

обозреватель ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ

№4 апрель '15

Специальное издание
для пользователей
«Техэксперт»



Актуальная тема

Новости отрасли

Новое в системе

Календарь
мероприятий

» 1

» 3

» 7

» 13

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



Монополии обманулись в инфляционных ожиданиях

Минэкономики предлагает ускорить темпы индексации тарифов естественных монополий в 2016-2017 гг. примерно на 1,5 п. п., но параметры на этот год оставить без изменений.

По данным газеты «Коммерсант», такой вариант содержится в прогнозе социально-экономического развития на следующую трехлетку, который будет сегодня рассмотрен у премьера Дмитрия Медведева. Минэкономики ожидает, что среднегодовая инфля-

ция после резкого скачка в 2015 году (до 16,3%) замедлится в 2016-2018 годах до 6,8%, 6,5% и 5,8% соответственно, и предлагает, не трогая параметры 2015 года, повысить темпы роста тарифов на следующую трехлетку.



Монополии обманулись в инфляционных ожиданиях

В частности, в энергетике на 2015 год Минэкономики меняет лишь прогноз по ценам на оптовом рынке – с 10-10,5% до 11,8%. В 2016-2017 годах регулируемые тарифы для сетевых организаций и теплоснабжения планируется индексировать на 7,5% и 7% соответственно (раньше для сетей было 5,5% и 4,5%, для тепла – 5% и 4,2%). Рост цен на оптовом рынке в 2016 году рассчитан в двух вариантах: в случае переноса сроков ввода генерации по ДПМ тариф вырастет на 11,3% (было 10%), без переноса – 13,3%. В 2017 году изменение к предыдущему прогнозу составит менее 1 п. п., в 2018 году тарифы сетей увеличат на 6,2%, на тепло – на 6,8%, пишет «Коммерсант». Сами энергетики, отмечает газета, настаивают на кардинальном пересмотре параметров индексации уже в этом году и даже предлагают проводить ее чаще чем один раз в год. Так, «Россетям» для «компенсации всех экономически обоснованных расходов» на этот год нужна индексация тарифа в июле на 34%. Генераторы с конца 2014 года требуют вернуть индексацию цен регулируемых договоров и конкурентного отбора мощности, отмененных на 2015 год. В марте они добавили в список мер поквартальную индексацию тепла в 2015 году. При индексации всех энерготарифов генерирующие компании предлагали учесть разницу между номинальной и реальной инфляцией и возросшую стоимость привлечения капитала.

По газу после индексации на 7,5% в 2015 году предлагается в 2016 году повысить тариф на 7,5% для промышленности и на 8,5% для населения (в прежнем варианте было 5,5% для всех категорий). В 2017 году индексация должна составить 7% для промышленности и 8% для населения (было 3,6% и 4,2%). Наконец, в 2018 году тариф должен вырасти на 6,2% для промышленности и на 7,2% для населения. Таким образом, Минэкономики собирается продолжить ускоренное повышение тарифов для населения для устранения пере-

крестного субсидирования. Более того, в 2016-2018 годах темп роста тарифа превышает инфляцию примерно на 1,5 п. п., что могло бы удовлетворить газовиков, которые настаивают на росте тарифа по формуле «инфляция плюс 2%». Вчера они были не готовы комментировать новые параметры, но собеседник «Коммерсанта» в одной из компаний заметил, что они хотели бы, прежде всего, добиться повышения тарифов на этот год. «Непонятно, почему при промышленной инфляции более 14% нам обещают рост среднегодовой цены только на 3,5%», – говорит он.

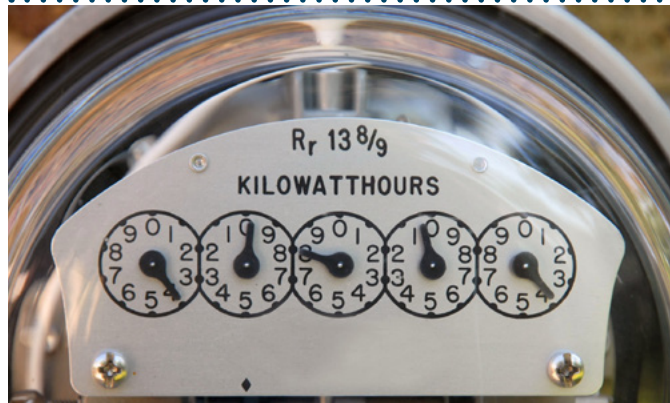
ОАО «РЖД» уже в этом году удалось добиться самого высокого роста тарифов среди естественных монополий (10% на грузовые и пассажирские перевозки). На 2016-2017 годы грузовой тариф должен был расти на 5,5% и 4,5% соответственно, пассажирский – на 10%. Теперь Минэкономики предлагает рост грузовых и пассажирских тарифов на 7,5% в 2016 году и по 4,5% в 2017-2018 годах. В ОАО «РЖД» от комментариев отказались.

Но президент компании Владимир Якунин еще в начале марта дал понять, что монополия будет настаивать на росте грузотарифов в 2016 году на уровне не ниже фактической инфляции. При этом у ОАО «РЖД» есть возможность регулировать тарифы в рамках предоставленного тарифного коридора (от -12,8% до +13,4%). В начале года госкомпания уже воспользовалась этим, повысив экспортные железнодорожные тарифы (за исключением угля) на 13,4% сверх общей индексации на 10%. Это вызвало резкое недовольство среди грузовладельцев, которые попытались оспорить это решение в Правительстве РФ, но безуспешно, напоминает «Коммерсант».

Источник: профессиональное издание
«Bigpower Daily» www.bigpowernews.ru/

Энергореформу предложили заморозить

Очередная попытка создать относительно рыночный механизм оплаты генерации и убрать с рынка «лишние» дорогие мощности столкнулась с недовольством крупных энергокомпаний. «Газпром энергохолдинг» выступил резко против предложенных Минэнерго новых правил отбора станций на 2016 год. В холдинге предлагают просто заморозить статус-кво до следующего года. Минэнерго также начало сомневаться, что ему удастся уже с лета текущего года ограничить объемы неэффективной, но необходимой для теплоснабжения генерации.



Участникам энергорынка не удастся договориться о новых правилах оплаты мощности. Попытки Минэнерго и «Совета рынка» реформировать механизм упираются в проблему теплоснабжения регионов и ограничения роста тарифов на тепло. Вчера против идей Минэнерго выступил глава одного из крупнейших генераторов «Газпром энергохолдинг» (ГЭХ) Денис Федоров. На конкурентном отборе мощности (КОМ, определяет наиболее дешевые станции, которые в следующем году будут получать гарантированную оплату постоянных затрат) на 2015 год не прошла значительная часть станций ТГК-1 (входит в ГЭХ), в том числе 1,85 ГВт ГЭС. Чтобы точно предсказать необходимость мощностей в долгосрочной перспективе, ГЭХ предлагает отложить выбор новой модели КОМ до мая 2016 года, а результаты КОМ 2015 года заморозить, лишь проиндексировав его цены на инфляцию, заявил господин Федоров.

Избыток предложения на КОМ-2015 в 15,4 ГВт и отсутствие роста спроса подстегнули работу над пересмотром правил. Как сообщал «Ъ» 26 февраля, Минэнерго предлагало отменить потолок цены, действующий в 16 зонах свободного перетока (ЗСП), а ценовые заявки компаний сопоставлять сразу по всей ценовой зоне энергорынка (их две – Европа с Уралом и Сибирь), снижая итоговую цену на 15%. Чтобы из-за избытка предложения цена не упала слишком низко, может быть введен ее минимум.

По мнению Дениса Федорова, отбор по ценовой зоне не соответствует «физике» (то есть не учитывается, есть ли перетоки между ЗСП, уровень тепловой нагрузки) и только увеличивает число вынужденной генерации – станций, которые не проходят отбор, но потом добиваются повышенного тарифа. Он считает, что необходимо признать, что ТЭЦ (вырабатывают и электричество, и тепло) необходимы,

но они чаще попадают в число вынужденных из-за перекрестного субсидирования тарифов. Вместо них на КОМ отбирают «ненужные конденсационные мощности» (ГРЭС, которые вырабатывают только электроэнергию), но при закрытии ТЭЦ в пользу котельных у регионов сразу вырастет тариф на тепло на 40-50%, говорит топ-менеджер. Впрочем, источник «Ъ» в отрасли подозревает, что реформа КОМ не устраивает ГЭХ и потому, что входящему в холдинг «Мосэнерго» выгодно получать высокую плату по потолку цены (133 тыс. руб. за 1 МВт в месяц), а если ее заменят ценовым минимумом, компания потеряет часть доходов.

