ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ

ПРИКАЗ

от 29 мая 2023 года N 197

Об утверждении формы проверочного листа (списка контрольных вопросов, ответы на которые свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении контролируемым лицом обязательных требований), применяемого Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору и её территориальными органами при проведении плановых выездных проверок при осуществлении федерального государственного надзора в области безопасности гидротехнических сооружений

В соответствии с частью 1 статьи 53 Федерального закона от 31 июля 2020 г. N 248-ФЗ "О государственном контроле (надзоре) и муниципальном контроле в Российской Федерации", частью 1 статьи 13 Федерального закона от 21 июля 1997 г. N 117-ФЗ "О безопасности гидротехнических сооружений", пунктом 3 требований к разработке, содержанию, общественному обсуждению проектов форм проверочных листов, утверждению, применению, актуализации форм проверочных листов, а также случаев обязательного применения проверочных листов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 октября 2021 г. N 1844, пунктом 2 Положения о федеральном государственном надзоре в области безопасности гидротехнических сооружений, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2021 г. N 1080, и пунктом 1 Положения о Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2004 г. N 401,

приказываю:

1. Утвердить форму проверочного листа (списка контрольных вопросов, ответы на которые свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении контролируемым лицом обязательных требований), применяемого Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору и её территориальными органами при проведении плановых выездных проверок при осуществлении федерального государственного надзора в области безопасности гидротехнических сооружений, согласно приложению к настоящему приказу.

2. Установить, что плановые выездные проверки, проводимые при осуществлении федерального государственного надзора в области безопасности гидротехнических сооружений, не ограничиваются оценкой соблюдения обязательных требований, в отношении которых в форме проверочного листа, предусмотренной пунктом 1 настоящего приказа, определен список вопросов, отражающих соблюдение или несоблюдение контролируемым лицом таких обязательных требований.

3. Признать утратившим силу приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25 февраля 2022 г. N 62 "Об утверждении формы проверочного листа (списка контрольных вопросов, ответы на которые свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении контролируемым лицом обязательных требований), применяемого Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору и её территориальными органами при проведении плановых выездных проверок при осуществлении федерального государственного надзора в области безопасности гидротехнических сооружений" (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 22 марта 2022 г., регистрационный N 67823).

Руководитель
А.В.Трембицкий

Зарегистрировано
в Министерстве юстиции
Российской Федерации
2 августа 2023 года,

регистрационный N 74585

УТВЕРЖДЕНА
приказом Федеральной службы
по экологическому, технологическому
и атомному надзору
от 29 мая 2023 года N 197

(форма)

QR-код

Проверочный лист
(список контрольных вопросов, ответы на которые свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении контролируемым лицом обязательных требований), применяемый Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору и ее территориальными органами при проведении плановых выездных проверок при осуществлении федерального государственного надзора в области безопасности гидротехнических сооружений

1. Наименование вида федерального государственного контроля (надзора), включенного в единый реестр видов федерального государственного контроля (надзора), регионального государственного контроля (надзора), муниципального контроля:
2. Наименование контрольного (надзорного) органа:
3. Реквизиты нормативного правового акта об утверждении формы проверочного листа:
4. Дата заполнения проверочного листа:
5. Объект федерального государственного контроля (надзора), в отношении которого проводится контрольное (надзорное) мероприятие:
6. Фамилия, имя и отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя, его идентификационный номер налогоплательщика и (или) основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя, адрес регистрации по месту жительства индивидуального предпринимателя, наименование юридического лица, его идентификационный номер налогоплательщика и (или) основной государственный регистрационный номер, адрес юридического лица в пределах места нахождения юридического лица (его филиалов, представительств, обособленных структурных подразделений), являющихся контролируемыми лицами:
7. Место (места) проведения контрольного (надзорного) мероприятия с заполнением проверочного листа:

8. Реквизиты решения контрольного (надзорного) органа о проведении контрольного (надзорного) мероприятия, подписанного уполномоченным должностным лицом контрольного (надзорного) органа:
9. Учетный номер контрольного (надзорного) мероприятия:
10. Должность, фамилия и инициалы должностного лица контрольного (надзорного) органа, в должностные обязанности которого в соответствии с положением о виде контроля, должностным регламентом или должностной инструкцией входит осуществление полномочий по виду контроля, в том числе проведение контрольных (надзорных) мероприятий, проводящего контрольное (надзорное) мероприятие и заполняющего проверочный лист:
11. Список контрольных вопросов, отражающих содержание обязательных требований, ответы на которые свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении контролируемым лицом обязательных требований:

