обозреватель
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ
№12 декабрь'16

Актуальная тема » 1
Это важно! » 3
Новости отрасли » 4
Смотри в системе » 8

Уважаемые читатели!

Перед вами очередной номер газеты «Обозреватель энергетической отрасли», в котором мы предлагаем вашему вниманию полезную и интересную информацию, познакомим вас с самыми важными новостями и мероприятиями в области энергетики, расскажем о новых и измененных документах и материалах, которые вы найдете в системах «Техэксперт: Теплоэнергетика» и «Техэксперт: Электроэнергетика».

Все вопросы по работе с системой «Техэксперт» вы можете задать вашему специалисту по обслуживанию:

АКТУАЛЬНАЯ ТЕМА

ДОРОГИЕ ЭНЕРГЕТИКИ!

Спешим от всего нашего коллектива поздравить вас с наступающим праздником — Днем энергетика!

День энергетика – это один из самых светлых в прямом смысле слова праздников в году. Сложно преувеличить значение энергетики, ведь от нее зависит жизнеспособность все других отраслей экономики и комфорт, тепло и свет в домах множества людей. День энергетика – это праздник людей, посвятивших свою жизнь созданию и обслуживанию энергетического комплекса страны, для которых слова «тепло» и «свет» это целый мир.

КОДЕКС ТЕХЭКСПЕРТ

Обозреватель энергетической отрасли. Специальное издание для пользователей «Техэксперт»

Пусть Новый 2017 год щедро одарит Ваш дом яркими событиями, наполнит волшебным ароматом счастья, принесет новые финансовые возможности и широкие профессиональные перспективы.

Желает Вам здоровья крепкого и счастья великого. Пусть 2017 год станет добрым для всей нашей страны и для каждого из нас.

КОДЕКС ТЕХЭКСПЕРТ

Минэкономразвития предлагает сохранить высокие энергоцены

Регуляторы энергорынка разошлись во мнениях о том, следует ли продлить завершающуюся программу договоров на поставку мощности (ДПМ), обеспечивающих возврат инвестиций в новую генерацию за счет повышенных платежей потребителей.

Минэкономики против продолжения ДПМ, но считает, что для отрасли необходимо сохранить повышенный уровень платежей, сейчас поступающих энергокомпаниям. ФАС и Минэнерго не исключают и возможность продления ДПМ, а потребители настаивают на их завершении и отказе от любых альтернатив.

Минэкономики предлагает отказаться от продления механизма привлечения инвестиций в модернизацию электростанций через заключение новых ДПМ, рассказал вчера замдиректора департамента госрегулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности Минэкономики Евгений Ольхович. Но при этом министерство предлагает сохранить повышенные платежи за мощность и по истечении действующих ДПМ. «Мы считаем, что ту денежную массу, которая в виде ДПМ направляется в сектор, стоит сохранить, но необходимо придумать новые механизмы, в соответствии с которыми она будет распределяться»,— пояснил господин Ольхович. Среди рассматриваемых Минэкономики вариантов — повышение цены конкурентного отбора мощности (КОМ), увеличение волатильности цен на рынке электроэнергии (на рынке на сутки вперед — РСВ), в том числе, потенциально, за счет более высокой индексации тарифов на газ. В этом случае рыночное ценообразование будет играть большую роль в прибылях энергокомпаний, считает чиновник.

Механизм ДПМ, обязывающий генераторов строить новые ТЭС и модернизировать старые по утвержденному правительством плану, запущен в 2010 году. По ДПМ генкомпании получают увеличенную плату за мощность в течение 10 лет. Большая часть проектов по ДПМ уже построена или должна быть введена до конца года, повышенная плата начинает поступать после ввода энергообъекта. Пик платежей придется на 2021-2022 годы, но к 2026 году они сойдут на нет. По оценке Натальи Пороховой из АКРА, в 2020-2026 годах снижение общего платежа за ДПМ составит более 200 млрд руб. в год, что равноценно снижению цены для конечного потребителя на 10%. Сохранение этого денежного потока и стало ключевым моментом в возникшем споре между регуляторами и потребителями.

О том, стоит ли заключать новые ДПМ (механизм «ДПМ-штрих», предполагающий новые массированные инвестиции в модернизацию ТЭС), спорят не первый год. В октябре Белый дом поручил Минэнерго, Минэкономразвития и ФАС к 1 декабря разработать меры по модернизации с использованием аналога ДПМ. В Минэнерго пока не отказываются от идеи продления ДПМ, рассматривая также еще два механизма привлечения средств на модернизацию: КОМ и механизм гарантирования инвестиций (МГИ), сообщил вчера замминистра Вячеслав Кравченко. «Можно выбрать даже не один механизм, а несколько»,— сообщил он. По его словам, окончательную позицию Минэнерго сформирует в 2017 году. В ФАС сообщили «Ъ», что также поддерживают разработку механизма стимулирования модернизации и ввода генерирующих мощностей. Но «предлагаемый механизм не должен приводить к избыточной нагрузке на потребителей», считают в службе, добавляя, что координатором работы должно стать Минэнерго.

Генерирующие компании считают, что приток средств в отрасль должен сохраниться. Программу ДПМ не стоит продлевать, говорят в Сибирской генерирующей компании (СГК), но отрасли нужно обеспечить денежный поток и модернизацию. «Практика показала, что механизм ДПМ был недостаточно эффективен из-за излишнего контроля,— говорят в СГК.— Нужно вырабатывать рыночные механизмы, чтобы отрасли внутри себя решала, куда двигаться и что внедрять, без дополнительного регулирования». Но сохранить выручку в отрасли рыночным способом невозможно, это взаимоисключающие условия, считает директор ассоциации «Сообщество потребителей энергии» Василий Киселев: «Цели сбора денег и реальная оценка потребности в мощности отсутствуют, поэтому ничего, кроме желания сохранить денежный поток, за инициативой не просматривается». В ассоциации считают, что поставщики электроэнергии уже имеют механизм для создания инвестиционного потенциала в виде долгосрочного КОМа (формирует уровень тарифа на четыре года вперед).

Наталья Порохова считает, что резкий рост доли платы за ДПМ в цене конечного потребителя и профицит на энергорынке снизили для регулятора актуальность разработки новых механизмов привлечения инвестиций. Но потребность в них остается высокой, поскольку инвестиционный бум последних лет затронул только 15% мощностей, отмечает эксперт.

Источник: интернет-сайт газеты «Коммерсантъ» www.kommersant.ru

Уточнены основания и порядок лишения статуса единой теплоснабжающей организации

Что произошло

Постановлением Правительства РФ от 24.11.2016 N 1239 внесены изменения в Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 года N 808

.

Почему и для кого это важно

Единые теплоснабжающие организации. Грозит: утратой статуса ЕТО.

Как найти в системе

Через сервисы «Новости» и «Обзор изменений нормативных актов». А также веткой справок «Единая теплоснабжающая организация» в разделе «Правила организации теплоснабжения».

Техэксперт: Электроэнергетика

Формирования мер ответственности за несоблюдение сроков по технологическому присоединению

Что произошло

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 12.09.2016 N 1281/16 утвержден административный регламент Федеральной антимонопольной службы по предоставлению государственной услуги по рассмотрению ходатайств лиц, имеющих намерение участвовать в конкурентном отборе мощности.

Почему и для кого это важно

Поставщикам и покупателям электрической энергии (мощности), получившим статус субъектов ОРЭМ и занимающих доминирующее положение на оптовом рынке.

Грозит: неучастием в конкурентном отборе мощности.

Как найти в системе

Через сервисы «Новости» и «Обзор изменений нормативных актов». А также справка «Конкурентный отбор мощности»», в которой можно найти специальный Регламент НП СР и стандартные образцы документов НП СР по КОМ.