В одной из крупных теплогенерирующих компаний называют предложения ГЭХ «достаточно разумной идеей». Решение проблемы КОМ при переизбытке мощности требует долгих обсуждений, а заморозка позволяет взять тайм-аут, отмечают там. Другие производители выдвигают собственные идеи: так, «Интер РАО» предлагает досрочную индексацию цены КОМ в 2015 году с учетом изменившихся экономических реалий и конкурсный отбор старых станций под консервацию по цене 70% от КОМ. Ввести плату за консервацию генерации 30% от КОМ предложил «Системный оператор», но Минэнерго не считает это целесообразным, сообщил заместитель главы департамента министерства Егор Гринкевич. По мнению «Квадры», предложения Минэнерго по КОМ-2016 не решают проблему вынужденной генерации.

Минэнерго должно представить в правительство предложения по совершенствованию КОМ и выводу «лишнего» оборудования до 15 марта. В ожидании новой модели в 2014 году в правила оптового энергорынка внесли запрет на получение статуса вынужденной генерации из-за рисков теплоснабжения с 1 июля 2015 года, а выплаты тем, у кого он сохранится, должны прекратиться 1 июля 2017 года. Но замминистра энергетики Вячеслав Кравченко на Красноярском экономическом форуме усомнился, что удастся выдержать эти сроки, данную позицию он подтвердил и «Ъ», заявив, что видит «определенные риски». Помимо разногласий генераторов причиной может быть и рост тарифов на тепло сразу после закрытия неэффективных станций в регионах, считает собеседник «Ъ», близкий к Минэнерго. Отмена реформы приведет к резкому росту цены на мощность на КОМ на 2016 год, заявили в «Совете рынка», отметив, что такое предложение министерством не обсуждалось.

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

Минэнерго подвело итоги выездных проверок технического состояния оборудования и ремонтов энергообъектов в 2014 году

В целях контроля надежного энергоснабжения потребителей Минэнерго России организовано проведение проверок технического состояния оборудования, организации технического обслуживания и ремонтов энергообъектов (далее – проверки ТОиР).

По результатам проверок ТОиР с 2012 года можно отметить сохранение тенденции роста среднего количества замечаний на одну проверку, что связано со старением оборудования и недостатками в организации его технического обслуживания и ремонтов, в 2014 году выполнено 99 проверок. На основании отчетов по результатам выездных

проверок в Минэнерго России проводятся соответствующие совещания, принимаются решения по мероприятиям и программам, направленным на повышение надежности на наиболее проблемных энергообъектах.

В гонку за инфляцией включились энергетики

К давлению монополистов – ОАО «РЖД» и газовиков – на правительство в попытках ускорить рост тарифов присоединились энергетики. Они требуют пересмотреть планы по повышению тарифов на электроэнергию и тепло уже с 1 апреля. Только дополнительная индексация цен на тепло может дать сектору 33 млрд. рублей. Чтобы сгладить последствия для потребителей, поднимать цены предлагается раз в квартал или в полугодие. Но в Минэкономике и ФСТ пока не поддерживают идею подгонки тарифов под фактическую инфляцию.



Вчера руководители семи крупных российских и иностранных тепловых энергокомпаний направили вице-премьеру Аркадию Дворковичу и главе Минэнерго Александру Новаку письмо с предложениями по мерам поддержки сектора в кризис (копия есть у «Ъ»). Среди подписавших – Волжская ТГК Виктора Вексельберга, Сибирская генерирующая компания Андрея Мельниченко, «Фортум», «Э. Он Россия», «Энел Россия» и государственные «Интер РАО – Управление электрогенерацией» и «Газпром энергохолдинг». В НП «Совет производителей энергии» солидарны с предложениями компаний. Генераторы уже требовали вернуть индексацию цен регулируемых договоров (поставки энергии населению – около 15% выработки ТЭС) и мощности, отмененную на 2015 год. Теперь они просят пересмотреть еще и тарифы на тепло, объясняя это резким ростом цен, в том числе на топливо, и инфляционными ожиданиями (в тарифах на тепло и энергию на 2015 год принималась инфляция 7-8%).

Предложения об индексации тарифов на реальную инфляцию звучат с конца 2014 года во всех регулируемых секторах. Так, глава ОАО «РЖД» Владимир Якунин на прошлой неделе говорил о необходимости реализации этого хотя бы в 2016 году. Газовики просят повысить тарифы с 1 июля на уровень фактической инфляции прошлого года (11,4%). Сторонники ускоренного роста цен есть и в правительстве: ФСТ в феврале предложила заметно повысить тарифы в 2016 году. По мнению ведомства, при инфляции 7,5% тарифы на электроэнергию должны вырасти на 16,9%, при 12,2% – на 19,6% на электроэнергию и на 15,5% на тепло. Цены на железнодорожные грузоперевозки предлагается поднять на 15,8%, на газ – на 7,5-12,2% для промышленных потребителей и на 2% – для населения. Однако пока правительство готово пересмотреть лишь с 1 мая тарифов энергосбытов.

Регулируемые цены на тепло и электроэнергию в рамках текущей концепции должны вырасти с 1 июля на 8,5% и в среднем на 7,5% соответственно. На будущее генераторы предлагают компромисс. Они отмечают, что из-за «опережающего роста цен» уже во втором полугодии 2014 года и ожидаемой инфляции в 2015 году на уровне 15,8% «включение недополученных цен в тарифы приведет к их резкому росту с 1 июля 2016 года». Поэтому лучше поднимать тарифы на тепло постепенно, с 2015 года, допустив в законе полугодовую или поквартальную индексацию. Также речь идет о росте тарифов на оптовом рынке и цены конкурентного отбора мощности так, чтобы учесть разницу между номинальной и реальной инфляцией и стоимость привлечения капитала.

В 2014 году инфляция составила 11,4% – почти на 4 п. п. выше прогноза, и принятые решения приведут к тому, что вклад тарифов в инфляцию в 2015 году будет самым низким за последние 15 лет – менее 20% при традиционных 30-40%, отмечает Наталья Порохова из ЦЭП Газпромбанка. Возможные дополнительные доходы энергетиков в случае реализации их предложений только по продаже тепла она оценивает на уровне 33 млрд. руб. в 2015 году. В то же время, уточняет эксперт, исходить из инфляции в 15,8% за 2015 год не совсем корректно: в регулировании пока используется показатель 12,2% (в 2016 году ожидается замедление инфляции до 7-8%).

В секретариате Аркадия Дворковича «Ъ» сообщили, что письма пока не получали. В Минэкономике сразу назвали предложения генераторов необоснованными. «Дополнительная индексация регулируемых договоров не предусмотрена социально-экономическим прогнозом развития», – поясняют в министерстве. Индексацию тарифов на тепло там также не поддерживают: основная статья затрат здесь – это топливо, но при этом индексация цен на газ проводится раз в год, а цены на другие энергоносители (уголь, мазут) растут ниже инфляции. Даже в ФСТ также не видят оснований для пересмотра этих тарифов: регулирование в секторе строится не на учете макроэкономических показателей и инфляционных ожиданий, а на конкретных затратах компаний. Каких-либо расчетов по росту затрат теплогенераторов в ФСТ не поступало, говорят в ведомстве, добавляя, что в любом случае вопрос об индексации тарифов на электроэнергию и мощность можно рассматривать только с учетом мнений сетевых компаний и потребителей.

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

ЭЛЕКТРОСЕТИ

«Россети» попали под спецконтроль

Как стало известно «Ъ», контрольное управление (КУ) президента раскритиковало работу госхолдинга «Россети» и регулирующих его ведомств. Проверяющие остались недовольны ростом тарифов и издержек, в том числе инвестиционных. В итоге Владимир Путин поручил ужесточить контроль за выполнением инвестпрограмм сетевиков и показателей стратегии. Эксперты во многом согласны с оценкой КУ и считают итоги проверки «желтой карточкой» для менеджмента «Россетей».

«Ъ» удалось ознакомиться с результатами проверки выполнения Указа Президента от 22 ноября 2012 года об ОАО «Россети» (содержит стратегические ориентиры холдинга после

включения в него Федеральной сетевой компании – ФСК), проведенной контрольным управлением президента (КУ). В «Россетях» и ФСК подтвердили факт проверки, она шла

в ноябре – декабре 2014 года, пресс-секретарь президента Дмитрий Песков отказался от комментариев.