N п/п	Контрольные вопросы	Реквизиты нормативных правовых актов с указанием структурных единиц этих актов	Ответы на вопросы			Примечание (подлежит обязательному заполнению в случае заполнения графы "неприменимо")
			Да	Нет	Неприменимо	
1	2	3	4	5	6	7
1.	Обеспечивается ли собственником гидротехнического сооружения и (или) эксплуатирующей организацией:	Статья 9 Федерального закона от 21 июля 1997 г. N 117-ФЗ "О безопасности гидротехнических сооружений" (далее - Федеральный закон N 117-ФЗ);				
1.1.	контроль (мониторинг) показателей состояния гидротехнических сооружений (далее также - ГТС)?					
1.2.	оценка безопасности ГТС на основании полученных данных, и анализ причин ее снижения?					
2.	Осуществляются ли собственником гидротехнического сооружения и (или) эксплуатирующей организацией:	Статья 9 Федерального закона N 117-ФЗ				
2.1.	разработка критериев безопасности ГТС?					

2.2.	уточнение критериев безопасности ГТС?					
3.	Разработаны ли собственником гидротехнического сооружения и (или) эксплуатирующей организацией правила эксплуатации ГТС?	Статья 9 Федерального закона N 117-ФЗ				
4.	Созданы ли собственником гидротехнического сооружения и (или) эксплуатирующей организацией резервы, предназначенные для ликвидации аварии ГТС:	Статья 9 Федерального закона N 117-ФЗ				
4.1.	финансовые?					
4.2.	материальные?					
5.	Обеспечено ли собственником гидротехнического сооружения и (или) эксплуатирующей организацией создание локальных систем оповещения на ГТС I и II классов?	Статья 9 Федерального закона N 117-ФЗ				
6.	Обеспечено ли собственником гидротехнического сооружения и (или) эксплуатирующей организацией поддержание в состоянии готовности локальных систем оповещения на ГТС I и II классов?	Статья 9 Федерального закона N 117-ФЗ				
7.	Информирует ли собственник гидротехнического сооружения и (или) эксплуатирующая организация совместно с органами местного самоуправления население о вопросах безопасности гидротехнических сооружений?	Статья 9 Федерального закона N 117-ФЗ				

8.	Соответствует ли квалификация работников эксплуатирующей организации обязательным требованиям, установленным нормативными правовыми актами Российской Федерации?	Статья 9 Федерального закона N 117-ФЗ				
9.	Проведена ли аттестация работников эксплуатирующей организации по вопросам безопасности гидротехнических сооружений в объеме требований к обеспечению безопасности гидротехнических сооружений?	Статьи 9, 9.1 Федерального закона N 117-ФЗ				
10.	Обеспечено ли собственником гидротехнического сооружения и (или) эксплуатирующей организацией внесение ГТС в Российский регистр ГТС?	Статья 9 Федерального закона N 117-ФЗ				
11.	Имеется ли у собственника гидротехнического сооружения и (или) эксплуатирующей организации:	Статья 10 Федерального закона N 117-ФЗ				
11.1.	декларация безопасности ГТС при эксплуатации ГТС I, II или III класса?					
11.2.	декларация безопасности ГТС при консервации ГТС I, II, III или IV класса?					
11.3.	декларация безопасности ГТС при ликвидации ГТС I, II, III или IV класса?					

12.	Имеется ли у собственника гидротехнического сооружения и (или) эксплуатирующей организации договор обязательного страхования гражданской ответственности за причинение вреда в результате аварии ГТС?	Статья 9 Федерального закона N 117-ФЗ				
13.	Имеется ли у собственника гидротехнического сооружения и (или) эксплуатирующей организации финансовое обеспечение гражданской ответственности в случае возмещения вреда, причиненного в результате аварии ГТС (за исключением обстоятельств непреодолимой силы)?	Статья 17 Федерального закона N 117-ФЗ				
14.	Осуществляется ли собственником гидротехнического сооружения и (или) эксплуатирующей организацией ежегодная индексация с учетом уровня инфляции исходя из индекса роста потребительских цен за прошедший год величины финансового обеспечения гражданской ответственности за вред, который может быть причинен жизни, здоровью физических лиц, имуществу физических и юридических лиц в результате аварии ГТС?	Пункт 6 Правил определения величины финансового обеспечения гражданской ответственности за вред, причиненный в результате аварии гидротехнического сооружения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 3 октября 2020 г. N 1596[1] (далее - Правила N 1596)				

