ТЕХЭКСПЕРТ

обозреватель ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ

№8 август' 14

Специальное издание для пользователей «Техэксперт»

Актуальная тема » 1
Новости отрасли » 3
Новое в системе » 7
Календарь мероприятий » 12

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

Результаты совещания по вопросам реализации программ инновационного развития организаций ТЭК

29 июля в Москве состоялось совещание по вопросам реализации программ инновационного развития организаций ТЭК с государственным участием. Совещание проводил заместитель Министра энергетики РФ Алексей Текслер. В совещании приняли участие представители Минэнерго России, Минэкономразвития России и компаний ТЭК с государственным участием, реализующих программы инновационного развития: ОАО «Интер РАО», ОАО РАО «Энергетические Системы Востока», ОАО «РусГидро», ОАО «Россети», ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «СО ЕЭС», ОАО «Зарубежнефть», ОАО «Газпром», ОАО «Газпром нефть», ОАО «НК «Роснефть», ОАО «АК «Транснефть».

Алексей Текслер в своем вступительном слове выделил основные задачи и наиболее перспективные направления инновационного развития ТЭК:

- технологии геологоразведки, разработки и добычи углеводородов;
- технологии сетевых накопителей энергии;
- технологии распределенной (локальной) генерации, в т. ч. на основе возобновляемых источников энергии (в отдельных сегментах ВИЭ);
- технологии передачи электроэнергии, в т. ч. в области интеллектуальных сетей и высокотемпературной сверхпроводимости;
- технологии водородной энергетики;
- транспортные технологии на основе альтернативных видов топлива (газ, гибриды, водород, электроэнергия).

Результаты совещания по вопросам реализации программ инновационного развития организаций ТЭК

В качестве ключевого был выделен вопрос координации деятельности компаний и органов государственной власти, концентрации усилий и финансовых ресурсов на приоритетных и прорывных направлениях, обеспечивающих энергетическую безопасность, рост конкурентоспособности, увеличение объема высокотехнологической и наукоемкой продукции и услуг.

«Программы инновационного развития должны стать практическим рабочим инструментом достижения стратегических целей компаний с включением в них приоритетных национальных инновационных проектов, вопросов подготовки персонала (с учетом прогнозов развития технологий), работ по созданию современной нормативно-технической базы, стимулирующей внедрение действительно инновационных технологий, совершенствованию инновационной инфраструктуры, включая создание инжиниринговых центров», — отметил Алексей Текслер.

Основные итоги реализации программ инновационного развития за 2013 год по результатам проведенной аналитической работы в своем выступлении систематизировал директор Департамента государственной энергетической политики Минэнерго России Алексей Кулапин: «Минэнерго России рассчитывает на активную позицию компаний ТЭК в реализации дорожной карты по инновациям, в том числе в части создания системы прогнозирования научно-технического прогресса, формирования критериев и перечня национальных инновационных проектов, совершенствования инновационной инфраструктуры и системы управления инновационной деятельностью, разработки профессиональных стандартов и образовательных программ».

Справочно: План мероприятий («дорожная карта») «Внедрение инновационных технологий и современных материалов в отраслях ТЭК» на период до 2018 года утверждена распоряжением правительства Российской Федерации от 3 июля 2014 г. № 1217-р.

Ознакомиться более подробно с текстом распоряжения, а также с «дорожной картой» можно в системах «Техэксперт: Энергетика. Премиум», «Техэксперт: Электроэнергетика», «Техэксперт: Теплоэнергетика».

Источник: официальный сайт Министерства энергетики РФ

НОВОСТИ (ИЮЛЬ-АВГУСТ 2014 ГОДА)

«Совет рынка» объявил отбор разработчика концепции формирования конкурентной модели розничных рынков электроэнергии

НП «Совет рынка» объявил о намерении провести закупочные процедуры на оказание услуг по разработке концепции формирования конкурентной модели розничных рынков электроэнергии, говорится в материалах на сайте партнерства. Для этого НП «проводит предварительный отбор консультантов, заинтересованных в проекте, и обладающих достаточным опытом и ресурсами для оказания таких услуг». Максимальная цена договора — 10 млн. рублей, включая НДС.

«Совет рынка» будет принимать заявки на участие в предварительном отборе и до 17:00 (мск) 4 августа 2014 года. Срок окончания процедуры предварительного отбора 11 августа 2014 года. По результатам предварительного отбора участникам будет направлен запрос коммерческих предложений. Прием коммерческих предложений производится до 17:00 (мск) 25 августа 2014 года. Объявление победителя закупочной процедуры состоится 28 августа 2014 года.

Требования, предъявляемые Партнерством к организациям — потенциальным исполнителям услуг:

- наличие опыта выполнения проектов в электроэнергетике в России и за рубежом;
- наличие в штате организации специалистов, в том числе международных, обладающих знаниями специфики и организации функционирования рынков электроэнергии в России и за рубежом;
- наличие опыта разработки стратегий развития, в том числе развития рынков электроэнергии, перечень реализованных проектов с указанием стран и результатов проектов;
- участие в международных рейтингах консалтинговых компаний (с указанием наименования рейтинга, года и места в рейтинге);
- гарантированная возможность выполнения проекта организацией без привлечения субподрядчиков (включая физических лиц);
- предоставление информации о собственниках (цепочки собственников), включая конечных бенефициаров Участника, исполнительных органах Участника.

Источник: Интернет портала BigPower Daily

ФСК ЕЭС к 2030 году снизит импорт оборудования до минимума

Федеральная сетевая компания планирует к 2030 году снизить долю зарубежного оборудования до 3%. При этом до конца текущего года доля отечественного оборудования должна превысить 50%. Планируется, что помимо производства внутри России, оборудование будут поставлять страны-участницы Таможенного союза. Импортозамещение призвано сохранить устойчивость энергосектора к внешним и внутренним экономическим, техногенным и природным угрозам, а также минимизировать ущерб, вызванный проявлением различных дестабилизирующих факторов.

Представители ФСК ЕЭС ведут переговоры с крупнейшими производителями с целью заключения долгосрочных договоров на поставки электротехнического оборудования с локализацией производства. Совместно с компанией Hyundai ведутся переговоры с корейской ILJIN Electric Co. о создании кластера по выпуску в Приморском крае электротехнического оборудования.

На сегодняшний день, в России действует несколько совместных предприятий по выпуску высоковольтного оборудования для нужд ФСК ЕЭС, расположенных в Санкт-Петербурге, Воронеже, а также в Приморском крае.