Техэксперт: Теплоэнергетика

ЭНЕРГОРЫНОК

Минэнерго не разрешило «РусГидро» увеличить число аварий

Глава Минэнерго Александр Новак публично раскритиковал решение «РусГидро» о снижении инвестпрограммы, которое необходимо компании для улучшения финансовой ситуации. Поводом для критики стал прогноз главы «РусГидро» Николая Шульгинова по росту аварийности из-за уменьшения ассигнований на ремонты, что министерство не могло официально поддержать. Господин Новак заявил, что компания должна «переделать» свой прогноз и «больше никому его не показывать».

Отчитываясь в четверг о подготовке к осенне-зимнему периоду 2016–2017 годов, глава «РусГидро» Николай Шульгинов выразил обеспокоенность высоким уровнем износа оборудования дочернего дальневосточного энергохолдинга «РАО ЭС Востока». По его словам, из-за снижения индекса технического состояния оборудования ГЭС с 2017 года возможно увеличение аварийности в целом по холдингу «РусГидро».

«В условиях оптимизации инвестпрограмм и износа оборудования при отсутствии финансирования мы прогнозируем увеличение аварийности»,— сообщил Николай Шульгинов, уточнив, что для поддержания состояния оборудования нужно увеличить объемы финансирования ремонтов. В последние годы аварийность на объектах «РусГидро» постоянно снижалась — со 135 аварий в 2012 году до 78 в 2016 году. Но с учетом ухудшения технического состояния объектов в 2017 году число аварий может увеличиться на 15%, до 103 случаев, следует из презентации «РусГидро». Ремонтная программа не может быть в полном объеме обеспечена только собственными средствами «РусГидро» из-за высокой долговой нагрузки «РАО ЭС Востока» (по данным «Ъ», сейчас 90–95 млрд руб.).

Но прогноз роста аварийности категорически не устроил министра энергетики Александра Новака. «У вас показано увеличение аварийности начиная с 2017 года. Мы не принимаем такие цифры ни в коем случае»,— сказал он. Министр подчеркнул, что сокращение инвестпрограммы — это инициатива «РусГидро». «Переделайте это и больше никому не показывайте... Сократить инвестпрограмму — это же ваша идея. Докапитализировать в меньшем объеме — это было вашим решением»,— сказал господин Новак.

Главной задачей «РусГидро» сейчас является снижение внутрихолдинговой долговой нагрузки, создавшейся из-за выдачи займов «РАО ЭС Востока», в основном за счет сделки по докапитализации «РусГидро» на 55 млрд руб. Инвестором допэмиссии выступит банк ВТБ, который должен получить в капитале «РусГидро» около 14%, доля государства при этом снизится с нынешних 66,8% до 60,5%. При этом сейчас в госхолдинге проходит довольно жесткая оптимизация расходов, которая является частью программы по выводу холдинга из сложной финансовой ситуации.

Так, в сентябре в интервью «Ъ» Николай Шульгинов сообщал, что компания планирует существенно сократить объем инвестпрограммы, в первую очередь за счет комплексной модернизации. «Мы еще раз оценили техническое состояние объектов, сумеем ли при таких темпах техперевооружения и модернизации переломить тенденцию старения оборудования. По некоторым объектам мы вышли на пересмотр контрактов в сторону существенного уменьшения — и по стоимости оборудования, и по строймонтажу. А что-то методом сглаживания перенесли правее: программа была до 2025 года, теперь она продлена до 2030 года, что позволило растянуть финансирование»,— сообщал тогда господин Шульгинов.

Параллельно «РусГидро» создает резерв ликвидности через продажу плотин ангарских ГЭС «Евросибэнерго» (стоимость сделки — 11 млрд руб.) и сделку с «Интер РАО» по Энергетической сбытовой компании Башкортостана за 4,1 млрд руб. Вместе с проведением докапитализации продажа этих активов может снизить долговую нагрузку (отношение чистого долга к EBITDA) «РусГидро» ниже ключевой отметки 2,9.

Источник: интернет-сайт газеты «Коммерсантъ» www.kommersant.ru

Системный оператор получил паспорт готовности к работе в осенне-зимний период 2016/2017 годов

10 ноября по итогам проверки, проводившейся комиссией Министерства энергетики Российской Федерации, АО «Системный оператор Единой энергетической системы» получил паспорт готовности к работе в осенне-зимний период (ОЗП) 2016/2017 годов.

В состав комиссии вошли представители Минэнерго России, Ростехнадзора, МЧС России, ПАО "ФСК ЕЭС", ПАО «Россети», руководители технологического блока Системного оператора. Возглавил комиссию заместитель министра энергетики Российской Федерации Андрей Черезов.

Комиссия проверила выполнение плана мероприятий по

подготовке Системного оператора к работе в ОЗП 2016/2017 годов, убедилась в готовности технологических систем АО "СО ЕЭС", оценила уровень подготовки специалистов, осуществляющих планирование и управление электроэнергетическим режимом ЕЭС России. Члены комиссии проверили соблюдение в Системном операторе норм охраны труда, промышленной и пожарной безопасности.

В ходе подготовки к ОЗП 2016/2017 годов специалисты Системного оператора обеспечили режимные условия для выполнения годовой ремонтной кампании и ввода в эксплуатацию новых и реконструированных объектов электроэнергетики в ЕЭС России. По итогам 10 месяцев 2016 года в ЕЭС России введены в работу 13 новых линий электропередачи класса напряжения 220-500 кВ, трансформаторы и автотрансформаторы на подстанциях этих классов напряжения суммарной установленной мощностью 2733 МВА и 3590 МВт генерирующих мощностей.

В соответствии с выданными Системным оператором заданиями субъектами электроэнергетики обеспечены необходимые объемы автоматической частотной разгрузки. Обеспечена готовность субъектов электроэнергетики и потребителей к реализации в утвержденном объеме графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и мощности, а также - графиков временного отключения потребления при возникновении аварий в ЕЭС России.

С целью совершенствования практических навыков управления электроэнергетическим режимом энергосистем, отработки взаимодействия диспетчеров диспетчерских центров Системного оператора при ликвидации аварий с начала года проведено более 100 контрольных противоаварийных тренировок.

В соответствии с планами подготовки диспетчерских центров АО "СО ЕЭС" к работе в ОЗП 2016/2017 годов в полном объеме выполнен необходимый комплекс технического обслуживания оборудования технологических и инженерных систем диспетчерских центров.

Обязательным условием положительного решения комиссии о выдаче паспорта готовности Системному оператору является готовность к ОЗП всех его филиалов - 7 Объединенных диспетчерских управлений (ОДУ) и 51 регионального диспетчерского управления (РДУ). По результатам проверок готовности к работе в ОЗП, проведенных с октября по ноябрь с участием представителей Ростехнадзора, МЧС, сетевых и генерирующих организаций, все филиалы АО "СО ЕЭС" получили паспорта готовности к работе в ОЗП 2016/2017 годов.

9 ноября в рамках проверки Системного оператора состоялась контрольная межсистемная противоаварийная тренировка, во время которой члены комиссии оценили готовность главного диспетчерского центра АО "СО ЕЭС" в Москве, а также участвовавших в тренировке диспетчерских центров филиалов АО "СО ЕЭС" ОДУ Средней Волги, ОДУ Юга и ОДУ Урала к ликвидации нарушений нормального режима работы ЕЭС России в условиях осенне-зимнего максимума нагрузок. Противоаварийная тренировка проводилась на базе центров тренажерной подготовки персонала АО "СО ЕЭС" с участием персонала Жигулёвской ГЭС на своих рабочих местах. Результаты противоаварийной тренировки признаны успешными.

По итогам проверки и результатам межсистемной противоаварийной тренировки комиссия отметила, что Системный оператор выполнил все основные и дополнительные условия Положения о проверке готовности субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период, утвержденного решением Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (Федерального штаба) 6 июля 2012 года, и готов к осуществлению функций оперативно-диспетчерского управления ЕЭС России в ОЗП 2016/2017 годов.

На основании акта проверки готовности к работе в осенне-зимнем периоде, подписанного всеми членами комиссии, АО "СО ЕЭС" вручен паспорт готовности к работе в ОЗП 2016/2017 годов.