15.	Обеспечено ли собственником гидротехнического сооружения и (или) эксплуатирующей организацией проведение регулярного обследования ГТС перед составлением декларации безопасности ГТС комиссией с обязательным участием представителей органа государственного надзора и Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий?	Пункт 4 Положения о декларировании безопасности гидротехнических сооружений, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 20 ноября 2020 г. N 1892[1] (далее - Положение N 1892)				
16.	Имеется ли у собственника гидротехнического сооружения:	Статья 9 Федерального закона N 117-ФЗ; пункт 2 Правил консервации и ликвидации				
16.1.	решение о консервации ГТС?	гидротехнического сооружения, утвержденных постановлением				
16.2.	решение о ликвидации ГТС?	Правительства Российской Федерации от 1 октября 2020 г. N 1589[1] (далее - Правила N 1589)				
17.	Соответствует ли типовой форме решение о консервации и (или) ликвидации ГТС (за исключением судоходных и портовых ГТС):	Пункт 4 Правил N 1589; приказ Ростехнадзора от 26 ноября 2020 г. N 463 "Об утверждении типовой формы решения о консервации и (или)				

17.1.	решение собственника о консервации ГТС?	ликвидации гидротехнического сооружения (за исключением судоходных и портовых гидротехнических сооружений)" (зарегистрирован Минюстом России 14 декабря 2020 г., регистрационный N 61461)[1]				
17.2.	решение собственника о ликвидации ГТС?					
18.	Сформирована ли собственником:	Статья 12.1 Федерального закона N 117-ФЗ; пункт 9 Правил N 1589				
18.1.	комиссия по обследованию ГТС и его территории после осуществления мероприятий по консервации и ликвидации ГТС (далее - Комиссия) в целях оценки соответствия выполненных работ по консервации и (или) ликвидации ГТС мероприятиям, определенным решением о консервации и (или) ликвидации ГТС?					
18.2.	Комиссия не позднее 30 календарных дней после завершения мероприятий (работ) по консервации и (или) ликвидации ГТС?					
19.	Включены ли собственником в состав Комиссии представители:	Пункт 10 Правил N 1589				
19.1.	федеральных органов исполнительной власти, уполномоченных на осуществление федерального государственного надзора в области безопасности ГТС?					

19.2.	органов местного самоуправления, на территории которых находится консервируемое и (или) ликвидируемое ГТС?					
20.	Имеется ли у собственника акт обследования ГТС и его территории, составленный Комиссией после осуществления мероприятий по:	Пункт 11 Правил N 1589				
20.1.	консервации?					
20.2.	ликвидации?					

21.	Соответствует ли акт обследования ГТС, составленный Комиссией, типовой форме акта обследования ГТС и его территории после осуществления мероприятий по:	Пункт 11 Правил N 1589; приказ Ростехнадзора от 26 ноября 2020 г. N 465 "Об утверждении формы акта обследования гидротехнического сооружения и его территории после осуществления мероприятий по консервации и (или) ликвидации (за исключением судоходных и портовых гидротехнических сооружений" (зарегистрирован Минюстом России 18 декабря 2020 г., регистрационный N 61591)[1]				
21.1.	консервации ГТС?					
21.2.	ликвидации ГТС?					

22.	Направлена ли собственником в 10-дневный срок копия акта обследования ГТС и его территории, составленного Комиссией после осуществления мероприятий, в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на ведение Российского регистра ГТС и государственного водного реестра, в целях внесения информации по:	Пункт 11 Правил N 1589				
22.1.	консервации ГТС?					
22.2.	ликвидации ГТС?					
23.	Разработал ли собственник или иной законный владелец гидроэлектростанции (далее - ГЭС), гидроаккумулирующей электростанции (далее - ГАЭС) производственные (местные) инструкции, устанавливающие:	Пункт 136 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации утвержденных приказом Минэнерго России от 4 октября 2022 г. N 1070 (зарегистрирован Минюстом России 6 декабря 2022 г., регистрационный N 71384) (далее - Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации)				
23.1.	порядок удаления наносов от порогов водоприемных сооружений, расположенных на реках с высокой концентрацией твердого стока?					
23.2.	периодичность, допустимые значения и порядок контроля вибрации затворов (в случае если указанные требования установлены в документации организации - изготовителя оборудования)?					

