



обозреватель ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ

№1 январь '15



Специальное издание
для пользователей
«Техэксперт»

Актуальная тема

Новости отрасли

Новое в системе

Календарь
мероприятий

» 1

» 3

» 8

» 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



СЛИШКОМ МНОГО МОЩНОСТИ

Минэнерго выступает за пересмотр программы ввода новых ГЭС и АЭС, в том числе и из-за изменения рыночной конъюнктуры: спрос на электроэнергию оказался ниже прогнозов, на базе которых рассчитывался объем новыхстроек. Министерство и потребители боятся резкого роста платежей. Уже в 2016 году они должны увеличиться на 100 млрд. руб. в год по отношению к 2014 году, а с 2019 года за новые АЭС и ГЭС рынку придется доплачивать 160-170 млрд. руб. в год, пишет «Коммерсантъ».

Минэнерго собирается вынести на ближайшее заседание наблюдательного совета НП «Совет рынка» (регулятор энергорынка) вопрос о переносе ввода ряда ГЭС, рассказали в министерстве, уточнив, что сейчас речь идет о Зарамагских ГЭС. Этот комплекс в Северной Осетии состоит из построенной Головной ГЭС и строящейся Зарамагской ГЭС-1. Ее пуск планировался в 2013 году, но проект заморожен из-за недостатка средств. В конце 2013 года инженеринговая Tractebel по заказу Минэнер-

го сочла целесообразным продолжить строительство ГЭС, готовой на 70%. Глава «РусГидро» Евгений Дод говорил, что консервация будет стоить 9-10 млрд. руб., достройка – 19-20 млрд. руб. Источник, знакомый с ситуацией, говорит, что Минэнерго будет просить о переносе проекта на 2019 год, без такого решения «РусГидро» придется платить штрафы. Но в самой компании говорят: «Объект в высокой степени готовности, мы готовы его достроить, экспертиза показала его эффективность».



СЛИШКОМ МНОГО МОЩНОСТИ

Между тем Минэнерго «выступает за комплексный пересмотр программы вводов АЭС и ГЭС». Исходно динамика роста спроса на электроэнергию прогнозировалась в 4-5% в год, но в 2013 году спрос упал на 0,6%, в этом году прогнозируется, что он вырастет на 0,7%. По итогам 11 месяцев года есть рост 0,2%, но это гораздо ниже прогноза. Строительство ТЭС по программе договоров на поставку мощности (ДПМ), обеспечивающей окупаемость за счет повышенного тарифа, завершается. Но ДПМ для ГЭС и АЭС как раз приближаются к пику вводов: в 2015-2017 годах должны быть введены 5,5 ГВт атомных мощностей.

Сокращения программы требуют и потребители. Директор НП «Сообщество потребителей энергии» Василий Киселев попросил министра энергетики Александра Новака инициировать пересмотр ввода новых АЭС и принципов тарификации ГЭС и АЭС. Потребители озабочены примерно десятикратным скачком оплаты мощности по ДПМ ГЭС и АЭС: с 16,6 млрд. руб. в 2014 году она вырастет к 2017 году до 133 млрд. руб., а с 2019 года будет составлять 160-170 млрд. руб. ежегодно. В «Совете рынка» подтверждают, что возникает «горб» нагрузки на потребителей из-за большого одномоментного ввода АЭС. По ДПМ для ТЭС также обсуждается возможность изменения структуры платежей, чтобы избежать подобного скачка выплат.

Если на вводы ГЭС Минэнерго может влиять через инвестиционную программу «РусГидро», то атомные стройки регулируются госпрограммой по развитию атомного энергопромышленного комплекса, утвержденной в июне 2014 года, и ее корректировка требует решений Правительства. Согласно госпрограмме в 2012-2020 годах вводится в среднем не менее 1 ГВт в год, а к 2020 году общая мощность АЭС должна составить 28,1 ГВт с учетом вывода 10,8 ГВт, выработавших ресурс. В 2014-2020 годах должны быть введены 12 энергоблоков. Как пояснили в Минэнерго, проект постановления Правительства с изменениями программы уже находится на согласовании. Но в «Росэнергоатоме» программу вводов пересматривать не собираются, ориентируясь на заданный целевой показатель – достижение атомной генерацией к 2030 году 25-30% в энергобалансе. Глава департамента исследований ТЭКа Института проблем естественных монополий Александр Григорьев отмечает, что в ситуации, когда реально может расти только спрос на пиковую мощность, строительство дорогостоящих АЭС может быть не лучшей идеей. Вместе с тем, добавляет он, проблему избытка мощности следует решать с двух сторон, в том числе через решение проблемы вывода старой генерации.