КУ анализировало инвестпрограммы «Россетей», динамику тарифов и регулирование отрасли, сделав по итогам только негативные выводы. Проверяющие обратили внимание на уже отмечавшуюся низкую эффективность инвестиций и тарифных ограничений. Так, в докладе говорится, что реализация задач стратегии развития сетевого комплекса идет медленно, а проблемы, влияющие на тарифы, длительное время не решаются. Доля сетевого тарифа в конечных энергоценах растет: в 2013 году она составляла 46,2%, а в 2014 году – 46,8% (для ряда потребителей достигала 80%). Внутри тарифа сетей около 50% приходится на операционные издержки, 33% – на инвестиции, и сокращения затрат «на практике не происходит». За 2010-2014 годы операционные расходы выросли на 62%, до 185 млрд. руб., инвестиции – также на 62%, до 151,7 млрд. руб. Работа по оптимизации инвестрасходов явно недостаточна, подчеркнули в КУ.

Сейчас из-за сокращения спроса и ухудшения экономики сети по поручению правительства пересматривают инвестиции. Финансирование инвестпрограммы «Россетей» (включая ФСК) на 2015-2017 годы планируется сократить на 33%, ФСК заявляла о сокращении инвестпрограммы на 2015 год на 30%, до 75,5 млрд. руб., на 2016-2019 годы – на 45%, до 250 млрд. руб. Проверяющие отмечают, что энергоснабжение новых потребителей часто организуется за счет строительства новых вместо загрузки существующих мощностей (по стране не загружено более 30% ресурсов сетей, в отдельных регионах – более 65%).

Во многих случаях расходы на инвестиции непрозрачны и бесконтрольны (например, у ФСК нет сметной документации при получении бюджетных средств в Минэнерго). Финансовые нарушения, задержки строительства и ввода объектов ведут к росту их стоимости и тарифов. Так, ФСК были допущены в 2011-2013 годах финансовые нарушения на 900 млн. руб., причем при трате 95% заложенных в инвестпрограм-

му средств она исполнена лишь на 72%. На ФСК приходится и 72% незавершенного строительства «Россетей» на 287 млрд. руб. Отдельное внимание проверяющих привлекли кавказские подразделения «Россетей»: в 2011-2012 годах они регулярно превышали плановые объемы потребления, что приводило к росту цен на оптовом энергорынке. По данным КУ, компании незаконно получили 500 млн. руб.

В соответствии со своей стратегией «Россети» должны были до конца 2013 года разработать программы привлечения частных инвестиций, но они не утверждены, притока инвестиций за счет специально введенных для этого RAB-тарифов не произошло, пишет КУ. Но ответственность за это лежит и на регуляторах, которые в тарифном периоде (2012-2017 годы) применяли «сглаживание» необходимой валовой выручки сетей, недополученный объем к 2017 году достигнет 159 млрд. руб., что может привести к резкому скачку тарифов.

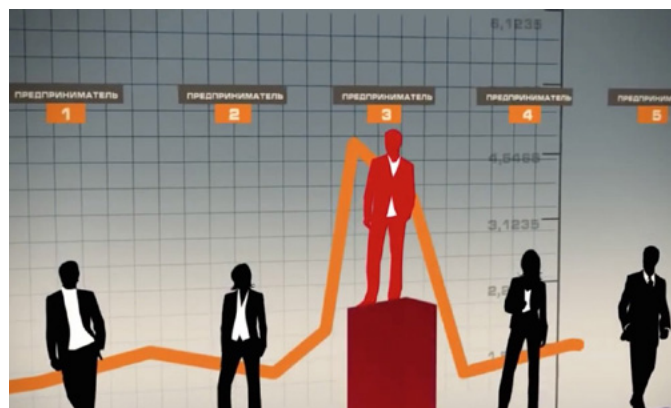
До июля правительство должно согласовать параметры инвестпрограмм сетей и подготовить схемы развития энергетики в регионах, к августу – разработать систему контроля инвестрасходов в сетях с учетом загрузки мощностей и снижения аварийности и неплатежей. В конце декабря совет директоров «Россетей» принял регламент по формированию, корректировке и выполнению инвестпрограмм, они уже проходят ценовой и технологический аудит, говорят в холдинге. «Россети» направляли в правительство предложения по долгосрочному тарифному регулированию, повышению ответственности за заказанную мощность и платежной дисциплины. В ФСК говорят, что реализуют программы по снижению удельных инвестрасходов, повышению загрузки мощностей, прозрачности инвестиций и так далее. Глава НП «Сообщество потребителей энергии» Василий Киселев считает, что ужесточение требований к эффективности сетей – «желтая карточка» менеджменту компании.

Источник: интернет-сайт газеты

«Коммерсантъ» www.kommersant.ru

ФАС выставит счет за передачу

ФАС предлагает ввести принцип расщепления платежа на розничном рынке электроэнергии. По мнению ведомства, расчеты сетей с потребителями без посредничества сбытов помогут решить проблему неплатежей за передачу. Идею поддерживает ФСТ, но жестко против предсказуемо выступают энергосбыты, денежный поток через которые резко уменьшится. Они уверены, что проблему решит только ужесточение штрафов «по всей цепочке участников рынка».



ФАС предлагает вернуться к обсуждению системы расщепления платежа в электроэнергетике, рассказал «Ъ» начальник управления контроля электроэнергетики ведомства Виталий Королев. Эта мера содержится в предложениях службы, направленных в Минэнерго во исполнение поручения Президента от 21 февраля по снижению уровня неплатежей. «Смысл в том, чтобы платежи потребителей автоматически разделялись между конечными получателями пропорционально их доле в тарифе в регионе, – пояснил чиновник. – Например, 50% платежа уходило бы в сети, 40% – производителям, 10% – гарантирующему поставщику. Кви-

танции потребителям по-прежнему будет выставять сбыт, но он не будет получать средства за всех и перераспределять их».

Сейчас центральным звеном платежной модели на розничном рынке электроэнергии являются гарантирующие поставщики (ГП), основные энергосбыты регионов. ГП собирают все платежи (в 2014 году – 2,135 трлн. руб.), а затем расплачиваются с сетевиками и генераторами, оставляя себе сбытовую надбавку. Новая мера призвана помочь сетевикам, которые утверждают, что сбыты в первую очередь забирают свою долю и платят генераторам, поскольку в расчетах с ними предусмотрены серьезные санкции за неоплату. В ФСТ поддерживают идею, но в несколько ином варианте: по версии ведомства, деньги могут проходить через сбыт, но он должен распределять их строго пропорционально долям сторон в тарифе. То есть в случае неплатежей у генераторов не должно быть преимуществ в получении средств. В Минэнерго лишь говорят, что пока подобный подход не обсуждался.

Идея расщепления платежей обсуждалась еще весной 2012 года, тогда НП «Совет рынка» предлагало создать специальную структуру по сбору и распределению платежей через спецсчета уполномоченных банков. Но ФАС не видит смысла в создании единого платежного агента. В ФСТ считают, что это лишь повлечет дополнительные затраты.

Проблема неплатежей в энергетике резко обострилась в этом году: «Россети» зафиксировали падение оплаты за пе-



редачу энергии со 100% в декабре 2014 года до 61% в январе. На 1 февраля долг за передачу составлял 134 млрд. руб., из них 67% (89,7 млрд. руб.) приходилось на ГП, сообщили в «Россетях». Уровень оплаты снизился из-за ухудшения условий краткосрочного кредитования – ставки достигли 40% годовых. Кредиты необходимы для покрытия кассовых разрывов от неплатежей потребителей, достигающих более 120 млрд. руб., поясняют в Некоммерческом партнерстве гарантирующих поставщиков и энергосбытовых компаний (НП ГП и ЭСК). Сетевики хотят в ответ поднять штрафы за задержку до уровня оптового рынка (около 24% годовых) и ввести аналогичную с оптовым рынком электроэнергии систему финансовых гарантий для неплательщиков (те, кто не предоставил, лишаются статуса ГП). В «Россетях» поддерживают

идею расщепления платежа и предлагают реализовать этот механизм в формате «единого расчетного центра». По мнению компании, это позволит ей не зависеть от платежной дисциплины сбытов и исключить искусственное формирование задолженности контрагентов.

Сбыты идеи ФАС, которые приведут к резкому снижению проходящих через участников рынка денежных потоков, не приветствуют. Расщепление не решает проблемы повышения платежной дисциплины, подчеркивает предправления НП ГП и ЭСК Наталья Невмержицкая, речь идет лишь о пропорциональности оплаты, чего можно добиться и за счет равных штрафных санкций для всей цепочки участников рынка.