Источник: ФСК ЕЭС

Энергетическая стратегия — документ верхнего уровня

Министерство энергетики РФ планирует в октябре текущего года внести в Правительство доработанный проект «Энергетическая стратегия России на период до 2035 года» («ЭС-2035»). О том, кто занимается подготовкой документа, какие мировые и российские тенденции будут в нем учитываться, а также об изменении содержания «ЭС-2035» в связи с вхождением Крыма в состав РФ журналу «ТЭК России» рассказал заместитель министра энергетики России Алексей Текслер.

О необходимости корректировки ЭС-2035:

«В мировой энергетике и российской экономике появились качественно новые вызовы, требующие существенной корректировки «ЭС-2030». Это:

- переход от ресурсной глобализации на мировом энергетическом рынке к стремлению ведущих стран-импортеров к диверсификации поставок и к собственной энергетической самодостаточности, что существенно изменило условия для российского экспорта;
- переориентация в мировой торговле от экспорта-импорта сырья к продаже новых технологий и сервисных услуг, к чему Россия оказалась не готова;
- затянувшаяся стагнация российской экономики, приведшая к снижению темпов роста внутреннего спроса на энергоносители и частичному замораживанию инвестиционных программ развития ТЭК».

О работе над созданием проекта ЭС-2035:

«К работе был привлечен широкий круг научно-исследовательских институтов и экспертов под общим руководством консорциума в составе: ЗАО «Глобализация и устойчивое развитие.

Институт Энергетической стратегии», Института энергетических исследований РАН и Аналитического центра при Правительстве РФ.

В декабре 2013 года на совещании в Минэнерго России по обсуждению проекта «Энергетическая стратегия России на период до 2035 года» вариант Стратегии, представленный генеральным директором ЗАО «Глобализация и устойчивое развитие. Институт энергетической стратегии», приняли за основу.

В марте 2014 года проект «ЭС-2035» был рассмотрен Общественным советом при Минэнерго России. Тогда приняли решение о создании профильных рабочих групп по рассмотрению и выработке предложений по корректировке проекта «ЭС-2035».

С учетом того, что документ должен быть согласован с долгосрочным прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, срок внесения в Правительство РФ проекта распоряжения об утверждении Энергостратегии назначен на октябрь 2014 года».

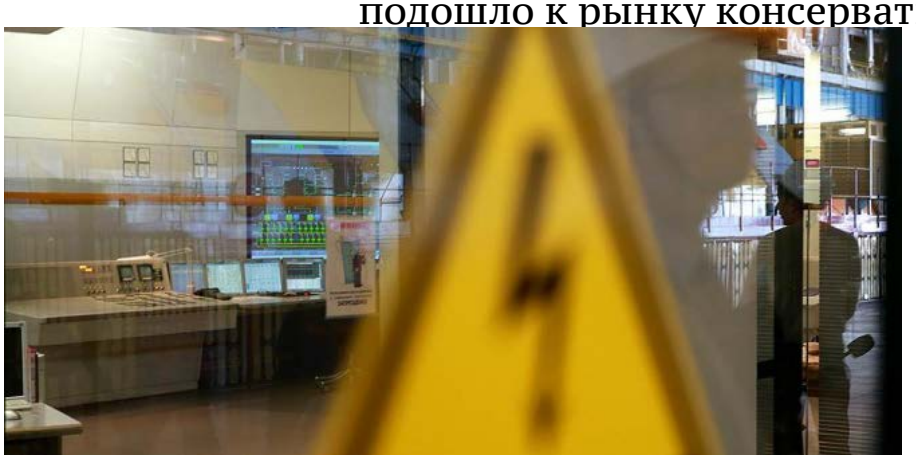
Об изменении ЭС-2035 в связи с вхождением в состав РФ Крыма и Севастополя:

«Необходимо обеспечить надежное энергоснабжение указанных регионов, в ближайшее время сделать их независимыми от энергосистемы Украины. Причем решить эту задачу надо так, чтобы цены остались приемлемыми для потребителей. Минэнерго России совместно с Правительством Республики Крым и администрацией Севастополя начало проработку плана развития ТЭК Крыма.

Еще одним аспектом, связанным с вхождением Крыма и Севастополя в состав Российской Федерации, является введение различных санкций в отношении нашей страны. В ответ наша Стратегия предусматривает ускоренное развитие отечественного энергетического оборудования и технологий, а также диверсификацию направлений российского экспорта энергоресурсов».

Источник: официальный сайт Министерства энергетики РФ

Реформа мощности ушла на будущее/Минэнерго подошло к рынку консервативно



Минэнерго решило отказаться от резкого изменения правил работы энергорынка. Как стало известно «Ъ», регламент конкурентного отбора мощности на 2015 год, который обсуждается в правительстве, не содержит большинства ожидавшихся участниками отрасли мер. На будущее отложена, в частности, борьба со старыми мощностями, которые не выводятся, но оплачиваются рынком. Энергетики, чьи пожелания все-таки во многом удовлетворили, поддерживают текущую редакцию документа, но потребители обвиняют Минэнерго в «отсутствии бюрократического мужества».

«Ъ» ознакомился с регламентом конкурентного отбора мощности на 2015 год (КОМ; процедура, в ходе которой выбираются наиболее эффективные электростанции, которые будут получать плату за мощность сверх платы за электроэнергию). Документ сформирован по итогам обсуждения на прошлой неделе у курирующего ТЭК вице-премьера Аркадия Дворковича и согласительного совещания 1 августа.

От революционных изменений правил, которые обсуждались, стороны в итоге отказались. Идея о проведении долгосрочного КОМ на четыре года осталась, но уже без привязки к конкретным датам. От намерения провести КОМ по двум ценовым зонам, сняв потолок цен (прайс-кэп), отказались, сохранив прошлогодний порядок: отбор будет проводиться по 21 зоне свободного перетока (ЗСП; участок энергосистемы без сетевых ограничений), в пяти зонах будет допущено свободное ценообразование. Ценовой потолок сохранится в 16 ЗСП — Федеральная антимонопольная служба (ФАС) отказалась от намерения снять его в ЗСП «Тюмень», против которого из-за опасений резкого снижения цен выступили работающие в этом регионе «Э. Он Россия», «Интер РАО» и «Газпром».

