

08.06.2020

Зарядись!



**Специализированное издание для профессионалов
энергетической отрасли**

В ДОП приняты изменения, связанные с аттестацией объектов КОММод

Приняты изменения в Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка (ДОП), связанные с тестированием в целях аттестации модернизированных генерирующих объектов.

Из Правил оптового рынка электрической энергии и мощности исключено требование обязательного ежегодного тестирования для целей аттестации генерирующего оборудования, с даты выпуска которого до начала года поставки прошло более 55 лет. (Постановление Правительства РФ от 13.05.2020 N 672)

Изменения вступили в силу 25 мая 2020 года.

Кроме того, изменен порядок уточнения базовых и актуальных диапазонов регулирования реактивной мощности при изменении характеристик действующего генерирующего оборудования.

При выявлении до 01 ноября 2020 по результатам проведенных испытаний отличий в значениях базовых диапазонов регулирования реактивной мощности от фактических значений поставщики смогут скорректировать базовые диапазоны.

Обратите внимание! Требуется одновременное выполнение следующих условий:

- заявляемые значения подтверждены организацией — изготовителем генерирующего оборудования или иной уполномоченной организацией;
- заявляемые значения не хуже значений, определенных по результатам тепловых испытаний;
- значения максимально допустимой величины приема и максимально допустимой величины выдачи реактивной мощности не меньше фактических значений реактивной мощности, зафиксированных по данным СОТИАССО в период с 01.01.2018 по 31.12.2019;
- генерирующее оборудование допущено к торговле электроэнергией (мощностью) на оптовом рынке ранее 01.01.2020;
- заявление о необходимости внесения изменений в информацию о базовых диапазонах представлено в период с 01.04.2020 по 31.10.2020.

Изменения вступили в силу 01 июня 2020 года.

В условиях ежедневных изменений в отрасли, для эффективной работы специалисту требуется не только узнать о нововведении, но и разобраться в его сути, вовремя отреагировать. Как это сделать? Существует множество источников, таких как газеты, специализированные форумы, отдельные статьи в сети Интернет. Недостатки этих источников информации в обрывочных данных, в том, что необходимо проверять: актуальность сведений, выискивать дополнительную информацию.

В системах «Техэксперт» для энергетики вы найдете комплексную подачу информации, выраженную в активных ссылках на дополнительные материалы, экспертной и консультационной поддержке, специальных сервисах для работы с документами, готовых образцах и утвержденных формах подачи сведений.

Например, найти все документы по теме вы можете при переходе по ссылке в новостной ленте **«Документы НП „Совет рынка“ . Договор присоединения к ОРЭМ. Регламенты оптового рынка»**.

Меню < > [Помощь](#) [Помощь](#) [Найти](#) [☰](#) [?](#)

введите фразу для поиска

Помощь в тексте

Новости энергетики

01.05.2020
С 1 июня 2020 года введены в действие документы в области энергетики

01.05.2020
В ДОП приняты изменения, связанные с аттестацией объектов КОММод

01.05.2020
Состоялась Международная онлайн-конференция "Управление рисками в энергетике 2020"

29.05.2020
Подведены итоги ежегодного мониторинга показателей технико-экономического состояния объектов электроэнергетики

29.05.2020
Комитет Госдумы по энергетике поддерживает инициативу Минэнерго о сокращении срока действия моратория на начисление пеней за неоплату энергоресурсов и на введение ограничения режима потребления электроэнергии

29.05.2020
"Совет рынка" предлагает перенести на год срок вводов ВИЭ, не продлекая период возврата средств

29.05.2020
Проходит обсуждение проекта по отмене обязательных требований в области энергоаудита

29.05.2020
Будущее энергетики после пандемии обсудят на онлайн-конференции

29.05.2020
Принята Техническая политика "Россети ФСК ЕЭС" в новой редакции

[Все новости](#)

В ДОП приняты изменения, связанные с аттестацией объектов КОММод

01.06.2020

На заседании Наблюдательного совета Ассоциации "НП Совет рынка", которое состоялось 25 мая 2020 года в форме заочного голосования, приняты изменения в Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка (ДОП), связанные с проведением тестирования для целей аттестации модернизированных генерирующих объектов.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 13.05.2020 N 672 из Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 N 1172, исключено требование обязательного ежегодного тестирования для целей аттестации генерирующего оборудования, с даты выпуска которого до начала года поставки прошло более 55 лет.