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

ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ

МИНЭНЕРГО РОССИИ АКТИВИЗИРУЕТ РАЗВИТИЕ МЕЖДУНАРОДНОГО СОТРУДНИЧЕСТВА В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ



Минэнерго России приняло участие в очередном заседании Исполнительного комитета Международного партнерства по сотрудничеству в области энергоэффективности (IPEEC). Российская делегация вместе с представителями других 15 стран-участниц IPEEC и приглашенными наблюдателями из Саудовской Аравии, Аргентины и Международного энергетического агентства (МЭА) обсудили вопросы реализации Плана действий по энергоэффективности «Группы двадцати», одобренного лидерами стран организации в 2014 году в Брисбене.

В рамках заседания представители России подтвердили заинтересованность в участии в рабочих группах Плана,

в том числе по повышению энергоэффективности в электроэнергетике, в области большегрузного транспорта, группе по финансовым механизмам обеспечения энергетической эффективности. Минэнерго России также выступило с инициативой о популяризации деятельности IPEEC на национальном уровне посредством создания информационных ресурсов в сети Интернет на государственных языках стран – участниц IPEEC.

В рамках проведения заседания Исполнительного комитета IPEEC МЭА провело семинар по популяризации энергоэффективности, в котором приняли участие представители более 30 стран со всего мира. Живой интерес у участников вызвало выступление представителя Минэнерго России, рассказавшего о деятельности министерства в этой области. Аудиторией были особо отмечены итоги проведения Всероссийского конкурса реализованных проектов в области энергоэффективности, оглашенные в ходе проведения III Международного форума по энергоэффективности и энергосбережению ENES 2014.

В рамках развития сотрудничества с Международным энергетическим агентством стороны достигли предварительного согласия по включению в 2015 году в ежегодный обзор МЭА по энергоэффективности раздела по России, проведению в текущем году в Российской Федерации семинара по вопросам развития и внедрения индикаторов в области энергоэффективности.

ЗНАЧИМЫЙ ИНВЕСТИЦИОННЫЙ ПРОЕКТ

Опыт внедрения «умных сетей» БЭСК заинтересовал московских коллег



Башкирскую электросетевую компанию посетила делегация ОАО «МОЭСК» (Московская объединенная электросетевая компания). Основная цель визита – изучение опыта внедрения эле-

ментов Smart Grid, реализующегося башкирскими сетевиками в рамках модернизации электросетевого комплекса г. Уфы. Гости ознакомились со структурой ОАО «БЭСК», основными показателями и применяемыми в компании технологиями.

Представители ОАО «МОЭСК» посетили ряд объектов Smart Grid в пилотном районе г. Уфы, где реализуется инновационный проект. Специалисты ООО «Башкирэнерго» и ООО «БЭСК Инжиниринг» (дочерние компании ОАО «БЭСК») показали смонтированные распределительные пункты и трансформаторные подстанции, разъяснили принцип работы с «умными сетями» и ответили на многочисленные вопросы, касающиеся технических моментов по использованию новейшего электрооборудования. Применение Smart Grid позволит многократно сократить время ликвидации аварий на электрических сетях, значительно снизить потери электроэнергии, повысить надежность и качество энергоснабжения потребителей. Стоит отметить, что пилотный проект в Уфе планируется запустить в мае текущего года, а модернизацию электросетевого хозяйства всего города



завершить в течение пяти лет. Одновременно с модернизацией электросетевого комплекса башкирской столицы планируется начать модернизацию электрических сетей с применением элементов Smart Grid и в других городах республики. Уже сейчас специалистами ООО «БЭСК Инжиниринг» выполнено предТЭО модернизации электросетевого комплекса г. Кумертау.

Кроме того, московские гости осмотрели строящееся здание Центра управления сетями Уфимских городских электрических сетей ООО «Башкирэнерго». Им продемонстрировали диспетчерский пункт с современной «видеостеной», серверную с аппаратной связи и демонстрационный зал макета пилотного района электрических сетей 6 кВ с элементами Smart Grid г. Уфы.

Также делегация ОАО «МОЭСК» ознакомилась с проектом внедрения ERP-системы в деятельность ОАО «БЭСК». Гости подробно изучили систему управления компании и организацию бизнес-процессов. Напомним, Башкирская электросетевая компания по итогам 2014 года среди тысяч предприятий России во-

шла в первую пятерку по внедрению самых крупных проектов ERP-системы на базе 1С. Благодаря внедрению ERP-системы сокращены сроки подготовки и утверждения годовой программы закупок, снижена трудоемкость процесса технологических присоединений, создан интернет-кабинет абонента (<https://www.bashkirenergo.ru/personal/docs.php>) для организации современного и удобного взаимодействия с компанией на всех стадиях работы по технологическому присоединению.

По завершении визита представители ОАО «МОЭСК» отметили насыщенность программы, позволившую за короткий срок получить значительный объем информации. По их словам, им удалось ознакомиться с уникальным опытом внедрения новейших технологий, представляющим реальный интерес для других энергетических компаний.

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

НОВЫЙ ДОКУМЕНТ

Правительство одобрило законопроект о создании механизма по размещению в рамках крупных инвестиционных проектов заказов на закупку импортного оборудования, работ и услуг за рубежом.

На заседании Правительства РФ 19 марта 2015 года принято решение одобрить с учётом состоявшегося обсуждения проект федерального закона «О внесении изменений в Федеральный закон «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц». Документ вносится в Государственную Думу согласно распоряжению Правительства РФ от 21 марта 2015 года № 471-р.

Законопроект разработан Минэкономразвития во исполнение поручения Президента России от 5 декабря 2014 года № Пр-2821 (подпункт 4 пункта 1) и плана первоочередных мероприятий по обеспечению устойчивого развития экономики и социальной стабильности (распоряжение Правительства РФ от 27 января 2015 года № 98-р, пункт 16).

В соответствии с поручением Президента России Правительству необходимо обеспечить создание и функционирование механизма координации деятельности по размещению в рамках крупных инвестиционных проектов заказов на закупку импортного оборудования, работ и услуг за рубежом. Пунктом 16 распоряжения Правительства РФ от 27 января 2015 года № 98-р предусмотрена разработка проекта федерального закона, предоставляющего Правительству России полномочия по установлению особенностей планирования и проведения закупок импортного оборудования,

работ, услуг за рубежом, в том числе в рамках крупных инвестиционных проектов, реализуемых государственными организациями и акционерными обществами, доля участия Российской Федерации в которых составляет более 50%, либо инвестиционных проектов, которым оказываются меры государственной поддержки.

Законопроектом утверждаются полномочия Правительства по установлению особенностей планирования и проведения закупок и исполнения договоров, а также порядок определения инвестирования проектов, реализуемых или планируемых к реализации с государственной поддержкой.

Кроме того, законопроектом предусматривается создание координационного органа при Правительстве для реализации государственной политики в сфере импортозамещения.

Предусмотренные законопроектом механизмы позволят обеспечить координацию закупок иностранного оборудования заказчиками, улучшить условия для участия отечественных производителей в закупках крупных заказчиков, в том числе при реализации крупных инвестиционных проектов, и создать преференциальные условия для отечественных поставщиков вне рамок процедур определения поставщиков с учётом правил ВТО.

С 1 марта 2015 года введены в действие документы в области энергетики.

ГОСТ ИЕС 62054-11-2014 Измерение электрической энергии (переменный ток). Установка тарифов и регулирование нагрузки. Часть 11. Частные требования к электронным приемникам системы дистанционного управления с передачей сигналов звуковой частоты по электрической сети;

ГОСТ ИЕС/TR 61000-1-6-2014 Электромагнитная совместимость (ЭМС). Часть 1-6. Общие положения. Руководство по оценке неопределенности измерений.

В приведенный перечень включены наиболее интересные документы для специалистов в данной области.

Установлены Технические требования к генерирующему оборудованию участников ОРЭМ

27 марта 2014 года Первым заместителем Председателя Правления ОАО «СО ЕЭС» Н.Г. Шульгиновым утверждены Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка и Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям.

Документы распространяются на всех участников оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании генерирующим оборудованием, независимо от расположения на территориях, которые объединены в ценовые или неценовые зоны оптового рынка, участвующих в отношениях по обращению генерирующей мощности в соответствии с Правилами оптового рынка (поставщики

мощности), СО и коммерческого оператора оптового рынка.

Технические требования устанавливают обязательные требования, предъявляемые к генерирующему оборудованию участников оптового рынка электрической энергии и мощности в целях подтверждения выполнения условий поддержки генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии и определения объема мощности, фактически поставленного на оптовый рынок.

Документы опубликованы на официальном сайте ОАО «СО ЕЭС» в разделе «Деятельность/Обеспечение работы рынков/Регламентирующие документы» и вступают в силу с 1 апреля 2015 года.



Обратите внимание!

С каждым обновлением ваши системы дополняются новыми нормативно-правовыми и техническими документами, а также справочной информацией.

