ТЕХЭКСПЕРТ

обозреватель
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ
№ 9 сентябрь'19

специальное издание
для пользователей
систем «Техэксперт»

Актуальная тема » 1
Это важно! » 2
Новости отрасли » 4
Смотри в системе » 9

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 профессиональных справочных системах «Техэксперт: Теплоэнергетика» и «Техэксперт: Электроэнергетика».

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

АКТУАЛЬНАЯ ТЕМА

УТВЕРЖДЕН ПЛАН ВВЕДЕНИЯ ЭТАЛОННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ В ТЕПЛОСНАБЖЕНИИ

6 августа 2019 года Заместитель Председателя Правительства РФ Виталий Мутко утвердил План мероприятий ("дорожная карта") перехода к применению к установлению тарифов в сферах водоснабжения, водооотведения и теплоснабжения методом сравнения аналогов с использованием эталонных значений.

«ЖКХ – важнейшая сфера, затрагивающая жизненные интересы граждан нашей страны и влияющая на экономику регионов. В целях совершенствования системы тарифообразования и повышения прозрачности в жилищно-коммунальном комплексе было принято решение о принятии такого плана мероприятий», – сообщил заместитель руководителя ФАС России Виталий Королев.

Стоит отметить, что документ был разработан по поручению Президента РФ и является важным шагом к внедрению механизма эталонных затрат в ЖКХ.

«Принятие этого документа является эпохальным событием и поворотной точкой к тому, что само понятие ЖКХ может перестать иметь негативный оттенок среди потребителей. Меры, заложенные в «дорожную карту», связанные с цифровизацией, открытостью и прозрачностью регуляторных решений, позволят изменить кардинальным образом систему», – пояснил замглавы ФАС России.

«Дорожная карта» включает 9 масштабных мероприятий по совершенствованию тарифного регулирования в жилищно-коммунальном хозяйстве, включающие три важных блока деятельности ФАС России и органов власти.

Первый блок касается методологии применения эталонов в ЖКХ путем разработки и принятия нормативного правового акта, в котором будут заложены параметры регулируемых организаций, принципы и порядок установления тарифов с использованием метода сравнения аналогов (эталонный метод), а также график вступления в силу этого документа в регионах.

Второй блок касается расчета тарифов и использования метода сравнения аналогов при установлении тарифов для компаний.

«Стоит отметить, что механизм установления тарифов по эталонному принципу уже действует для гарантирующих поставщиков электроэнергии. Благодаря применению эталонов тарифная дифференциация уровня сбытовых надбавок по субъектам РФ в 2018 году сократилась с 10 до 2 раз. Кроме того, в июле этого года для транзитных компаний в водоснабжении и водоотведении, которые владеют небольшими участками сетей, также внедрен этот принцип. В ближайшее время он также будет реализован в электросетевом комплексе. «Дорожная карта» даёт зеленый свет и для ЖКХ», – сообщил заместитель руководителя ФАС России Виталий Королев.

Третий блок направлен на цифровизацию и предусматривает реализацию комплекса мер по развитию информатизации тарифного регулирования коммунального комплекса, что позволит сделать систему ЖКХ открытой для потребителей, повысит прозрачность и эффективность регуляторных решений.

«Сфера ЖКХ имеет огромный потенциал для внедрения цифровых процессов и область тарифного регулирования не является исключением, – добавил замглавы ФАС. – Будут разработаны универсальные электронные профили, которые региональные регуляторы будут заполнять в отношении каждой организации. Они будут содержать все цифровые параметры тарифного решения. Анализ этих цифровых профилей будет происходить автоматически на предмет поиска ошибок, потенциальных нарушений или существенных отклонений на этапе до принятия тарифных решений».

«В дальнейшем в сферу тарифного регулирования коммунального комплекса могут быть внедрены элементы искусственного интеллекта для анализа поданных тарифных заявок. Это полностью могло бы решить проблему субъективного подхода при регулировании тарифов», – указал замруководителя службы.

«Этот документ стал еще одним шагом по устранению существующих пробелов в системе ценообразования России. Целый ряд тарифных «пакетов» нормативных правовых актов были разработаны и приняты за прошедшее время. Например, в июне этого года принято постановление Правительства РФ, которое предусматривает меры по сдерживанию роста уровня размера платежа на коммунальные услуги. Теперь главам субъектов РФ необходимо согласовать решение о превышении предельного индекса платы граждан с ФАС России, – подчеркнул Виталий Королев. – Что касается сферы электроэнергетики, то 2 августа 2019 года Президентом РФ подписан закон, исключающий право органа тарифного регулирования субъекта РФ превышать установленные предельные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии. Таким образом, разработанные ФАС России нормативные правовые акты нацелены на более полную защиту прав потребителей и на справедливый и обоснованный размер оплаты услуг».

«Теперь ФАС России совместно с органами власти продолжит реализовывать полноценный комплекс мер по переходу всей системы ЖКХ, в том числе сфер водоснабжения, водоотведения и теплоснабжения, на эталонный принцип установления тарифов», – указал замглавы ФАС.

Источник: fas.gov.ru

ЭТО ВАЖНО!

Что произошло?

Внесены дополнения в Единый перечень продукции, соответствие которой подтверждается формой принятия декларации о соответствии (Постановлением Правительства РФ от 07.03.2019 № 237).

Почему это важно?

С 11 сентября 2019 трубы круглого сечения сварные прочие, наружным диаметром более 406,4 мм, стальные, используемые в сетях теплоснабжения, подлежат обязательному подтверждению соответствия в форме декларирования.