Источник: сайт «Системный оператор Единой энергетической системы» www.so-ups.ru

Прошел круглый стол по формированию топливно-энергетических балансов России

Директор Департамента государственной энергетической политики Минэнерго России Алексей Кулапин выступил с докладом на круглом столе "Формирование топливно-энергетических балансов России и регионов", состоявшемся в Аналитическом центре при Правительстве Российской Федерации. В мероприятии приняли участие представители Минэкономразвития России, ФАС России, компаний ТЭК, научного и экспертного сообществ.

В своем выступлении Алексей Кулапин отметил, что сегодня Минэнерго России формируются различные виды топливно-энергетических балансов (ТЭБ) с учетом широкого круга задач, решаемых Министерством.

Ежегодно разрабатываемый Минэнерго России на основе данных Росстата, ФТС и крупнейших отраслевых компаний ТЭБ на среднесрочную перспективу - один из инструментов для подготовки федерального бюджета, а прогнозные балансы ведомства в целом - важные компоненты прогнозов социально-экономического развития Российской Федерации на средне- и долгосрочный период.

Наряду с этим для подготовки проекта Энергетической стратегии России на период до 2035 года по заказу Минэнерго России ИНЭИ РАН был сформирован прогнозный ТЭБ стратегического характера, в том числе в разрезе федеральных округов. "Следует отметить, что данный ТЭБ носит целеполагающий характер и задает основные перспективы дальнейшего развития топливно-энергетического комплекса России", - подчеркнул Алексей Кулапин.

Вместе с тем, несмотря на подготовку обширного спектра ТЭБ, на текущий момент нет единого методического подхода к их формированию. Применение действующих методических рекомендаций, разработанных еще во времена СССР, не всегда

оправданно в условиях рыночной экономики, что связано как с ограниченностью нормативного целеполагания в отношении частных рыночных компаний, так и с качественными и количественными характеристиками собираемых статистических данных. Совершенствование работы по формированию ТЭБ требует целого комплекса организационных процедур, включая повышение эффективности сбора данных, упорядочивание и систематизацию всех элементов в единую систему ТЭБ, учет рыночного характера современной экономики в методологии формирования ТЭБ.

Способствовать решению данных задач в том числе будет создаваемая в настоящее время Минэнерго России государственная информационная система топливно-энергетического комплекса (ГИС ТЭК).

Функционал системы предусматривает сбор и агрегирование данных от широкого круга субъектов, включая компании ТЭК, федеральные органы исполнительной власти и субъекты Российской Федерации. При этом учитывается целый ряд дополнительных производственных и финансово-экономических параметров, включая внутренний и внешний спрос на энергоресурсы.

На основе полученных материалов в рамках ГИС ТЭК будут формироваться отчетные и прогнозные ТЭБ, включая ТЭБ по разрабатываемой сегодня собственной методике Минэнерго России. Этот ТЭБ станет основой в системе поддержки принятия решений в сфере государственной энергетической политики и будет содержать в себе необходимую для этого детализацию, в том числе в региональном разрезе.

Источник: интернет-сайт Министерства энергетики РФ www.minenergo.gov.ru

Уточнены принципы и методы расчета регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике

Постановлением Правительства РФ от 12.11.2016 N 1157 внесены изменения в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

Изменениями, в частности, установлено, что условие об утверждении инвестиционных программ объектов электроэнергетики даются при непревышении объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, не применяются в отношении проектов, не предусматривающих технологических решений капитального строительства, в отношении которых Минэнерго утверждены укрупненные нормативы цены, а также в отношении проектов, реализация которых предусмотрена инвестпрограммой, утвержденной до вступления в силу укрупненных нормативов цены, при условии наличия утвержденной до 10 декабря 2016 года проектной документации, и непревышения оценки полной стоимости каждого из таких инвестпроектов над полной стоимостью соответствующего инвестпроекта, указанной в решении об утверждении инвестиционной программы, принятом до вступления в силу укрупненных нормативов цены.

Кроме того, если утвержденной проектной документацией, подготовленной применительно к строительству (реконструкции) объекта электроэнергетики и содержащей технологические решения капитального строительства, в отношении которых Минэнерго утверждены укрупненные нормативы цены, предусматривается выполнение мероприятий, необходимых для доведения такого объекта до состояния, пригодного для его использования, и затраты на их выполнение определены в укрупненных нормативах цены как неучтенные, то для определения объема финансовых потребностей в соответствии с укрупненными нормативами цены используется величина затрат на выполнение указанных мероприятий, предусмотренная сметной документацией, разработанной в составе утвержденной проектной документации.

Также изменениями уточнены принципы и методы расчета регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике в части определения расходов на инвестиции, исключения экономически необоснованных доходов и расходов, корректировки необходимой валовой выручки, учета базового уровня операционных расходов территориальных сетевых организаций. Дата вступления в силу - 23.11.2016.

Источник: Информационная сеть «Техэксперт» www.cntd.ru

Системный оператор увеличил объем третичных резервов активной мощности в ЕЭС России

АО «СО ЕЭС» увеличил резервы третичного регулирования при краткосрочном планировании электроэнергетических режимов ЕЭС России в рабочие дни.

Резерв третичного регулирования - это значение максимально возможного изменения мощности электростанций

третичного регулирования на загрузку или разгрузку по командам диспетчера для обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима энергосистемы в нормальном и послеаварийных режимах после нормативных возмущений.

Причиной увеличения резервов третичного регулирования послужили систематические аварийные отключения и невключение в сеть генерирующего оборудования из-за прекращения пусковых операций.

Так, 2 августа снижение рабочей мощности генерирующего оборудования ТЭС и АЭС от запланированного диспетчерским графиком на час максимума потребления, связанное с аварийными отключениями и невключениями в сеть генерирующего оборудования из-за прекращения пусковых операций, составило 3100 МВт. Суммарная величина рабочей мощности генерирующего оборудования ТЭС и АЭС, находящегося в аварийном ремонте, составила 5820 МВт.

22 августа снижение рабочей мощности генерирующего оборудования ТЭС и АЭС от запланированного диспетчерским графиком, связанное с аварийными отключениями и невключениями в сеть генерирующего оборудования из-за прекращения пусковых операций, составило 6274 МВт. Суммарная величина рабочей мощности генерирующего оборудования ТЭС и АЭС, находящегося в аварийном ремонте, составила 6420 МВт.

17 ноября снижение рабочей мощности генерирующего оборудования ТЭС и АЭС от запланированного диспетчерским графиком на час максимума потребления, связанное с аварийными отключениями и невключениями в сеть генерирующего оборудования из-за прекращения пусковых операций, составило 2430 МВт. Суммарная величина рабочей мощности генерирующего оборудования ТЭС и АЭС, находящегося в аварийном ремонте, составила 8250 МВт.

Резервы третичного регулирования увеличиваются на среднюю величину снижения рабочей мощности в ЕЭС России.

Средняя величина снижения рабочей мощности определяется на календарный месяц как средняя за три предшествующих месяца суммарная величина мощности, не учтенная в процессе конкурентного отбора ценовых заявок рынка на сутки вперед по причинам:

- аварийного отключения генерирующего оборудования;
- невключения генерирующего оборудования в сеть в связи с прекращением пусковых операций.

В 2016 году среднемесячная величина снижения рабочей мощности в ЕЭС России составляет около 1000 МВт.

Требование о необходимости увеличения резервов третичного регулирования внесено Системным оператором в проект национального стандарта «Резервы активной мощности Единой энергетической системы России. Определение объемов резервов активной мощности при краткосрочном планировании».

Источник: сайт «Системный оператор Единой энергетической системы» www.so-ups.ru

ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

Минстрой предлагает уточнить порядок заключения договоров теплоснабжения

На едином портале для размещения информации о разработке федеральными органами исполнительной власти проектов нормативных правовых актов и результатов их общественного обсуждения опубликовано Уведомление о начале разработки проекта постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменения в Правила организации теплоснабжения».

Документ разрабатывается Минстроем России в инициативном порядке.