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

Пересчет инвестиций

Минэнерго предприняло вторую попытку изменить основной механизм возврата инвестиций в новую генерацию – договоры на поставку мощности. Первую попытку, растягивавшую договоры с 10 до 15 лет и снижавшую ежегодный объем выплат по ним, отрасль заблокировала. Теперь предложена более сложная схема, которая формально сохраняет срок договоров, но, по оценке источников «Ъ» на рынке и экспертов, представляет собой, по сути, легализацию первого варианта реформы. Энергетики также боятся, что у них будет меньше гарантий возврата инвестиций.

.....



В среду Правительство вернется к обсуждению проблемы сроков и условий договоров поставки мощности (ДПМ, основной механизм возврата инвестиций в генерации), рассказали «Ъ» три источника в отрасли. На совещании у вице-преьера Аркадия Дворковича могут принять проект постановления Правительства, предложенный Минэнерго 10 октября и меняющий схему расчетов с владельцами новых ТЭС. Как следует из документа (есть у «Ъ»), десятилетний срок повышенных платежей по ДПМ не будет меняться (сейчас по ним выплаты за мощность для новых ТЭС в несколько раз выше, чем у остального рынка), как и период окупаемости 15 лет. Но основное различие в размере выплат – на поздних сроках. Сейчас максимальные платежи компании должны получать с седьмого по десятый год работы станции (по сути, это сдвинутая на более ранний срок выплата за период с 11-го по 15-й год работы). Теперь такого повышения не будет, а в следующие пять лет доходы новой генерации будут каждый год устанавливаться заново – по правилам ДПМ и с учетом фактической прибыли на рынке электроэнергии (продажа реально выработанных киловатт-часов). Замглавы Минэнерго Вячеслав Кравченко в письме в аппарат Правительства утверждает, что вносятся лишь «технические изменения». Но реально предложение Минэнерго означает растягивание выплат на 15 лет, считает источник «Ъ» в отрасли. Перезаключение договоров не предполагается, а право

регуляторов ежегодно пересматривать выплаты ставит под вопрос окупаемость проектов, заключает он.

ДПМ, подписанные в 2010 году, обещают ускоренный возврат инвестиций с доходностью около 14% годовых и штрафы за опоздания. Но осенью 2013 года при замораживании тарифов монополий ФСТ и Минэкономики предложили изменить договоры. Как сообщил «Ъ» в январе, Минэнерго хотело продлить выплаты по ДПМ до 15 лет, что, согласно анализу «Совета рынка», снизит платежи потребителей в 2014–2022 годах, но повысит в 2024–2032 годах, когда общие платежи по ДПМ должны вырасти с 2,65 трлн. до 3 трлн. руб. В ФСТ и Минэкономики поддержали идею Минэнерго.

Та схема вызвала разногласия среди участников рынка. Снижение средней конечной цены на электроэнергию составит всего 0,2 процентного пункта в 2016 году и 0,9 процентного пункта в 2017 году, говорили в НП «Сообщество потребителей электроэнергии» и предлагали компенсировать повышенные выплаты из ФНБ. Против были и те генераторы, кто зависел от заемного финансирования и не был связан с крупными банками, поясняет источник «Ъ» в отрасли, в их числе «Квадра», Сибирская генерирующая компания, КЭС. При продлении ДПМ многим пришлось бы договариваться о новых условиях кредитования. В итоге Аркадий Дворкович поручил принять решение набсовету «Совета рынка», где фактически заблокировали пересмотр,

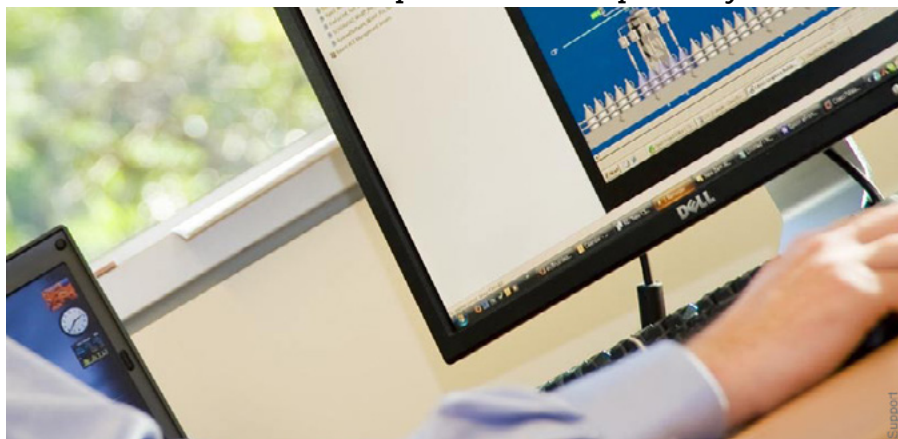
рекомендовав сохранить десятилетний срок ДПМ.

