	агрессивности грунтов и опасного воздействия блуждающих токов для определения опасности наружной коррозии трубопроводов подземных тепловых сетей?		
232.	Проводится ли в организации периодическая проверка работоспособности устройств технологической защиты?	Пункт 4.12.35 ПТЭСС	
233.	Проводятся ли в организации мероприятия по регулированию расхода воды у потребителей, составленному для каждого отопительного сезона?	Пункт 4.12.37 ПТЭСС	
234.	Обеспечивает ли организация, эксплуатирующая тепловые сети, при аварийном отключении сетевых и подкачивающих насосов давление сетевой воды в тепловых сетях и системах теплопотребления в пределах допустимых значений?	Пункт 4.12.40 ПТЭСС	
235.	Обеспечена ли организацией защита оборудования от повышения давления и гидравлических ударов, а также обеспечения не вскипания сетевой воды во всех точках системы теплоснабжения при возможности аварийного изменения давлений сетевой воды с выходом за пределы допустимых значений:	Пункты 2.8.1, 4.12.40 ПТЭСС	
236.	Выполняется ли организацией ремонт тепловых сетей в соответствии с утвержденным графиком (планом)?	Пункт 4.12.41 ПТЭСС	
237.	Обеспечено ли организацией наличие на сборных баках конденсата оборудования:	Пункт 7.1.4. ПТЭТЭ	
237.1.	водоуказательных приборов?		
237.2.	устройств сигнализации верхнего и нижнего уровней?		
237.3.	термометров для измерения температуры конденсата?		
237.4.	устройств для отбора проб конденсата?		
237.5	мановакуумметров для контроля избыточного давления?		
237.6.	предохранительных устройств от повышения давления?		
237.7.	постоянных металлических лестниц снаружи, а при высоте бака более 1500 мм - постоянных лестниц внутри?		
238.	Обеспечено ли организацией наличие в конденсатной насосной не менее двух насосов, один из которых является резервным?	Пункт 7.1.7 ПТЭТЭ	
239.	Обеспечено ли организацией наличие:	Пункт 7.1.9 ПТЭТЭ	
239.1.	задвижек на всасывающих линиях конденсатных насосов?		

1	2	3	4
239.2.	задвижек на нагнетательных линиях конденсатных насосов?		
239.3.	обратных клапанов на линии нагнетания у конденсатных насосов, работающих на общий конденсатопровод?		
240.	Обеспечено ли организацией наличие в помещении конденсатной станции:	Пункт 7.1.10 ПТЭТЭ	
240.1.	электрического освещения?		
240.2.	системы вентиляции?		
241.	Обеспечено ли организацией наличие в конденсатной станции:	Пункт 7.1.11 ПТЭТЭ	
241.1.	расходомеров-счетчиков воды для измерения количества перекачиваемого конденсата?		
241.2.	манометров для измерения давления в сборном конденсатопроводе, а также на конденсатопроводе до и после перекачивающих насосов?		
241.3.	приборов для измерения температуры перекачиваемого конденсата?		
241.4.	пробоотборников?		
242.	Осуществляются ли организацией мероприятия для предотвращения внутренней коррозии:	Пункт 7.1.12 ПТЭТЭ	
242.1.	конденсатопроводов?		
242.2.	конденсаторных баков?		
243.	Обеспечено ли организацией наличие обратных клапанов на параллельно работающих конденсатопроводах каждого потребителя (во избежание попадания конденсата из общего конденсатопровода в сборные баки потребителей пара)?	Пункт 7.1.13 ПТЭТЭ	
244.	Обеспечено ли организацией наличие обводных трубопроводов, обеспечивающих возможность сброса конденсата помимо регуляторов перелива и конденсатоотводчиков?	Пункт 7.1.14 ПТЭТЭ	
245.	Обеспечено ли организацией наличие обратных клапанов на конденсатопроводе после обводного трубопровода в случаях, когда имеется противодавление в трубопроводах для сбора конденсата?	Пункт 7.1.14. ПТЭТЭ	
246.	Обеспечено ли организацией охлаждение конденсата до температуры 40 градусов С при постоянном и аварийном сбросе в системы дождевой или бытовой канализации?	Пункт 7.1.16 ПТЭТЭ	
247.	Осуществляется ли организацией:	Пункт 7.2.1 ПТЭТЭ	