Проектом постановления вносится изменение в Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 года N 808 (далее - Правила).

В рамках разработанного проекта постановления предусматривается обязанность потребителя заключить договор в указанные сроки с единой теплоснабжающей организацией с учетом требований Федерального закона N 190-ФЗ «О теплоснабжении», если потребителем не были направлены предложения об изменении представленного проекта договора в адрес единой теплоснабжающей организации в течение 30 дней. Вместе с тем проект постановления предусматривает сохранение права потребителей отказаться от исполнения договора теплоснабжения с единой теплоснабжающей организацией и заключить договоры теплоснабжения с иной теплоснабжающей организацией в соответствующей системе теплоснабжения на весь объем или часть объема потребления тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в соответствии с пунктами 29-32 Правил. Планируемый срок вступления в силу - декабрь 2016 года.

Источник: Информационная сеть «Техэксперт» www.cntd.ru

ЗНАЧИМЫЙ ИНВЕСТИЦИОННЫЙ ПРОЕКТ

Под Ульяновском построят крупный ветропарк

Компания «Фортум» и «Роснано» заключили предварительное соглашение о создании консорциума парка ветрогенерирующих мощностей.

Соглашение, подписанное в рамках V Международного форума по энергоэффективности и развитию энергетики Enes, предусматривает создание ветропарка на 35 мегаватт мощностей в районе села Красный Яр Ульяновской области.

«Сегодня подписано соглашение о крупнейшем консорциуме, цель которого - строительство ветростанций по всей стране. Этот ветропарк рассчитан на 35 МВт мощностей, он станет первым шагом к достижению цели по генерации 3600 МВт на рынке к 2024 году», - сказал предправления УК «Роснано» Анатолий Чубайс.

Предполагается, что под Ульяновском установят 14 ветроэнергетических установок. Башни будут иметь в высоту 88 метров, длина каждой лопасти составит 53,8 метра, диаметр ротора - 110 метров. Выпускать лопасти для установок планируют в Ульяновске, на заводе «АэроКомпозит» (он производит композитные крылья для перспективного самолета МС-21).

Это будет первый в России крупный оптовый ветропарк. Согласно проведенным ветроизмерениям, коэффициент использования энергии ветра в регионе составляет 33-37 процентов, что считается хорошим коммерческим показателем.

Глава дивизиона «Россия» корпорации «Фортум» Александр Чуваев сообщил журналистам, что объем инвестиций компании в проект составит 65 млн евро, пуск запланирован на вторую половину 2017 года.

Планируется, что мощность второй очереди ветропарка составит 300 МВт.

В соответствии с постановлением Правительства РФ и требованиями Минпромторга, которые регулируют рынок возобновляемой энергетики, большую часть компонентов и базовых материалов для возобновляемой энергетики необходимо производить в России. Ряд крупных ульяновских машиностроительных компаний готовят башни для ветряков. Компания «Легран» планирует построить новый завод низковольтной аппаратуры, который будет обеспечивать инфраструктуру ветроэнергетики, а компания «Хемпель» будет производить специализированные краски для нужд проекта.

Источник: интернет-сайт ЭНЕРГОНЬЮС
www.energo-news.ru

НОВЫЙ ДОКУМЕНТ

Внесены изменения в Положение о порядке объявления аварийной обстановки, оперативной передачи информации и организации экстренной помощи атомным станциям в случаях радиационно-опасных ситуаций

Приказом Ростехнадзора от 11 октября 2016 года N 415 внесены изменения в Положение о порядке объявления аварийной обстановки, оперативной передачи информации и организации экстренной помощи атомным станциям в случаях радиационно опасных ситуаций, утвержденное приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 24 февраля 2016 года N 68.

Согласно внесенным изменениям уточнено следующее:

- в качестве критериев объявления состояния «Аварийная обстановка» должны использоваться:

а) значения мощностей доз в помещениях и на территории АС, в СЗЗ и зоне наблюдения, указанные в приложении N 2 Положения;

б) факт введения в действие административным руководством АС руководства по управлению запроектными, в том числе тяжелыми, авариями;

- противоаварийные тренировки на АС с участием группы ОПАС и привлечением организаций, указанных в пунктах 20 и 21 Положения, должны проводиться по сценариям радиационных аварий согласно ежегодно разрабатываемому графику.

Дата вступления в силу - 18.11.2016

Установлен порядок рассмотрения ФАС ходатайств лиц, имеющих намерение участвовать в КОМ

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 12.09.2016 N 1281/16 утвержден административный регламент Федеральной антимонопольной службы по предоставлению государственной услуги по рассмотрению ходатайств лиц, имеющих намерение участвовать в конкурентном отборе мощности.

Регламент определяет сроки и последовательность процедур ФАС России, а также порядок взаимодействия ФАС России с системным оператором, советом рынка и участниками оптового рынка электрической энергии (мощности) при предоставлении услуги.

Заявителями на предоставление услуги являются поставщики и покупатели электрической энергии (мощности), получившие статус субъектов ОРЭМ. Ходатайство подлежит рассмотрению в срок, не превышающий 27 календарных дней.

Результатом предоставления услуги является выдача решения о согласовании участия в конкурентном отборе или предписания, устанавливающего условия или ограничения участия в КОМ.

Услуга предоставляется без взимания пошлины или иной платы.

С 1 декабря вступают в силу документы

- ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011) Взрывоопасные среды. Часть 0. Оборудование. Общие требования;
- ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011) Взрывоопасные среды. Часть 11. Оборудование с видом взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь «i»;
- ГОСТ 31610.13-2014 (IEC 60079-13:2010) Взрывоопасные среды. Часть 13. Защита оборудования помещениями под избыточным давлением «p»;
- ГОСТ 31610.15-2014/IEC 60079-15:2010 Взрывоопасные среды. Часть 15. Оборудование с видом взрывозащиты «n»;
- ГОСТ 31610.19-2014/IEC 60079-19:2010 Взрывоопасные среды. Часть 19. Ремонт, проверка и восстановление электрооборудования;
- ГОСТ 31610.33-2014 (IEC 60079-33:2012) Взрывоопасные среды. Часть 33. Оборудование со специальным видом взрывозащиты «s»;
- ГОСТ Р 56750-2015 Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Счетчики электрической энергии с аналоговыми входами, подключаемые к маломощным датчикам, используемым в качестве трансформаторов напряжения и тока;
- ГОСТ EN 16297-3-2015 Энергетическая эффективность. Насосы циркуляционные герметичные. Часть 3. Индекс энергетической эффективности (ИЭЭ) циркуляционных насосов, являющихся составной частью других изделий;
- ГОСТ ISO 17769-2-2015 Насосы жидкостные и установки. Основные термины, определения, количественные величины, буквенные обозначения и единицы измерения. Часть 2. Насосные системы;
- ГОСТ ISO 9906-2015 Насосы динамические. Гидравлические испытания. Классы точности 1, 2 и 3;
- ПНСТ 116-2016/МЭК 62776(2014) Лампы светодиодные двухцокольные для замены линейных люминесцентных ламп. Требования безопасности;
- ПНСТ 117-2016/МЭК 60598-2-21(2014) Светильники. Часть 2-21. Частные требования. Шнуры световые.

НОВОЕ В СИСТЕМЕ

Документы ведущих отраслевых организаций

В ИСС «Техэксперт» включены документы следующих организаций

1. ОАО «СантехНИИпроект»:
   - Ж3-190 Рекомендации по применению грузоподъемных механизмов в котельных
2. Некоммерческое партнерство «Российское теплоснабжение»:
   - Методический документ «Устройство и организация эксплуатации тепловых сетей в ППУ изоляции
3. ПАО «Россети»:
   - Концепция развития релейной защиты и автоматики электросетевого комплекса;
   - Положение ОАО «Россети» о Единой технической политике в электросетевом комплексе.
   - Реестр инновационных решений ПАО «Россети»;
   - Положение о порядке и правилах внедрения инновационных решений в ОАО «Россети».