Привлечение к административной ответственности:

✓ Производителя – за невыполнение обязательных требований к продукции или за выпуск в обращение продукции с нарушением требований по обязательному подтверждению соответствия – по статьям 14.43, 14.44-14.46, 14.46_2 КоАП РФ;

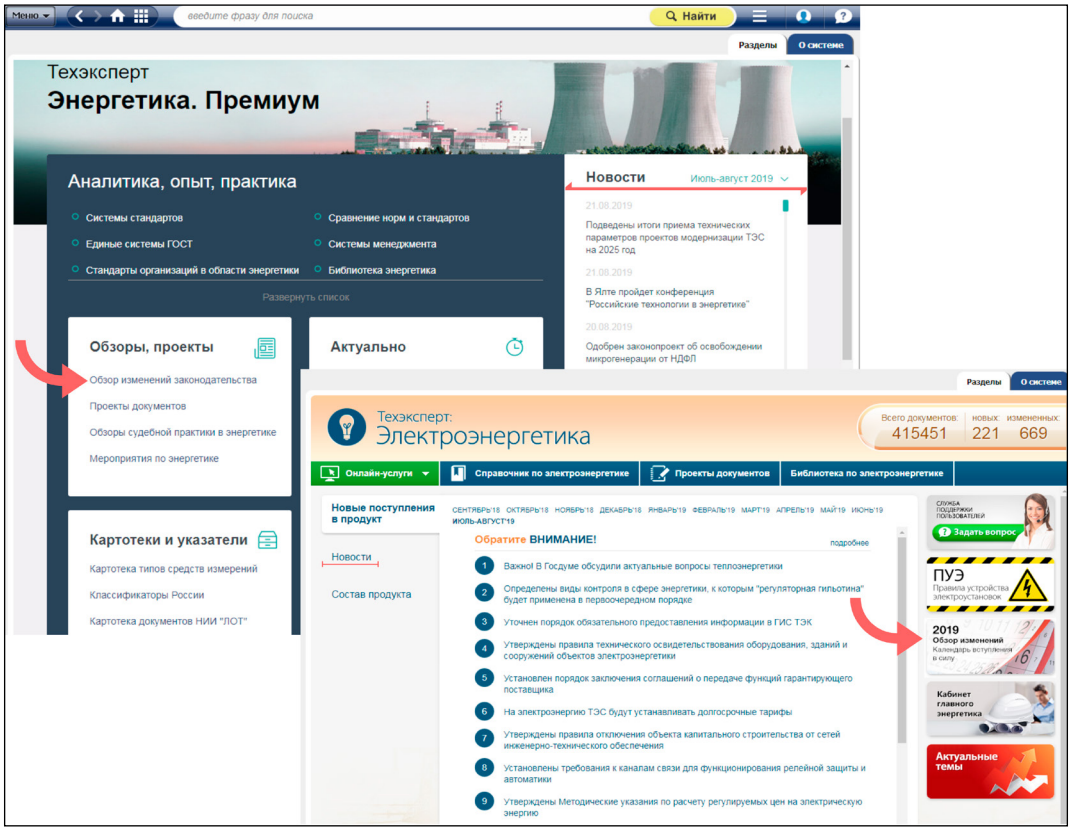
✓ Строительной организации – за нарушение обязательных требований в области строительства и применения строительных материалов (изделий) – по статье 9.4 КоАП РФ.

Это важно для производителей труб для сетей теплоснабжения и организаций, осуществляющих строительство, реконструкцию и ремонт тепловых сетей.

Как найти в системе?

– Новостная рассылка из ленты «Новости энергетической отрасли»;

– Изменения законодательства представляет сервис «Обзор изменений законодательства. Календарь вступления в силу».



Что произошло?

8 августа 2019 года вступил в силу приказ Минэнерго России, которым утверждены требования к каналам связи для функционирования релейной защиты и автоматики (приказ от 13.02.2019 № 97).

Почему это важно?

Документом установлены требования к проектированию, организации и эксплуатации каналов связи, обеспечивающих функционирование устройств и комплексов релейной защиты и автоматики (РЗА), а также требования к их характеристикам, необходимым для обеспечения функционирования устройств и комплексов РЗА в составе электроэнергетической системы.

Неисполнение Требований может привести к необеспечению надежности и безопасности электроэнергетических систем и объектов электроэнергетики и возникновению аварийных ситуаций.

Это важно для:

✓ Субъектов, владеющих объектами по производству электрической энергии, объектами электросетевого хозяйства или энергопринимающими установками, которые входят в состав электроэнергетической системы;

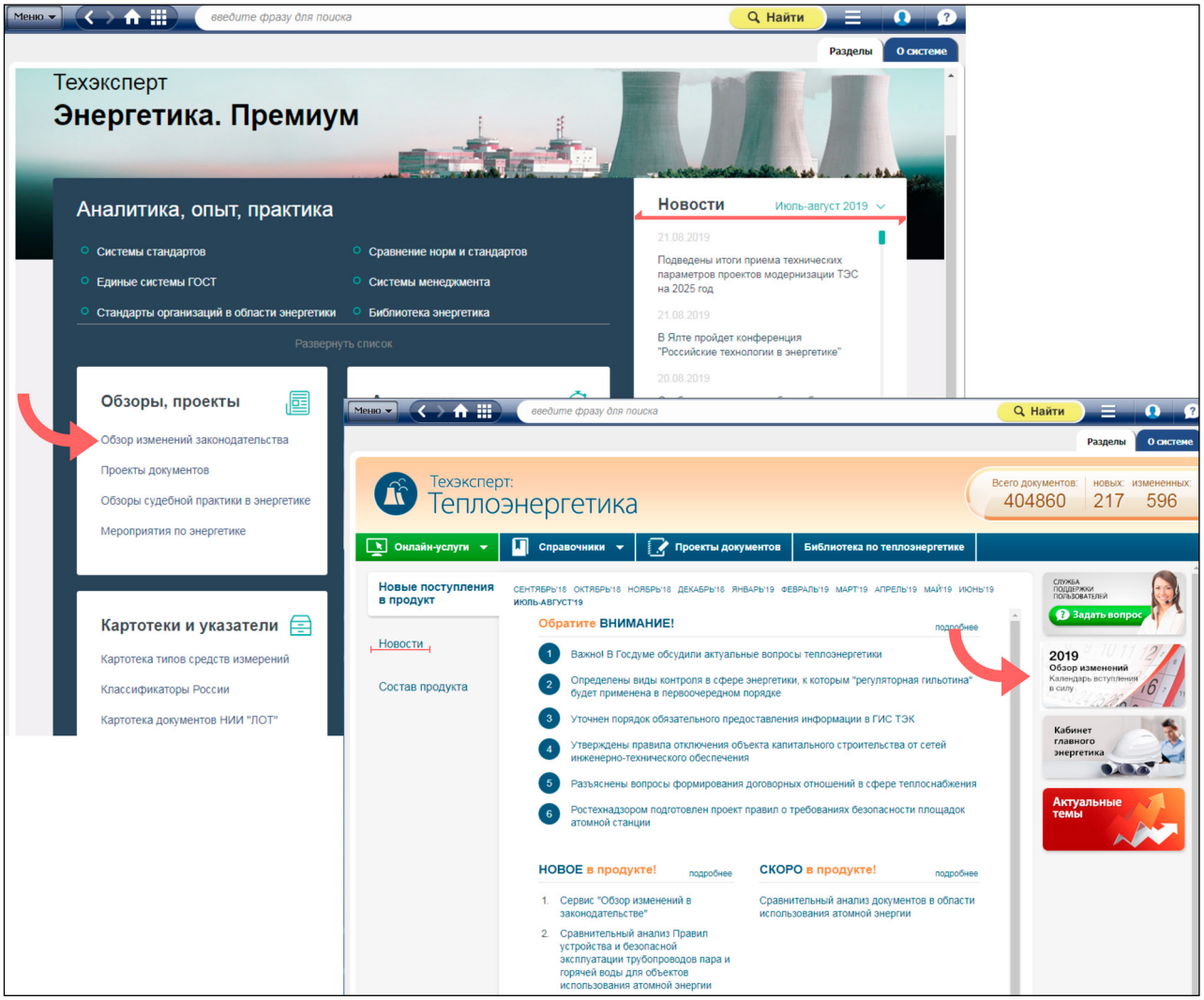
✓ Системного оператора и субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах;