Полный перечень новых и измененных документов вы можете получить с помощью гиперссылки на главной странице вашей системы «Техэксперт». Ежедневно знакомиться с новостями законодательства вы можете на сайте www.cntd.ru или оформить подписку на ежедневную рассылку новостей по электронной почте.

- ☑ документ вступил в силу и действует
- ⊗ документ не вступил в силу или не имеет статуса действия

ТЕХЭКСПЕРТ: ЭЛЕКТРОЭНЕРGETИКА

Основы правового регулирования ТЭК

добавлено 165 нормативно-правовых актов.

Вашему вниманию представлены наиболее интересные:

- ☑ Об утверждении порядка осуществления контроля за выполнением инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)

Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 07.11.2014 №689/нр

- ☑ Об утверждении Методических указаний по учету степени загрузки объектов электросетевого хозяйства при формировании тарифов и (или) их предельных минимальных и (или) максимальных уровней на услуги по передаче электрической энергии

Приказ ФСТ России от 24.12.2014 №2390-э

- ☑ Об утверждении свода правил «Пересечения железнодорожных линий с линиями транспорта и инженерными сетями»

Приказ Минтранса России от 02.12.2014 №333

- ☑ Об утверждении свода правил «Тяговое электроснабжение железной дороги»

Приказ Минтранса России от 02.12.2014 №330

- ☑ Об утверждении свода правил «Электроснабжение нетяговых потребителей. Правила проектирования, строительства и реконструкции»

Приказ Минтранса России от 02.12.2014 №332

- ☑ Об утверждении Программы развития локальной генерации с обеспечением местными топливными ресурсами Дальнего Востока и Байкальского региона на период до 2025 года

Приказ Минэнерго России от 16.05.2012 №256

- ☑ Об утверждении Административного регламента исполнения Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору государственной функции по осуществлению федерального государственного энергетического надзора

Приказ Ростехнадзора от 30.01.2015 №38

- ☑ О признании утратившими силу приказа Минэнерго России от 7 сентября 2010 года №430 «Об утверждении Порядка учета технических характеристик (параметров) генерирующего оборудования в ходе приема заявок участников конкурентного отбора мощности, а также для определения результатов конкурентного отбора мощности» и пункта 1 изменений, которые вносятся

в приказы Министерства энергетики Российской Федерации в целях проведения конкурентных отборов мощности на 2012 год и последующие годы, утвержденных приказом Минэнерго России от 27 июня 2011 года №245 «О внесении изменений в отдельные приказы Министерства энергетики Российской Федерации в целях проведения конкурентных отборов мощности на 2012 год и последующие годы»

Приказ Минэнерго России от 02.02.2015 №39

- ☑ О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам применения двухкомпонентных тарифов на горячую воду

Постановление Правительства РФ от 14.02.2015 №129

- ☑ О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам электроэнергетики

Постановление Правительства РФ от 19.02.2015 №139

- ☑ О составе Консультативного комитета по электроэнергетике и признании утратившими силу некоторых решений Коллегии Евразийской экономической комиссии

Распоряжение Коллегии ЕЭК от 24.02.2015 №9

- ☑ Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

Постановление Правительства РФ от 28.02.2015 №184

- ☑ О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования объектов генерации на оптовом и розничных рынках электрической энергии

Постановление Правительства РФ от 28.02.2015 №183

- ☑ Об исключении пункта 27 плана подготовки проектов актов Правительства Российской Федерации и ведомственных актов, необходимых для реализации положений Федерального закона от 30 декабря 2012 года №291-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части совершенствования регулирования тарифов в сфере электроснабжения, теплоснабжения, газоснабжения, водоснабжения и водоотведения», утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года №764-р, и пункта 5 плана подготовки актов, необходимых для реализации Федерального закона от 30 декабря 2012 года №289-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации», утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 19 июня 2013 года №1011-р

Распоряжение Правительства РФ от 07.03.2015 №378-р



⊗ Об утверждении форм предоставления в обязательном порядке Росгидрометом информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм

Приказ Минэнерго России от 20.02.2015 №76

⊗ О рассмотрении обращения по вопросу разъяснения положений Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике

Письмо ФСТ России от 11.02.2015 №ЕП-1339/12

⊗ О реорганизации Правительственной комиссии по вопросам топливно-энергетического комплекса, воспроизводства минерально-сырьевой базы и повышения энергетической эффективности экономики и об образовании Правительственной комиссии по вопросам топливно-энергетического комплекса и повышения энергетической эффективности экономики и Правительственной комиссии по вопросам природопользования и охраны окружающей среды

Постановление Правительства РФ от 14.03.2015 №227

⊗ О предоставлении информации об утвержденных в составе проектной документации нормативов потерь, действовавших в 2014 году

Письмо Роснедра от 10.02.2015 №ЕК-04-28/1097

⊗ Об образовании Межведомственной рабочей группы по снижению зависимости российского топливно-энергетического комплекса от импорта оборудования, комплектующих и запасных частей, услуг (работ) иностранных компаний и использования иностранного программного обеспечения, а также по развитию нефтегазового комплекса Российской Федерации

Приказ Минпромторга России от 29.12.2014 №2784

⊗ О признании утратившим силу постановления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 31 декабря 2004 года №15 «Об утверждении и введении в действие федеральных норм и правил в области использования атомной энергии «Безопасность при обращении с радиоактивными отходами. Общие положения»

Приказ Ростехнадзора от 17.02.2015 №48#Е

Нормы, правила, стандарты в электроэнергетике

добавлено 127 нормативно-технических документа.

Вашему вниманию представлены наиболее интересные:

⊗ РМ 4-224-89 Системы автоматизации технологических процессов. Требования к выполнению электроустановок систем автоматизации в пожароопасных зонах. Пособие к ВСН 205-84 (ММСС СССР)

РМ от 01.01.1989 №4-224-89

Пособие от 01.01.1989 №205-84

⊗ ОСТ 9521-86 Электропроводка изделий. Общие технические требования

ОСТ (Отраслевой стандарт) от 01.07.1987 №9521-86

⊗ ГОСТ IEC 60079-14-2013 Взрывоопасные среды. Часть 14. Проектирование, выбор и монтаж электроустановок

ГОСТ от 22.11.2013 №IEC 60079-14-2013

⊗ ГОСТ Р 56017-2014 Оценка соответствия. Порядок обязательного подтверждения соответствия продукции требованиям технического регламента Таможенного союза «О безопасности низковольтного оборудования»

ГОСТ Р от 25.04.2014 №56017-2014

⊗ ГОСТ IEC 60998-2-1-2013 Соединительные устройства для низковольтных цепей бытового и аналогичного назначения. Часть 2-1. Дополнительные требования к соединительным устройствам с резьбовыми зажимами, используемыми в качестве отдельных узлов

ГОСТ от 15.04.2014 №IEC 60998-2-1-2013

⊗ ГОСТ IEC 60143-2-2013 Конденсаторы, включаемые последовательно для энергосистем. Часть 2. Аппаратура защиты для последовательно включаемых конденсаторных батарей

ГОСТ от 11.06.2014 №IEC 60143-2-2013

⊗ ГОСТ IEC 60618-2013 Делители напряжения индуктивные

ГОСТ от 11.06.2014 №IEC 60618-2013

⊗ ГОСТ IEC 60931-1-2013 Конденсаторы шунтирующие силовые несамовосстанавливающегося типа для систем переменного тока на номинальное напряжение до 1000 В включительно. Часть 1. Общие положения. Рабочие характеристики, испытания и номинальные параметры. Требования техники безопасности. Руководство по установке и эксплуатации

ГОСТ от 11.06.2014 №IEC 60931-1-2013

⊗ ГОСТ EN 50412-2-1-2014 Аппаратура и системы связи по электрическим линиям в низковольтных установках в полосе частот 1,6-30 МГц. Часть 2-1. Жилые, коммерческие и промышленные зоны. Требования помехоустойчивости

ГОСТ от 11.11.2014 №EN 50412-2-1-2014

⊗ ГОСТ Р 56228-2014 Освещение искусственное. Термины и определения

ГОСТ Р от 11.11.2014 №56228-2014

⊗ ГОСТ Р 56230-2014/IEC/PAS 62717:2011 Модули светодиодные для общего освещения. Эксплуатационные требования

ГОСТ Р от 11.11.2014 №56230-2014

⊗ Положение об организации оперативно-диспетчерского управления синхронной работой ОЭС Беларуси, ЕЭС России, ЭС Эстонии, ЭС Латвии и ЭС Литвы

