

05.07.2021

Зарядись!



**Специализированное издание для профессионалов
энергетической отрасли**

Аттестация по вопросам промышленной безопасности

Утвержден Административный регламент Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору предоставления государственной услуги по организации проведения аттестации по вопросам промышленной безопасности, по вопросам безопасности гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики (Приказ Ростехнадзора от 26.11.2020 N 459).

Как следует из Регламента, в качестве заявителей при предоставлении госуслуги могут выступать юридические лица и индивидуальные предприниматели (их уполномоченные представители), работники которых подлежат аттестации в территориальных аттестационных комиссиях в соответствии с пунктом 5 Положения об аттестации в области промышленной безопасности, по вопросам безопасности гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики, утвержденного постановлением Правительства РФ от 25.10.2019 N 1365.

Для проведения аттестации заявителем предоставляется в территориальный орган Ростехнадзора заявление, содержащее сведения о работнике, направляемом на аттестацию. При этом к заявлению должен быть приложен перечень документов, предусмотренных Регламентом.

Согласно Регламенту аттестация должна быть проведена в срок, не превышающий 30 календарных дней со дня получения территориальным органом Ростехнадзора заявления об аттестации.

При этом в течение 5 рабочих дней со дня получения территориальными органами Ростехнадзора заявительных документов должно быть принято одно из следующих решений:

- о допуске к прохождению аттестации, с указанием даты, времени и места проведения аттестации работника;
- об отказе в допуске работника к прохождению аттестации (с мотивированным обоснованием причин отказа).

Регламентом предусмотрено, что аттестация должна проводиться территориальными комиссиями Ростехнадзора в виде тестирования в электронной форме.

Результат проведения аттестации подлежит оформлению протоколом заседания территориальной аттестационной комиссии Ростехнадзора в течение 3 рабочих дней со дня проведения аттестации и должен содержать одно из решений:

- об аттестации аттестуемого лица по результатам тестирования;
- об отказе в аттестации.

Результатом предоставления госуслуги может являться:

- направление (вручение) заявителю выписки из протокола территориальной аттестационной комиссии Ростехнадзора, содержащей результаты проведения аттестации;
- направление заявителю выписки из протокола центральной аттестационной комиссии Ростехнадзора, содержащей результаты рассмотрения апелляции на решения, действия (бездействие) территориальной аттестационной комиссии;
- направление (вручение) заявителю уведомления о внесении изменений в сведения, содержащиеся в реестре аттестованных лиц.

Дата вступления в силу — 26.06.2021

Новые документы в линейке систем «Техэксперт» для энергетической отрасли за июнь



[Список новых документов](#)

А знаете ли вы?

Внимание! Изменена периодичность предоставления информации системообразующими организациями ТЭК

С 01.06.2021 предоставление информации в ГИС ТЭК в рамках финансово-экономического мониторинга системообразующих организаций осуществляется исключительно в ежемесячном формате (Приказ Минэкономразвития России от 8 февраля 2021 года N 54).

Сбор данных в еженедельном формате с 24.00 мск 01.06.2021 года прекращен.

Все еженедельные показатели переходят в формат ежемесячного отчета.

С 07.06.2021 будет открыт доступ для загрузки информации в новый макет с консолидированными показателями N 77014 «7.1 Мониторинг финансово-экономического состояния системообразующих организаций (первый отчетный период — май 2021 года)».

Заполнение указанных ниже макетов утратило свою актуальность и должно быть прекращено:

N 77006 «7.1 Мониторинг финансово-экономического состояния системообразующих организаций (месяц)»;

N 77007 «7.1 Мониторинг финансово-экономического состояния системообразующих организаций (неделя)».

Доступ к макетам N 77006 и N 77007 прекращен. Данные этих макетов доступны для просмотра.

Актуальная информация о работе системы и о форматах предоставления отчетности содержится в специализированном справочном материале в доступной и понятной форме.

