

08.05.2024

Зарядись!



Специализированное издание для профессионалов
энергетической отрасли

Установлены особенности отчуждения объектов теплоснабжения

Источник изображения: [freepik.com](https://www.freepik.com)

Федеральным законом от 22.04.2024 № 94-ФЗ внесены изменения в отдельные законодательные акты Российской Федерации, касающиеся особенностей передачи прав на объекты жилищно-коммунального хозяйства.

Федеральный закон принят Государственной Думой 9 апреля 2024 года и одобрен Советом Федерации 17 апреля 2024 года.

Так, в Федеральном законе «О государственных и муниципальных унитарных предприятиях» устанавливаются особенности отчуждения источников тепловой энергии, тепловых сетей, централизованных систем горячего водоснабжения и отдельных объектов таких систем, закреплённых на праве хозяйственного ведения за государственными или муниципальными предприятиями либо на праве оперативного управления за казёнными предприятиями.

Кроме того, Федеральный закон «О защите конкуренции» дополняется статьёй, устанавливающей особенности порядка заключения договоров в отношении источников тепловой энергии, тепловых сетей, централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем,

принадлежащих на праве собственности хозяйственным обществам, в уставном капитале которых доля участия Российской Федерации, и (или) субъекта Российской Федерации, и (или) муниципального образования превышает 50 процентов, либо их дочерним хозяйственным обществам, в уставном капитале которых им принадлежит более 50 процентов.

Дата вступления в силу — 01.01.2025.

По материалам:
kremlin.ru

А знаете ли вы?

Продукты переработки отходов энергетики: история, состояние, перспективы

Использование крупнотоннажных отходов компаний энергетического сектора и развитие экономики замкнутого цикла России стали темами новой лекции научно-образовательного консорциума «Энергетика будущего», созданного по инициативе Российского энергетического агентства Минэнерго России. В состав научно-образовательного консорциума «Энергетика будущего» входят РЭУ имени Г.В.Плеханова, МГИМО МИД России, РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М.Губкина, Национальный исследовательский университет «МЭИ» и Финансовый университет при Правительстве Российской Федерации. Главной задачей консорциума является оказание методического и консультационного содействия в создании высокоэффективной системы непрерывного профессионального образования и повышения качества образования работников отраслей ТЭК России.

Ведущий специалист кафедры мировой экономики РЭУ имени Г.В.Плеханова, сопредседатель комитета по вопросам устойчивого развития промышленности строительных материалов и строительства Национального объединения производителей строительных материалов и строительной индустрии Станислав Мамулат подробно рассказал о видах и объемах крупнотоннажных отходов энергетики в России, истории развития технологий переработки и применения крупнотоннажных отходов энергетики в СССР и Российской Федерации, а также международном опыте.

Особое внимание было уделено мерам государственного регулирования и стимулирования вовлечения крупнотоннажных отходов энергетики в строительство и производство строительных материалов, роли научно-технического сопровождения проектирования и производства работ по применению вторичных материальных ресурсов в дорожном хозяйстве и строительстве. Были представлены передовые проектно-технологические

и управленческие решения в области комплексной переработки крупнотоннажных отходов энергетики по модели межотраслевых проектов устойчивого развития и экономики замкнутого цикла.

В образовательном мероприятии приняли участие более 170 представителей отраслевых организаций и ведущих компаний ТЭК. Среди них ПАО «Газпром», ПАО «Газпром нефть», ПАО «Интер РАО», ПАО «Татнефть», ПАО «ТГК-1», ОАО «Ямал СПГ», АО «ТГК-11», АО «Концерн Росэнергоатом», ОАО «УГМК», ООО «Газпром энергохолдинг», ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», ООО «Интер РАО — Центр управления закупками», Фонд «Энергия без границ», ООО «Газпром водород», ООО «Сахалинская Энергия», Кубанский государственный технологический университет, Альметьевский государственный нефтяной институт, Центр энергоэффективности НИТУ МИСиС, Забайкальский государственный университет, Министерство энергетики Сахалинской области, Департамент промышленности и энергетики Администрации Томской области и другие организации.