1	2	3	4
247.1.	контроль за качеством и расходом возвращаемого конденсата?		
247.2.	контроль за обеспечением его отвода на источники теплоты?		
247.3.	контроль за обслуживанием сборных баков конденсата и насосов?		
247.4.	наблюдение за работой дренажных устройств и автоматических воздухоотводчиков?		
248.	Осуществляются ли в организации мероприятия с целью предупреждения гидравлических ударов в конденсатопроводе?	Пункт 7.2.2 ПТЭТЭ	
249.	Проводятся ли организацией испытания сборных баков конденсата закрытого типа на плотность и прочность давлением, равным 1,5 рабочего, но не менее 0,3 МПа (3 кгс/см^2)?	Пункт 7.2.3 ПТЭТЭ	
250.	Осуществляется ли организацией контроль плотности и прочности открытых баков наполнением их водой?	Пункт 7.2.3 ПТЭТЭ	
251.	Имеется ли в организации местная инструкция по контролю плотности обратных клапанов?	Пункт 7.2.4 ПТЭТЭ	
252.	Обеспечена ли организацией на электронасосных агрегатах проверка:	Пункт 8.1.10 ПТЭТЭ	
252.1.	сигнализации?		
252.2.	электроприводов и схем питания?		
253.	Проводятся ли в организации испытания баков-аккумуляторов?	Пункт 8.2.1 ПТЭТЭ	
254.	Проводятся ли в организации ежедневные (ежесменные) визуальные осмотры баков-аккумуляторов?	Пункт 8.2.10 ПТЭТЭ	
255.	Проводится ли в организации в период отключения установок горячего водоснабжения на баках-аккумуляторах ежегодная оценка их состояния?	Пункт 8.2.12 ПТЭТЭ	
256.	Проводится ли организацией на баках-аккумуляторах:	Пункт 8.2.13 ПТЭТЭ	
256.1.	периодическая техническая диагностика конструкций?		
256.2.	ежегодный осмотр?		
256.3.	проверка на прочность и плотность?		
257.	Обеспечена ли организацией антикоррозионная защита внутренней поверхности бака-аккумулятора?	Пункт 8.2.19 ПТЭТЭ	
258.	Обеспечено ли организацией наличие на пароводяных подогревателях:	Пункт 10.1.1 ПТЭТЭ	

1	2	3	4
258.1.	конденсатоотводчика или регулятора уровня для отвода конденсата?		
258.2.	штуцера с запорной арматурой для выпуска воздуха?		
258.3.	штуцера с запорной арматурой для спуска воды?		
258.4.	предохранительного устройства		
259.	Обеспечено ли организацией наличие на емкостных водонагревателях:	Пункт 10.1.2 ПТЭТЭ	
259.1.	предохранительных клапанов, устанавливаемых со стороны нагреваемой среды?		
259.2.	воздушных устройств?		
259.3.	спускных устройств?		
260.	Обеспечено ли организацией наличие у подогревателей, греющей средой в которых является пар, устройств, обеспечивающих заданный уровень конденсата в корпусах, или конденсатоотводчики?	Пункт 10.1.3 ПТЭТЭ	
261.	Обеспечено ли организацией наличие на теплообменных аппаратах:	Пункт 10.1.8 ПТЭТЭ	
261.1.	автоматических регуляторов температуры, обеспечивающих температуру нагреваемой среды в соответствии с заданной?		
261.2.	контрольно-измерительных приборов (манометров и термометров) на входе и выходе греющей и нагреваемой среды?		
262.	Обеспечено ли организацией занесение в паспорта сетевых данных о:	Пункт 10.1.11 ПТЭТЭ	
262.1.	расчетной тепловой производительности?		
262.2.	температурном напоре и максимальной температуре подогрева сетевой воды?		
262.3.	предельно допустимом давлении с паровой и водяной сторон?		
262.4.	расчетном расходе сетевой воды и соответствующие ему потери напора?		
263.	Проводится ли в организации периодическая очистка трубной системы теплообменных аппаратов (не реже одного раза в год - перед отопительным периодом)?	Пункт 10.1.12 ПТЭТЭ	
264.	Подвергаются ли в организации теплообменные аппараты испытаниям на тепловую производительность не реже 1 раза в 5 лет?	Пункт 10.1.12 ПТЭТЭ	
265.	Обеспечена ли в организации периодичность испытаний на плотность водоводяных и пароводяных подогревателей (не реже 1	Пункты 10.1.13, 2.8.1 ПТЭТЭ	

