



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ

(РОСТОВСКИЙ НАДЗОР)

П Р И К А З

МИНИСТЕРСТВО РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 50956

от "03" мая 2018 г.

21.12.2017

№ 557

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), приказываю:

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

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):		
4.1.	технологических систем?		
4.2.	оборудования?	Пункт 1.5.2 ПТЭСС	
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 ли в организации ли периодические осмотры:		
10.1.	оборудования?	Пункт 1.5.4 ПТЭСС	

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

1	2	3	4
17.	Проводятся ли в организации оценка качества ремонта оборудования?	Пункт 1.6.12 ПТЭСС	
18.	Имеются ли в организации установленные таблички с номинальными данными на:		
18.1.	основном оборудовании электростанций?	Пункт 1.7.3 ПТЭСС	
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?	Пункт 1.7.5 ПТЭСС	
21.	Имеются ли росписи всех работников организации, для которых обязательно знание инструкций, схем и чертежей, об ознакомлении с изменениями?		
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?	Пункт 1.7.6 ПТЭСС	
23.	Пересмагиваются ли в организации не реже 1 раза в 3 года:		
23.1.	инструкций?	Пункт 1.7.6 ПТЭСС	
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.	Имеются 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.	Имеются 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 персонал?	Пункт 1.7.11 ПТЭСС	
31.	Имеются ли в организации графики осмотров и обходов оборудования энергообъекта административно-технический персонал?	Пункт 1.7.11 ПТЭСС	
32.	Организовано ли в организации хранение формируемых оперативно-информационным комплексом автоматизированных систем управления: оперативно-диспетчерских документов?	Пункт 1.7.12 ПТЭСС	
32.1.	диаграмм регистрирующих контрольно-измерительными приборами?		
32.2.	магнитных записей оперативно-диспетчерских переговоров?		
32.3.	выходных документов?		
32.4.			
33.	Имеются 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:		
36.1.	водопровода?		
36.2.	канализации?	Пункт 2.1.2 ПТЭСС	
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:		
39.1.	весенний осмотр водоотводящих сетей?	Пункт 2.1.5 ПТЭСС	
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 газохранилищами 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:		
48.1.	через год после ввода в эксплуатацию?	Пункты 2.2.5, 1.7.1 ПТЭСС	
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:		
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:	Пункт 2.2.9 ПТЭСС	
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:		
52.1.	строительных конструкций зданий и сооружений?	Пункт 2.2.13 ПТЭСС	
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 гидроборка 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:		
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?	Пункт 4.1.16 ПТЭСС	
58.2.	помещении дробильных устройств - не ниже 15 градусов С?		
58.3.	надземных частях разгрузочных устройств (за исключением здания вагонопрокидывателя и других устройств с непрерывным движением вагонов) не ниже 5 градусов С?		
59.	Проводится ли в организации периодический контроль и регулировка зазоров между:		
59.1.	валками валковых дробилок?	Пункт 4.1.17 ПТЭСС	
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:			
60.1.	лотков?	Пункт 4.1.27 ПТЭСС		
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:			
61.1.	железобетонных резервуаров:	Пункт 4.1.32 ПТЭСС		
61.1.1.	наружное обследование?			
61.1.2.	внутреннее обследование?			
61.2.	металлических резервуаров:			
61.2.1.	наружное обследование?			
61.2.2.	внутреннее обследование?			
62.	Проводится ли в организации чистка от донных отложений:		Пункт 4.1.32 ПТЭСС	
62.1.	железобетонных резервуаров?			
62.2.	металлических резервуаров?	Пункт 4.1.37 ПТЭСС		
63.	Проводится ли в организации проверка по утвержденному графику включения и планового перехода с работающего насоса подачи жидкого топлива на резервный?			
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 внутренней 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 поврежденных 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:		
79.1.	стопорных клапанов свежего пара турбин?		
79.2.	регулирующих клапанов свежего пара турбин?		
79.3.	стопорных клапанов пара промпрегрева турбин?	Пункт 4.4.7 ПТЭСС	
79.4.	регулирующих клапанов пара промпрегрева турбин?		
80.	Проводятся ли в организации испытания на расхаживание:		
80.1.	стопорных и регулирующих клапанов свежего пара на турбинах?	Пункт 4.4.8. ПТЭСС	

1	2	3	4
80.2.	стопорных и регулирующих клапанов пара <u>проперегрева на турбинах?</u>		
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:		
83.1.	перед каждым пуском?	Пункт 4.4.9 ПТЭСС	
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:		
85.1.	на остановленной турбине?	Пункт 4.4.10 ПТЭСС	
85.2.	при ее работе на холостом ходу?		
86.	Проводятся ли в организации проверки:		
86.1.	резервного масляного насоса?		
86.2.	аварийного масляного насоса?	Пункт 4.4.15 ПТЭСС	
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:		
91.1.	нагрева питательной воды (конденсата)?	Пункт 4.4.20 ПТЭСС	
91.2.	температурных напоров?		
91.3.	переохлаждения конденсата греющего пара в подогревателях системы регенераций?		
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:		
93.1.	основного и вспомогательного оборудования?		
93.2.	контрольно-измерительных приборов?		
93.3.	средств дистанционного и автоматического управления?	Пункт 4.4.23 ПТЭСС	
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.	Проводятся 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.	Проводятся ли в организации промывка (или очистки) 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:		
97.1.	при останове с нормальным давлением отработавшего пара?	Пункт 4.4.31 ПТЭСС	

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 промпрегрева, 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 регулируемыми 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:		
112.1.	длительность нормального выбега ротора?	Пункт 4.6.35 ПТЭСС	
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	