Сервис «Сравнение норм и стандартов»

Мы продолжаем развивать сервис «Сравнение норм и стандартов». Вам больше не придется сравнивать старые и новые стандарты самостоятельно - это делают наши специалисты-аналитики.

В декабре реализованы:

1. Сравнение ГОСТ 9980.2-2014 (ISO 1513:2010, ISO 15528:2013) «Материалы лакокрасочные и сырье для них. Отбор проб, контроль и подготовка образцов для испытаний» и ГОСТ 9980.2-86 (ИСО 842-84, ИСО-1512-74, ИСО 1513-80) «Материалы лакокрасочные. Отбор проб для испытаний (с Изменением N 1) «;
2. Сравнение ГОСТ 19281-2014 «Прокат повышенной прочности. Общие технические условия» и ГОСТ 19281-89 (ИСО 4950-2-81, ИСО 4950-3-81, ИСО 4951-79, ИСО 4995-78, ИСО 4996-78, ИСО 5952-83) «Прокат из стали повышенной прочности. Общие технические условия (с Изменением N 1)»;
3. Сравнение ГОСТ 5632-2014 «Легированные нержавеющие стали и сплавы коррозионно-стойкие, жаростойкие и жаропрочные. Марки» и ГОСТ 5632-72 «Стали высоколегированные и сплавы коррозионно-стойкие, жаростойкие и жаропрочные. Марки»;
4. Сравнение ГОСТ 19903-2015 «Прокат листовой горячекатаный. Сортамент» и ГОСТ 19903-74 «Прокат листовой горячекатаный. Сортамент (с Изменениями N 1-6)»;
5. Сравнение ГОСТ 26633-2015 «Бетоны тяжелые и мелкозернистые. Технические условия» и ГОСТ 26633-2012 «Бетоны тяжелые и мелкозернистые. Технические условия».

Сервис «Сравнение норм и стандартов» является надежным помощником в повседневной работе. Будьте в курсе происходящих изменений с Информационной сетью «Техэксперт»!

Система менеджмента качества

Как внедрить современные модели управления организацией на основе международных стандартов ISO и успешно пройти сертификацию? Информация, представленная в новом разделе «Система менеджмента качества», поможет вам определить ряд важных шагов и этапов, которые необходимо освоить организации для построения эффективной модели управления, и пройти сертификацию на соответствие международным или национальным стандартам.

Добавлены новые материалы в информационный раздел:

- «ISO 9001:2015 (ГОСТ Р ИСО 9001-2015). Пункт 5.1 «Лидерство и приверженность», подпункт 5.1.2 «Ориентация на потребителей». Сущность требований и их реализация в СМК»;
- «ISO 9001:2015 (ГОСТ Р ИСО 9001-2015). Пункт 5.2 «Политика», подпункт 5.2.1 «Разработка политики в области качества». Сущность требований и их реализация в СМК».

Единый портал для разработки и обсуждения проектов нормативно-технических документов

ИНФОРМАЦИОННАЯ СЕТЬ **«ТЕХЭКСПЕРТ»** ПРИ ПОДДЕРЖКЕ **КОМИТЕТА РСПП ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ, СТАНДАРТИЗАЦИИ И ОЦЕНКЕ СООТВЕТСТВИЯ** СОЗДАЛА СПЕЦИАЛИЗИРОВАННУЮ ЭЛЕКТРОННУЮ ПЛОЩАДКУ, НА КОТОРОЙ ЭКСПЕРТЫ ИЗ ВСЕХ ОТРАСЛЕЙ БУДУТ ОБСУЖДАТЬ ПРОЕКТЫ НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ – **ЕДИНЫЙ ПОРТАЛ ДЛЯ РАЗРАБОТКИ И ОБСУЖДЕНИЯ ПРОЕКТОВ НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКИХ ДОКУМЕНТОВ.**

Теперь для разработчика такого документа, как например, национальный стандарт или стандарт организации, будет легко организовать публичное обсуждение проекта, чтобы получить как можно больше откликов и предложений, что, несомненно, скажется на качестве документа. Для специалистов и экспертов это возможность высказать свое мнение, основанное на опыте и практике, на этапе проекта, чтобы в конечном итоге получить в работу документ, соответствующий новейшим технологиям и применимый в реальной работе.

Ведь не секрет, что одной из самых серьезных проблем процесса стандартизации в нашей стране является низкая эффективность принимаемых стандартов. Очень часто нормативно-техническую документацию приходится дорабатывать сразу после ее принятия. Поскольку после изучения текста документа специалисты-практики сталкиваются с трудностями его применения в реальной жизни, поэтому предварительное обсуждение проектов стандартов широким кругом специалистов жизненно необходимо.

Портал предназначен для обсуждения проектов документов по стандартизации. Как разработчик вы можете публиковать уведомления о разработке, начале обсуждения проекта документа, собирать замечания и предложения, формировать сводку по результатам обсуждения. Как специалист вы можете участвовать в обсуждении проектов, оставлять свои комментарии, замечания.

Если вы разработчик документов

После регистрации вы сможете:

- Публиковать информацию о разработке документов
- Размещать проекты
- Организовывать обсуждение (публичное или ограниченное)
- Получать предложения, замечания по проекту в удобном формате в режиме реального времени

И многое другое.

Если вы специалист, эксперт

После регистрации вам будет доступно:

- Участие в обсуждении важных для вас проектов документов
- Просмотр сводки по результатам обсуждения
- Уведомления о разработке и начале обсуждения проектов по важным для вас отраслям и направлениям

И многое другое.

Обратите внимание!

С каждым обновлением ваши системы дополняются новыми нормативно-правовыми и техническими документами, а также справочной информацией.
Полный перечень новых и измененных документов вы можете получить с помощью гиперссылки на главной странице вашей системы «Техэксперт». Ежедневно знакомиться с новостями законодательства вы можете на сайте www.cntd.ru или оформить подписку на ежедневную рассылку новостей по электронной почте.

- ✔ документ вступил в силу и действует
- ✖ документ не вступил в силу или не имеет статуса действия

ТЕХЭКСПЕРТ: ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

Основы правового регулирования ТЭК

Добавлено 106 нормативно-правовых актов.
Вашему вниманию представлены наиболее интересные:

✔ Об утверждении федеральных норм и правил в области использования атомной энергии "Правила ядерной безопасности критических стендов"
Приказ Ростехнадзора от 23.08.2016 N 348
ФНП в области использования атомной энергии от 23.08.2016 N НП-008-16

✔ Об утверждении административного регламента Федеральной антимонопольной службы по предоставлению государственной услуги по рассмотрению ходатайств лиц, имеющих намерение участвовать в конкурентном отборе мощности

✔ Приказ ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 12.09.2016 N 1281/16

Об организации в Минэнерго России работы по реализации Концепции открытости федеральных органов исполнительной власти
Приказ Минэнерго России от 29.06.2016 N 604

✔ О внесении изменений в федеральные нормы и правила в области использования атомной энергии "Положение о порядке объявления аварийной обстановки, оперативной передачи информации и организации экстренной помощи атомным станциям в случаях радиационно опасных ситуаций", утвержденные приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 24 февраля 2016 года N 68
Приказ Ростехнадзора от 11.10.2016 N 415

✔ О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации
Постановление Правительства РФ от 28.10.2016 N 1098

✔ О внесении изменений в схему территориального планирования Российской Федерации в области энергетики
Распоряжение Правительства РФ от 01.11.2016 N 2325-р

✔ О распределении обязанностей между заместителями Министра энергетики Российской Федерации
Приказ Минэнерго России от 27.05.2016 N 456

✔ О признании утратившим силу акта Минатома России
Приказ Госкорпорации "Росатом" от 21.10.2016 N 1/25-НПА

✔ О внесении изменений в Административный регламент предоставления Министерством энергетики Российской Федерации государственной услуги по ведению государственного реестра саморегулируемых организаций в области энергетического обследования, утвержденный приказом Минэнерго России от 23 июля 2015 года N 497
Приказ Минэнерго России от 17.10.2016 N 1081