1	2	3	4
	раза в 4 месяца) систем:		
265.1.	отопления?		
265.2.	горячего водоснабжения?		
266.	Имеется ли в организации график химического контроля за водно-химическим режимом?	Пункт 12.3 ПТЭТЭ	
267.	Имеются ли в организации на всех контролируемых участках пароводяного тракта отборники проб воды и пара с холодильниками для охлаждения проб до 20 - 40 градусов С?	Пункт 12.7 ПТЭТЭ	
268.	Проводится ли организацией в котельных ежегодный осмотр основного оборудования и вспомогательного оборудования с составлением актов, утверждаемых техническим руководителем:	Пункт 12.12 ПТЭТЭ	
268.1.	барабанов и коллекторов котлов?		
268.2.	фильтров?		
268.3.	складов мокрого хранения реагентов?		
268.4.	оборудования для коррекционной обработки?		
269.	Проводится ли организацией чистка паровых и водогрейных котлов и водогрейного оборудования с такой периодичностью, чтобы удельная загрязненность отложениями на наиболее теплонапряженных участках поверхностей нагрева котла к моменту его остановки на чистку не превышала:	Пункт 12.14 ПТЭТЭ	
269.1.	для паровых котлов 500 г/м^2 при работе на газообразном и твердом топливе, 300 г/м^2 при работе на жидком топливе?		
269.2.	для водогрейных котлов 1000 г/м^2?		
270.	Проводится ли организацией очистка подогревателей при превышении температурного напора выше установленных норм или увеличении гидравлического сопротивления более чем в 1,5 раза по сравнению с проектными данными?		
271.	Определен ли в организации способ проведения очистки оборудования?		
272.	Обеспечена ли организацией вырезка контрольных образцов труб до и после очистки для оценки эффективности проведенной химической очистки оборудования?		

1	2	3	4
273.	Имеются ли на резервных линиях сырой воды, присоединенных к линиям умягченной воды или конденсата, а также к питательным бакам, два запорных органа и контрольный кран между ними?	Пункт 12.19 ПТЭТЭ	
274.	Имеется ли в организации перечень теплопроводов, оборудования и устройств, находящихся в оперативном управлении или оперативном ведении диспетчеров, составленный с учетом решений вышестоящего органа оперативно-диспетчерского управления, и утвержденного руководством организации?	Пункт 15.1.8 ПТЭТЭ	
275.	Имеются ли в организации инструкции по:	Пункт 15.1.11 ПТЭТЭ	
275.1.	оперативно-диспетчерскому управлению?		
275.2.	ведению оперативных переговоров и записей?		
275.3.	производству переключений и ликвидации аварийных режимов с учетом специфики и структурных особенностей энергоустановок?		
276.	Имеется ли в организации, осуществляющей производственную деятельность на тепловых энергоустановках, утвержденный техническим руководителем организации список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров с энергоснабжающей организацией системы теплоснабжения?	Пункт 15.1.11 ПТЭТЭ	
277.	Имеется ли в организации перечень сложных переключений, утвержденный техническим руководителем?	Пункт 15.6.4 ПТЭТЭ	
278.	Включены ли организацией в программу выполнения переключений данные о:	Пункт 15.6.6 ПТЭТЭ	
278.1.	цели выполнения переключений?		
278.2.	объекте переключений?		
278.3.	перечне мероприятий по подготовке к выполнению переключений?		
278.4.	условиях выполнения переключений?		
278.5.	плановом времении начала и окончания переключений, которое может уточняться в оперативном порядке?		
278.6.	схеме объекта переключений?		
278.7.	порядке и последовательности выполнения операций с указанием положения запорных и регулирующих органов и элементов цепей технологических защит и автоматики?		