Новые изменения механизма ДПМ позволяют корректнее рассчитывать цену, считают в Минэнерго. В ФСТ и Минэкономики подтвердили, что знакомы с предложениями Минэнерго, но свою позицию не объяснили. В НП «Совет производителей энергии» видят в схеме Минэнерго риск пересмотра решений Правительства при очередном сдерживании энергоцен, поскольку закреплять параметры в самих ДПМ не планируется. Наталья Порохова из ЦЭП Газпромбанка считает, что Минэнерго пытается фактически легализовать 15-летний срок ДПМ, совокупные платежи по которому выше, чем в десятилетнем варианте, без переподписания договоров. Этот вариант еще более рискованный для инвесторов: нет гарантий, что правила не изменятся. «Постоянство условий реализации проектов ДПМ являлось залогом эффективности этого механизма», – соглашались в КЭС. Директор НП «Сообщество потребителей энергии» Василий Киселев замечает, что, «несмотря на мнение рыночного сообщества, Минэнерго предлагает фактически продлить срок действия условий ДПМ с 10 до 15 лет с увеличением объема доходов генерирующих компаний за счет остальной экономики на сумму около 323 млрд руб. плюс к уже установленным 1,8 трлн. рублей».

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



РЭА представило рабочую модель ГИС ТЭК



Российское энергетическое агентство (ФГБУ «РЭА») Минэнерго России завершило работу по созданию рабочей модели ГИС ТЭК (государственная информационная система ТЭК), предназначенной для отработки основных функций и механизмов обработки данных в системе. Модель разработана в рамках реализации договора на выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ по созданию ГИС ТЭК, заключенного РЭА и Группой компаний ЛАНИТ по итогам открытого конкурса.

Согласно проекту ГИС ТЭК станет основным межотраслевым инструментом для адекватного сравнения показателей развития отечественного ТЭК и зарубежных топливно-энергетических комплексов на основе единых индикаторов и данных, собранных РЭА по различным отраслям ТЭК.

Рабочая модель ГИС ТЭК позволяет протестировать основные функции и алгоритмы обработки данных, технологические решения по различным компонентам системы. Модель содержит в себе блоки нормативно-справоч-

ной информации, средств сбора и загрузки данных, внутренней и внешней интеграции, информационный портал, аналитические отчеты. На основе этой платформы и технологических решений будет производиться разработка полнофункциональной версии системы.

Разработке предшествовали обследование процессов сбора, обработки и предоставления данных, анализ состояния информационных потоков, потребностей основных пользователей информации, уточнение состава функций системы и анализ существующих средств автоматизации. Также были подготовлены и проекты нормативных актов, регулирующих разработку и применение системы, частные технические задания на разработку сегментов системы.

В ходе работы над проектом удалось существенно снизить оценки стоимости создания и внедрения системы. Причины – удешевление информационных технологий и трудозатрат на разработку и внедрение, отказ от проприетарных информационных технологий в пользу ПО с открытым кодом, эко-

номия на лицензиях и на интеграции (за счет организации работы по сбору отчетности в РЭА).

«Создание единой государственной информационной системы – важнейшее событие для отраслей ТЭК, – заявил генеральный директор Российского энергетического агентства Анатолий Тихонов. – Системы общей стандартизации и отчетности до сегодняшнего момента не существовало, и только сейчас мы завершаем работу над этим комплексным инструментом. ГИС ТЭК имеет единую точку входа информации в РЭА, куда будут поставляться данные в едином стандартизованном виде. Будет создан кабинет пользователя. Создание этой системы будет полезно для топ-менеджмента компаний, профильных и регулирующих ведомств, отраслевых аналитиков и исследователей», – отметил глава ФГБУ РЭА.

До 31 января 2015 года планируется завершить работы по проектированию системы.

СПРАВКА:

ГИС ТЭК – это новейшая кросс-отраслевая (газ, нефть, электроэнергетика, уголь, атомная энергетика, теплоэнергетика, ВИЭ) система мирового уровня, разработанная в России. В сравнимом виде аналогичная система существует только в США. Это обусловлено сложностью устройства ТЭК обеих стран.

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

Минэнерго предлагает в 2015 году для расчета расходов ГП по кредитам при опеределении сбытовых надбавок поставщиков вместо ставки рефинансирования использовать ключевую ставку



Минэнерго подготовило проект постановления Правительства, вносящий изменения в основы ценообразования в электроэнергетике в части учета рас-

ходов на обслуживание кредитов в сбытовых надбавках гарантирующих поставщиков, исходя из текущей ключевой ставки ЦБ РФ.

Ставка была поднята регулятором 16 декабря этого года с 10,5% до 17%, что привело к резкому росту расходов сбытов.