Положение Комитета ЭС БРЭЛЛ от 07.04.2011

⊗ Положение о системе релейной защиты (РЗ) и автоматическом повторном включении (АПВ) межгосударственных линий электропередачи (ЛЭП) смежных с этими ЛЭП систем шин и автотрансформаторов (АТ)

Протокол Электроэнергетического Совета СНГ от 24.10.2009 №36

⊗ Основные технические рекомендации к средствам регулирования частоты и перетоков активной мощности

Протокол Электроэнергетического Совета СНГ от 29.05.2009 №35

⊗ Общие положения по системе противоаварийной автоматики энергообъединения ЕЭС/ОЭС

Протокол Электроэнергетического Совета СНГ от 29.05.2009 №35

⊗ Типовое положение об организации оперативно-диспетчерского управления параллельной работой энергосистем

Протокол Электроэнергетического Совета СНГ от 15.10.2010 №38



- ☑ РД 34.37.529-96 Воды производственные тепловых электростанций. Метод определения качества воды, поступающей на установку обратного осмоса
РД от 26.01.1996 №34.37.529-96
- ☑ СТО 56947007-29.240.55.199-2015 Стальные многогранные опоры ВЛ 35-500 кВ. Технические требования
Приказ ОАО «ФСК ЕЭС» от 10.02.2015 №54
СТО, Стандарт организации от 10.02.2015
№56947007-29.240.55.199-2015
- ☑ ГОСТ 3484.2-98 (МЭК 76-2-93) Трансформаторы силовые. Допустимые превышения температуры и методы испытания на нагрев
ГОСТ от 12.11.1998 №3484.2-98
- ☑ СТ РК ГОСТ Р 51317.6.5-2009 Совместимость технических средств электромагнитная. Устойчивость к электромагнитным помехам технических средств, применяемых на электростанциях и подстанциях. Требования и методы испытаний
СТ РК от 21.07.2009 №51317.6.5-2009
- ☑ СТ РК ГОСТ Р 51317.4.30-2011 Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Методы измерений показателей качества электрической энергии
СТ РК от 17.11.2011 №51317.4.30-2011
- ☑ СТБ IEC 60947-5-1-2012 Аппаратура распределения и управления низковольтная. Часть 5-1. Устройства в цепях вторичной коммутации и коммутирующие элементы. Электромеханические устройства в цепях вторичной коммутации
СТБ от 08.08.2012 №IEC 60947-5-1-2012
- ☑ СТБ IEC 61000-6-3-2012 Электромагнитная совместимость. Часть 6-3. Общие стандарты. Нормы помехоэмиссии оборудования, предназначенного для установки в жилых, коммерческих зонах и промышленных зонах с малым энергопотреблением
СТБ от 20.04.2012 №IEC 61000-6-3-2012
- ☑ ГОСТ 30011.6.1-2012 Аппаратура распределения и управления низковольтная. Часть 6. Аппаратура многофункциональная. Раздел 1. Аппаратура коммутационная автоматического переключения
ГОСТ от 15.11.2012 №30011.6.1-2012
- ☑ Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям
Порядок ОАО «СО ЕЭС» от 27.02.2015
- ☑ ГОСТ Р 56124.6-2014 Возобновляемая энергетика. Гибридные электростанции на основе возобновляемых источников энергии, предназначенные для сельской электрификации. Рекомендации. Часть 6. Приемка, эксплуатация, техническое обслуживание и замена оборудования
ГОСТ Р от 19.09.2014 №56124.6-2014
- ☑ СТО НОСТРОЙ 2.23.115-2013 Объекты использования атомной энергии. Система предварительного напряжения защитной оболочки реакторного отделения АЭС. Требования к конструированию, строительству, эксплуатации и ремонту
СТО НОСТРОЙ от 07.08.2013 №2.23.115-2013

Образцы и формы документов в области электроэнергетики

добавлено 34 документа:

- ☑ Расчетная таблица структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) населения и приравненных к нему категорий для расчета тарифов на передачу электрической энергии (мощности)
- ☑ Информация о потреблении энергетических ресурсов организации
- ☑ Информация об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности; организаций, осуществляющих производство и (или) транспортировку воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, добычу природного газа, нефти, угля, производство нефтепродуктов, переработку природного газа, нефти, транспортировку нефти, нефтепродуктов; организаций, проводящих мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, финансируемых полностью или частично за счет субсидий из федерального бюджета, бюджетов субъектов Российской Федерации, местных бюджетов
- ☑ Общие сведения о лице, в отношении которого указана информация
- ☑ Сведения об оснащенности приборами учета
- ☑ Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях
- ☑ Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях
- ☑ Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива
- ☑ Сведения об использовании моторного топлива
- ☑ Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов, альтернативных (местных) топлив и возобновляемых источников энергии
- ☑ Сведения о системах освещения и показатели энергетической эффективности использования электрической энергии на цели наружного освещения площадок предприятий, населенных пунктов и автомобильных дорог вне населенных пунктов
- ☑ Краткая характеристика зданий (строений, сооружений)
- ☑ Сведения о программе энергосбережения, повышения энергетической эффективности и выполненных энергоресурсосберегающих мероприятиях
- ☑ Сведения о линиях передачи (транспортировки) энергетических ресурсов
- ☑ Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии
- ☑ Сведения о количестве трансформаторов и их установленной мощности



- ☑ Сведения о количестве и мощности устройств компенсации реактивной мощности
- ☑ Сведения о должностных лицах, ответственных за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности
- ☑ Сведения о квалификации персонала, обеспечивающего реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности
- ☑ Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
- ☑ Форма раскрытия субъектами естественных монополий, чьи инвестиционные программы утверждаются в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, информации об инвестиционных программах субъектов естественных монополий
- ☑ Форма раскрытия субъектами естественных монополий, чьи инвестиционные программы утверждаются в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, информации об отчетах о реализации инвестиционных программ субъектов естественных монополий
- ☑ Договор энергоснабжения с субабонентом (примерная форма)
- ☑ Ходатайство об изменении применения субъектами оптового рынка электрической энергии и мощности и розничного рынка электрической энергии утвержденных в установленном порядке форм и (или) периодичности предоставления информации в Санкт-Петербурге
- ☑ Динамика основных технико-экономических показателей ДЭС, филиала (образец)
- ☑ Титульный лист действующей нормативно-технической документации по топливоиспользованию по каждой ТЭС и котельной (Книга 1) (образец)
- ☑ Титульный лист действующей нормативно-технической документации по топливоиспользованию по каждой ТЭС и котельной (Книга 2) (образец)
- ☑ Перечень основных документов, предъявляемых в ИГАСН г. Москвы при приемке и вводу в эксплуатацию объектов городских инженерных сетей и сооружений (ИГАСН)
- ☑ Форма № 133/01
- ☑ Акт освидетельствования геодезической разбивочной основы объекта капитального строительства (РД-11-02-2006)
- ☑ Акт разбивки осей объекта капитального строительства на местности (РД-11-02-2006)
- ☑ Акт освидетельствования скрытых работ (РД-11-02-2006)
- ☑ Акт освидетельствования ответственных конструкций (РД-11-02-2006)
- ☑ Акт освидетельствования участков сетей инженерно-технического обеспечения (РД-11-02-2006)
- ☑ Договор энергоснабжения (примерная форма)

ТЕХЭКСПЕРТ: ТЕПЛОЭНЕРГЕТИКА

Нормы, правила, стандарты в теплоэнергетике

добавлено 22 нормативно-технических документа:

Вашему вниманию представлены наиболее интересные:

- ☑ СТО ВТИ 37.002-2005 Основные требования к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологические рекомендации по диагностике их качества и выбору
СТО ВТИ om 02.09.2005 №37.002-2005
- ☑ РД 34.37.102-92 Методические указания по проектированию обессоливающих установок с противоточными фильтрами
РД om 18.11.1991 №34.37.102-92
- ☑ ГОСТ Р ИСО 10893-4-2014 Трубы стальные бесшовные и сварные. Контроль методом проникающих веществ для обнаружения поверхностных дефектов
ГОСТ Р om 13.10.2014 №ИСО 10893-4-2014
- ☑ РД 34.37.529-96 Воды производственные тепловых электростанций. Метод определения качества воды, поступающей на установку обратного осмоса
РД om 26.01.1996 №34.37.529-96
- ☑ РД 34.17.438-95 Методические указания. Преобразователи ультразвуковые для контроля металла роторов паровых турбин со стороны основного канала. Методы измерения основных параметров
РД om 25.12.1995 №34.17.438-95
- ☑ РД 34.17.445-95 Методические указания. Дефектоскопы ультразвуковые для контроля сплошности металла эксплуатируемого теплосилового оборудования. Методы измерения основных параметров
РД om 14.04.1997 №34.17.445-95
- ☑ РД 153-34.0-17.453-98 Инструкция по ультразвуковому контролю металла лопаток паровых турбин
РД om 04.11.1998 №153-34.0-17.453-98
- ☑ СТО ВТИ 20.001-2009 Методика определения гидравлических характеристик трубопроводов водяных тепловых сетей в условиях эксплуатации (испытаний на гидравлические потери)
СТО ВТИ om 27.05.2009 №20.001-2009
- ☑ СТО ВТИ 09.002-2009 Методика определения фактических тепловых потерь через изоляцию трубопроводов закрытых водяных тепловых сетей в условиях эксплуатации
СТО ВТИ om 27.05.2009 №09.002-2009
- ☑ СТО ВТИ 09.001-2009 Методика оценки величины фактических тепловых потерь через изоляцию трубопроводов закрытых водяных тепловых сетей при проведении энергетических обследований
СТО ВТИ om 27.05.2009 №09.001-2009
- ☑ СТО ВТИ 37.003-2009 Методические указания по предпусковой водно-химической отмывке и консервации высокомолекулярными аминами типа хеламин с диспергатором котлов-утилизаторов и трубопроводов