1	2	3	4
278.8.	оперативно-диспетчерском персонале, выполняющем переключения?		
278.9.	перечне мероприятий по обеспечению безопасности проведения работ?		
278.10.	оперативно-диспетчерском персонале, руководящим выполнением переключений?		
278.11.	лиц из управленческого персонала и специалистов, осуществляющих общее руководство?		
278.12.	персонале, привлеченном к участию в переключениях?		
278.13.	лице из управленческого персонала и специалистов, ответственном за выполнение переключений в каждой организации, и лице из числа управленческого персонала и специалистов, осуществляющем общее руководство проведением переключений?		
266.14.	обязанностях и ответственности лиц, указанных в программе?		
278.15.	действиях персонала при возникновении аварийной ситуации или положения, угрожающего жизни людей и целостности оборудования?		
279.	Имеются ли в организации типовые программы для повторяющихся переключений?	Пункт 15.6.8. ПТЭТЭ	
280.	Выполняются ли организацией требования о расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и оформлении материалов расследования причин аварийных ситуаций, не повлекших прекращение теплоснабжения потребителей в отопительный период на срок более 24 часов, разрушение или повреждение оборудования объектов, которое привело к выходу из строя источников тепловой энергии или тепловых сетей на срок 3 суток и более, разрушение или повреждение сооружений, в которых находятся объекты, которое привело к прекращению теплоснабжения потребителей, но вызвавшие перерыв теплоснабжения потребителей на срок более 6 часов или приведшие к снижению температуры теплоносителя в подающем трубопроводе тепловой сети в отопительный период на 30 процентов и более по сравнению с температурным графиком системы теплоснабжения, осуществляемым собственником или иным законным владельцем объекта, на котором произошла	Подпункт е пункта 5 Правил расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. № 1114 (Собрание законодательства РФ, 2015, № 43, ст. 5973; 2017, № 4, ст.676) (далее - Правила № 1114); приложения 1, 2 к приказу Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25 апреля 2016 г.	

1	2	3	4
	аварийная ситуация, путем составления актов о расследовании причин аварийной ситуации при теплоснабжении в установленном порядке?	№ 157«Об утверждении формы и порядка оформления акта о расследовании причин аварийной ситуации при теплоснабжении» (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 4 июля 2016 г., регистрационный № 42746),	
281.	Представляются ли собственником или иным законным владельцем объекта, на котором произошла аварийная ситуация при теплоснабжении в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на осуществление федерального государственного энергетического надзора, и органы местного самоуправления сводный ежемесячный отчет об аварийных ситуациях по установленной форме, оформленный в соответствующем порядке?	Пункт 29 Правил № 1114, приложения 1, 2 к приказу Ростехнадзора от 25 апреля 2016 г. № 158 «Об утверждении формы и порядка оформления отчета об аварийных ситуациях при теплоснабжении» (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 4 июля 2016 г., регистрационный № 42747),	
282.	Имеется ли утвержденный список работников, имеющих доступ к газоопасным помещениям?	Пункт 19 Правил по охране труда при эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 17 августа 2015 г. №551н (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 5 октября 2015 г., регистрационный № 39138), (далее – ПОТТЭ)	
283.	Имеется ли в организации журнал учета, хранения и выдачи ключей от газоопасных помещений?	Пункт 19 ПОТТЭ	
284.	Обеспечено ли работодателем наличие знаков безопасности у входов в газоопасные помещения, предупреждающих о:	Пункт 20 ПОТТЭ	
284.1.	наличии вредных веществ?		
284.2.	опасности пожара или взрыва?		
285.	Обеспечено ли работодателем наличие ограждения опасных зон табличками «Осторожно! Опасная зона» в элементах временных ограждений?	Пункт 22 ПОТТЭ	