«Никаких решений, требующих реального бюрократического мужества, принято не было», — констатирует глава набсовета НП «Сообщество потребителей энергии» Александр Старченко. По его словам, больше всего потребителей возмущает то, что Минэнерго так и не решилось ничего сделать с «вынужденными» (коммерчески неэффективными) генераторами в рамках КОМ-2015, хотя такое намерение декларировалось. «Системный оператор» давно предлагает ввести механизм, по которому мощность таких станций будет оплачиваться, только если ее замещение обойдется дороже, чем содержание. В согласованных изменениях закрепили лишь позицию о том, что срок поставки мощности в вынужденном режиме для тех станций, которые не выводятся как источник тепла, не может длиться позднее 30 июня 2017 года. В Минэнерго считают, что эта норма «уже представляет собой серьезное достижение».

Проблему учета маловодных лет, как и в прошлом году, решили не через приведение мощности ГЭС к среднемноголетней, а через новое увеличение резерва мощности в Сибири на 8,55% в 2015-2016 годах. Низкую водность предлагают учитывать для того, чтобы корректно оплачивать мощность тепловых станций, которые включаются тогда, когда ГЭС не могут вырабатывать много из-за природных условий. Но господин Старченко отмечает, что увеличение резерва распространяется в том числе на ЗСП в Сибири, где ГЭС нет, и, по сути, является очередной попыткой заставить потребителей оплатить избыточную старую мощность.

Впрочем, генераторы, предъявившие замечания к регламенту КОМ, говорят, что большинство из них было учтено. Глава НП «Совет производителей энергии» Игорь Миронов отмечает, что удалось отстоять сохранение правил ценообразования в КОМ и доли ценовых заявок генераторов, участвующих в маржинальном ценообразовании. Минэнерго не пошло навстречу генераторам в вопросе смягчения правил ремонтов, зато изменило формулировку пункта, ограничивающего допуск в КОМ старых станций. Год назад отбору допустили оборудование старше 55 лет, которое успешно прошло аттестацию. Это было сделано для того, чтобы вернуть старые станции на рынок. В этом году возможность их участия в КОМ планировали ограничить, разрешив это лишь эффективным — тем, у кого коэффи-

циент использования мощности выше 30%. Однако планка была понижена до 8%, что вызвало недовольство у потребителей, считающих, что это обесценивает исходную идею. В Минэнерго отмечают, что процент со временем будет расти.

В НП «Совет рынка» (регулятор энергорынков) говорят, что самым существенным отличием условий проведения КОМ на 2015 год является существенное уменьшение прогноза спроса — примерно на 6-8 ГВт. Уменьшение спроса в совокупности с приростом предложения (по сравнению с 2014 годом будет учтен прирост 9,7 ГВт генерирующих мощностей) приведет, по экспертной оценке НП «Совет рынка», к увеличению конкуренции на рынке и дополнительному давлению на цены (суммарное превышение предложения над спросом по отношению к прошлому году составит 15,7-17,7 ГВт). В отношении второй ценовой зоны, точнее ЗСП «Сибирь», снижения цены не ожидается, говорят в «Совете рынка».

Источник: Газета Коммерсантъ

Опубликовано постановление Правительства о снижении величины перекрёстного субсидирования в электросетевом комплексе

Постановление от 31 июля 2014 года № 750 устанавливает уровни напряжения, по которым дифференцируются единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии. Введён новый уровень напряжения (ВН1). Также утверждены порядок расчёта ставки перекрёстного субсидирования при установлении тарифов на 2015 и последующие годы.

Справка

Проект постановления «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрёстного субсидирования в электросетевом комплексе» разработан ФСТ России во исполнение поручения Правительства.

Документ направлен на реализацию Федерального закона от 6 ноября 2013 года № 308-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и Федеральный закон «Об акционерных обществах»».

Подписанным постановлением внесены изменения в Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг (утверждены постановлением Правительства от 27 декабря 2004 года № 861), в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и в Правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (утверждены постановлением Правительства от 29 декабря 2011 года № 1178), в Правила определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) (утверждены постановлением Правительства от 29 декабря 2011 года № 1179).

Внесёнными изменениями установлены уровни напряжения, по которым дифференцируются единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

Введён новый уровень напряжения (ВН1).

Также утверждены порядок расчёта ставки перекрёстного субсидирования при установлении тарифов на 2015 и последующие годы, учитываемой на уровне напряжения (ВН1) в соответствующем субъекте Федерации, принципы снижения ставки перекрёстного субсидирования и порядок определения гарантирующим поставщиком предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) для четвёртой и шестой ценовых категорий в отношении высокого первого напряжения (ВН1).

Определены алгоритм учёта и распределения по уровням напряжения величины перекрёстного субсидирования в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, оказываемые территориальными сетевыми организациями, алгоритм учёта величины перекрёстного субсидирования в сбытовой надбавке гарантирующих поставщиков.

Также постановлением уточнены:

- порядок формирования сводного прогнозного баланса, согласно которому определяется и указывается в балансовом решении прогнозная величина заявленной мощности потребителей услуг по передаче электрической энергии по сетям, отнесённым к единой национальной (общероссийской) электрической сети;
- порядок расчёта базового уровня подконтрольных расходов, который определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми ФСТ России;
- порядок расчёта предельных уровней нерегулируемых цен для потребителей (покупателей), энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через объекты по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности).

Органам исполнительной власти субъектов Федерации в области регулирования тарифов поручено принять решение об установлении (пересмотре) с 1 августа 2014 года:

- тарифов на услуги по передаче электрической энергии по объектам электросетевого хозяйства и (или) их частям, переданным в аренду организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью территориальным сетевым организациям с учётом требований пунктов 7 и 8 статьи 8 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчётов между двумя сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче электрической энергии.

Также региональным органам власти поручено принять решение о пересмотре единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей.

Источник: официальный сайт Правительства РФ

Неэффективной генерации дают новые льготы. Минэнерго страхует энергетиков от убытков

Минэнерго предложило дать очередные льготы «вынужденной генерации» — неэффективным, но необходимым для энергосистемы или теплоснабжения ТЭС. Сейчас они получают повышенный тариф на мощность, компенсирующий их постоянные расходы, но из-за дорогого топлива в 2013 году получили 3,5 млрд. руб. убытков на рынке электроэнергии. Минэнерго предложило в 2015 году учесть эти убытки в тарифе вынужденных генераторов. Энергокомпании идею поддерживают, но Минэкономики и ФСТ выступили против, считая, что эта мера лишит генерацию стимулов снижать топливные издержки.