✓ Проектных организаций.

Как найти в системе?

– Новостная рассылка из ленты «Новости энергетической отрасли»;

– Изменения законодательства представляет сервис «Обзор изменений законодательства. Календарь вступления в силу».



НОВОСТИ ОТРАСЛИ

ЭНЕРГОРЫНОК

Общий электроэнергетический рынок ЕАЭС будет запущен не позже 1 января 2025 года

Эта дата названа на выездном заседании Консультативного комитета по электроэнергетике Евразийской экономической комиссии (ЕЭК) в Чолпон-Ате (Кыргызстан).

Напомним, что в мае этого года в рамках заседания Высшего Евразийского экономического совета главы государств подписали международный договор о формировании общего электроэнергетического рынка ЕАЭС. Документ определил правовые основы его создания, функционирования и развития, органы и организации, которые осуществляют управление и обеспечение функционирования общего электроэнергетического рынка Союза, его участников и инфраструктурные организации, а также способы торговли электроэнергией.

По словам министра ЕЭК, создание общего рынка электроэнергии позволит предпринимателям свободно выбирать поставщиков энергоресурсов, что положительно скажется на себестоимости производимой продукции. Кроме того, это укрепит энергобезопасность государств ЕАЭС, будет способствовать формированию прозрачных цен на электроэнергию, устойчивому развитию экономик евразийской "пятерки". "Но для этого нам нужно проделать еще много работы, продолжая разработку правовых основ рынка", – отметил Эмиль Кайкиев.

Необходимо, например, завершить разработку правил функционирования общего электроэнергетического рынка. Это четыре документа, которые будут регулировать торговлю электроэнергией, ее транзит через страны Союза, распределение пропускной способности межгосударственных линий электропередачи и информационный обмен на рынке.

Кроме того, ранее подписанный договор о рынке электроэнергии предусматривает организацию электронной торговли этим энергоресурсом, а значит, следует подготовить регламенты такой торговли.

В этом году Комиссия планирует внести на утверждение главами государств ЕАЭС план принятия всех необходимых для работы рынка документов. Его проект согласован на заседании Консультативного комитета. Как считают члены Комитета, не позднее 1 января 2024 года нужно запустить общий электроэнергетический рынок в имитационном режиме, что позволит протестировать правила его функционирования, а также настроить электронную систему торговли электроэнергией.

Кроме того, на заседании Консультативного комитета обсуждены возможные пути реализации инициативы Президента Кыргызской Республики Сооронбая Жээнбекова о создании органа по регулированию общего электроэнергетического рынка Союза. Специальной рабочей группе – Подкомитету по формированию общего электроэнергетического рынка ЕАЭС – поручено тщательно проработать этот вопрос.

Источник: eec.eaeunion.org

Россия, Азербайджан и Иран подписали соглашение о разработке ТЭО проекта соединения энергосистем

12 августа Россия, Азербайджан и Иран заключили соглашение о совместной разработке технико-экономического обоснования (ТЭО) проекта создания энергетического коридора "Север – Юг" (АИР) между энергосистемами Азербайджанской Республики, Исламской Республики Иран и Российской Федерации.

Со стороны России участниками соглашения стали АО "СО ЕЭС" и ПАО "Россети", со стороны Азербайджана и Ирана – ОАО "Азерэнержи" и Иранская управляющая компания по электрогенерации, передаче и дистрибуции "ТАВАНИР".

В рамках разработки ТЭО планируется изучение технических и экономических аспектов различных условий соединения энергосистем России и Азербайджана и энергосистемы Ирана, а также исследование возможности передачи электроэнергии и мощности по электрическим связям стран – участниц соглашения, в том числе с учетом поэтапного увеличения объемов передачи. В результате исследования будут определены требования к системам релейной защиты и противоаварийной автоматики, системам мониторинга запасов устойчивости, системам связи и обмена телеметрической информацией, а также технические мероприятия, подлежащие реализации в энергосистемах России, Азербайджана и Ирана. На основе комплексного анализа текущего состояния и перспектив развития энергосистем трех стран, а также их связей с энергосистемами соседних стран будет произведена оценка экономической целесообразности соединения энергосистем стран – участниц соглашения, а также эффективности различных способов реализации энергетического коридора "Север – Юг" (АИР).

Для проведения исследований стороны предоставят разработчику ТЭО всю необходимую информацию, в том числе данные о параметрах электростанций, электрических сетей, систем регулирования и противоаварийной автоматики, систем передачи телеметрической информации, нагрузке потребителей. Заказчиком проекта технико-экономического обоснования выступит компания "ТАВАНИР", которая по согласованию с ПАО "Россети", ОАО "Азерэнержи" определит разработчика ТЭО из числа компаний, имеющих соответствующий опыт проведения подобных работ в сфере электроэнергетики. Разработку технико-экономического обоснования проекта соединения энергосистем планируется выполнить в течение одного года.

Вопрос соединения энергосистем России и Азербайджана и энергосистемы Ирана обсуждается с 2005 года. В соответствии с решениями заседаний Межправительственной комиссии по экономическому сотрудничеству между Российской Федерацией и Азербайджанской Республикой стороны выражали заинтересованность в продолжении деятельности по соединению энергосистем. Проект технического задания был подготовлен российской стороной и ранее направлялся иранской и азербайджанской сторонам по дипломатическим каналам.