В действующей редакции основ ценообразования расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотной капитала при просрочке платежей со стороны покупателей электроэнергии (мощности), учитываются исходя из процентной ставки, не превышаю-

щей средней ставки рефинансирования (с 14 сентября 2014 года – 8,5%), рассчитанной на основании установленных ЦБ на год, предшествующий расчетному периоду регулирования, увеличенной на 4 процентных пункта.

Подготовленным Минэнерго проектом постановления ставка рефинансирования меняется на текущую ключевую ставку ЦБ и предусматривается пересмотр установленных на 2015 год сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков.

Источник: интернет-портал BigPower Daily

Обозреватель энергетической отрасли. Специальное издание для пользователей «Техэксперт»

Минэнерго России провело заседание по вопросам развития рынка теплоснабжения

Под руководством заместителя Министра энергетики РФ Вячеслава Кравченко в рамках реализации программы «Открытое Правительство» прошло заседание экспертной рабочей группы по вопросам развития рынка теплоснабжения.



В мероприятии приняли участие руководители профильных государственных органов, представители крупнейших электроэнергетических компаний. Участники обсудили подготовленный Минэнерго России проект федерального закона «О внесении изменений в Федеральный закон «О теплоснабжении» и иные Федеральные законы по вопросам совершенствования системы отношений в сфере теплоснабжения».

С основным докладом выступил заместитель директора департамента оперативного контроля и управления в электроэнергетике Алексей Храпков, рассказав о принятой Правительством новой модели регулирования на рынке тепла. Новация, целью которой является

обеспечение структурных, организационных и нормативных изменений сферы теплоснабжения, повышение качества, надёжности и экономической эффективности, начнет внедряться со следующего года. Крупные города перейдут на нее к 2020 году, к 2023 году – все остальные. «В крупных городах назначают единую теплоснабжающую организацию (ЕТО), отвечающую за всю цепочку доставки тепла потребителю. Для ЕТО фиксируется потолок цены на тепло, определенной по принципу так называемой альтернативной котельной: если стоимость тепла от собственной генерации потребителя ниже этого уровня, его тариф повышают за несколько лет, если выше – замора-

живают», – пояснил заместитель директора департамента.

По мнению Алексея Храпкова, цель новой модели – привлечение инвесторов в отрасль, где износ достиг критического уровня, а потребители уходят от центральной системы теплоснабжения на собственную генерацию. При условии реализации новой модели рынка тепла объем инвестиций до 2025 года может составить около 2,5 трлн рублей. «Законопроект предусматривает формирование клиентоориентированной модели ведения бизнеса с переходом от полного регулирования к либерализации отношений», – отметил спикер.

Говоря о новых принципах и правилах ценообразования, Алексей Храпков также подчеркнул, что свободное ценообразование полностью создаст экономические стимулы по повышению эффективности схем теплоснабжения и условия для эффективного энергосбережения.

В заключение заместитель директора департамента рассказал о предложении Минэнерго принципиально изменить систему ответственности бизнеса перед потребителем: «Считаем необходимым создание справедливого для потребителя механизма реализации ответственности ЕТО для обеспечения параметров качества теплоснабжения».

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

Минэнерго рассматривает возможность внедрения take-or-pay в договоры на техприсоединение в теплоэнергетике

Минэнерго РФ оценивает возможность внедрения системы take-or-pay («бери или плати») при заключении договоров на присоединение к тепловым сетям, сообщил заместитель директора департамента оперативного контроля и управления в электроэнергетике Минэнерго РФ Алексей Храпков в ходе заседания экспертного совета по электро- и теплоэнергетике при ФАС.

«Мы дискутировали о том, что договор (на технологическое присоединение) должен быть, по сути, take-or-pay на 10 лет», – отметил чиновник, напомнив, что в модель «альтернативной котельной» заложен возврат инвестированного для строительства котельной капитала в течение 10 лет.

Он отметил, что при этом нужно решить вопрос о возможной смене стороны договора, когда застройщик заключает договор на техприсоединение, а в последующем потребление тепловой нагрузки осуществляет уже другая управляющая организация. «Соответственно, нам нужно правильно прописать транс-

ляцию обязательств при договоре take-or-pay. Эту историю мы будем предусматривать», – отметил А. Храпков.

При этом обсуждается и альтернатива take-or-pay. «Мы предполагаем: если стороны не хотят заключить договор take-or-pay, дать возможность заключить договор на технологическое присоединение по плате, которая будет определена соглашением сторон», – отметил чиновник, подчеркнув, что с точки зрения застройщика и Минстроя «было бы разумнее сохранить договор take-or-pay».