23.3.	порядок сброса шуги, пропуска шуги через гидротурбины, включения системы обогрева и устройств для очистки решеток от льда?					
23.4.	порядок пропуска воды через водосбросные сооружения?					
23.5.	условия и порядок использования водопропускных сооружений, принадлежащих иному лицу, для целей пропуска расчетных максимальных расходов воды, определяемые на основании соглашения с таким лицом?					
23.6.	порядок согласования с владельцем электростанции установки водозаборных сооружений на принадлежащих указанному владельцу каналах, осветлителях, напорных бассейнах, бассейнах суточного регулирования и иных ГТС, предназначенных для транспортировки, регулирования, очистки воды?					
24.	Обеспечивает ли владелец электростанции при эксплуатации зданий электростанции:	Пункт 137 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
24.1.	готовность к работе насосов откачки воды, поступающей в результате фильтрации или вследствие непредвиденных прорывов из водопроводящих трактов?					

24.2.	исправность вентиляционных установок, аварийного освещения, запасных выходов?					
25.	Обеспечивает ли владелец электростанции, для уменьшения заиления технологических водоемов (бассейнов, каналов, отстойников) и снижения негативного воздействия на основное оборудование ГЭС, ГАЭС:	Пункт 141 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
25.1.	поддержание режимов работы водосбросных, водоспускных, водовыпускных сооружений, которые создают возможность максимального транзита поступающего твердого стока?					
25.2.	работу каналов в период поступления в них воды повышенной мутности в режиме, близком к постоянному, с возможно большим расходом воды?					
25.3.	промывку бьефов, порогов водоприемников, осветление воды в отстойниках, применение берегоукрепительных и наносоудерживающих устройств или удаление наносов механическими средствами?					
25.4.	проведение мероприятий по борьбе с наносами в каналах?					

26.	Владельцем электростанции определены ли требования и обеспечен контроль, на основании проектной документации, при эксплуатации напорных водоводов ГЭС, ГАЭС:	Пункт 142 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
26.1.	нормальной работы опор, уплотнений деформационных швов и компенсационных устройств?					
26.2.	вибрации оболочки?					
26.3.	коррозии и абразивного износа?					
26.4.	допустимой величины раскрытия поверхностных трещин в бетоне сталебетонных и сталежелезобетонных водоводов (не более 0,5 мм, если иное не предусмотрено проектной документацией)?					
26.5.	динамической устойчивости при всех эксплуатационных режимах работы?					
27.	Обеспечена ли владельцем электростанции готовность к действию автоматических защитных устройств, предусмотренных на случай разрыва водовода?	Пункт 142 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
28.	Обеспечена ли владельцем электростанции работоспособность определенной проектной документацией защиты здания ГЭС, ГАЭС от затопления в случае повреждения (разрыва) водовода?	Пункт 142 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				

29.	Обеспечено ли владельцем электростанции исправное состояние аэрационных устройств напорных водоводов ГЭС, ГАЭС, включая их системы обогрева?	Пункт 143 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
30.	Осуществляется ли проверка состояния, утепление аэрационных устройств в период отрицательных температур в объеме и в сроки, предусмотренные проектной документацией или производственной (местной) инструкцией?	Пункт 143 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
31.	Производится ли осмотр и проверка подготовки к половодью (паводку) основного и вспомогательного оборудования ГЭС, ГАЭС, всех ГТС, их механического оборудования, подъемных устройств ежегодно до наступления весеннего половодья, а также до летне-осеннего паводка комиссией, образованной владельцем электростанции?	Пункт 144 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				