Кроме того, в материале вы можете ознакомиться с тем, как работает ГИС ТЭК, с какой целью была создана и какое взаимодействие выстроено между участниками системы в рамках подачи информации. Из материала вы узнаете: о создании и работе ГИС ТЭК, ключевых задач системы, схемы взаимодействия субъектов ТЭК.

Здесь Вы найдете наиболее полную подборку новостей, документов, консультаций и разъяснений по интересующей теме.



Мурашов А.О.

встает вопрос о необходимости устройства маслоприемника (выполнение требований ПУЭ п. 4.2.69). Подскажите, пожалуйста, необходимо ли устройство маслоприемников для таких мобильных подстанций или есть регламентирующие нормы, позволяющие его не делать для мобильных подстанций вне зависимости от объема масла?

Ответ:

Действующие требования к устройству маслоприемников изложены в п. 4.2.69 Правил устройства электроустановок (ПУЭ, 7-ое издание, Глава 4.2, утверждена приказом Минэнерго России от 20.06.2003 № 242): **"Для предотвращения растекания масла и распространения пожара при повреждениях маслонаполненных силовых трансформаторов (реакторов) с количеством масла более 1 т в единице должны быть выполнены маслоприемники, маслоотводы и маслосборники с соблюдением следующих требований:**

1) габариты маслоприемника должны выступать за габариты трансформатора (реактора) не менее чем на 0,6 м при массе масла до 2 т; 1 м при массе от 2 до 10 т; 1,5 м при массе от 10 до 50 т; 2 м при массе более 50 т. При этом габарит маслоприемника может быть принят меньше на 0,5 м со стороны стены или перегородки, располагаемой от трансформатора (реактора) на расстоянии менее 2 м;

2) объем маслоприемника с отводом масла следует рассчитывать на единовременный прием 100 % масла, залитого в трансформатор (реактор).

Объем маслоприемника без отвода масла следует рассчитывать на прием 100 % объема масла, залитого в трансформатор (реактор), и 80 % воды от средств пожаротушения из расчета орошения площадей маслоприемника и боковых поверхностей трансформатора (реактора) с интенсивностью $0,2 \text{ л/с}\cdot\text{м}^2$ в течение 30 мин;

3) устройство маслоприемников и маслоотводов должно исключать переток масла (воды) из одного маслоприемника в другой, растекание масла по кабельным и др. подземным сооружениям, распространение пожара, засорение маслоотвода и забивку его снегом, льдом и т.п.;

4) маслоприемники под трансформаторы (реакторы) с объемом масла до 20 т допускается выполнять без отвода масла. Маслоприемники без отвода масла должны выполняться заглубленной конструкции и закрываться металлической решеткой, поверх которой должен быть насыпан слой чистого гравия или промытого гранитного щебня толщиной не менее 0,25 м, либо непористого щебня другой породы с частицами от 30 до 70 мм. Уровень полного объема масла в маслоприемнике должен быть ниже решетки не менее чем на 50 мм.

Удаление масла и воды из маслоприемника без отвода масла должно предусматриваться передвижными средствами. При этом рекомендуется выполнение простейшего устройства для проверки отсутствия масла (воды) в маслоприемнике;

5) маслоприемники с отводом масла могут выполняться как заглубленными, так и незаглубленными (дно на уровне окружающей планировки). При выполнении заглубленного телеприемника устройство бортовых ограждений не требуется, если при этом обеспечивается объем маслоприемника, указанный в п. 2.

Маслоприемники с отводом масла могут выполняться:

с установкой металлической решетки на маслоприемнике, поверх которой насыпан гравий или щебень толщиной слоя 0,25 м;

без металлической решетки с засыпкой гравия на дно маслоприемника толщиной слоя не менее 0,25 м.

Незаглубленный маслоприемник следует выполнять в виде бортовых ограждений маслonaполненного оборудования. Высота бортовых ограждений должна быть не более 0,5 м над уровнем окружающей планировки.