Изменения вступили в силу 25 мая 2020 года.

Кроме того, скорректирован порядок уточнения базовых и актуальных диапазонов регулирования реактивной мощности при изменении характеристик действующего генерирующего оборудования.

В частности, при выявлении до 01 ноября 2020 по результатам проведенных испытаний отличий значений базовых диапазонов регулирования реактивной мощности от фактических значений диапазонов регулирования реактивной мощности, в том числе обусловленных изменениями характеристик генерирующего оборудования, поставщики смогут скорректировать базовые диапазоны, при одновременном выполнении следующих условий:

- заявляемые значения подтверждены организацией - изготовителем генерирующего оборудования или иной уполномоченной организацией;
- заявляемые значения не хуже значений, определенных по результатам тепловых испытаний;
- значения максимально допустимой величины приема и максимально допустимой величины выдачи реактивной мощности не меньше фактических значений реактивной мощности, зафиксированных по данным СОТИАССО в период с 01.01.2018 по 31.12.2019;
- генерирующее оборудование допущено к торговле электроэнергией (мощностью) на оптовом рынке ранее 01.01.2020;
- заявление о необходимости внесения изменений в информацию о базовых диапазонах представлено в период с 01.04.2020 по 31.10.2020.

Изменения вступают в силу 01 июня 2020 года.

Рекомендуем также ознакомиться с материалами:

- Документы НП "Совет рынка". Договор присоединения к ОРЭМ. Регламенты оптового рынка

Здесь подготовлен навигационный материал, который поможет сориентироваться в большом объеме информации. Для этого обращайте внимание на полезные вкладки:

- Нормы, правила, стандарты (Регламенты ОРЭМ);
- Законодательство России;
- Образцы и формы.

Обратите внимание, материал регулярно обновляется.

Материал актуален на 01.06.2020

Документы НП "Совет рынка". Договор присоединения к ОРЭМ. Регламенты оптового рынка

Регламенты оптового рынка электрической энергии и мощности являются неотъемлемыми частями [Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка](#) (в форме приложений).

Регламенты ОРЭМ см. на вкладке "Нормы, правила, стандарты".

Утвержденные НП "Совет рынка" стандартные формы договоров, применяемы на ОРЭМ, см. на вкладке "Образцы и формы".

В случае неоднократного нарушения правил оптового рынка и (или) несоблюдения требований договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также в случае несоответствия установленным [Федеральным законом "Об электроэнергетике"](#) и [правилами оптового рынка](#) требованиям субъект оптового рынка - участник обращения электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке может быть лишен такого статуса. Указанное решение может быть обжаловано в судебном порядке. - См. пункт 6 статьи 35 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике".

Для удобства работы с документами в системах «Техэксперт» реализовано множество сервисов, остановимся на сервисе **«Комментарии пользователя»**. Размещайте комментарии на полях для последующей работы с ними. Для этого правой клавишей мыши вызовите контекстное меню и выберите «Добавить комментарий». Фрагмент текста выделится цветом, чтобы вы могли быстро найти свои записи и освежить в памяти нужный материал.

Документ имеет редакцию с изменениями, не вступившими в силу. См. ярлык "Редакции".

14.05.2013 в 16:43
Ознакомиться с предыдущей редакцией

Пункт в редакции, введенной в действие с 8 апреля 2013 года **Федеральным законом от 5 апреля 2013 года N 35-ФЗ**. - См. предыдущую редакцию

2. Организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью является открытым акционерным обществом. Доля участия Российской Федерации в уставном капитале организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью в период реформирования Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Единая энергетическая система России" не может составлять менее 52 процентов. По завершении реформирования контроль Российской Федерации над организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью осуществляется путем прямого или косвенного владения Российской Федерацией долей в ее уставном капитале не менее 50 процентов плюс одна голосующая акция.

(Пункт в редакции, введенной в действие с 8 апреля 2013 года **Федеральным законом от 5 апреля 2013 года N 35-ФЗ**. - См. предыдущую редакцию)

3. Организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью заключает с другими собственниками или иными законными владельцами объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, договоры, определяющие порядок использования указанных объектов.