32.	Осуществляет ли после прохождения половодья (паводка) комиссия, образованная владельцем электростанции, осмотр и проверку состояния основного и вспомогательного оборудования ГЭС, ГАЭС, всех ГТС, их механического оборудования, подъемных устройств?	Пункт 144 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
33.	Находится ли в исправном состоянии и готово к работе механическое оборудование ГТС (затворы, решетки, подъемные механизмы и иное оборудование), средства его дистанционного или автоматического управления и сигнализации, а также подъемные и транспортные устройства общего назначения?	Пункт 145 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
34.	Подготовлены ли к работе перед прохождением паводка затворы водосбросных сооружений и пазовые конструкции?	Пункт 145 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
35.	Организован ли владельцем электростанции периодический осмотр и проверка механического оборудования ГТС в соответствии с утвержденным техническим руководителем графиком?	Пункт 147 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				

36.	Оборудованы ли основные затворы указателями положения затворов?	Пункт 148 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
37.	При маневрировании затворами происходит ли их движение беспрепятственно, без рывков?	Пункт 148 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
38.	Обеспечена ли полная водонепроницаемость в части несущих элементов металлоконструкций затвора?	Пункт 148 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
39.	Обеспечено ли непревышение более чем на 0,2 литра на погонный метр в секунду величины протечек по периметру (секции) уплотнения?	Пункт 148 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
40.	Обеспечено ли недопущение нахождения затворов в положениях, при которых появляется повышенная вибрация затворов или конструкций ГТС, свыше периода, определенного технической документацией?	Пункт 148 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				

41.	Обеспечены ли владельцем электростанции для работы ГЭС, ГАЭС при минусовых температурах утепление или обогрев пазов, опорных устройств и пролетных строений затворов, сороудерживающих решеток, предназначенных в соответствии с проектной документацией для маневрирования в зимних условиях?	Пункт 149 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
42.	Очищаются ли от сора сороудерживающие конструкции (решетки, сетки, запани)?	Пункт 150 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
43.	Обеспечивается ли недопущение эксплуатации сороудерживающих решеток при перепаде уровней, превышающем расчетный уровень, установленный проектной документацией или в производственных (местных) инструкциях при отсутствии таких значений в проектной документации?	Пункт 150 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
44.	Проводится ли очистка сороудерживающих решеток методом и средствами, предусмотренными проектной документацией?	Пункт 150 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				

45.	Проводятся ли владельцем электростанции мероприятия по защите механического оборудования от коррозии?	Пункт 151 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
46.	До наступления минусовой температуры наружного воздуха и появления льда очищены ли от сора и топляков водоприемные устройства и водоподводящие каналы, решетки и пазы затворов?	Пункт 152 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
47.	Подготовлены ли к работе устройства для обогрева решеток и пазов затворов, а также средства майнообразования в случае, если наличие соответствующих устройств, средств предусмотрено требованиями проектной документации?	Пункт 152 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
48.	Проведены ли проверка и ремонт шугосбросов и шугоотстойников, а также проверка шугосигнализаторов и микротермометров в случае, если их наличие предусмотрено проектной документацией?	Пункт 152 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				

49.	Проведены ли мероприятия по снижению нагрузки ото льда вдоль затворов, не рассчитанных на давление сплошного ледяного поля, в том числе при наличии технической возможности устроена ли полынья, поддерживаемая в свободном ото льда состоянии в течение зимы?	Пункт 153 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
50.	Обеспечивает ли режим работы каналов ГЭС в период шугохода непрерывное течение воды без образования заторов, полностью перекрывающих живое сечение каналов?	Пункт 156 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
51.	Организованы ли систематические (не реже одного раза в сутки) измерения температуры воды на участках водозаборов для обнаружения признаков ее переохлаждения перед ледоставом и в период ледостава для ГЭС, на которых возможно шугообразование?	Пункт 157 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
52.	Определяется ли производственной (местной) инструкцией порядок включения системы обогрева и устройств для очистки решеток от льда?	Пункт 157 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
53.	Разработана ли владельцем для каждой ГЭС, ГАЭС инструкция по ведению водно-энергетического режима, определяющая:	Пункт 162 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				

53.1.	условия пропуска воды через водосбросные сооружения, учитывающие исключение повреждений сооружений, размыв дна за ними, влияющий на устойчивость сооружений?					
53.2.	скорость изменения расхода воды, уровней в нижнем и верхних бьефах (в случае наличия ограничений) с учетом безопасности ГТС, условий обеспечения защиты от наводнений населения и объектов экономики в нижнем бьефе гидроузла, установленных правилами использования водных ресурсов водохранилища?					
53.3.	порядок маневрирования затворов водосбросных и водопропускных сооружений?					
53.4.	порядок информирования органов исполнительной власти субъекта Российской Федерации и органов местного самоуправления в период прохождения паводков и половодья?					