Собеседник «Интерфакса» на энергорынке, знакомый с ходом обсуждения

новой модели рынка тепла, уточняет, что подобные договоры take-or-pay обсуждаются участниками рынка лишь как одна из возможностей. По сути, речь идет о том, что после присоединения к тепловой сети в случае отсутствия потребления тепловой энергии потребитель будет платить за тот объем, который должен был потребить.

По итогам августовского совещания у вице-преьера Аркадия Дворковича было решено, что вместо текущего года переход к новой модели рынка тепла начнется в 2015 году, а целиком завершится только к 2023 году. К этой дате все системы теплоснабжения должны перейти на систему свободного ценообразования с ограничением цены для потребителей ценой «альтернативной котельной».

Источник: отраслевое электронное издание
www.peretok.ru

Проблемы льготного техприсоединения: необходим выход из регуляторного тупика

По оценкам ИПЕМ, принятые Правительством РФ льготные условия техприсоединения заявителей малой мощности (в основном, индивидуальных домов) продолжают нарушаться сетевыми организациями. Модернизация существующего законодательства, в том числе и в части защиты интересов сетевых компаний, позволит улучшить ситуацию, а также создать надежный инструмент поддержки малого и среднего бизнеса.



На XI Профессиональном энергетическом форуме «Генерация, сети, сбыт: стратегия развития» заместитель генерального директора, руководитель департамента исследований ТЭК Института проблем естественных монополий (ИПЕМ) Александр Григорьев выступил с докладом «Проблемы технологического присоединения заявителей мощности до 15 кВт».

В начале своего выступления Александр Григорьев напомнил, что в 2004 году были приняты Правила технологического присоединения (постановление Правительства № 861), но вплоть до 2009 года не был решён целый комплекс проблем в сфере техприсоединения заявителей малой мощности. Основные среди них – чрезмерно высокая стоимость и затянутые сроки подключения. В 2009 году было принято два постановления Правительства, введшие льготный режим техприсоединения. Также в последние годы был принят ряд нормативных актов, расширяющих обязательства сетевых компаний по повышению эффективности техприсоединения потребителей.

Однако, по словам эксперта, до сих пор повторяются многочисленные нарушения его условий со стороны сетевых организаций. Так, по данным ФАС Рос-

сии, нарушения Правил технологического присоединения являются одним из самых распространённых видов нарушений антимонопольного законодательства в электроэнергетике. По оценкам ИПЕМ, подготовленным на основе исследования жалоб потребителей, наиболее распространёнными нарушениями являются (в порядке убывания):

- ➔ Срыв сроков первоначальной выдачи договора.
- ➔ Нарушение сроков осуществления техприсоединения.
- ➔ Навязывание дополнительных затрат и процедур.
- ➔ Отказ от осуществления техприсоединения.

Для разрешения сложившейся ситуации Александр Григорьев предложил рассмотреть модернизацию существующего законодательства, в частности, уточнение положений Правил технологического присоединения и иных законодательных актов, а также применение наказания в виде дисквалификации должностных лиц, допускающих систематические необоснованные нарушения порядка техприсоединения.

В то же время, как отметил эксперт, существуют злоупотребления и со стороны заявителей. Одно из основных – подача несколькими членами семьи

отдельных заявок по 15 кВт мощности на участок, который фактически будет использоваться совместно. «В итоге при подаче четырёх заявок за 2200 рублей заявитель получает мощность, достаточную для организации небольшого производства», – указал Александр Григорьев.

Также отдельной серьёзной проблемой является недостаточный уровень компенсации выпадающих доходов сетевых компаний, возникающий из-за противоречий между расширением льгот по техприсоединению и требованием ограничения роста тарифов. По данным сетевых организаций, к началу 2014 года из тарифа на передачу было компенсировано лишь 50-60% выпадающих доходов сетевых компаний. С дальнейшим облегчением условий техприсоединения заявителей мощности до 150 кВт некомпенсированные выпадающие доходы ОАО «Россети» могут достигнуть к 2019 году почти 40 млрд руб. Как отметил Александр Григорьев, в таких условиях целесообразно сохранить ставку 550 рублей за социально незащищёнными слоями населения, для остальных «льготников» повысить ставку за техприсоединение (примерно до 1 тыс. руб./кВт), а также несколько ограничить круг «льготников».

Эксперт также указал, что в зарубежных странах баланс интересов зачастую смещен в сторону сетевых компаний, в частности, нет настолько низких льготных ставок для населения. Однако в мировой практике существует и положительный опыт, который будет целесообразно рассмотреть с точки зрения его возможной интеграции в российское законодательство.

В завершение выступления Александр Григорьев отметил, что средняя цена техприсоединения индивидуального дома в России продолжает оставаться одной из самых низких в мире, в разы ниже, чем, к примеру, в некоторых регионах США, Австралии и Великобритании. Но в то же время необходимость в устранении указанных противоречий продолжает оставаться предельно острой.