✔ О внесении изменений в служебный распорядок Министерства энергетики Российской Федерации, утвержденный приказом Минэнерго России от 27 июля 2015 года N 507
Приказ Минэнерго России от 26.10.2016 N 1108

✔ Об утверждении Методических рекомендаций по реализации проектов и мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности при капитальном ремонте общего имущества в многоквартирных домах
Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 19.09.2016 N 653/пр

✔ О внесении изменений в Положение о декларировании безопасности гидротехнических сооружений
Постановление Правительства РФ от 09.11.2016 N 1149

✔ О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике
Постановление Правительства РФ от 12.11.2016 N 1157

✖ О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам полномочий федеральных органов исполнительной власти в сфере теплоснабжения
Постановление Правительства РФ от 23.11.2016 N 1229

✖ О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации
Постановление Правительства РФ от 22.11.2016 N 1226

✖ О внесении изменений в Правила регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения
Постановление Правительства РФ от 22.11.2016 N 1224

✔ Об отмене приказа Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11 сентября 2015 года N 1070 "Об утверждении Порядка проведения публичного обсужде-

ния проектов информационно-технических справочников по наилучшим доступным технологиям"
Приказ Росстандарта от 10.10.2016 N 1451

О проекте решения Совета Евразийской экономической комиссии "О проекте решения Высшего Евразийского экономического совета "О Программе формирования общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза"
Распоряжение Коллегии ЕЭК от 25.10.2016 N 160

Об утверждении указаний по заполнению формы федерального статистического наблюдения N 4-ТЭР "Сведения об использовании топливно-энергетических ресурсов"
Приказ Росстата от 01.11.2016 N 703

Об утверждении руководства по безопасности при использовании атомной энергии "Методика оценки культуры безопасности на предприятиях ядерного топливного цикла"
Приказ Ростехнадзора от 02.11.2016 N 457

О ведении оперативного журнала
Письмо Главгосэнергонадзора России от 09.11.1995 N 42-6/35-ЭТ

Нормы, правила, стандарты в электроэнергетике

Добавлено 99 нормативно-технических документов.
Вашему вниманию представлены наиболее интересные:

Концепция развития релейной защиты и автоматики электросетевого комплекса
Протокол совета директоров ОАО "Россети" от 22.06.2015 N 356пр

Положение о подкомитете ПК-2 "Электрические сети (магистральные и распределительные)" технического комитета по стандартизации ТК 016 "Электроэнергетика"
Документ от 25.11.2015

Положение о порядке и правилах внедрения инновационных решений в ОАО "Россети"
Распоряжение ПАО "Россети" от 14.08.2014 N 350р

Реестр инновационных решений ПАО "Россети"
Реестр НТД ПАО "Россети" от 19.10.2016

ГОСТ 6570-96 Счетчики электрические активной и реактивной энергии индукционные. Общие технические условия (с Изменением N 1, с Поправкой) ГОСТ от 31.03.1997 N 6570-96

ГОСТ 12.2.085-2002 Сосуды, работающие под давлением. Клапаны предохранительные. Требования безопасности ГОСТ от 19.09.2002 N 12.2.085-2002

ГОСТ Р 53075-2008 (МЭК 61167:1992) Лампы металлогалогенные. Эксплуатационные требования. ГОСТ Р от 18.12.2008 N 53075-2008

НЦС 81-02-12-2012 Государственные сметные нормативы. Укрупненные нормативы цены строительства. Наружные электрические сети
Приказ Минрегиона России от 30.12.2011 N 643
НЦС от 30.12.2011 N 81-02-12-2012

ГОСТ IEC 60838-1-2011 Патроны различные для ламп. Часть 1. Общие требования и методы испытаний ГОСТ от 13.12.2011 N IEC 60838-1-2011

ГОСТ IEC 61010-2-032-2011 Безопасность электрических контрольно-измерительных приборов и лабораторного оборудования. Часть 2-032. Частные требования к клещам амперометрическим ручным для электрических измерений и испытаний
ГОСТ от 13.12.2011 N IEC 61010-2-032-2011

ГОСТ IEC 60570-2-1-2011 Шинопроводы для светильников. Часть 2. Комбинированные шинопроводы. Раздел 1. Шинопроводы классов I и III
ГОСТ от 13.12.2011 N IEC 60570-2-1-2011

ГОСТ Р МЭК 61347-2-8-2011 Устройства управления лампами. Часть 2-8. Частные требования к пускорегулирующим аппаратам для люминесцентных ламп
ГОСТ Р от 13.12.2011 N МЭК 61347-2-8-2011

ГОСТ IEC 60730-1-2011 Автоматические электрические управляющие устройства бытового и аналогичного назначения. Часть 1. Общие требования
ГОСТ от 14.12.2011 N IEC 60730-1-2011

ГОСТ 31610.0-2012 (IEC 60079-0:2004) Электрооборудование для взрывоопасных газовых сред. Часть 0. Общие требования
ГОСТ от 29.11.2012 N 31610.0-2012

ГОСТ IEC 60360-2012 Стандартный метод измерения превышения температуры на цоколе лампы
ГОСТ от 29.11.2012 N IEC 60360-2012

ГОСТ IEC 61549-2012 Лампы различного назначения. Технические требования
ГОСТ от 28.08.2013 N IEC 61549-2012

ГОСТ IEC 60079-1-2013 Взрывоопасные среды. Часть 1. Оборудование с видом взрывозащиты "взрывонепроницаемые оболочки "d"
ГОСТ от 22.11.2013 N IEC 60079-1-2013

ГОСТ Р МЭК 61851-1-2013 Система токопроводящей зарядки электромобилей. Часть 1. Общие требования
ГОСТ Р от 22.11.2013 N МЭК 61851-1-2013

ГОСТ Р ИСО/МЭК 80079-34-2013 Взрывоопасные среды. Часть 34. Применение систем качества для производства оборудования
ГОСТ Р от 06.09.2013 N ИСО/МЭК 80079-34-2013

ГОСТ IEC 60061-4-2014 Цоколи и патроны для источников света с калибрами для проверки взаимозаменяемости и безопасности. Часть 4. Руководство и общие сведения
ГОСТ от 06.05.2015 N IEC 60061-4-2014

СТБ IEC 60335-1-2013 Бытовые и аналогичные электрические приборы. Безопасность. Часть 1. Общие требования
СТБ от 31.10.2013 N IEC 60335-1-2013

ГОСТ IEC 60947-7-4-2015 Аппаратура коммутационная и механизмы управления низковольтные комплектные. Часть 7-4. Вспомогательная аппаратура. Терминальные блоки РСВ для медных проводников
ГОСТ от 12.07.2016 N IEC 60947-7-4-2015

РД-04-04-2007 Положение о рассмотрении документов, обосновывающих обеспечение ядерной и радиационной безопасности базового проекта блока атомной станции
РД от 13.12.2007 N 04-04-2007

ГОСТ Р 57114-2016 Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Электроэнергетические системы. Оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике и оперативно-технологическое управление. Термины и определения
ГОСТ Р от 04.10.2016 N 57114-2016

ГОСТ IEC 60811-100-2015 Кабели электрические и волоконно-оптические. Методы испытаний неметаллических материалов. Часть 100. Общие положения
ГОСТ от 30.09.2016 N IEC 60811-100-2015

ГОСТ IEC 60811-201-2015 Кабели электрические и волоконно-оптические. Методы испытаний неметаллических материалов. Часть 201. Общие испытания. Измерение толщины изоляции
ГОСТ от 29.09.2016 N IEC 60811-201-2015

ГОСТ IEC 60811-301-2015 Кабели электрические и волоконно-оптические. Методы испытаний неметаллических материалов. Часть 301. Электрические испытания. Измерение диэлектрической проницаемости компаундов наполнителей при 23 °C
ГОСТ от 30.09.2016 N IEC 60811-301-2015