54.	Осуществляется ли эксплуатация гидротурбин в режимах и нагрузках, исключающих отклонение от допустимых параметров, заданных организацией-изготовителем и натурными испытаниями?	Пункт 165 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
55.	Обеспечивается ли недопущение длительной работы гидроагрегата при повышенных уровнях вибрации?	Пункт 166 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
56.	Обеспечено ли непревышение значений вибрации, указанных в приложении 2 к Правилам технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, если иные значения не установлены документацией организации-изготовителя гидротурбины, гидрогенератора:	Пункт 166 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
56.1.	размах горизонтальной вибрации (двойная амплитуда) корпуса турбинного подшипника?					
56.2.	размах горизонтальной вибрации верхней и нижней крестовин генератора, если на них расположены направляющие подшипники?					

57.	Обеспечивается ли непревышение значений размаха вертикальной вибрации крышки турбины, опорного конуса или грузонесущей крестовины генератора в зависимости от частоты вибрации, указанных в таблице 2 приложения 2 к Правилам технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, если иные значения не установлены документацией организации-изготовителя гидротурбины, гидрогенератора?	Пункт 166 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
58.	Обеспечивается ли непревышение значений биения вала гидроагрегата, предусмотренных в производственной (местной) инструкции и установленных организациями-изготовителями гидротурбины и гидрогенератора?	Пункт 166 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
59.	Соответствуют ли периодичность и объем проверки вибрационного состояния гидроагрегата производственным (местным) инструкциям?	Пункт 166 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
60.	Обеспечивает ли система управления и защиты гидротурбины:	Пункт 167 Правил технической эксплуатации				

60.1.	предусмотренную проектной документацией работу агрегата в заданных режимах и нагрузках?	электрических станций и сетей Российской Федерации				
60.2.	остановку агрегата с возможностью ввода корректировок по ограничению открытия направляющего аппарата от напора и уровня нижнего бьефа?					

61.	Предусмотрены ли в производственных (местных) инструкциях на основании документации организации-изготовителя случаи, требующие:	Пункт 167 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
61.1.	незамедлительной остановки (отключения) гидроагрегата действием защит или персоналом в сроки, определенные технической документацией и/или местными инструкциями?					
61.2.	разгрузки и последующей остановки (отключения) гидроагрегата по согласованию с техническим руководителем?					
62.	Обеспечивает ли система регулирования гидротурбины, за исключением гидротурбин ГЭС, ГАЭС установленной мощностью 5 МВт и ниже и классом напряжения 6 кВ и ниже, оснащенных пуско-останавливающими устройствами:	Пункт 169 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				

62.1.	автоматический пуск и останов?					
62.2.	поддержание номинальной частоты вращения на холостом ходу и под нагрузкой?					
62.3.	автоматическое изменение ограничения максимального открытия направляющего аппарата по мощности при изменении напора?					
62.4.	автоматическое и ручное изменение комбинаторной зависимости по напору (для поворотно-лопастных гидротурбин)?					
63.	Разработаны и утверждены ли на каждой ГЭС, ГАЭС производственные (местные) инструкции по эксплуатации гидротурбин при нормальной и аварийной ситуациях?	Пункт 170 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
64.	Определены ли в производственной (местной) инструкции периодичность и объем проверки работы регулятора скорости и параметров настройки системы регулирования в межремонтный период?	Пункт 171 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				

65.	Определено и организовано ли для каждого гидроагрегата в производственной (местной) инструкции проведение в установленные сроки периодического контроля минимального времени прохождения следующих процессов:	Пункт 172 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
65.1.	закрытия направляющего аппарата гидротурбины до зоны демпфирования при сбросе нагрузки?					
65.2.	открытия направляющего аппарата гидротурбины при наборе нагрузки с максимальной скоростью?					
65.3.	разворота и свертывания лопастей рабочего колеса поворотно-лопастных и диагональных гидротурбин?					
65.4.	закрытия и открытия регулирующей иглы и отклонителей струи ковшовой гидротурбины?					
65.5.	закрытия направляющего аппарата при срабатывании золотника аварийного закрытия?					
65.6.	закрытия и открытия предтурбинных затворов, а также аварийно-ремонтных затворов на водоприемнике?					
65.7.	закрытия холостого выпуска гидротурбины?					