Как выяснил «Ъ», Минэнерго предложило новый механизм компенсации убытков «вынужденной» генерации. Эти предложения включены в числе мер по изменению конкурентного отбора мощности в 2015 году, сообщают в министерстве, и вместе с позициями профильных ведомств они уже направлены в правительство.

Вынужденные генераторы — это неэффективные станции с высокой себестоимостью электроэнергии, которые из-за этого не проходят конкурентный отбор мощности, но закрыть их нельзя, так как они нужны для тепло- или электроснабжения. Таких станций сейчас около 10 ГВт. ФСТ дает им повышенный тариф на мощность, покрывающий постоянные издержки. Но вынужденная генерация продолжает продавать и электроэнергию на конкурентном рынке на сутки вперед (РСВ), доходы от этого должны покрывать ее переменные издержки. Доходность здесь зависит в основном от стоимости топлива. Если регулятор прогнозирует на этом рынке прибыль для вынужденного генератора, то она вычитается из тарифа на мощность. Но, если станция продает электроэнергию с убытком, она покрывает его сама. Теперь Минэнерго предлагает учесть в тарифе на мощность для вынужденных генераторов прогнозные убытки на РСВ, чтобы все они работали в ноль, говорят в министерстве. Такая же схема предложена и для «самых дорогих» генераторов — это 20% самой дорогой мощности, прошедшей конкурентный отбор, но ее ценовые заявки по правилам должны быть снижены.

В 2013 году платежи за мощность вынужденной генерации составили около 30 млрд. руб., ее суммарный убыток на РСВ — около 3,5 млрд. руб., говорит Наталья Порохова из Газпромбанка. Если бы эти убытки покрывались за счет платы за мощность, то тариф для конечных потребителей был бы на 0,2% выше, отмечает аналитик. По ее данным, 27% убытков приходилось на станции «Интер РАО», 16,6% — на СИБЭКО (генерация Новосибирской области, бенефициар — министр по открытому правительству Михаил Абызов), 10,3% — на ТЭС «Квадры» ОНЭКСИМа и 11,7% — на КЭС Виктора Вексельберга. Но в компенсации убытков заинтересованы все теплогенерирующие компании, считает источник «Ъ» в отрасли. Но против этого выступают ФСТ и Минэкономики, сообщили «Ъ» в ведомствах. Включение убытков в цену на мощность не будет стимулировать вынужденных генераторов к эффективному управлению затратами, считают в Минэкономики. Кроме того, это может привести к росту цен на мощность.

«Квадра» и «Интер РАО» поддерживают Минэнерго, говорят в компаниях, но размер убытков на РСВ не раскрывают. В «Интер РАО» отмечают, что общий результат на РСВ положительный, прибыль эффективных станций выше убытков менее эффективных. «Если мощности запретили выводить из эксплуатации, то логично компенсировать генераторам все расходы, включая убытки на РСВ», — рассуждает представитель холдинга. Решение может помочь нерентабельным угольным Черепетской ГРЭС (1,2 ГВт) в Тульской области и Гусиноозерской ГРЭС (1,1 ГВт) в Бурятии. В «Квадре» соглашаются с тем, что предложение учитывать убытки в тарифе на мощность для вынужденных генераторов является «абсолютно обоснованным и исправляет ранее допущенную несправедливость».

Полное регулирование цен для вынужденных генераторов может негативно отразиться на принципах работы на РСВ, считает Порохова. Убыточность большинства вынужденных генераторов на РСВ связана с высокими удельными расходами топлива, если неэффективность станций поощрять и на РСВ, то участники рынка «начнут думать, как попасть в заветный список вынужденных генераторов, а не как повышать эффективность». Гарантии оплаты высоких издержек на рынке мощности уже стали одной из ключевых причин проблем с запуском долгосрочного рынка мощности, отмечает госпожа Порохова.

Источник: Газета Коммерсантъ

На основе МД НП «РТ» планируется разрабатывать Руководства по безопасности тепловых сетей

Во взаимодействии с теплоснабжающими организациями НП «Российское теплоснабжение» активно участвовало в подготовке Ростехнадзором Федеральных норм и правил «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением» (ФНП).

ФНП предусматривается, что безопасность опасных производственных объектов обеспечивается путем непосредственного выполнения требований утвержденных Ростехнадзором Руководств по безопасности (РБ).

По согласованию с Ростехнадзором на основе методических документов НП «Российское теплоснабжение» планируется разработка следующих РБ:

1. Руководство по безопасности тепловых сетей в пенополиуретановой (ППУ) изоляции;

2. Руководство по безопасности тепловых сетей в пенополимерминеральной (ППМ) изоляции;

3. Руководство по безопасности тепловых сетей с применением систем гибких трубопроводов.

Организации — члены НП «РТ» будут через Комитет по тепловым сетям Партнерства привлекаться к участию в совместной с Ростехнадзором работе по созданию РБ.

Источник:
Интернет-портал РосТепло

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

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

Основы правового регулирования ТЭК

добавлено 148 нормативно-правовых акта.

Вашему вниманию представлены наиболее интересные:

⊙ Об утверждении государственной программы Российской Федерации «Развитие атомного энергопромышленного комплекса»

Постановление Правительства РФ от 02.06.2014 №506-12

⊗ О плате за технологическое присоединение к электрическим сетям

Письмо ФСТ России от 06.06.2014 №ЕП-6257/14

⊗ О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам компенсации сетевым организациям выпадающих доходов, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, и принятии тарифных решений

Постановление Правительства РФ от 11.06.2014 №542

⊗ О рассмотрении Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации разногласий, возникающих между органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления поселений, городских округов, организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и потребителями при разработке, утверждении и актуализации схем теплоснабжения

Приказ Минстроя России от 16.04.2014 №194/пр

⊗ О Консультативном комитете по электроэнергетике (с изменениями на 26 мая 2014 года)

Решение Коллегии ЕЭК от 28.06.2012 №194

⊗ Об утверждении Типового положения о головных организациях по стандартизации в области использования атомной энергии (по группам однородной продукции и (или) видам работ (услуг)

Приказ Госкорпорации «Росатом» от 28.01.2014 №1/1-НПА

⊗ Об утверждении форм отчета о проведении систематического наблюдения и анализа за соблюдением стандартов раскрытия информации и отчета о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения

Приказ ФСТ России от 20.02.2014 №201-э

⊙ Об утверждении формы аттестата аккредитации органа по сертификации, испытательной лаборатории (центра), выполняющих работы по подтверждению соответствия продукции, для которой устанавливаются требования, связанные с обеспечением безопасности в области использования атомной энергии, обязательным требованиям и форм приложений к нему, формы решения органа по аккредитации о проведении оценки соответствия заявителя критериям аккредитации органов по сертификации и испытательных лабораторий (центров), выполняющих работы по подтверждению соответствия продукции, для которой устанавливаются требования, связанные с обеспечением безопасности в области использования атомной энергии, обязательным требованиям, и форм заявлений, подаваемых юридическими лицами, претендующими на аккредитацию в качестве органа по сертификации, испытательной лаборатории (центра), и органами по сертификации и испытательными лабораториями (центрами), выполняющими работы по подтверждению соответствия продукции, для которой устанавливаются требования, связанные с обеспечением безопасности в области использования атомной энергии, обязательным требованиям

Приказ Госкорпорации «Росатом» от 31.03.2014 №1/9-НПА

⊙ Об утверждении профессионального стандарта «Машинист двигателей внутреннего сгорания в атомной энергетике»

Приказ Минтруда России от 07.04.2014 №199н

⊙ Об утверждении профессионального стандарта «Специалист по эксплуатации котлов, работающих на твердом топливе»

Приказ Минтруда России от 07.04.2014 №192н

⊙ Об утверждении профессионального стандарта «Монтажник оборудования атомных электростанций»

Приказ Минтруда России от 11.04.2014 №226н

⊗ Об утверждении Положения о порядке проведения испытаний средств измерений в области использования атомной энергии в целях утверждения их типа

Приказ Госкорпорации «Росатом» от 15.11.2013 №1/14-НПА

⊙ Об утверждении профессионального стандарта «Специалист по эксплуатации котлов на газообразном, жидком топливе и электронагреве»

Приказ Минтруда России от 11.04.2014 №237н

⊙ Об утверждении профессионального стандарта «Специалист по эксплуатации трубопроводов и оборудования тепловых сетей»

Приказ Минтруда России от 11.04.2014 №246н

О Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций
Приказ Минэнерго России от 15.04.2014 №186

О представлении предложений об установлении предельных уровней тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более
Письмо ФСТ России от 26.05.2014 №ЕП-5680/12

Дополнение к вопросу об утверждении предельных уровней тарифов на тепловую энергию и предельных индексов изменения тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения на 2015 год
Письмо ФСТ России от 27.05.2014 №СЗ-5824/5

О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2014 год, утвержденный приказом ФСТ России от 28 июня 2013 года №123-э/1
Приказ ФСТ России от 25.04.2014 №673-э

Об утверждении Методических указаний по определению степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, а также по определению и применению коэффициентов совмещения максимума потребления электрической энергии (мощности) при определении степени загрузки таких объектов
Приказ Минэнерго России от 06.05.2014 №250

О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и принятии тарифных решений в сфере оптового рынка электрической энергии и мощности
Постановление Правительства РФ от 02.06.2014 №505

План мероприятий («дорожная карта») «Внедрение целевой модели рынка тепловой энергии»
Проект распоряжения Правительства РФ
06.06.2014

Об утверждении Правил дисконтирования величин при оценке конкурсных предложений на право заключения концессионных соглашений и договоров аренды в сфере теплоснабжения, в сфере водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации
Постановление Правительства РФ от 03.06.2014 №510

Об утверждении состава Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (федерального штаба)
Распоряжение Правительства РФ от 30.08.2012 №1571-р

Нормы, правила, стандарты в электроэнергетике

добавлено 83 нормативно-технических документа. Вашему вниманию представлены наиболее интересные:

ГОСТ IEC 61010-2-033-2013 Безопасность электрических контрольно-измерительных приборов и лабораторного оборудования. Часть 2-033. Частные требования к портативным мультиметрам и другим измерительным приборам для бытового и профессионального применения, обеспечивающим измерение сетевого напряжения
ГОСТ от 08.11.2013 №IEC 61010-2-033-2013

ГОСТ IEC 60079-17-2013 Взрывоопасные среды. Часть 17. Проверка и техническое обслуживание электроустановок
ГОСТ от 22.11.2013 №IEC 60079-17-2013

ГОСТ Р 55842-2013 (ИСО 30061:2007) Освещение аварийное. Классификация и нормы
ГОСТ Р от 22.11.2013 №55842-2013

ГОСТ Р 55629-2013/IEC/TS 61201:2007 Допустимые пределы напряжения прикосновения. Руководство по применению
ГОСТ Р от 06.09.2013 №55629-2013

ГОСТ 21.001-2013 СПДС. Общие положения
ГОСТ от 17.12.2013 №21.001-2013

ГОСТ 8.278-2013 ГСИ. Делители напряжения постоянного тока измерительные. Методика поверки
ГОСТ от 30.12.2013 №8.278-2013

ГОСТ IEC 60884-1-2013 Соединители электрические штепсельные бытового и аналогичного назначения. Часть 1. Общие требования и методы испытаний
ГОСТ от 15.04.2014 №IEC 60884-1-2013

СТО 56947007-29.060.20.170-2014 Силовые кабельные линии напряжением 110-500 кВ. Организация эксплуатации и технического обслуживания. Нормы и требования
Приказ ОАО «ФСК ЕЭС» от 15.05.2014 №228
СТО, Стандарт организации
от 15.05.2014 №56947007-29.060.20.170-2014

СТО 56947007-33.060.40.177-2014 Технологическая связь. Типовые технические требования к аппаратуре высокочастотной связи по линиям электропередачи
Приказ ОАО «ФСК ЕЭС» от 21.05.2014 №236
СТО, Стандарт организации
от 21.05.2014 №56947007-33.060.40.177-2014

СТО 56947007-33.180.10.172-2014 Технологическая связь. Правила проектирования, строительства и эксплуатации ВОЛС на воздушных линиях электропередачи напряжением 35 кВ и выше
Приказ ОАО «ФСК ЕЭС» от 21.05.2014 №237
СТО, Стандарт организации
от 21.05.2014 №56947007-33.180.10.172-2014