ГОСТ IEC 60811-401-2015 Кабели электрические и волоконно-оптические. Методы испытаний неметаллических материалов. Часть 401. Разные испытания. Методы теплового старения. Старение в термостате
ГОСТ от 30.09.2016 N IEC 60811-401-2015

ГОСТ IEC 60811-403-2015 Кабели электрические и волоконно-оптические. Методы испытаний неметаллических материалов. Часть 403. Разные испытания. Испытание сшитых композиций на озоностойкость
ГОСТ от 30.09.2016 N IEC 60811-403-2015

ГОСТ IEC 60811-404-2015 Кабели электрические и волоконно-оптические. Методы испытаний неметаллических материалов. Часть 404. Разные испытания. Испытание оболочек кабеля на стойкость к минеральному маслу
ГОСТ от 30.09.2016 N IEC 60811-404-2015

ГОСТ IEC 60811-405-2015 Кабели электрические и волоконно-оптические. Методы испытаний неметаллических материалов. Часть 405. Разные испытания. Испытание изоляции и оболочек кабеля из поливинилхлоридных композиций на термическую стабильность
ГОСТ от 30.09.2016 N IEC 60811-405-2015

ГОСТ IEC 60811-409-2015 Кабели электрические и волоконно-оптические. Методы испытаний неметаллических материалов. Часть 409. Разные испытания. Испытание на потерю массы для термопластичных изоляции и оболочек
ГОСТ от 30.09.2016 N IEC 60811-409-2015

ГОСТ IEC 60811-410-2015 Кабели электрические и волоконно-оптические. Методы испытаний неметаллических материалов. Часть 410. Разные испытания. Метод испытания токопроводящих жил с полиолефиновой изоляцией на окислительную деструкцию при каталитическом воздействии меди
ГОСТ от 30.09.2016 N IEC 60811-410-2015

ГОСТ IEC 60811-501-2015 Кабели электрические и волоконно-оптические. Методы испытаний неметаллических материалов. Часть 501. Механические испытания. Испытания для определения механических свойств композиций изоляции и оболочек
ГОСТ от 30.09.2016 N IEC 60811-501-2015

ГОСТ IEC 60811-503-2015 Кабели электрические и волоконно-оптические. Методы испытаний неметаллических материалов. Часть 503. Механические испытания. Испытание оболочек на усадку
ГОСТ от 30.09.2016 N IEC 60811-503-2015

ГОСТ IEC 60811-504-2015 Кабели электрические и волоконно-оптические. Методы испытаний неметаллических материалов. Часть 504. Механические испытания. Испытания изоляции и оболочек на изгиб при низкой температуре
ГОСТ от 30.09.2016 N IEC 60811-504-2015

ГОСТ IEC 60811-602-2015 Кабели электрические и волоконно-оптические. Методы испытаний неметаллических материалов. Часть 602. Физические испытания. Масловыделение компаундов наполнителей
ГОСТ от 30.09.2016 N IEC 60811-602-2015

ГОСТ IEC 60811-603-2015 Кабели электрические и волоконно-оптические. Методы испытаний неметаллических материалов. Часть 603. Физические испытания. Определение общего кислотного числа компаундов наполнителей
ГОСТ от 30.09.2016 N IEC 60811-603-2015

ГОСТ Р МЭК 62561-7-2016 Компоненты системы молниезащиты. Часть 7. Требования к смесям, нормализующим заземление
ГОСТ Р от 31.10.2016 N МЭК 62561-7-2016

- ГОСТ IEC 61000-4-14-2016 Электромагнитная совместимость (ЭМС). Часть 4-14. Методы испытаний и измерений. Испытание оборудования с потребляемым током не более 16 А на фазу на устойчивость к колебаниям напряжения
ГОСТ от 20.10.2016 N IEC 61000-4-14-2016

- Положение ОАО "Россети" о Единой технической политике в электросетевом комплексе
Протокол совета директоров ОАО "Россети" от 23.10.2013 N 138

- Регламент участия на оптовом рынке покупателей с це-нозависимым потреблением
Решение Наблюдательного совета НП "Совет рынка" от 14.07.2006 N 96
Регламент Наблюдательного совета НП "Совет рынка" от 14.07.2006

Образцы и формы документов в области электроэнергетики

Добавлено 25 документов:

- Ведомость замеров при контрольном разряде аккумуляторной батареи (рекомендуемая форма) (СТО НОСТРОЙ 2.23.93-2013)
Форма № 10

- Акт осмотра канализации из труб перед закрытием (рекомендуемая форма) (СТО НОСТРОЙ 2.23.93-2013)
Форма № 11

- Протокол испытаний давлением локальных разделительных уплотнений или стальных труб для проводок во взрывоопасных зонах классов В-1 и В-1а (рекомендуемая форма) (СТО НОСТРОЙ 2.23.93-2013)
Форма № 12

- Протокол измерения сопротивления изоляции (рекомендуемая форма) (СТО НОСТРОЙ 2.23.93-2013)
Форма № 13

- Протокол фазировки (рекомендуемая форма) (СТО НОСТРОЙ 2.23.93-2013) Форма № 14

- Акт приемки траншей, каналов, туннелей и блоков под монтаж кабелей (рекомендуемая форма) (СТО НОСТРОЙ 2.23.93-2013)
Форма № 14а

- Протокол осмотра и проверки сопротивления изоляции кабелей на барабане перед прокладкой (рекомендуемая форма) (СТО НОСТРОЙ 2.23.93-2013)
Форма № 15

- Протокол прогрева кабелей на барабане перед прокладкой при низких температурах (рекомендуемая форма) (СТО НОСТРОЙ 2.23.93-2013)
Форма № 16

- Акт осмотра кабельной канализации в траншеях и каналах перед закрытием (рекомендуемая форма) (СТО НОСТРОЙ 2.23.93-2013)
Форма № 17

- Журнал прокладки кабелей (рекомендуемая форма) (СТО НОСТРОЙ 2.23.93-2013) Форма № 18

- Журнал монтажа кабельных муфт напряжением выше 1000 В (рекомендуемая форма) (СТО НОСТРОЙ 2.23.93-2013)
Форма № 19

- Акт готовности монолитного бетонного фундамента под опору воздушной линии (рекомендуемая форма) (СТО НОСТРОЙ 2.23.93-2013) Форма № 20

- Акт готовности сборных железобетонных фундаментов под установку опор воздушной линии (рекомендуемая форма) (СТО НОСТРОЙ 2.23.93-2013) Форма № 21

- Паспорт воздушной линии электропередачи (рекомендуемая форма) (СТО НОСТРОЙ 2.23.93-2013)
Форма № 22

- Паспорт на аппаратуру АВС-РС
Форма № С-024-88

- Паспорт на аппаратуру АВС1
Форма № С-025-88

- Паспорт на аппаратуру АВС-3
Форма № С-026-89

- Паспорт на аппаратуру СПИ-122
Форма № С-027-89

- Паспорт на аппаратуру СПИ-244-В
Форма № С-028-89

- Паспорт на аппаратуру СПИ-244-Н
Форма № С-029-89

- Сводная таблица результатов расчетов планируемых нормативов удельных расходов условного топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию

- Техническая характеристика оборудования тепловой электростанции

- Карта пережогов топлива тепловой электростанции

- Динамика основных технико-экономических показателей тепловой электростанции

- Сведения о выполнении нормативов удельных расходов топлива, утвержденных Минэнерго России для тепловой электростанции

ТЕХЭКСПЕРТ: ТЕПЛОЭНЕРГЕТИКА

Нормы, правила, стандарты в теплоэнергетике

добавлено 22 нормативно-технических документа:

СТ ЦКБА 026-2005 Арматура трубопроводная. Термическая обработка заготовок из углеродистых и легированных конструкционных сталей. Типовой технологический процесс (с Изменениями N 1, 2)
Приказ ЗАО "НПФ "ЦКБА" от 10.06.2005 N 29
СТ ЦКБА от 10.06.2005 N 026-2005