66.	Оборудованы ли подшипники турбин со смазкой водой предупредительными и аварийными сигналами по давлению и расходу воды?	Пункт 174 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
67.	Оборудованы ли подшипники турбин со смазкой маслом предупредительными и аварийными сигналами по температурам сегментов, горячего и холодного масла в случае, если это предусмотрено требованиями документации организации-изготовителя, минимального и максимального уровня масла в ванне в соответствии с требованиями конструкторской документации?	Пункт 174 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
68.	Работают ли гидротурбины при полностью открытых затворах, установленных на турбинных водоводах?	Пункт 175 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
69.	Ограничено ли максимальное открытие направляющего аппарата гидротурбины значением, соответствующим максимально допустимой нагрузке генератора (генератора-двигателя) при таком напоре и высоте отсасывания?	Пункт 175 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				

70.	Осуществляется ли пуск насос-турбины в насосный режим при полностью закрытом направляющем аппарате (или закрытом предтурбинном затворе)?	Пункт 177 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
71.	Установлен ли на ГЭС состав работ по техническому обслуживанию и периодичность (график) их выполнения для каждого вида оборудования и технологических систем в соответствии с документацией по организации их эксплуатации и технического обслуживания с учетом требований организации - изготовителя оборудования?	Пункт 199 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго России от 25 октября 2017 г. N 1013 (зарегистрирован Минюстом России 26 марта 2018 г., регистрационный N 50503) (далее - Правила организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики)				
72.	Назначены ли из числа персонала ГЭС ответственные лица за организацию и выполнение технического обслуживания?	Пункт 199 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики				
73.	Ведутся ли журналы технического обслуживания (на материальном носителе или в электронной форме) по видам оборудования ГЭС, в которые вносятся сведения о выполненных работах, сроках их выполнения и исполнителях?	Пункт 199 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики				

74.	Разработан ли на 5 лет и утвержден техническим руководителем субъекта электроэнергетики перспективный план ремонта гидроагрегатов?	Пункт 210 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики				
75.	Перерабатывается ли ежегодно перспективный план ремонта гидроагрегатов с увеличением периода планирования на один год и корректировкой с уточнением ранее утвержденных показателей плана, в том числе с уточнением календарной продолжительности ремонтного цикла с учетом фактического числа часов работы оборудования за истекший год планируемого периода и результатов контроля технического состояния оборудования?	Пункт 213 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики				

76.	Проведена ли проверка готовности ГЭС к капитальному ремонту гидроагрегата не позднее чем за 10 дней до начала ремонта комиссией, состав которой определяется субъектом электроэнергетики, с составлением акта?	Пункт 227 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики				

77.	Предусматривает ли техническое обслуживание гидротехнических сооружений ГЭС выполнение комплекса мероприятий, направленных на поддержание исправного состояния сооружений и установленного на них механического оборудования, своевременное устранение отдельных дефектов на отдельных участках сооружений (составных частях оборудования), в том числе связанных с:	Пункт 282 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики				
77.1.	предохранением от повреждений противо-фильтрационных и дренажных систем и устройств, ливнеотводной сети?					
77.2.	предохранением поверхностей бетонных и грунтовых сооружений от повреждений, вызванных неблагоприятными физическими, химическими и биологическими процессами, воздействием нагрузок и водной среды?					
77.3.	предохранением от повреждений механического оборудования, установленного на гидротехнических сооружениях (затворы, сороудерживающие решетки, грузоподъемное оборудование), устройств и путей для их перемещения?					