26 апреля 2018 года в Баку состоялась встреча заместителей министров энергетики Азербайджана, Ирана и России. По итогам встречи принято решение о создании трехсторонней Рабочей группы по вопросу целесообразности соединения электроэнергетических систем трех стран согласовано подготовленное российской стороной техническое задание на разработку ТЭО соединения энергосистем. Участники встречи также согласились с предложением российской стороны о подготовке ею проекта Соглашения о совместном выполнении исследования "Разработка технико-экономического обоснования соединения электроэнергетических систем Азербайджана, Ирана и России".

Источник: so-ups.ru

Минэкономики оценило последствия от введения тарифной реформы в электросетях

Промышленность и крупный бизнес получили шанс избежать повышения тарифов на передачу электроэнергии. Как следует из разработанной оценки Минэкономики, дифференциация тарифа ФСК и оплата резерва мощности негативно скажутся на экономике страны – при самом пессимистичном сценарии совокупные потери могут достичь 686 млрд руб.

Минэкономики отправило в правительство негативную оценку социально-экономических последствий от введения дифференциации единого тарифа Федеральной сетевой компании и оплаты резерва электросетевой мощности. Эти меры являются частью реформы электросетевых тари-

фов, которую поддерживают Минэнерго, "Россети" и профильный вице-премьер Дмитрий Козак, но критикуют другие регуляторы и участники рынка.

Суть спорной повестки – к 2024 году потребители должны перейти на полную оплату зарезервированной за ними, но простаивающей трансформаторной мощности либо отказаться от нее. Также "Россети" хотят повысить тариф для крупной промышленности, напрямую подключенной к магистральным сетям, – в два раза за семь лет.

Письма Дмитрию Медведеву с просьбой отказаться от этих идей писали металлурги и нефтяники, но премьер на встрече с главой "Россетей" Павлом Ливинским 28 июня согласился ускорить принятие изменений.

Объем простаивающих сетевых мощностей в 2019 году Минэнерго оценивает в 101 ГВт (65%). Даже если бизнес будет быстро отказываться от этих излишков, плата для потребителей, по оценке Минэкономики, вырастет на 221 млрд руб. до 2024 года. Если же переход будет медленнее (год для 80% потребителей и два года – для остальных), плата увеличится на 394 млрд руб. Совокупная нагрузка на бизнес вырастет на 45 млрд руб. за 2020-2024 годы. В целом обе меры, по оценке Минэкономики, увеличат тарифную нагрузку на бизнес в базовом сценарии на 369 млрд руб., или 79 млрд руб. в год. Совокупный объем платежей энергорынка в 2019 году достигает 2,59 трлн руб.

В базовом прогнозе эти меры замедлят рост ВВП на 0,083% к 2024 году, в наихудшем – на 0,095%. Объем производства в энергоемких отраслях снизится на 0,137-0,145% (в негативном сценарии – на 0,157-0,166%). Совокупные потери экономики в 2020-2024 годах составят 577 млрд руб. (в ценах 2019 года) в базовом и 686 млрд руб. в негативном варианте. Инвестиции промышленности могут сократиться на 0,16% и 0,18% соответственно к 2024 году.

По оценке Минпромторга, если инициативы "Россетей" и Минэнерго будут приняты, прирост платежей потребителей составит не менее 138 млрд руб., что снизит физический объем промпроизводства на 0,5 процентного пункта, стоимость продукции вырастет на 5-9%.

Минстрой считает, что реформа электросетей поднимет стоимость электроэнергии для коммунальных предприятий в два с половиной раза до 2025 года. Это может потребовать компенсации из бюджета, а также снизит инвестиции коммунальщиков на 40%.

ФАС полагает, что дифференциация тарифа ФСК спровоцирует промышленность уходить из единой сети, это снизит потребление, нарастит перекрестное субсидирование и повысит тарифы.

Служба предлагает вводить оплату резерва мощности поэтапно и только в местах, где существует дефицит сетевой мощности, но есть спрос на нее.

По оценке ассоциации "Русская сталь", дифференциация тарифа ФСК повысит платежи черной металлургии на 10 млрд руб. в год и сделает нерентабельным производство, например, сортового проката. Резерв мощности повысит стоимость услуг по передаче электроэнергии на 80-200%. В РСПП считают, что услуги по передаче могут подорожать еще сильнее – на 400%, допнагрузку там оценивают в 140 млрд руб.

Владимир Скляр из "ВТБ Капитала" подчеркивает, что введение платы за резерв логично с точки зрения экономически обоснованного отражения затрат на энергоснабжение потребителя, но, по сути, промышленности предлагают одновременно платить полную стоимость содержания сетей и параллельно продолжать субсидировать тарифы для населения. "Вместе с растущим бременем от программ поддержки ВИЭ, модернизации старых ТЭС и т.д. единая энергосистема из источника бесперебойной поставки электроэнергии превращается в источник бесперебойного роста тарифной нагрузки на промышленность и стимулирует болезненный, но очевидный уход на собственную генерацию", – говорит аналитик.

Источник: kommersant.ru

Россия увеличила экспорт электроэнергии

Россия в январе – июле 2019 г. увеличила экспорт электроэнергии на 20,9% по сравнению с показателем за аналогичный период прошлого года – до 11,9 млрд кВт·ч. При этом в июле экспорт электроэнергии упал на 11,5%, до 1,3 млрд кВт·ч, говорится в материалах Центрального диспетчерского управления (ЦДУ) ТЭК.

Рост экспорта электроэнергии в страны вне СНГ с начала года составил 16,9% – до 9,3 млрд кВт·ч, в июле этот показатель снизился на 24,6% – до 1 млрд кВт·ч.

В страны СНГ с начала года экспорт увеличился на 38,5% – до 2,5 млрд кВт·ч, в июле – вырос на 83,3%, до 0,3 млрд кВт·ч.

Импорт электроэнергии с начала года снизился на 92,2% – до 0,3 млрд кВт·ч, в июле этот показатель снизился на 82% – до 0,1 млрд кВт·ч.