Заключение таких договоров является обязательным для владельцев объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, а цена, определяемая договором, составляется собственником или иным законным владельцем объектов единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

Печать
Сохранить в файл
Установить закладку
Добавить комментарий
Положить в папку
Поставить на контроль
Комментарии и примечания
Копировать адрес ссылки

Пользуясь информационно-справочной поддержкой «Техэксперт», вы обретете надежного помощника.

Если у вас еще не подключена система Техэксперт: «Энергетика. Премиум» / «Теплоэнергетика» / «Электроэнергетика», то вы всегда можете получить бесплатный доступ, нажав на кнопку «попробовать бесплатно», расположенную справа на главной странице издания.

Вопрос-ответ



Вопрос:

Согласно Инструкции по применению и испытанию средств защиты в электроустановках (ИПиИСЗ): 2.16.5. Изоляция стержней отверток должна оканчиваться на расстоянии не более 10 мм от конца жала отвертки

Общие требования и методы испытаний, вступающие в действие с 01.07.2020 года:

4.4.2.1 Неизолированные зоны

Для изолированных и гибридных отверток допустимая неизолированная токоведущая зона рабочей головки должна иметь длину не более 18 мм.

Каким документом из двух выше перечисленных руководствоваться при работе в электроустановках?

Ответ:

«Инструкция по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках» включена в утвержденный приказом Ростехнадзора от 17.10.2016 N 421 «Перечень актов, содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается при проведении мероприятий по контролю при осуществлении федерального государственного энергетического надзора» и обязательна для субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии.

На основании п.2_1 «Положения об осуществлении федерального государственного энергетического надзора», утвержденного постановлением Правительства РФ от 20.07.2013 N 610, государственный надзор не осуществляется в отношении деятельности потребителей электрической энергии, связанной с эксплуатацией энергопринимающих устройств, использующихся для бытовых нужд, а также других энергопринимающих устройств, суммарная максимальная мощность которых не превышает 150 киловатт с номинальным напряжением до 1000 вольт и которые присоединены к одному источнику электроснабжения.

Для таких потребителей требования Инструкции не являются обязательными.

В соответствии с приложением 10 к Инструкции при ее разработке были учтены требования ГОСТ 11516-94 (МЭК 900-87) «Ручные инструменты для работ под напряжением до 1000 В переменного и 1500 В постоянного тока. Общие требования и методы испытаний», взамен которого с 01.07.2020 вступит в силу ГОСТ IEC 60900-2019 «Работа под напряжением. Ручные инструменты для работ под напряжением до 1000 В переменного и 1500 В постоянного тока. Общие требования и методы испытаний». ГОСТ 11516-94 — межгосударственный стандарт, который содержит полный аутентичный текст IEC 900-87 с дополнениями, отражающими потребности национальной экономики.

В п.3.12 ГОСТ 11516-94 установлено, что у отверток для винтов со шлицевой головкой максимальная длина неизолированного стержня 15 мм, а у отверток других типов максимальная длина неизолированного стержня 18 мм (отвертки для крестообразных,

квадратных, шестигранных шлицев). Но при этом добавлено, что изоляция стержней отверток, выпускаемых для нужд экономики страны, должна оканчиваться на расстоянии не более 10 мм от конца жала отвертки.

Именно это дополнительное условие стандарта было включено в Инструкцию.

ГОСТ IEC 60900-2019 идентичен IEC 60900:2018 (заменяющему IEC 900-87) и не содержит дополнительных требований. В нем отсутствует национальное требование, уменьшающее допустимую длину неизолированной части отвертки.

Инструкция — отраслевой нормативный документ Минэнерго России, в котором учтены требования национальных стандартов и ПУЭ. Следовательно, Инструкция вторична по отношению к действующим национальным стандартам и должна им соответствовать.

Это означает, что для категорий потребителей электроэнергии, в отношении которых не осуществляется государственный энергонадзор, с 01.07.2020 допустимая неизолированная токоведущая зона рабочей головки должна иметь длину не более 18 мм.

© АО «Кодекс», 2022

Исключительные авторские и смежные права принадлежат АО «Кодекс».

Политика конфиденциальности персональных данных