СТО 56947007-33.180.10.173-2014 Методические указания по расчету термического воздействия токов короткого замыкания и термической устойчивости грозозащитных тросов и оптических кабелей, встроенных в грозозащитный трос, подвешиваемых на воздушных линиях электропередачи
Приказ ОАО «ФСК ЕЭС» от 21.05.2014 №237
СТО, Стандарт организации
от 21.05.2014 №56947007-33.180.10.173-2014

СТО 56947007-33.060.40.178-2014 Технологическая связь. Руководство по эксплуатации каналов высокочастотной связи по линиям электропередачи 35-750 кВ
Приказ ОАО «ФСК ЕЭС» от 21.05.2014 №236
СТО, Стандарт организации
от 21.05.2014 №56947007-33.060.40.178-2014

- СТО 56947007-33.180.10.175-2014 Оптические неметаллические самонесущие кабели, натяжные и поддерживающие зажимы, муфты для организации ВОЛС-ВЛ на линиях электропередачи напряжением 35 кВ и выше. Общие технические условия
  Приказ ОАО «ФСК ЕЭС» от 21.05.2014 №237
  СТО, Стандарт организации
  от 21.05.2014 №56947007-33.180.10.175-2014

- СТО 56947007-33.180.10.176-2014 Оптический кабель, встроенный в фазный провод, натяжные и поддерживающие зажимы, муфты для организации ВОЛС-ВЛ на линиях электропередачи напряжением 35 кВ и выше. Общие технические условия
  Приказ ОАО «ФСК ЕЭС» от 21.05.2014 №237
  СТО, Стандарт организации
  от 21.05.2014 №56947007-33.180.10.176-2014

- СТО 56947007-33.180.10.174-2014 Оптический кабель, встроенный в грозозащитный трос, натяжные и поддерживающие зажимы, муфты для организации ВОЛС-ВЛ на линиях электропередачи напряжением 35 кВ и выше. Общие технические условия
  Приказ ОАО «ФСК ЕЭС» от 21.05.2014 №237
  СТО, Стандарт организации
  от 21.05.2014 №56947007-33.180.10.174-2014

- СТО 56947007-33.180.10.171-2014 Технологическая связь. Эталон проектной документации на строительство ВОЛС-ВЛ с ОКСН и ОКГТ
  Приказ ОАО «ФСК ЕЭС» от 21.05.2014 №237
  СТО, Стандарт организации
  от 21.05.2014 №56947007-33.180.10.171-2014

- СТО 56947007-29.240.10.179-2014 Методические указания по проведению многофакторных ускоренных испытаний на старение изоляторов опорных полимерных на напряжение 110-220 кВ
  Приказ ОАО «ФСК ЕЭС» от 21.05.2014 №238
  СТО, Стандарт организации
  от 21.05.2014 №56947007-29.240.10.179-2014

- ГОСТ Р 56029-2014 Оценка соответствия. Порядок обязательного подтверждения соответствия продукции требованиям технического регламента Таможенного союза «Электромагнитная совместимость технических средств»
  ГОСТ Р от 26.05.2014 №56029-2014

- ГОСТ IEC 60998-2-2-2013 Соединительные устройства для низковольтных цепей бытового и аналогичного назначения. Часть 2-2. Дополнительные требования к соединительным устройствам с безвинтовыми зажимами, используемыми в качестве отдельных узлов
  ГОСТ от 15.04.2014 №IEC 60998-2-2-2013

- РД ЭО 1.1.2.01.0713-2013 Положение об оценке соответствия в форме приемки и испытаний продукции для атомных станций
  Приказ ОАО «Концерн Росэнергоатом»
  от 27.01.2014 №9/65-П
  РД от 27.01.2014 №ЭО 1.1.2.01.0713-2013

- РД ЭО 1.1.2.29.0292-2011 Порядок регистрации и учета средств оснащения, применяемых на атомных станциях в работах со вскрытием оборудования
  Приказ ОАО «Концерн Росэнергоатом»
  от 30.08.2011 №9/932-П
  РД от 30.08.2011 №ЭО 1.1.2.29.0292-2011

- РД ЭО 1.1.2.25.0705-2006 Техническое обслуживание и ремонт систем и оборудования атомных станций. Документы программы и регламента. Виды и комплектность. Требования к содержанию и оформлению
  Приказ ОАО «Концерн Росэнергоатом»
  от 16.07.2007 №721
  РД от 20.07.2007 №ЭО 1.1.2.25.0705-2006

- Перечень трубопроводов, подлежащих сдаче заказчику после окончания монтажа (ремонта) (РД 153-34.1-003-01)

- Сведения о сварных соединениях и результатах их контроля (РД 153-34.1-003-01)

- Схема расположения сварных стыков трубопровода (РД 153-34.1-003-01)

- Сводная таблица сварных стыков (РД 153-34.1-003-01)

- Сварочный формуляр фронтового экрана котла (РД 153-34.1-003-01)

- Сведения о сварщиках (РД 153-34.1-003-01)

- Акт на проверку сварочно-технологических свойств электродов (РД 153-34.1-003-01)

- Акт на проверку соответствия присадочного материала марочному составу (РД 153-34.1-003-01)

- Акт на сварку контрольного соединения (РД 153-34.1-003-01)

- Акт на вырезку производственных сварных стыков (РД 153-34.1-003-01)

- Стандартная форма Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии

- Стандартная форма Агентского договора покупателя для целей заключения соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии

- Стандартная форма Договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 2013 года

- Стандартная форма Договора поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 2013 года

- Отчет о проведении систематического наблюдения и анализа за соблюдением стандартов раскрытия информации

- Отчет о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики/теплоснабжения

- Среднесуточный расход топлива

- Принципиальная схема комплектной трансформаторной подстанции
  Форма №1

- Принципиальная схема питающей сети (от трансформаторной подстанции, питающей магистрали до распределительного устройства или электроприемника)
  Форма №2

- Принципиальная схема распределительной сети (от распределительного шинопровода или распределительного пункта до электроприемника)
  Форма №3

- Потребность кабелей и проводов
  Форма №4

- Потребность труб
  Форма №5

- Кабельнотрубный журнал
  Форма №6

- Кабельный журнал для прокладки методом трасс
  Форма №7

- Трубозаготовительная ведомость
  Форма №8

- Ведомость заполнения труб кабелями, проводами
  Форма №9

- Ведомость электромонтажных конструкций, подлежащих изготовлению в мастерских электромонтажных заготовок
  Форма №10