Источник: bigpowernews.ru

ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

"Совет рынка" предлагает отбирать половину проектов по модернизации ТЭС на правкомиссии

14 августа 2019 года начался прием технических параметров проектов, претендующих на участие в программе модернизации старых ТЭС на 2025 год. Минэнерго считает, что действующий порядок отборов не нужно менять. Однако "Совет рынка" полагает, что перемены нужны, хотя внести их в правила отбора на 2025 год уже не успеют. Чтобы повысить гибкость отбора, регулятор предлагает временно увеличить квоту правкомиссии, ранее отбиравшей 15% от всей мощности в ручном режиме, до 2-2,5 ГВт, более половины от всего объема отбора. Но проекты, отбираемые правкомиссией, несмотря на малый удельный вес, при прошлом отборе обошлись потребителям примерно в ту же сумму, что и остальные 85% проектов. Потребители требуют ввести планку капзатрат и для них.

Минэнерго полагает, что параметры отбора проектов модернизации старых электростанций на 2025 год корректировать не следует. С такой позицией глава министерства Александр Новак выступил в письме в правительство от 1 августа (есть у "Ъ").

Министерство проанализировало итоги уже состоявшегося отбора проектов на 2022-2024 годы и два сценария отборов на 2025-2031 годы: с уровнем затрат, соответствующим предельным значениям, и с уменьшенным за счет конкуренции – на 30% в 2025 году со снижением до 24% к 2031 году. В обоих случаях, сообщило министерство, анализ показывает "наличие запаса инвестиционного источника" и соблюдение условия удержания роста цены на оптовом рынке в пределах инфляции. При обоих сценариях средняя цена электроэнергии на опте будет к 2035 году отставать от цены, подросшей на ИПЦ, а запас свободных средств (относительно роста по ИПЦ) составит при отборе на 2025-2031 годы по предельным коэффициентам 2,72 трлн руб., с понижением за счет конкуренции – 3,47 трлн руб. В связи с этим, сообщается в письме, корректировать параметры отбора не следует. Не нужно менять и базовую доходность, пишет Минэнерго (текущая – 14%). Из-за высокой конкуренции среди поставщиков в рамках отбора на 2022-2024 годы средний уровень капзатрат сложился на 70% ниже предельного уровня. На 2025 год подан объем заявок, втрое превышающий лимит (4 ГВт), что создает предпосылки к снижению капзатрат. В Минэнерго подтвердили отправку письма, в аппарате вице-премьера Дмитрия Козака его получили.

Однако в "Совете рынка" (регулятор энергорынков) считают, что перемены в порядке отбора желательны. Отбор на 2025 год уже начался, напоминают в ассоциации (энергокомпании должны подать ценовые заявки на от-

бор 29-30 августа, технические параметры принимаются 14-16 августа). Поэтому "Совет рынка" считает, что вносить изменения уже поздно. Однако, учитывая высокую конкуренцию среди поставщиков, ассоциация предлагает при проведении этого отбора разово увеличить размер квоты отбора на правкомиссии (сейчас – 15% от всего объема отбора), чтобы в рамках этой гибкой процедуры отобрать наиболее важные и нужные проекты. Критерии отбора предлагается обсудить отдельно. По предварительной оценке "Совета рынка", на 2025 год размер квоты может составить 2-2,5 ГВт. Для последующих отборов ассоциация предлагает повысить капиталоемкость проектов за счет изменения перечня "обязательных" мероприятий, рассмотреть возможность расширения перечня "сопутствующих" работ.

У проектов, отбираемых правкомиссией, в отличие от проектов конкурсного отбора, нет предельных значений капзатрат. При отборе на 2022-2024 годы их цена оказалась сопоставимой с ценой остальных 85% отбора: по итогам конкурсов были одобрены проекты на 8,6 ГВт стоимостью 61,5 млрд руб., по итогам правкомиссии – 1,78 ГВт на 63,5 млрд руб. Таким образом, при увеличении этих объемов стоимость программы модернизации для потребителя может заметно вырасти. Ассоциация "Сообщество потребителей энергии" требует в рамках нового отбора установить для квоты правкомиссии предельные капзатраты на уровне типовых. Помимо этого, как и прежде, потребители предлагают установить минимальный КПД оборудования для заявляемых проектов, увеличить требования по учету прибыли с рынка электроэнергии и т.п., а также снизить норму доходности с 14% до 10%.

В ассоциации "Совет производителей энергии" "Ъ" сообщили, что направили свои предложения в Минэнерго. В Минэкономики свои предложения не назвали. По данным источника "Ъ", знакомого с позицией министерства, предлагается конкурировать по доходности и закрепить критерии отборов правкомиссии в постановлении правительства, сделав этот отбор двухэтапным. Как именно, собеседник "Ъ" не пояснил.

Источник: kommersant.ru

Доработана финансовая модель проектов модернизации коммунальной инфраструктуры в сфере теплоснабжения

Фонд содействия реформированию ЖКХ совместно с представителями экспертного сообщества продолжает совер-

шенствовать методические материалы, предназначенные для помощи регионам в подготовке заявок на получение финансовой поддержки госкорпорации на модернизацию систем коммунальной инфраструктуры.

В связи с сильной дифференциацией проектов модернизации систем коммунальной инфраструктуры по экономическим параметрам Фондом содействия реформированию ЖКХ совместно с компанией INFRAONE доработана финансовая модель проекта в сфере теплоснабжения. Изменения, внесенные в финансовую модель, позволяют обеспечить гибкость ее построения в зависимости от различных сценариев финансирования и реализации проекта, в частности, при различных условиях кредитования участников проектов, а также направлены на минимизацию ошибок при ручном вводе ряда данных.

Обновленная примерная финансовая модель проекта в сфере теплоснабжения размещена на сайте Фонда (fondgkh.ru).

Фонд совместно с консультантами будет продолжать анализировать обратную связь от участников проектов при использовании примерных финансовых моделей и при необходимости вносить в них соответствующие изменения.

Также финансовые модели будут обновляться при изменении нормативных актов, затрагивающих сферу коммунальной инфраструктуры, налоговых ставок и при изменении макроэкономических показателей.

Информация об изменении моделей и обновленные финансовые модели будут оперативно размещаться на сайте Фонда для пользователей.

Источник: fondgkh.ru

ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ

Принят техрегламент о требованиях к энергоэффективности энергопотребляющих устройств

Совет ЕЭК принял технический регламент ЕАЭС "О требованиях к энергетической эффективности энергопотребляющих устройств".

Документ распространяется на холодильники, телевизоры, компьютеры, стиральные и посудомоечные машины, кондиционеры воздуха, комнатные вентиляторы, водяные насосы и другие электроприборы. Он разработан Евразийской экономической комиссией (ЕЭК) совместно со странами Евразийского экономического союза (ЕАЭС), чтобы обеспечить энергетическую эффективность этих приборов и сберечь тем самым энергоресурсы.