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

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ

Первый ветрогенератор в рамках российско-японского сотрудничества построят на севере Камчатки до конца года

Первый ветрогенератор в рамках российско-японского сотрудничества построят в Усть-Камчатском районе

на севере Камчатки до конца декабря 2014 года. Все необходимое оборудование доставлено в населенный пункт

и бригады уже приступили к монтажу. Об этом сегодня сообщает пресс-служба «РАО Энергетические системы Востока».



«В Усть-Камчатск доставлены все элементы первого ветрогенератора производства японской компании Komaihaltek Inc. Это: 5 секций опорной башни, гондола, ступица, лопасти, 2 контейнера и ящик с электрооборудованием. Для монтажа будет использоваться кран грузоподъемностью 200 тонн», – говорится в сообщении.

Монтаж первого «ветряка» мощностью 300 кВт планируется завершить до конца 2014 года. В третьем квартале 2015 года в Усть-Камчатке будут смонтированы еще два ветрогенератора, после чего суммарная мощность ветрокомплекса составит 900 кВт.

Введение в строй ветрогенераторов позволит ежегодно экономить около

500 тонн дизельного топлива.

Ранее сообщалось, что строительство ветроэнергетического комплекса в Усть-Камчатке проводится в рамках договора о сотрудничестве, заключенного в сентябре 2014 года между правительством Камчатки, PAO ЭС Востока и Японской правительственной организацией по разработке новых энергетических и промышленных технологий/NEDO/. Она предоставляет три адаптированных к использованию в холодном климате «ветряка» мощностью 300 кВт каждый. Все расходы по транспортировке и строительно-монтажным работам также несет японская сторона. Правительство Камчатки осуществляет общую координацию проекта. Энерге-

тический холдинг несет расходы по таможенным сборам за импорт, а также транспортировке оборудования по территории края.

В дальнейшем, по результатам эксплуатации ветрогенераторов, может быть принято решение о возведении таких комплексов в других районах Камчатки: селах Каменское, Оссора, Тилички, Палана. – Сейчас на Камчатке «ветряки» эксплуатируются в поселке Усть-Большереецк Усть-Большереецкого района, Никольское Алеутского района, одна установка работает в поселке Усть-Камчатск Усть-Камчатского района.

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

ЗНАЧИМЫЙ ИНВЕСТИЦИОННЫЙ ПРОЕКТ

НТС ЕЭС и РАН одобрили проект строительства Сахалинской ГРЭС-2



Эксперты Научно-технической коллегии НП «НТС ЕЭС» и Научного совета РАН по проблемам надежности и безопасности больших систем энергетики на совместном заседании подтвердили обоснованность строительства Сахалинской ГРЭС-2 и одобрили основные технические решения, изложенные в проектной документации.

Рассмотрение проекта учеными последовало за согласованием технической части проектной документации ФАУ «Главгосэкспертиза» и является обязательным этапом многоуровневой системы контроля и согласований, применяемой в отношении четырех объектов тепловой генерации на Дальнем Востоке, на строительство которых по Указу Президента РФ в рамках докапитализации ОАО «РусГидро» из бюджета выделено 50 млрд. руб.

Как заявил в ходе заседания генеральный директор ОАО «Сахалинэнерго» Игорь Бутовский, действующая Сахалинская ГРЭС находится в крайне изношенном состоянии, не позволяющем обеспечивать надежное электро-

снабжение Сахалинской энергосистемы, что является главной предпосылкой для скорейшего начала строительства новой станции. По его словам, эксплуатация действующего оборудования станции связана с большими рисками, объект не соответствует сейсмическим нормам, имеются проблемы с эксплуатацией водозабора и золоотвала.

Подводя итоги заседания, первый заместитель председателя губернатора Сахалинской области в Москве Андрей Алексеенко подчеркнул, что строительство новой станции является необходимым условием для дальнейшего развития региона. По итогам дискуссии члены экспертной группы приняли решение рекомендовать к реализации проект строительства Сахалинской ГРЭС-2.

Новая ГРЭС возводится на западном побережье о. Сахалин в рамках Указа Президента РФ о развитии энергетики Дальнего Востока. На сегодняшний день на площадке будущей станции идут подготовительные работы: создана геодезическая разбивочная основа, выполнено межевание границ земельного участка на местности.

К настоящему моменту PAO ЭС Востока, являясь заказчиком разработки проектно-сметной документации, получило положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» по технической части проекта строительства Сахалинской ГРЭС-2. Согласно заключению Главгосэкспертизы проектная документация будущей станции полностью соответствует техническим условиям, а также действующим законодательным и нормативно-техническим требованиям. После получения положительного заключения по сметной части проекта, рассмотрения в Минэнерго РФ отчета о проведенном независимом ценовом и технологическом аудите, проектно-сметная документация вместе с разрешением на строи-

тельство будет передана ЗАО «Сахалинская ГРЭС-2» (заказчик-застройщик, ДЗО ОАО «РусГидро»).