Нормы, правила, стандарты в теплоэнергетике — добавлено 74 нормативно-технических документа. Вашему вниманию представлены наиболее интересные:

- ГОСТ Р 54929-2012 Трубы стальные сварные общего назначения. Технические условия
  ГОСТ Р от 28.06.2012 №54929-2012

- ГОСТ Р 55265.7-2012 (ИСО 10816-7:2009) Вибрация. Контроль состояния машин по результатам измерений вибрации на невращающихся частях. Часть 7. Насосы динамические промышленные
  ГОСТ Р от 29.11.2012 №55265.7-2012

- ГОСТ Р 55078-2012 Трубы из реактопластов, армированных стекловолокном. Царги стволов для дымовых и газоотводящих труб. Технические условия
  ГОСТ Р от 14.11.2012 №55078-2012

- ГОСТ Р 55510-2013 Арматура трубопроводная. Приводы вращательного действия. Присоединительные размеры
  ГОСТ Р от 20.08.2013 №55510-2013

- ГОСТ Р 55511-2013 Арматура трубопроводная. Электроприводы. Общие технические условия
  ГОСТ Р от 20.08.2013 №55511-2013

- ГОСТ Р 55508-2013 Арматура трубопроводная. Методика экспериментального определения гидравлических и кавитационных характеристик
  ГОСТ Р от 20.08.2013 №55508-2013

- ГОСТ Р 8.839-2013/OIML D 31:2008 ГСИ. Общие требования к измерительным приборам с программным управлением
  ГОСТ Р от 17.10.2013 №8.839-2013

- ГОСТ Р 55722-2013 Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчета на прочность. Расчет на сейсмические воздействия
  ГОСТ Р от 08.11.2013 №55722-2013

- ГОСТ 32407-2013 (ISO/DIS 80079-36) Взрывоопасные среды. Часть 36. Неэлектрическое оборудование для взрывоопасных сред. Общие требования и методы испытаний
  ГОСТ от 22.11.2013 №32407-2013

- ГОСТ IEC 60079-2-2013 Взрывоопасные среды. Часть 2. Оборудование с видом взрывозащиты «оболочки под избыточным давлением «р»
  ГОСТ от 22.11.2013 №IEC 60079-2-2013

- ГОСТ 21.001-2013 СПДС. Общие положения
  ГОСТ от 17.12.2013 №21.001-2013

- ГОСТ Р 56021-2014 Газ горючий природный сжиженный. Топливо для двигателей внутреннего сгорания и энергетических установок. Технические условия
  ГОСТ Р от 15.05.2014 №56021-2014

- ТХ-34-70-015-85 Типовая энергетическая характеристика водогрейного котла ПТВМ-180 при сжигании природного газа
  РД от 17.07.1985 №34.26.703
  СО (Стандарт организации) от 17.07.1985 №153-34.26.703

- Типовая нормативная характеристика котла ТГМП-314 при сжигании природного газа
  РД от 08.02.1980 №34.26.709
  СО (Стандарт организации) от 08.02.1980 №153-34.26.709

- Типовая нормативная характеристика котла ТГМП-314 при сжигании мазута
  РД от 08.02.1980 №34.26.707
  СО (Стандарт организации) от 08.02.1980 №153-34.26.707

- Типовая энергетическая характеристика котла ТГМ-94 при сжигании мазута и природного газа
  РД от 20.08.1981 №34.26.701
  СО (Стандарт организации) от 20.08.1981 №153-34.26.701

- СП 86.13330.2014 Магистральные трубопроводы (пересмотр актуализированного СНиП III-42-80* «Магистральные трубопроводы»)
  СП (Свод правил) от 18.02.2014 №86.13330.2014

Образцы и формы документов в области теплоэнергетики — добавлено 18 документов:

- Перечень трубопроводов, подлежащих сдаче заказчику после окончания монтажа (ремонта) (РД 153-34.1-003-01)

- Сведения о сварных соединениях и результатах их контроля (РД 153-34.1-003-01)

- Схема расположения сварных стыков трубопровода (РД 153-34.1-003-01)
- Сводная таблица сварных стыков (РД 153-34.1-003-01)
- Сварочный формуляр фронтового экрана котла (РД 153-34.1-003-01)
- Сведения о сварщиках (РД 153-34.1-003-01)
- Акт на проверку сварочно-технологических свойств электродов (РД 153-34.1-003-01)
- Акт на проверку соответствия присадочного материала марочному составу (РД 153-34.1-003-01)
- Акт на сварку контрольного соединения (РД 153-34.1-003-01)
- Акт на вырезку производственных сварных стыков (РД 153-34.1-003-01)
- Отчет о проведении систематического наблюдения и анализа за соблюдением стандартов раскрытия информации
- Отчет о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики/теплоснабжения
- Среднесуточный расход топлива
- Акт готовности котельной к эксплуатации в отопительном периоде
- Акт готовности тепловой сети к эксплуатации в отопительном периоде
- Акт готовности систем отопления и тепловых сетей потребителя к эксплуатации в отопительном периоде
- Акт готовности теплового пункта к эксплуатации в отопительном периоде
- Акт о проведении пробной топки в домах

22-24 августа

ТЫВА ЭКСПО — 2014. ОСЕНЬ: Строительство. Энергетика. ЖКХ

Межрегиональная специализированная выставка

- Фасадные и кровельные материалы, системы гидро- и теплоизоляции;
- электрооборудование, осветительные приборы, изоляционные материалы;
- строительные и дорожные машины, механизмы, оборудование;
- новые строительные технологии и материалы;
- окна, двери, деревообработка, пиломатериалы и столярные изделия, недвижимость;
- системы отопления, вентиляции, водоочистки и канализации;
- отделочные материалы, спецодежда и средства защиты;
- теплоснабжение, газоснабжение, водоснабжение, электроснабжение;
- промышленное и жилищное строительство, бетонные изделия, кирпич, металлоизделия и профиль;
- оборудование и техника для ЖКХ, инженерное, геодезическое оборудование;
- малоэтажное, коттеджное строительство, архитектурные проекты и дизайн;
- технологии энергосбережения, приборы учёта тепла, электроэнергии и воды.

г. Кызыл,
ул. Московская 70.
Универсальный спортивный комплекс «Субедей».