Кроме того, техрегламент ЕАЭС поможет предупредить действия недобросовестных предпринимателей, которые порой вводят потребителей в заблуждение относительно энергетической эффективности таких устройств.

Для лучшего информирования покупателей отдельные виды энергопотребляющих устройств будут снабжены специальными этикетками и техническими листами об энергетической эффективности. Устанавливаются классы энергоэффективности таких устройств. Также техрегламент предусматривает утверждение Комиссией форм этикеток энергетической эффективности.

Энергопотребляющие устройства будут выпускаться на рынок Союза, только если отвечают нормам названного технического регламента и других техрегламентов, которые на них распространяются, и при условии, что прошли

определенную процедуру оценки соответствия. Они маркируются единым знаком обращения продукции на рынке ЕАЭС.

В соответствии с решением Совета ЕЭК намечено поэтапное введение в действие отдельных требований техрегламента Союза, что позволит обеспечить плавный переход производителей энергопотребляющих устройств на единые обязательные требования.

Источник: eurasiancommission.org

Разработаны методические рекомендации по оценке энергоэффективности в промышленности

Приказом Минэкономразвития России от 29 июля 2019 г. № 468 утверждены Методические рекомендации по оценке эффективности реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в промышленности.

Материалы разработаны в дополнение к существующей нормативной базе, устанавливающей требования к идентификации показателей (индикаторов) энергоэффективности, их измерению и верификации, определению экономии энергетических ресурсов.

В частности, в документе представлены рекомендуемые подходы к оценке потенциального эффекта от реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности на стадии их планирования.

Методические рекомендации учитывают:

- виды топливно-энергетических ресурсов, которые могут потреблять предприятия промышленности и на которые могут распространяться мероприятия по повышению энергоэффективности;
- типы топливопотребляющего оборудования, используемого на предприятиях промышленности;
- понятие эффекта в результате экономии топливно-энергетических ресурсов и способы его оценки;
- принципы расчета технического и экономического эффекта от реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;
- рекомендации в части принятия решений по дальнейшей реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Документ разработан в соответствии с пунктом 31 Комплексного плана мероприятий по повышению энергетической эффективности экономики РФ (утвержден распоряжением Правительства РФ от 19 апреля 2018 г. № 703-р) и поддержан профильными отраслевыми ведомствами – Минэнерго РФ и Мипромторгом РФ.

По материалам: economy.gov.ru

СМОТРИ В СИСТЕМЕ

Статья по системе менеджмента качества

В раздел "Система менеджмента качества" включены статьи:

– "Об ошибочных мнениях руководителей организаций о СМК. Часть 1" и "Часть 2". В статьях рассмотрены наиболее часто встречающиеся варианты ошибочных мнений руководителей организаций различного уровня о системах менеджмента, разработанных по стандарту ГОСТ Р ИСО 9001-2015.

– "Рискованные знания". Авторы статьи: Лев Левшин - генеральный директор ООО "Русский Регистр-Сибирь" и Екатерина Трошкова – аудитор ООО "Русский Регистр-Сибирь". В статье представлены ключевые элементы управления эффективностью организации, а также рассмотрены особенности внедрения данных элементов на предприятии.

Найти статью можно как через интеллектуальный поиск, так и в разделе «Система менеджмента».

Новые статьи по тематике НДТ

В систему включены новые статьи:

– Основные аспекты применения информационно-технических справочников по НДТ;

– Переход к новому государственному регулированию на основе НДТ.

Материалы можно найти с помощью интеллектуального поиска.

В систему включены авторские документы разработчиков

Документы Центрального конструкторского бюро арматуростроения

- ✓ СТ ЦКБА 002-2003 Арматура трубопроводная. Задвижки. Методика силового расчета;
- ✓ СТ ЦКБА 003-2003 Арматура трубопроводная. Корпуса и крышки. Нормирование статической прочности;
- ✓ СТ ЦКБА 004-2003 Арматура трубопроводная. Болты и шпильки. Нормирование статической прочности;
- ✓ СТ ЦКБА 017-2005 Арматура трубопроводная. Общие технические условия;
- ✓ СТ ЦКБА 032-2006 Арматура трубопроводная. Пломбирование;
- ✓ СТ ЦКБА 033-2006 Арматура трубопроводная. Гарантийные обязательства. Рекомендации по установлению и исчислению.

АО «НПФ «ЦКБА» работает в области проектирования, стандартизации и производства трубопроводной арматуры для различных отраслей промышленности, включая атомную энергетику, судостроение, нефтегазовую отрасль, химическую промышленность.

Системы оперативного постоянного тока

ПАО "ФСК ЕЭС" приказом от 28.12.2018 г. № 476 утвердило СТО 56947007-29.120.40.262-2018 "Руководство по проектированию систем оперативного постоянного тока (СОПТ) ПС ЕНЭС. Типовые проектные решения".

Обсуждение данного стандарта отраслевыми специалистами и перспектив развития СОПТ в целом состоялось на страницах нового номера журнала "Новости электротехники" № 2 (116) за 2019 год.

Методические указания по технико-экономическому обоснованию электросетевых объектов

В состав ПСС "Техэксперт" включен новый стандарт организации СТО 56947007-29.240.01.271-2019 "Методические указания по технико-экономическому обоснованию электросетевых объектов. Эталоны обоснований".

Стандарт разработан филиалом ООО «Интер РАО-Инжиниринг» и введен приказом ПАО "ФСК ЕЭС" от 24.07.2019 № 235.

В документе представлены методические указания для технико-экономического обоснования схем и параметров электрических сетей и их элементов с учётом основных влияющих факторов, включая их надёжность и экономичность.

Стандарт предназначен для обоснования и выбора схем и параметров электрических сетей и их элементов при разработке основных технических решений и проектной документации для подстанций (ПС) и линий электропередачи (ЛЭП) напряжением 1100-750 кВ в части, не противоречащей "Методическим указаниям по расчёту вероятности отказа функционального узла и единицы основного технологического оборудования и оценки последствий такого отказа", утвержденным приказом Минэнерго России от 19.02.2019 № 123 и "Методическим указаниям по устойчивости энергосистем", утверждённым приказом Минэнерго России от 03.08.2019 № 630.

СТО также может быть использован при разработке схем и программ развития энергосистем и электрических сетей и прочих внестадийных работ (схем внешнего электроснабжения промышленных предприятий, городов и др.).