Лекция доступна для просмотра по ссылке —
<https://rutube.ru/video/d21f6c0e9afe8c007d448ea62e141a57/>.

Источник: <https://rosenergo.gov.ru>

Не пропустить важные изменения в энергетической отрасли и регулярно обновлять знания поможет сервис [«Мероприятия по энергетике»](#), представленный в системах [«Техэксперт: Энергетика. Премиум»](#); [«Техэксперт: Электроэнергетика»](#); [«Техэксперт: Теплоэнергетика»](#). В нем можно найти анонс и календарь крупнейших мероприятий отрасли, которые будут проходить в ближайшее время, а также ознакомиться с презентациями и докладами круглых столов.

Техэксперт Энергетика. Премиум

Аналитика, опыт, практика

- Справочник энергетика
- Кабинет главного энергетика
- Стандарты организаций в области энергетики
- ГОСТы на продукцию
- Единые системы ГОСТ
- Комплексы стандартов
- Системы менеджмента
- Система менеджмента качества
- Система проектного менеджмента
- Навигатор по регуляторной гильотине
- Гид по применению стандартов
- Справочник по оценке соответствия
- Сравнение норм и стандартов
- Комментарии, статьи, консультации
- Цифровые модели
- Система энергетического менеджмента
- Профессиональная библиотека
- Единый словарь терминов
- Система менеджмента безопасности труда ...

Свернуть список

Обзоры, проекты

- Обзор изменений
- Проекты документов
- Обзоры судебной практики в энергетике
- Мероприятия по энергетике

Актуально

- Безопасность объектов топливно-энергетического комплекса
- ПУЭ
- ГИС ТЭК
- Техническая диагностика электрооборудования

Новости Апрель-май 2024

Запланируйте участие в важнейших отраслевых мероприятиях с помощью "Справочника о SMART-стандартах"

06.05.2024

ИПЕМ прогнозирует увеличение объемов перекрестного субсидирования в электроэнергетике

06.05.2024

Минэнерго подготовило новые финансовые параметры дополнительного КОМ НГО в Сибири

06.05.2024

Россия представляет инициативу IPEND

Все новости →

Обратите внимание

Поздравляем с Днём Победы!

Росгвардия будет вести ГИС в сфере надзора за обеспечением безопасности ТЭК

Установлены особенности отчуждения объектов теплоснабжения

Определены основы целевой модели управления спросом на электроэнергию

Ссылки ведут на документы в системе «Техэксперт».

Если ссылки неактивны или при переходе возникает ошибка, вероятно, вы не являетесь пользователем «Техэксперта» или у вас не настроена утилита «КАссист».

Обратитесь к [представителю «Техэксперта»](#) в вашем регионе.

Вопрос-ответ



Н.И.Пузанова

Вопрос:

Требуется ли проводить техническое освидетельствование электротехнического оборудования потребителей электрической энергии (ТП выше 1,0 кВ) в соответствии с требованиями Правил проведения технического освидетельствования оборудования, зданий и сооружений объектов электроэнергетики (утв. приказом Минэнерго от 14 мая 2019 года N 465)? Если требуется, то в какой срок?

Ответ:

В соответствии с п. 2 Правил проведения технического освидетельствования оборудования, зданий и сооружений объектов электроэнергетики (утв. приказом Минэнерго РФ от 14.05.2019 № 465, зарег. в Минюсте РФ 16.07.2019, рег. № 55283) «Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, владеющие на праве собственности или ином законном основании входящими в состав энергосистемы объектами электроэнергетики (далее — владельцы объектов электроэнергетики) обязаны обеспечить проведение технического освидетельствования объектов технического освидетельствования, перечень которых указан в пункте 4 Правил, в соответствии с Правилами, если иное не предусмотрено требованиями документации организации-изготовителя оборудования, либо проектной документации...».