Строительство объекта будет осуществляться для замещения выбывающих мощностей Сахалинской ГРЭС, а также увеличения общей мощности энергосистемы острова для развития экономики. Ввод в работу новой ГРЭС позволит создать запас надежности энергетической инфраструктуры для роста промышленности региона, развития производственного сектора и жилого фонда. Появление в островной энергосистеме новых мощностей поможет разгрузить действующее оборудование и вывести его в ремонт без необходимости отключения потребителей.

Строительство Сахалинской ГРЭС-2 – один из четырех проектов инвестиционной программы ОАО «РусГидро» по строительству новых энергообъектов на Дальнем Востоке, реализуемых совместно с ОАО «PAO Энергетические системы Востока» в соответствии с Указом Президента РФ. Согласно проекту установленная электрическая мощность первой очереди Сахалинской ГРЭС-2 составит 120 МВт, установленная тепловая мощность – 18,2 Гкал/ч. Годовая выработка электрической энергии будет достигать 840 млн. кВт*ч. Электростанция будет расположена в Томаринском районе о. Сахалин, в 6 км от с. Ильинское. Топливом для Сахалинской ГРЭС-2 станет уголь сахалинских месторождений.

Комплексное управление деятельностью всех ДЗО «РусГидро», созданных специально для строительства объектов тепловой генерации на Дальнем Востоке, выполняет «PAO Энергетические системы Востока».

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

Обозреватель энергетической отрасли. Специальное издание для пользователей «Техэксперт»



Утверждены новые национальные и межгосударственные стандарты для специалистов в области энергетики

ГОСТ ИЕС 60050-445-2014 «Международный электротехнический словарь. Часть 445. Реле времени» утвержден приказом Росстандарта от 25 ноября 2014 года №1746-ст.

Требования стандарта распространяются на реле времени и устанавливают термины и определения для реле времени (логические электрические реле с функцией указания времени).

ГОСТ ИЕС 60050-445-2014 вводится в действие на территории РФ с 1 октября 2015 года.

ГОСТ Р 54418.25.4-2014 «Возобновляемая энергетика. Ветроэнергетика. Установки ветроэнергетические. Часть 25-4. Коммуникации для текущего контроля и управления ветровыми электростанциями. Отображение совокупности пара-

метров в процессах передачи информации» утвержден приказом Росстандарта от 19 ноября 2014 года №1689-ст.

Стандарт определяет особые отображения стеков протоколов, кодирующих сообщения, необходимые для информационного обмена между клиентом и удаленным сервером, для доступа к данным и их вывода; управления устройства; отчеты и ведение журнала событий; сервисов публикации и подписок; самоописания устройств (словарь данных устройства); распределения данных по типам и открытия типов данных.

ГОСТ Р 54418.25.4-2014 вводится в действие на территории РФ с 1 июля 2016 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: ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

Основы правового регулирования ТЭК

добавлен 101 нормативно-правовой акт.

Вашему вниманию представлены наиболее интересные:

- О внесении изменений в Федеральный закон «О теплоснабжении»
Федеральный закон от 01.12.2014 №404-ФЗ
- О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации
Постановление Правительства РФ от 10.12.2014 №1346
- Об особенностях применения законодательства Российской Федерации о государственном регулировании тарифов в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, а также тарифов на услуги организаций коммунального комплекса на территориях Республики Крым и г. Севастополя до 1 января 2017 года
Постановление Правительства РФ от 05.12.2014 №1320
- О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации
Постановление Правительства РФ от 03.12.2014 №1305
- О плане реализации государственной программы Российской Федерации «Энергоэффективность и развитие энергетики» на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов
Распоряжение Правительства РФ от 03.12.2014 №2445-р
- О назначении представителя, уполномоченного Правительством Российской Федерации, в наблюдательном совете некоммерческого партнерства «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»
Распоряжение Правительства РФ от 11.12.2014 №2520-р
- Об утверждении требований к проведению энергетического обследования и его результатам и правил направления копий энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования
Приказ Минэнерго России от 30.06.2014 №400
- Об утверждении Порядка представления информации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности
Приказ Минэнерго России от 30.06.2014 №401
- Об утверждении Административного регламента исполнения Министерством энергетики Российской Федерации государственной функции по осуществлению контроля за деятельностью совета рынка
Приказ Минэнерго России от 18.07.2014 №441
- О признании утратившим силу приказа МЧС России и Минэнерго России от 29.12.2003 №776/508 «Об утверждении Методики определения размера вреда, который может быть причинен жизни, здоровью физических лиц, имуществу физических и юридических лиц в результате аварий гидротехнических сооружений предприятий топливно-энергетического комплекса»
Приказ МЧС России от 15.08.2013 №536/433
Приказ Минэнерго России от 15.08.2013 №536/433
- О комиссии по предоставлению субсидий из федерального бюджета юридическим лицам на возмещение затрат по восполнению аварийного резерва дизель-генераторных установок, обеспечивающих надежность энергоснабжения