1	2	3	4
286.	Имеются ли на рабочем месте руководителя работ утвержденный список:	Пункт 27 ПОТТЭ	
286.1.	помещений с наличием вредных веществ?		
286.2.	газоопасных мест?		
287.	Соблюдена ли в организации правильность оформления наряда-допуска на работы повышенной опасности на тепловых энергоустановках?	Пункт 36 ПОТТЭ	
288.	Имеется ли в организации журнал учета выдачи нарядов-допусков?	Пункт 38 ПОТТЭ	
289.	Обеспечена ли в организации полнота и правильность регистрации оформленных и выданных нарядов-допусков?	Пункт 40 ПОТТЭ	
290.	Имеется ли в организации утвержденный перечень работ, выполняемых по нарядам-допускам?	Пункт 41 ПОТТЭ	
291.	Проводятся ли в организации целевые инструктажи при допуске к работам, производимым без оформления наряда-допуска с фиксацией в специальном журнале?	Пункт 44 ПОТТЭ	
292.	Имеются ли в организации акты-допуски подрядных, сервисных организаций для производства работ на территории организации при выполнении ремонтных и других видов работ?	Пункт 59 ПОТТЭ	
293.	Обеспечено ли работодателем наличие диэлектрических ковриков в помещениях с повышенной опасностью и изолирующие подставки в сырых помещениях перед пусковыми устройствами электродвигателей?	Пункт 60 ПОТТЭ	
294.	Обеспечено ли работодателем наличие диэлектрических ковриков и изолирующие подставки перед электродвигателями напряжением выше 1000 В?	Пункт 62 ПОТТЭ	
295.	Проводится ли в организации анализ воздушной среды на содержание газа с применением газоанализатора перед входом в газоопасное помещение с тепловыми энергоустановками с фиксацией результатов в журнале?	Пункт 66 ПОТТЭ	
296.	Подтверждается ли в организации при визуальном контроле наличие на манометрах:	Пункт 67 ПОТТЭ	
296.1.	штампа или клейма с отметкой о проведении поверки?		
296.2.	пломбы?		

1	2	3	4
296.3.	красной черты на стекле шкалы соответствующей предельному рабочему давлению?		
297.	Имеется ли в организации инструмент из цветного металла для использования при проведении газоопасных работ?	Пункт 67 ПОТТЭ	
298.	Оформлен ли в организации наряд-допуск на выполнение монтажных работ в действующих производственных помещениях с повышенной взрывоопасностью и газоопасностью?	Пункт 74 ПОТТЭ	
299.	Имеется ли в организации приказ о создании аттестационной комиссии организации?	Пункт 18 Положения об организации работы по подготовке и аттестации специалистов организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору, утвержденного приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 29 января 2007 г. № 37, зарегистрированного Министерством юстиции Российской Федерации 22 марта 2007 г., регистрационный № 9133, с изменениями, внесенными приказами Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 5 июля 2007 г. № 450 «О внесении изменений в «Положение об организации обучения и проверки знаний рабочих организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору» (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 23 июля 2007 г., регистрационный N 9881), от 27 августа 2010 г. № 823 «О внесении изменений в Положение об организации	

1	2	3	4
		работы по подготовке и аттестации специалистов организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору, утвержденное приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 29 января 2007 г. № 37» (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 7 сентября 2010 г., регистрационный № 18370), от 15 декабря 2011 г. № 714 «О внесении изменений в приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 29 января 2007 г. № 37» (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 8 февраля 2012 г., регистрационный № 23166), от 19 декабря 2012 г. № 739 «О внесении изменения в Положение об организации обучения и проверки знаний рабочих организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору, утвержденное приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 29 января 2007 г. № 37» (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 5 апреля 2013 г., регистрационный № 28002), от 6 декабря 2013 г. № 591 «О внесении изменений в Положение об организации работы по	

1	2	3	4
		подготовке и аттестации специалистов организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору, утвержденное приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 29 января 2007 г. № 37» (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 14 марта 2014 г., регистрационный № 31601) и от 30 июня 2015 № 251 «О внесении изменений в Положение об организации обучения и проверки знаний рабочих организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору, утвержденное приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 29 января 2007 г. № 37» (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 27 июля 2015 г. № 38208) (далее - Положение об аттестации специалистов)	
300.	Имеется ли в организации график аттестации специалистов по вопросам безопасности, утвержденный руководителем?	Пункт 19 Положения об аттестации специалистов	
301.	Имеются ли в организации протоколы аттестационной комиссии, подтверждающие прохождение аттестации в области безопасной эксплуатации тепловых энергоустановок?	Пункты 12, 13, 20, 24 Положения об аттестации специалистов	
302.	Аттестованы ли представители аттестационной комиссии организации в территориальной аттестационной комиссии Ростехнадзора:	Пункт 20 Положения об аттестации специалистов	
302.1.	руководитель?		
302.2.	члены?		

1	2	3	4
303.	Аттестованы ли представители аттестационной комиссии, численность работников которых превышает 5000 человек, в центральной аттестационной комиссии Ростехнадзора:	Пункт 21 Положения об аттестации специалистов	
303.1.	руководитель?		
303.2.	заместители?		
303.3.	члены?		

gost.e-ecolog.ru