Каталог аддитивного оборудования

В систему "Техэксперт" включен каталог отечественной продукции в области аддитивного производства за 2019 год, сформированный Министерством промышленности и торговли Российской Федерации.

Каталог уже содержит порядка 70 позиций и отражает актуальный статус по производимым российскими организациями 3D-принтерам, а также металлическим и полимерным материалам. По каждой позиции указываются технические характеристики, производственные возможности и индивидуальные уникальные особенности выпускаемой продукции.

Отрасль аддитивного производства обширна, инновационна и постоянно развивается, выходя на новые, ранее не ожидаемые сегменты за счет возможности производства деталей с уникальными микроструктурами. Они способны конкурировать с продуктами традиционных производственных процессов и обладают огромным потенциалом, если речь идет об изготовлении оснастки и функциональных изделий на заказ в кратчайшие сроки.

Разработка проектов нормативных документов в области аддитивных технологий осуществляется согласно плану по данному направлению, который позволяет провести аттестацию как самой технологии, так и получаемых изделий.

Информация о реализации политики импортозамещения представлена в справочном материале.

Сравнительный анализ документов по сварке и наплавке оборудования и трубопроводов атомных энергоустановок

В состав ПСС "Техэксперт" включены:

– Сравнительный анализ федеральных норм и правил в области использования атомной энергии "Сварка и наплавка оборудования и трубопроводов атомных энергетических установок" (НП-104-18), утвержденных приказом Ростех-

надзора от 14.11.2018 N 554, и ПНАЭ Г-7-009-89 "Оборудование и трубопроводы атомных энергетических установок. Сварка и наплавка. Основные положения" (с Изменением № 1), утвержденных постановлением Госатомэнергонадзора СССР от 11.05.1989 № 6;

– Сравнительный анализ федеральных норм и правил в области использования атомной энергии "Правила контроля металла оборудования и трубопроводов атомных энергетических установок при изготовлении и монтаже" (НП-105-18), утвержденных приказом Ростехнадзора от 14.11.2018 № 553, и ПНАЭ Г-7-010-89 Оборудование и трубопроводы атомных энергетических установок. Сварные соединения и наплавки. Правила контроля (с Изменением № 1), утвержденных постановлением Госатомэнергонадзора СССР от 11.05.1989 № 6.

Сравнения подготовлены экспертом в области промышленной безопасности Тихомировой Ларисой Александровной.

Трубы для сетей теплоснабжения подлежат декларированию соответствия

11 сентября 2019 года вступает в силу постановление Правительства РФ от 07.03.2019 № 237, которым внесены изменения в Единый перечень продукции, подтверждение соответствия которой осуществляется в форме принятия декларации о соответствии, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 982.

В частности, Единый перечень дополняется новым разделом:

"2420 Трубы, профили пустотелые и их фитинги стальные

Трубы круглого сечения сварные прочие, наружным диаметром более 406,4 мм, стальные, используемые для строительства, реконструкции и ремонта сетей водоснабжения и теплоснабжения*".

Установлены единые правила разработки схем теплоснабжения

Приказом Минэнерго РФ от 05.03.2019 № 212 утверждены Методические указания по разработке схем теплоснабжения.

Методическими указаниями установлены единые правила разработки схем (актуализированных схем) теплоснабжения, включая правила разработки обосновывающих материалов к ним в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения", в том числе с учетом особенностей, установленных Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении", для поселений, городских округов, городов федерального значения, отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения.

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 оформив 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

66 документов (представлены наиболее интересные)

✔ Федеральный закон от 02.08.2019 № 262-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике».

✔ Федеральный закон от 02.08.2019 № 300-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике».

✔ Федеральный закон от 02.08.2019 № 283-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации».

✔ Постановление Правительства РФ от 17.08.2019 № 1059 «Об утверждении в 2019 году инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и о внесении изменения в пункт 4 постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2015 г. № 132».

✔ Постановление Правительства РФ от 31.07.2019 № 989 «О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности».

✔ Постановление Правительства РФ от 01.08.2019 № 1002 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

✖ Постановление Правительства РФ от 21.08.2019 № 1078 «О предоставлении бюджетных инвестиций за счет средств федерального бюджета акционерным обществам в рамках государственной программы Российской Федерации «Развитие атомного энергопромышленного комплекса».

✖ Постановление Правительства РФ от 01.08.2019 № 1001 «О внесении изменений в Положение об особен-

ностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц, годовом объеме таких закупок и порядке расчета указанного объема».

- Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р «Об утверждении перечня генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов».
- Распоряжение Правительства РФ от 01.08.2019 № 1712-р «О внесении изменений в перечень основного технологического оборудования, эксплуатируемого в случае применения наилучших доступных технологий, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 20 июня 2017 г. № 1299-р».
- Документ без вида от 06.08.2019 № 7186п-П9 «План мероприятий ("Дорожная карта") перехода к применению при установлении тарифов в сферах водоснабжения, водоотведения и теплоснабжения метода сравнения аналогов с использованием эталонных значений затрат».
- Приказ Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения».
- Приказ Минтруда России от 18.07.2019 № 510н « Об утверждении профессионального стандарта "Работник по диагностике оборудования электрических сетей методами испытаний и измерений».
- Приказ Росстата от 22.07.2019 № 419 «Об утверждении форм федерального статистического наблюдения для организации федерального статистического наблюдения за деятельностью предприятий».
- Приказ Минэкономразвития России от 29.07.2019 № 468 «Об утверждении Методических рекомендаций по оценке эффективности реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в промышленности».
- Приказ Минэкономразвития России от 01.08.2019 № 471 «Об утверждении методики расчета энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации и оценки вклада отдельных факторов в динамику энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации».