Дно маслоприемника (заглубленного и незаглубленного) должно иметь уклон не менее 0,005 в сторону приема и быть засыпано чисто промытым гранитным (либо другой непористой породы) гравием или щебнем фракцией от 30 до 70 мм. Толщина засыпки должна быть не менее 0,25 м.

Верхний уровень гравия (щебня) должен быть не менее чем на 75 мм ниже верхнего края борта (при устройстве маслоприемников с бортовыми ограждениями) или уровня окружающей планировки (при устройстве маслоприемников без бортовых ограждений).

Допускается не производить засыпку дна маслоприемников по всей площади гравием. При этом на системах отвода масла от трансформаторов (реакторов) следует предусматривать установку огнепреградителей;

6) при установке маслonaполненного электрооборудования на железобетонном перекрытии здания (сооружения) устройство маслоотвода является обязательным;

7) маслоотводы должны обеспечивать отвод из маслоприемника масла и воды, применяемой для тушения пожара, автоматическими стационарными устройствами и гидрантами на безопасное в пожарном отношении расстояние от оборудования и сооружений: 50 % масла и полное количество воды должны удаляться не более чем за 0,25 ч. Маслоотводы могут выполняться в виде подземных трубопроводов или открытых кюветов и лотков;

8) маслосборники должны предусматриваться закрытого типа и должны вмещать полный объем масла единичного оборудования (трансформаторов, реакторов), содержащего наибольшее количество масла, а также 80 % общего (с учетом 30-минутного запаса) расхода воды от средств пожаротушения. Маслосборники должны оборудоваться сигнализацией о наличии воды с выводом сигнала на щит управления. Внутренние поверхности маслоприемника, ограждений маслоприемника и маслосборника должны быть защищены маслостойким покрытием».

В соответствии с п. 1.1.1 Правил устройства электроустановок (ПУЭ, 7-ое издание, Глава 1.1, утверждена приказом Минэнерго России от 08.07.2002 № 204), «Правила устройства электроустановок (ПУЭ) **распространяются на вновь сооружаемые и реконструируемые электроустановки** постоянного и переменного тока напряжением до 750 кВ, в том числе на специальные электроустановки, рассмотренные в разд. 7 настоящих Правил. Устройство специальных электроустановок, не рассмотренных в разд. 7, должно регламентироваться другими нормативными документами. Отдельные требования настоящих Правил могут применяться для таких электроустановок в той мере, в какой они по исполнению и условиям работы аналогичны электроустановкам, рассмотренным в настоящих Правилах.

Требования настоящих Правил рекомендуется применять для действующих электроустановок, если это повышает надежность электроустановки или если ее модернизация направлена на обеспечение требований безопасности.

По отношению к реконструируемым электроустановкам требования настоящих Правил распространяются лишь на реконструируемую часть электроустановок».

При этом 6-ое издание Главы 4.2 Правил устройства электроустановок (утверждена Главтехуправлением Минэнерго СССР 25.02.1977) включало в себя п. 4.2.70, содержащий требования: «**Для предотвращения** растекания масла и распространения **пожара** при повреждениях маслонаполненных силовых трансформаторов (реакторов) с массой масла более 1 т в единице (одном баке) и баковых выключателей 110 кВ и выше должны быть выполнены **маслоприемники**, маслоотводы и маслосборники ...». Требование об обязательности выполнения маслоприемников под маслонаполненными силовыми трансформаторами (реакторами) с количеством масла более 1000 кг появилось в пункте IV-2-70 Главы IV ПУЭ 5-го издания, вступившей в силу 01.05.1978.

Правила устройства электроустановок не делают исключений по устройству маслоприемников для мобильных ПС.

Таким образом, проектная документация по реконструкции или устройству мобильной ПС с силовым трансформатором с объемом масла более 1 тонны должна содержать технические решения по устройству маслоприемника, маслоотводов и маслосборника.

© АО «Кодекс», 2022

Исключительные авторские и смежные права принадлежат АО «Кодекс».

Политика конфиденциальности персональных данных