Согласно п. 4 указанных Правил "Техническому освидетельствованию подлежат следующие **объекты**:

вращающиеся электрические машины классом напряжения 1 кВ и выше (генераторы, синхронные компенсаторы — совместно с системами возбуждения);

силовые **трансформаторы** (автотрансформаторы) классом напряжения **1 кВ и выше**, шунтирующие реакторы (в том числе управляемые шунтирующие реакторы), линейные регулировочные трансформаторы, вольтодобавочные трансформаторы;

статические компенсаторы;

конденсаторные установки;

измерительные трансформаторы тока и напряжения классом напряжения 1 кВ и выше;

выключатели классом напряжения **1 кВ и выше**, в том числе компактные ячейки заводской готовности;

линейные вводы классом напряжения 110 кВ и выше;

разъединители, отделители и короткозамыкатели классом напряжения **1 кВ и выше**;

сборные и соединительные **шины**, шинные мосты, шинопроводы классом напряжения **1 кВ и выше**;

токопроводы классом напряжения **1 кВ и выше** (в том числе их контактные соединения, а также опорные и подвесные изоляторы, встроенные трансформаторы тока и напряжения);

конденсаторы (связи, для отбора мощности, для делителей напряжения) классом напряжения 1 кВ и выше;

высокочастотные заградители;

токоограничивающие реакторы;

трансформаторные подстанции (закрытые, модульные, блочные комплектные, распределительные пункты) классом напряжения **1 кВ и выше**;

системы оперативного тока (аккумуляторные батареи, зарядные устройства, устройства стабилизации напряжения, щиты постоянного тока);

электролизные установки, за исключением указанных в абзаце четвертом пункта 1 Правил;

заземляющие устройства;

линии электропередачи классом напряжения выше 1 кВ;

частотно-регулируемые приводы, системы плавного пуска классом напряжения 1 кВ и выше;

насосное оборудование с приводом от электродвигателя напряжением 1 кВ и выше;

теплообменники, за исключением указанных в абзаце четвертом пункта 1 Правил;

паровые турбины;

газовые турбины;

гидравлические турбины;

объект, состоящий из двух или более единиц оборудования, перечисленных в настоящем пункте Правил, документация организации-изготовителя на который выполнена как на единое изделие».

В соответствии с п. 9 Правил «Техническое освидетельствование объекта технического освидетельствования проводится:

по истечении срока службы (срока эксплуатации), **установленного организацией-изготовителем оборудования**, либо проектной документацией при первичном техническом освидетельствовании, а в дальнейшем — не позднее срока, установленного при проведении последнего технического освидетельствования (периодическое техническое освидетельствование);

при снижении индекса технического состояния объекта технического освидетельствования, в отношении которого производится оценка его технического состояния в соответствии с Методикой, **до значения „26“** и ниже после истечения срока службы (срока эксплуатации), установленного документацией организации-изготовителя оборудования или проектной документацией (внеочередное техническое освидетельствование)».

«Методика оценки технического состояния основного технологического оборудования и линий электропередачи электрических станций и электрических сетей» утверждена приказом Минэнерго РФ от 26.07.2017 № 676 (зарег. в Минюсте РФ 05.10.2017, рег. № 48429, с изм. на 17.03.2020).

Согласно п. 10 Правил «В случае отсутствия в документации организаций-изготовителей, проектной документации сведений об установленных сроках службы (сроках эксплуатации) объектов технического освидетельствования, владелец объекта электроэнергетики использует сроки службы (сроки эксплуатации), установленные **национальными стандартами**. При отсутствии в национальных стандартах установленного срока службы (срока эксплуатации) объекта технического освидетельствования, владелец объекта электроэнергетики использует сроки службы (сроки эксплуатации), установленные **Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы**, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 1 (ч. II), ст.52; 2018, № 19, ст.2749)».

Таким образом, техническое освидетельствование трансформаторных подстанций потребителей классом напряжения 1 кВ и выше проводить необходимо, сроки технического освидетельствования определяются согласно п.п. 9-11 Правил проведения технического освидетельствования.

© АО «Кодекс», 2024

Исключительные авторские и смежные права принадлежат АО «Кодекс».

Политика конфиденциальности персональных данных