ТУ 34-38-20310-96 Насосы центробежные многоступенчатые секционные ЦНС 180-85+425. Технические условия на ремонт
ТУ от 01.01.1997 N 34-38-20310-96

ТУ 34-38-20111-96 Насос центробежный ЦН-400-105-У4 (3В-200х2). Технические условия на ремонт
ТУ от 01.01.1997 N 34-38-20111-96

ОСТ 108.961.03-79 Отливки из углеродистой и легированной стали для фасонных элементов паровых котлов и трубопроводов с гарантированными характеристиками прочности при высоких температурах. Технические условия (с Изменениями N 1, 2, 3, 4, 5)
Приказ Минэнергомаша СССР от 29.12.1979 N ВВ-002/9746
ОСТ (Отраслевой стандарт) от 29.12.1979 N 108.961.03-79

Методическое письмо НИИ Атмосфера "О проведении расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу по "Методике определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью менее 30 тонн пара в час или менее 20 Гкал "
Приказ НИИ Атмосфера от 17.05.2000 N 335/33-07

РД 34.39.101 Руководящие указания по проектированию, строительству и приемке в эксплуатацию газопроводов, подающих природный газ к котлам районных электростанций
РД от 20.12.1961 N 34.39.101
СО (Стандарт организации) от 21.12.1961 N 34.39.101

СТ ЦКБА 025-2006 Арматура трубопроводная. Сварка и контроль качества сварных соединений. Технические требования (с Изменениями N 1-4)
Приказ ЗАО "НПФ "ЦКБА" от 25.04.2006 N 27
СТ ЦКБА от 25.04.2006 N 025-2006

СТ ЦКБА 041-2008 Арматура трубопроводная. Входной контроль материалов, полуфабрикатов и комплектующих изделий
Приказ ЗАО "НПФ "ЦКБА" от 04.04.2008 N 23
СТ ЦКБА от 04.04.2008 N 041-2008

ГОСТ 8733-87 Трубы стальные бесшовные холоднодеформированные и теплодеформированные. Технические условия
ГОСТ от 30.06.1987 N 8733-87

СТ ЦКБА 053-2008 Арматура трубопроводная. Наплавка и контроль качества наплавленных поверхностей. Технические требования (с Изменением N 1)
Приказ ЗАО "НПФ "ЦКБА" от 07.08.2008 N 44
СТ ЦКБА от 07.08.2008 N 053-2008

СТ ЦКБА 089-2010 Арматура трубопроводная. Заварка дефектов отливок. Технические требования
Приказ ЗАО "НПФ "ЦКБА" от 20.07.2010 N 41
СТ ЦКБА от 20.07.2010 N 089-2010

СТ ЦКБА 028-2007 Арматура трубопроводная. Периодические испытания. Общие требования (с Изменениями N 1, 2, 3)
Приказ ЗАО "НПФ "ЦКБА" от 08.05.2007 N 33
СТ ЦКБА от 08.05.2007 N 028-2007

СТ ЦКБА 079-2010 Арматура трубопроводная. Покрытия лакокрасочные. Общие технические условия, технологический процесс
Приказ ЗАО "НПФ "ЦКБА" от 24.12.2010 N 64
СТ ЦКБА от 24.12.2010 N 079-2010

СТ ЦКБА 045-2009 Арматура трубопроводная. Сварка и наплавка деталей из титана и титановых сплавов. Технические требования и контроль качества
Приказ ЗАО "НПФ "ЦКБА" от 05.02.2009 N 08
СТ ЦКБА от 05.02.2009 N 045-2009

СТ ЦКБА 054-2008 Арматура трубопроводная. Конструкционные материалы для деталей трубопроводной арматуры, работающей в коррозионно-активных средах. Технические требования (с Изменением N 1)
Приказ ЗАО "НПФ "ЦКБА" от 07.03.2008 N 14
СТ ЦКБА от 07.03.2008 N 054-2008

РД 34.21.171-76 Правила теплотехнического и экономического расчета ограждающих конструкций отапливаемых зданий тепловых и атомных электростанций
РД от 01.01.1976 N 34.21.171-76
СО (Стандарт организации) от 01.01.1976 N 153-34.21.171
РД от 01.01.1976 N 34.21.171

ГОСТ Р 52630-2012 Сосуды и аппараты стальные сварные. Общие технические условия (с Изменением N 1)
ГОСТ Р от 29.11.2012 N 52630-2012

ГОСТ IEC 60335-2-40-2010 Бытовые и аналогичные электрические приборы. Безопасность. Часть 2-40. Дополнительные требования к электрическим тепловым насосам, воздушным кондиционерам и осушителям
ГОСТ от 17.10.2012 N IEC 60335-2-40-2010

РБ 002-16 Руководство по безопасности при использовании атомной энергии "Водно-химический режим атомных станций"
РБ от 23.08.2016 N 002-16

ГОСТ Р ИСО 10893-1-2016 Трубы стальные бесшовные и сварные. Часть 1. Автоматизированный контроль герметичности электромагнитным методом
ГОСТ Р от 08.09.2016 N ИСО 10893-1-2016

ГОСТ Р ИСО 10893-2-2016 Трубы стальные бесшовные и сварные. Часть 2. Автоматизированный контроль вихретоковым методом для обнаружения дефектов
ГОСТ Р от 09.09.2016 N ИСО 10893-2-2016

Р НОСТРОЙ/НОП 2.15.11-2014 Инженерные сети зданий и сооружений внутренние. Рекомендации по устройству поквартирных систем отопления
Р НОСТРОЙ от 18.09.2014 N 2.15.11-2014
Р НОП от 18.09.2014 N 2.15.11-2014

Поправка к ГОСТ Р 55942-2014 (ИСО 6761:1981) Трубы стальные. Отделка концов труб и соединительных деталей под сварку. Общие технические требования
ГОСТ Р от 29.01.2014 N 55942-2014
Поправка к ГОСТ Р от 01.02.2016

СП 253.1325800.2016 Инженерные системы высотных зданий
СП (Свод правил) от 03.08.2016 N 253.1325800.2016

Изменение N 1 к СП 33.13330.2012 Расчет на прочность стальных трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 2.04.12-86
СП (Свод правил) от 18.08.2016 N 33.13330.2012
Изменение от 18.08.2016 N 1

СТО НОСТРОЙ/НОП 2.15.144-2014 Инженерные сети зданий и сооружений внутренние. Автоматизированные системы коммерческого учета энергоресурсов (тепловой энергии, воды). Правила проектирования и монтажа, контроль выполнения, требования к результатам работ
СТО НОСТРОЙ от 14.04.2014 N 2.15.144-2014
СТО НОП от 14.04.2014 N 2.15.144-2014

Образцы и формы документов в области теплоэнергетики

добавлено 7 документов:

Наряд
Форма № 11

Акт на гидравлические испытания трубопроводов
Форма № 12

Акт на скрытые работы по укладке трубопроводов тепловой сети
Форма № 13

Акт на скрытые работы по камерам тепловой сети
Форма № 14

Акт на приемку тепловых сетей из капитального ремонта

Форма № 15

Акт приемки работ
Форма № 16

Акт на производство бетонных работ
Форма № 17

УВАЖАЕМЫЕ КОЛЛЕГИ!

Представляем вашему вниманию ежемесячное информационно-справочное издание

«Информационный бюллетень Техэксперт»

В журнале публикуется систематизированная информация о состоянии системы технического регулирования, аналитические материалы и мнения экспертов, сведения о новых документах в области стандартизации и сертификации. В нем вы найдете: новости технического регулирования, проекты технических регламентов, обзоры новых документов, статьи экспертов на актуальные темы отраслей экономики и направлений деятельности: нефтегазовый комплекс, строительство, энергетика, экология, охрана труда, экспертиза и надзор и другие.

ПО ВОПРОСАМ ПРИОБРЕТЕНИЯ ЖУРНАЛА ОБРАЩАЙТЕСЬ В РЕДАКЦИЮ ПО ТЕЛЕФОНУ

(812) 740-78-87, доб. 356, или по e-mail: editor@cntd.ru