Тел.: (383) 335-63-50

ses@avmail.ru
http://www.ses.net.ru/expo. php?expo=345

26-29 августа

Технологическое присоединение к электрическим сетям

Семинар

- Договор о технологическом присоединении между сетевой организацией и потребителем;
- этапы процедуры технологического присоединения;
- особенности процедуры технологического присоединения для отдельных категорий потребителей при отсутствии у сетевой организации технической возможности;
- порядок осмотра, допуска в эксплуатацию, оформления уведомлений временных, новых и реконструированных электроустановок в зависимости от мощности и категории электроснабжения;
- требования к содержанию заявки на технологическое присоединение. Комплектность документов для разных категорий потребителей.
- соблюдение антимонопольного законодательства. Практика ФАС. Арбитражная практика. Сложные правовые вопросы.

г. Санкт-Петербург, Васильевский остров, Средний пр-т, д. 36/40, ЦНТИ «Прогресс».

Тел.: (812) 331-88-88

interclient@cntiprogress.ru

http://www.cntiprogress.ru/

16-18 сентября

Энергетика и автоматизация — 2014

- Энергетика.
- Энергетическое машиностроение. Энерго- и ресурсосбережение.

Г. Новосибирск, ул. Станционная 104

МВЦ «Новосибирск Экспоцентр»

23-25 сентября

ЭНЕРГЕТИКА В ПРОМЫШЛЕННОСТИ — 2014

XII Международная специализированная выставка

- Системы контроля и учета энергоресурсов;
- Оборудование электрических подстанций.

Киев, Броварской проспект, 15
Международный выставочный центр

(+38044) 201-11-57, 201-11-67, 201-11-78, 206-87-96

lyudmila@iec-expo.com.ua
energy@iec-expo.com.ua
http://www.iec-expo.com.ua

17-20 сентября

«Теплоснабжение 2014-2015 гг. Тарифы, подключение, раздельный учет, инвестиционные программы»

Семинар

В программе:

- Новые принципы ценообразования на теплоснабжение 2014-2015 гг. согласно Постановлению Правительства от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».
- Изменения правил и методов регулирования и согласования тарифов в теплоэнергетике согласно № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
- Практикум по расчету тарифов и подготовке материалов.
- Возмещение потерь теплоснабжающих организаций в связи с межтарифной разницей.
- Актуальные вопросы подключения к системе теплоснабжения и передачи тепловой энергии.
- Перспективы применения концессионных соглашений.

Семинар поможет:

- компетентно подготовиться к тарифной кампании;
- разобраться в новых методах регулирования и методиках расчета тарифов, порядке утверждения и пересмотра тарифов;
- квалифицированно организовать раздельный учет доходов, расходов, объема тепловой энергии и теплоносителя;
- грамотно разработать документацию по обоснованию затрат при утверждении тарифа, подведении итогов деятельности, согласовании программ;
- ознакомиться с изменениями порядка разработки, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ.

г. Санкт-Петербург, Васильевский остров, Средний пр-т, д. 36/40, ЦНТИ «Прогресс».
Тел.: (812) 331-88-88

interclient@cntiprogress.ru
http://www.cntiprogress.ru/

22-25 сентября

«Пусконаладочные работы на оборудовании отопительных и отопительно-производственных котельных установок»

Семинар

В программе:

- Типы котельных установок как объектов наладочных работ. Особенности наладочных работ в зависимости от видов топлива;
- Состав наладочных работ. Режимные испытания. Комплексное опробование. Формы и содержание отчетно-технической документации по результатам наладочных работ;
- Наладка современных систем автоматики защиты и регулирования котельного оборудования;
- Современные схемы диспетчеризации котельных;
- Водно-химический режим котельных установок. Особенности наладки современных водоподготовительных установок для паровых и водогрейных котлов с реализацией докотловой и внутрикотловой обработки воды;
- Требования Ростехнадзора к организации, порядку проведения пусконаладочных работ и составу документации по результатам работ.

г. Санкт-Петербург, Васильевский остров, Средний пр-т, д. 36/40, ЦНТИ «Прогресс».

Тел.: (812) 331-88-88
interclient@cntiprogress.ru
http://www.cntiprogress.ru/

23-26 сентября

«Технологическое присоединение мощностей к электрическим сетям»

Семинар

В программе:

- Правовые основы осуществления деятельности по технологическому присоединению. Права и обязанности сетевых компаний. Права и обязанности потребителей;
- Процедура технологического присоединения (подтверждения, перераспределения мощности);
- Практика рассмотрения ФАС дел о нарушениях антимонопольного законодательства при осуществлении мероприятий по технологическому присоединению;
- Организация работ сетевой компании по техприсоединению;
- Методика расчета платы за технологическое присоединение. Показатели качества оказания услуг в части технологического присоединения;
- Планирование присоединения мощностей, разработка инвестиционных программ электросетевых организаций.

г. Москва, ЦНТИ «Прогресс»
БЦ Конгресс-отеля «Вега»
Измайловское шоссе,
д. 71 к. 3В
8 (800) 333-88-44,
+7 (812) 331-88-88

http://www.cntiprogress.ru/

23-26 сентября

Энергетика. Энергосбережение — 2014

Пермь,
ВЦ «Пермская ярмарка»
бульвар Гагарина, 65

- Электронергетика и электросеть.
- Теплоэнергетика. Электротехника.
- Энергетическое машиностроение.

29-30 сентября

Главный энергетик. Управление службой главного энергетика.

Moscow Business School
Leadership Energy

Москва,
Ленинский проспект, д. 38А
Moscow business school

(495) 5000306,
88007003303

mbsaler@mbschool.ru
www.mba.ru

На мероприятии вы познакомитесь с методами работы главных энергетиков лучших компаний – лидеров; систематизируете свои знания как главного энергетика предприятия.

29-30 сентября

Тарифы на электрическую энергию — эффективный рычаг энергосбережения. Принципы регулирования тарифов в РФ в 2014 г. и ожидания 2015 г. Опыт внедрения различных методов регулирования тарифов в РФ и ряде стран мира.

Moscow Business School
Leadership Energy

Москва,
Ленинский проспект, д. 38А

Moscow business school

(495) 5000306,
88007003303

mbsaler@mbschool.ru
www.mba.ru

На мероприятии вы изучите опыт применения различных тарифных систем в электроэнергетике РФ и инструментов работы с различными видами конечных потребителей; рассмотрите возможность применения различных видов тарификации, применяемых к одной и той же группе потребителей.

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.