Нормы, правила, стандарты в электроэнергетике

42 документа (представлены наиболее интересные)

- ТУ 16.К71-088-90 от 30.05.1990 «Проволока алюминиевая круглая электротехническая (с Изменением № 1-2)».
- МИ от 26.11.2018 ЭП.ИНТ-10.01-2018 «Электростатические поля. Методика измерений напряженности электростатического поля для целей специальной оценки условий труда».
- МИ от 26.11.2018 ПМП.ИНТ-11.01-2018 «Постоянные магнитные поля. Методика измерений магнитной индукции (параметров постоянного магнитного поля) для целей специальной оценки условий труда».
- МИ от 26.11.2018 ПЭМ50.ИНТ-08.01-2018 «Электромагнитные поля. Методика измерений напряженности электрического поля 50 Гц и напряженности или индукции магнитного поля 50 Гц, (параметров переменного электромагнитного поля) для целей специальной оценки условий труда».
- РБ от 19.07.2019 «158-19 Руководство по безопасности при использовании атомной энергии "Рекомендации по планированию и обоснованию сокращения объема технического обслуживания, вывода из эксплуатации отдельных систем и элементов, изменение числа оперативного персонала блока атомной станции, остановленного для вывода из эксплуатации».
- ТУ от 29.11.1996 16.К71-020-96 «Провода медные обмоточные с эмалево-стекловолокнистой и эмалево-стеклополиэфирной изоляцией (с Изменением № 1)».
- Методика от 01.06.2019 мониторинга и анализа участия генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты АО "СО ЕЭС».
- СТО от 24.07.2019 56947007-29.240.01.271-2019 «Методические указания по технико-экономическому обоснованию электросетевых объектов. Эталоны обоснований».

Образцы и формы документов в области электроэнергетики

11 документов

- Сведения о приборах учета потребления коммунальных услуг в жилищном фонде. Форма № 1-ПУ (ЖКХ).
- Сведения о работе организаций, оказывающих услуги в сфере жилищно-коммунального хозяйства, в условиях реформы (форма введена с отчета за январь - март 2020 года). Форма № 22-ЖКХ (жилище).
- Сведения о работе ресурсоснабжающих организаций в условиях реформы (форма введена с отчета за январь – март 2020 года). Форма № 22-ЖКХ (ресурсы).
- Договор холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электроснабжения, газоснабжения (в том числе поставки бытового газа в баллонах), отопления (теплоснабжения, в том числе поставки твердого топлива при наличии печного отопления) (типовая форма).
- Ходатайство об установлении публичного сервитута.
- Задание на проектирование закрытого перехода, сооружаемого методом горизонтального направленного бурения (типовая форма).
- Протокол бурения скважины методом горизонтального направленного бурения.
- Акт приемки расширенной скважины и готовности для протягивания трубопровода.
- Акт приемки трубопровода (пакета труб) для протягивания перехода ГНБ.
- Журнал контроля параметров бурового раствора.
- Акт приемки ЗП, проложенного методом ГНБ.

ТЕХЭКСПЕРТ: ТЕПЛОЭНЕРГЕТИКА

Нормы, правила, стандарты в теплоэнергетике

16 документов (представлены наиболее интересные)

- РБ-158-19 от 19.07.2019 «Руководство по безопасности при использовании атомной энергии "Рекомендации по планированию и обоснованию сокращения объема технического обслуживания, вывода из эксплуатации отдельных систем и элементов, изменение числа оперативного персонала блока атомной станции, остановленного для вывода из эксплуатации».
- ГОСТ Р от 23.07.2019 113.38.01-2019 «Наилучшие доступные технологии. Малые котельные. Стандартные правила».

Образцы и формы документов в области теплоэнергетики

12 документов

- Сведения о приборах учета потребления коммунальных услуг в жилищном фонде. Форма № 1-ПУ (ЖКХ).
- Сведения о снабжении теплоэнергией.. Форма № 1-ТЕП
- Сведения о работе организаций, оказывающих услуги в сфере жилищно-коммунального хозяйства, в условиях реформы (форма введена с отчета за январь – март 2020 года). Форма № 22-ЖКХ (жилище).
- Сведения о работе ресурсоснабжающих организаций в условиях реформы (форма введена с отчета за январь – март 2020 года). Форма № 22-ЖКХ (ресурсы).
- Договор холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения, электроснабжения, газоснабжения (в том числе поставки бытового газа в баллонах), отопления (теплоснабжения, в том числе поставки твердого топлива при наличии печного отопления) (типовая форма).
- Ходатайство об установлении публичного сервитута.
- Задание на проектирование закрытого перехода, сооружаемого методом горизонтального направленного бурения (типовая форма).
- Протокол бурения скважины методом горизонтального направленного бурении.
- Акт приемки расширенной скважины и готовности для протягивания трубопровода.
- Акт приемки трубопровода (пакета труб) для протягивания перехода ГНБ.
- Журнал контроля параметров бурового раствора.
- Акт приемки ЗП, проложенного методом ГНБ.

УВАЖАЕМЫЕ ЧИТАТЕЛИ!

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.

Читайте в сентябрьском номере:

Цифровые мосты на путях российско-германского сотрудничества

10 июля 2019 года в рамках форума «Иннопром-2019» состоялась открытая сессия «Российско-немецкое сотрудничество в эпоху цифровых трансформаций». Организаторами мероприятия выступили Германо-Российская инициатива по цифровизации (GRID), Комитет РСПП по техническому регулированию, стандартизации и оценке соответствия и Восточный комитет германской экономики.

Стандарты и регуляторная гильотина: семь раз отмерь…

В своем выступлении на итоговой коллегии Росстандарта 22 мая текущего года руководитель ведомства А. Абрамов, в частности, сказал о предстоящей «зачистке» фонда стандартов, «которая может быть произведена в рамках регуляторной гильотины и затронет порядка 10 тысяч устаревших ГОСТов советского периода». Это высказывание вызвало бурную реакцию не только среди специалистов в области стандартизации и технического регулирования, но и в предпринимательском сообществе в целом.

Нормативное совершенствование

1 сентября вступает в силу межгосударственный стандарт ГОСТ ISO/IEC 17025-2019 «Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий». Принятие этого документа является важным этапом на пути совершенствования всей системы аккредитации в нашей стране. О новом стандарте, последствиях его принятия и других новостях технического регулирования – наш традиционный обзор.

Порядок в доме

Нефтегазовые компании, как радивые хозяева, регулярно проводят ревизию своего имущества и прикладывают немалые усилия к оптимизации процессов и совершенствованию производства. Наш сегодняшний обзор посвящен обустройству нефтегазовых месторождений, внедрению самых современных установок для диагностики технического состояния оборудования и инфраструктуры, развитию систем экологического мониторинга и другим новостям и тенденциям, характерным для российской нефтегазовой отрасли.

ПО ВОПРОСАМ ОФОРМЛЕНИЯ ПОДПИСКИ ОБРАЩАЙТЕСЬ В РЕДАКЦИЮ

пишите на editor@cntd.ru или звоните (812) 740-78-87, доб. 537, 222