блоков парогазовых и отопительных газотурбинных установок ТЭЦ

СТО ВТИ от 22.06.2009 №37.003-2009

⊗ ГОСТ 32935-2014 Компенсаторы сильфонные металлические для тепловых сетей. Общие технические условия

ГОСТ от 12.12.2014 №32935-2014

⊗ СТБ EN 13836-2010 Котлы отопительные газовые для центрального отопления. Котлы типа В с номинальной тепловой мощностью свыше 300 кВт, но не более 1000 кВт

СТБ от 05.05.2010 №EN 13836-2010

⊗ СТБ EN 656-2012 Котлы газовые для центрального отопления. Котлы типа В номинальной тепловой мощностью свыше 70 кВт, но не более 300 кВт

СТБ от 30.06.2012 №EN 656-2012

⊗ СТБ EN 304-2010 Котлы отопительные. Методы испытаний отопительных котлов с топливораспылительными горелками

СТБ от 02.09.2010 №EN 304-2010

⊗ СТБ EN 297-2010 Котлы газовые для центрального отопления. Котлы типа В, оснащенные атмосферными горелками, номинальной тепловой мощностью не более 70 кВт

СТБ от 02.09.2010 №EN 297-2010

⊗ СТБ EN 483-2010 Котлы газовые для центрального отопления. Котлы типа С с номинальной тепловой мощностью не более 70 кВт

СТБ от 02.09.2010 №EN 483-2010

Образцы и формы документов в области теплоэнергетики

добавлено 27 документов:

⊗ Информация о потреблении энергетических ресурсов организации

⊗ Информация об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности; организаций, осуществляющих производство и (или) транспортировку воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, добычу природного газа, нефти, угля, производство нефтепродуктов, переработку природного газа, нефти, транспортировку нефти, нефтепродуктов; организаций, проводящих мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, финансируемых полностью или частично за счет субсидий из федерального бюджета, бюджетов субъектов Российской Федерации, местных бюджетов

⊗ Общие сведения о лице, в отношении которого указана информация

⊗ Сведения об оснащенности приборами учета

⊗ Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

⊗ Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

⊗ Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива

⊗ Сведения об использовании моторного топлива

⊗ Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов, альтернативных (местных) топлив и возобновляемых источников энергии

⊗ Сведения о системах освещения и показатели энергетической эффективности использования электрической энергии на цели наружного освещения площадок предприятий, населенных пунктов и автомобильных дорог вне населенных пунктов

⊗ Краткая характеристика зданий (строений, сооружений)

⊗ Сведения о программе энергосбережения, повышения энергетической эффективности и выполненных энергоресурсосберегающих мероприятиях

⊗ Сведения о линиях передачи (транспортировки) энергетических ресурсов

⊗ Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

⊗ Сведения о количестве трансформаторов и их установленной мощности

⊗ Сведения о количестве и мощности устройств компенсации реактивной мощности

⊗ Сведения о должностных лицах, ответственных за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

⊗ Сведения о квалификации персонала, обеспечивающего реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

⊗ Акт гидравлического испытания системы
Форма № 28 УГАСК

⊗ Договор энергоснабжения с субабонентом
(примерная форма)

⊗ Техническая характеристика оборудования отопительной (производственно-отопительной) котельной (образец)

⊗ Динамика основных технико-экономических показателей котельной, филиала (образец)

⊗ Титульный лист действующей нормативно-технической документации по топливоиспользованию по каждой ТЭС и котельной (Книга 1) (образец)

⊗ Титульный лист действующей нормативно-технической документации по топливоиспользованию по каждой ТЭС и котельной (Книга 2) (образец)

⊗ Перечень основных документов, предъявляемых в ИГАСН г. Москвы при приемке и вводе в эксплуатацию объектов городских инженерных сетей и сооружений (ИГАСН) Форма № 133/01

⊗ Акт технической приемки законченного строительством инженерного сооружения (ЦТП, РТП и др.) (Мосгосстройнадзор)

⊗ Договор энергоснабжения (примерная форма)



6 - 7 апреля

Москва
Ленинский проспект
38А, Кампус MBS
Moscow Business School
Информация взята с сайта:
<http://mbschool.ru/seminars/52125?bc=branch/97786>

«Главный энергетик. Управление службой главного энергетика»

Семинар

Постоянный рост энергопотребления, рост цен на энергоносители и, как следствие, увеличение доли энергозатрат в себестоимости продукции актуализирует деятельность энергетических служб на предприятиях, поскольку именно от них теперь во многом зависят экономические результаты. Возрастает и значение должности главного энергетика, и требования к его уровню профессиональной подготовки не только как профессионала, но и как одного из ведущих менеджеров предприятия.

16 - 19 апреля

Хабаровск
Выставочное
Объединение «РЕСТЭК®»
Информация взята с сайта:
www.bioenergyrussia.ru

Биоэнергетика (Дальний Восток). 2015

- Биоэнергетика: лесопромышленный комплекс
- Оборудование и технологии
- Для гранулирования
- Для брикетирования
- Для производства щепы
- Оборудование для подготовки, транспортировки и хранения
- Твердое топливо (топливные гранулы, брикеты, щепа, лигнин, древесный уголь и т. п.)
- Технология сжигания, оборудование для производства энергии и тепла из биотоплива (Котельные на Биотопливе, ТЭЦ и т. д.)
- Побочные продукты при развитии биоэнергетики
- Планирование и инжиниринговые услуги
- Торговля, дистрибуция
- Консалтинговые услуги, анализа и финансов
- Научные исследования, разработки, обучение и образование

17 - 19 апреля

Волгоград
пр. Ленина, 65 А
Выставочный комплекс
ЭКСПОЦЕНТР
Информация взята с сайта:
www.exponet.ru

Электро - 2015. Энергосбережение

- Электротехническое оборудование;
- Энергосбережение. Энергетика;
- Телекоммуникации. Проектирование. Строительство.

15 - 17 апреля

Саратов
Выставочный Центр
«Софит-Экспо»
Информация взята с сайта:
<http://expo.soft.ru/exhibitions/>

«Энергетика. Энергоэффективность. 2015»

17-й выставка энергетического оборудования, технологий, электрических машин и приборов

Участники выставки – производители и поставщики оборудования, технологий и услуг в области энергетики. Среди посетительской аудитории выставки и участников деловой программы – специалисты энергопроизводящих и энергоснабжающих предприятий, руководители энергетических управлений промышленных предприятий всех отраслей, специалисты организаций жилищно-коммунальной сферы, сотрудники научно-исследовательских учреждений, проектных организаций.

16 - 17 апреля

Москва
Ленинский проспект
38А, Кампус MBS
Moscow Business School
Информация взята с сайта:
<http://mbschool.ru/seminars/7844?bc=branch/97787>

«Тарифное регулирование в электроэнергетике»

Семинар

Данный курс позволит вам ориентироваться в ситуации изменений на розничном рынке электроэнергии и максимально использовать возможности реформирования тарифной системы в электроэнергетике, а также в вопросах повышения энергоэффективности и энергосбережения на розничном рынке электрической энергии энергоснабжающих организаций, организаций оказывающих услуги по передаче электроэнергии потребителям.