77.4.	обеспечением постоянной рабочей готовности насосов откачки воды из помещений подводной части гидротехнических сооружений?					
77.5.	выполнением мероприятий, по подготовке к эксплуатации в условиях весенне-летнего пожароопасного сезона, отопительного сезона, периодов половодий и паводков?					
78.	Ведется ли технический журнал по эксплуатации ГТС, в который также вносятся сведения о техническом состоянии гидротехнических сооружений, нарушениях, допущенных в процессе эксплуатации, мероприятиях по техническому обслуживанию?	Пункт 287 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики				
79.	Проводятся ли неплановые ремонтные работы, связанные с необходимостью немедленного устранения нарушений, представляющих опасность для людей и создающих угрозу безопасности для основных гидротехнических сооружений и технологического оборудования, и с ликвидацией последствий таких нарушений, в том числе:	Пункт 297 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики				

79.1.	резкое усиление фильтрационных процессов и суффозионных явлений с образованием просадочных зон и оползневых участков в основании сооружений и их береговых примыканиях?	-					
79.2.	неравномерная осадка гидротехнических сооружений (отдельных участков, блоков) и их оснований, превышающая предельно допустимые значения и создающая угрозу их устойчивости?						
79.3.	закупоривание (заносы, завалы) водопропускных и водосбросных сооружений, снижающее их пропускную способность?						
79.4.	выход из строя затворов или их подъемных механизмов и систем управления водосбросными и водопропускными устройствами?						
79.5.	активизация имеющихся повреждений (трещинообразование) несущих конструкций?						
80.	Разработаны ли заранее конструктивно-технологические решения по предотвращению развития возможных опасных повреждений и аварийных ситуаций, в том числе технологические карты по соответствующим видам ремонтных работ?	Пункт 297 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики					

81.	При вскрытии котлована вблизи ГТС имеется ли проект с обоснованием его устойчивости, механической и фильтрационной прочности, разработанный проектной организацией?	Пункт 317 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики				
82.	Обеспечивается ли недопущение временного или постоянного размещения грузов и устройства каких-либо сооружений, в том числе причалов, автомобильных и иных подъездных путей на бермах и откосах каналов, плотин и у подпорных стенок в пределах расчетной	Пункт 329 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики				
	призмы обрушения без расчетного (проектного) обоснования и согласования субъекта электроэнергетики, владеющего на законном основании ГТС?					
83.	Обеспечиваются ли собственником (эксплуатирующей организацией) основные показатели при эксплуатации:	Пункт 19 Правил эксплуатации мелиоративных систем и отдельно расположенных гидротехнических				

83.1.	проектная пропускная способность ГТС?	сооружений, утвержденных приказом Минсельхоза России от 31 июля 2020 г. N 438 (зарегистрирован Минюстом России 30 сентября 2020 г., регистрационный N 60169) (далее - Правила эксплуатации мелиоративных систем и отдельно расположенных гидротехнических сооружений)				
83.2.	отсутствие заиления и зарастания, обрушения и размывов земляных элементов?					
83.3.	минимальные фильтрационные и технологические потери воды, недопущение подтопления фильтрационными и затопления поверхностными водами прилегающих земель?					
83.4.	транспорт наносов при минимальных и неразмываемость русла при максимальных скоростях течения воды?					
83.5.	отсутствие размывов нижних бьефов, повреждений креплений рисберм и откосов?					
83.6.	возможность тарировки и определения расхода воды через отверстия сооружений по гидравлическим параметрам (уровню воды, высоте открытия затворов)?					
83.7.	безотказная работа гидромеханического оборудования, средств автоматики и телемеханики?					
83.8.	отсутствие течей воды через швы сооружений, компенсаторы трубопроводов и другие соединения?					

84.	Проводятся ли собственником (эксплуатирующей организацией) мероприятия по подготовке к пропуску паводка:	Пункт 20 Правил эксплуатации мелиоративных систем и отдельно расположенных гидротехнических сооружений				
84.1.	обследование сооружений гидроузла, подводящего русла и нижнего бьефа?					
84.2.	опробование затворов и подъемных механизмов на предмет оперативного маневрирования?					
84.3.	восполнение аварийного запаса материалов, запасных деталей и узлов оборудования?					
84.4.	завершение ремонта сооружений и оборудования?					
84.5.	организация и инструктаж аварийных бригад, установление графиков и мест их дежурства, оснащение инструментами, средствами транспорта и связи?					

[1] Срок действия документа ограничен 1 января 2027 г.

(фамилия, имя, отчество (при наличии) должностного лица, заполнившего проверочный лист)

(место для подписи должностного лица, заполнившего проверочный лист)

Электронный текст документа подготовлен АО "Кодекс" и сверен по:
Официальный интернет-портал правовой информации www.pravo.gov.ru, 02.08.2023, N 0001202308020021