22 - 24 апреля

Москва
Колодезный пер., д. 3, ст. 25
Информация взята с сайта:
www.alt-invest.ru/index.php/ru/seminary/programmy-seminarov/

«Оценка инвестиционных проектов в энергетике»

Семинар

- Типы инвестиционных проектов и их особенности. Критерии целесообразности вложения средств в проект. Корректное представление общей схемы реализации проекта
- Обоснование исходной информации для оценки проекта. Ошибки, допускаемые при описании данных о проекте.
- Оценка эффективности инвестиционных затрат проекта
- Оценка финансовой состоятельности проекта

22 - 24 апреля

Курган
СК им. В. Ф. Горбенко (СК «Молодежный»)
Информация взята с сайта:
www.ses.net.ru/index.php/calendar/52-uncategorised/

«КУРГАН-2015: СТРОИТЕЛЬСТВО. ЭНЕРГЕТИКА. ЖКХ. ГАЗИФИКАЦИЯ»

Десятая межрегиональная специализированная выставка

- СТРОИТЕЛЬСТВО
- ЭНЕРГЕТИКА
- ЖКХ
- ГАЗИФИКАЦИЯ

13 - 15 мая

Москва
Краснопресненская наб., 14
Центральный выставочный комплекс «Экспоцентр»
Информация взята с сайта:
www.heat-expo.ru

Тепло Экспо Россия 2015

Международный форум

- демонстрация технологий и оборудования для профессиональной целевой аудитории;
- установление новых деловых контактов и развитие отношений с существующими партнерами;
- расширения рынков сбыта и укрепление положительного имиджа компании;
- получение актуальной информации о состоянии и тенденциях в отрасли.

13 - 15 мая

Волгоград
пр. Ленина, 65.
Волгоградский Дворец Спорта
Информация взята с сайта:
www.zagexpro.ru

ЭНЕРГЕТИКА. ЭЛЕКТРОТЕХНИКА. ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ - 2015

Выставка

- производство, передача и сбыт электроэнергии;
- приборы учёта и контроля энергоресурсов;
- котельное оборудование, горелки;
- диспетчеризация объектов теплоснабжения;
- теплообменное оборудование;
- автономные системы тепло- и энергоснабжения;
- системы газоснабжения, газовое оборудование;
- гидроэнергетика;
- атомная энергетика;
- альтернативная энергетика (ветро-, гелиоэнергетика).

19 - 22 мая

Санкт-Петербург
Петербургское ш., 64/1
КВЦ «Экспофорум»
Информация взята с сайта:
www.energetika-restec.ru

Энергетика и электротехника

22-я международная специализированная выставка

Выставка «Энергетика и Электротехника», ставшая одной из основных отраслевых выставок России, проводится в Санкт-Петербурге с 1993 года и является безусловным лидером в сфере демонстрации последних достижений в сфере энергетики и электротехники. На данный момент «Энергетика и электротехника» является наиболее масштабным тематическим выставочным мероприятием Восточной Европы.

19 – 21 мая

Москва
просп. Мира, 119
ВДНХ
Информация взята с сайта:
<http://expomart.ru/moscow/resmetering-2015.html>

ResMetering 2015

Специализированная выставка коммерческого и технологического учета энергоресурсов

- Приборы учета энергоресурсов для промышленности и ЖКХ
- Автоматизированные системы учета, контроля, регулирования и мониторинга энергоресурсов (АСКУЭ)
- Комплексные программы по повышению энергоэффективности и ресурсосбережения
- Метрологическое обеспечение приборов учета
- IT-технологии сбора, передачи, анализа контрольных данных



19 – 22 мая

Нижний Новгород
Совнаркомовская, 13
Выставочный комплекс ВЗАО
«Нижегородская ярмарка»
Информация взята с сайта:
www.exponet.ru

Энергетика. Электротехника. Энерго- и ресурсосбережение - 2015

- Высоковольтное оборудование, трансформаторы
- Кабели, провода, электрокерамические изделия, светотехническое оборудование, низковольтная электроустановочная аппаратура
- Котельное и вспомогательное оборудование, теплообменные аппараты
- Турбогенераторы, турбины, насосы, компрессоры
- Электрические машины, электроприводы, аккумуляторы
- Измерительное оборудование, диагностика
- Новые технологии в производстве и сбережении электроэнергии

1 - 5 июня

Сочи
Информация взята с сайта:
<http://cigre.ru/activity/conference/relayprotect5/>

«Современные направления развития систем релейной защиты и автоматики энергосистем»

5-я Международная научно-техническая конференция

- Релейная защита и автоматика энергосистем будущего
- Особенности РЗА для энергосистем с распределенной генерацией
- Опыт внедрения Стандарта IEC 61850
- Интеллектуальные подстанции нового поколения.
- Вопросы коммуникации, удаленного доступа и кибербезопасности систем РЗА
- Пути повышения технического совершенства устройств и надежности систем РЗА
- Современные тенденции развития систем противоаварийного и режимного управления
- Опыт применения и вопросы развития WAMPAC
- Вопросы внедрения, эксплуатации и обслуживания систем РЗА, выполненных на базе интеллектуальных электронных устройств

2 - 5 июня

Санкт-Петербург
Петербургское шоссе, 64/1
Конгрессно-выставочный центр «ЭКСПОФОРУМ»
Информация взята с сайта:
www.energetika.expoforum.ru

Энергетика и электротехника 2015

Международная специализированная выставка

- Энергетика
- Энергетическое машиностроение
- Электротехническое оборудование
- Системы электро-, тепло-, газоснабжения
- Оборудование для жилищно-коммунального хозяйства
- Автоматизированные системы управления технологическими процессами
- Системы и средства измерения и контроля
- Программное обеспечение
- Энергоэффективные и энергосберегающие технологии и оборудование
- Безопасность энергообъектов и экологическая безопасность
- Исследования и разработки

8 Июня

Москва
Краснопресненская набережная, д. 14.
Центральный выставочный комплекс «Экспоцентр»
Информация взята с сайта:
www.exponet.ru

ЭЛЕКТРО-2015

24-я международная выставка электрооборудования для энергетики и электротехники. Автоматизация.

Промышленная светотехника

- Возобновляемая и малая энергетика
- Вторичное использование энергоресурсов
- Автономные источники питания
- Энергоэффективное оборудование и технологии в электроэнергетике

9 - 10 июня

г. Москва.
Измайловское шоссе, дом 71, корпус «Гамма-Дельта»
Информация взята с сайта:
www.intecheco.ru

РЕКОНСТРУКЦИЯ ЭНЕРГЕТИКИ

Седьмая Всероссийская конференция

Главная задача конференции – представить актуальную информацию об инновационных технологиях, инженерных решениях и современном оборудовании ведущих российских и зарубежных компаний. Проведение конференции направлено на содействие внедрению передового опыта и новейших технологий в производство, активизацию инновационных и инвестиционных процессов реконструкции энергетики.

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

Читайте в апрельском номере:

Информационные технологии: в направлении стандартизации

В условиях технологической зависимости российской экономики от разработок зарубежных стран, особенно в сфере информационных технологий, а также риска ограничения доступа российской промышленности к критическим технологиям особую актуальность приобретает стимулирование ИТ-инноваций с помощью стандартизации.

473-ФЗ: территория в территории

Идея создания территорий опережающего социально-экономического развития (ТОРы) в Российской Федерации, неоднократно и обсуждаемая, получила свое признание на законодательном уровне в лице одноименного Федерального закона № 473-ФЗ. Волна нововведений прокатилась по двум десяткам высших отечественных законодательных актов, урезая полномочия «муниципалов» и вводя преференции для резидентов.

РИСФ-2015: форум умеренного оптимизма

На IV Российском инвестиционно-строительном форуме, организованном Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации, специалисты обсудили самые современные инновации в области строительства. «Информационный бюллетень Техэксперт» не остался в стороне от события.

Специальная оценка условий труда: обо всем по порядку

В соответствии с Федеральным законом «О специальной оценке условий труда» данную процедуру обязаны проводить все без исключения работодатели. А это значит, что трудно найти человека, к которому эта новинка не имеет отношения. С момента вступления закона в силу – с 1 января 2014 года – профильный закон дополнился подзаконными правовыми актами в его исполнение и значительной практикой применения. Подведем некоторые промежуточные итоги реализации широко обсуждаемой процедуры.

Новые документы – новые правила

Несмотря ни на какие трудности во внешней политике, кризисные настроения, нестабильную ситуацию в соседних государствах работы по наведению порядка в нормативной базе Евразийского экономического союза идут полным ходом – принимаются регламенты и перечни стандартов к ним, вносятся актуальные изменения, обсуждаются будущие проекты. О некоторых таких явлениях – наш традиционный обзор.

Технологии для жизни: регионы наращивают технический потенциал

Тенденции к повышению уровня импортозамещения в России становятся определяющим вектором развития отечественной политики и экономики. Не последними, прочувствовавшими всю силу интереса государства к себе, стали высокотехнологичные производства, IT-сфера и операторы связи.