социально значимых потребителей Российской Федерации при прохождении отопительного сезона 2014-2015 годов, в связи с перебазируванием соответствующих мощностей в Крымский федеральный округ и на возмещение затрат на перебазирование, размещение и ввод в эксплуатацию мобильных газотурбинных электрических станций в Крымском федеральном округе, обеспечивающих надежность энерго-снабжения объектов военной инфраструктуры Черноморско-го флота Российской Федерации и структур жизнеобеспечения населения Крымского федерального округа

Приказ Минэнерго России от 21.11.2014 №855

⊗ О внесении изменения в пункт 1 приказа Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 года №98/1-э

Приказ ФСТ России от 17.11.2014 №1981-э

⊗ Об утверждении нормы доходности инвестированного капитала для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Единой национальной (общероссийской) электрической сети

Приказ ФСТ России от 21.11.2014 №2049-э

⊗ Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2015 год

Приказ ФСТ России от 05.12.2014 №289-э/3

⊗ Об утверждении тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС» на 2015 год

Приказ ФСТ России от 26.11.2014 №264-э/1

⊗ Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей, а также индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков на 2015 год

Приказ ФСТ России от 05.12.2014 №288-э/2

⊗ Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей – субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка на 2015 год

Приказ ФСТ России от 05.12.2014 №287-э/1

⊗ Об определении предельных уровней цен (тарифов) на электрическую энергию, реализуемую на оптовом рынке на территориях неценовых зон на основании двусторонних договоров

Приказ ФСТ России от 24.11.2014 №2062-э

⊗ О разъяснениях в части трактования и применения норм пункта 5 постановления Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 №750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе»

Письмо ФСТ России от 21.11.2014 №ЕП-12858/12

⊗ Об изменении размера государственной пошлины за принятие решения о рассмотрении разногласий в отношении установленных тарифов в сфере энергетики и коммунального комплекса

Письмо ФСТ России от 25.11.2014 №ЕП-12990/14

⊗ Об утверждении федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования по специальности 13.02.01 Тепловые электрические станции

Приказ Минобрнауки России от 28.07.2014 №822

⊗ Об утверждении федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования по специальности 13.02.03 Электрические станции, сети и системы

Приказ Минобрнауки России от 28.07.2014 №824

⊗ Экзаменационные билеты (тесты) по блоку Д «Требования безопасности гидротехнических сооружений»

Распоряжение Ростехнадзора от 03.09.2014 №148-пн/Е#Е

Нормы, правила, стандарты в электроэнергетике

добавлено 57 нормативно-технических документов.

Вашему вниманию представлены наиболее интересные:

⊗ ПР 50.1.026-2013 Порядок оформления и предложения национальных стандартов и стандартов организаций для разработки на их основе публикаций ИСО и МЭК

ПР (Правила) от 22.11.2013 №50.1.026-2013

⊗ ГОСТ ИЕС 60947-5-1-2014 Аппаратура распределения и управления низковольтная. Часть 5-1. Аппараты и коммутационные элементы цепей управления. Электромеханические устройства цепей управления

ГОСТ от 05.09.2014 №ИЕС 60947-5-1-2014

⊗ ГОСТ ИЕС 60947-5-3-2014 Аппаратура распределения и управления низковольтная. Часть 5-3. Аппараты и коммутационные элементы цепей управления. Требования к близко расположенным устройствам с определенным уровнем отказов

ГОСТ от 05.09.2014 №ИЕС 60947-5-3-2014

⊗ ГОСТ Р 56124.1-2014 Возобновляемая энергетика. Гибридные электростанции на основе возобновляемых источников энергии, предназначенные для сельской электрификации. Рекомендации. Часть 1. Общее введение для сельской электрификации

ГОСТ Р от 19.09.2014 №56124.1-2014

⊗ ГОСТ Р 56124.2-2014 Возобновляемая энергетика. Гибридные электростанции на основе возобновляемых источников энергии, предназначенные для сельской электрификации. Рекомендации. Часть 2. Из требований по классификации систем электроснабжения

ГОСТ Р от 19.09.2014 №56124.2-2014

⊗ ГОСТ Р 56124.5-2014 Возобновляемая энергетика. Гибридные электростанции на основе возобновляемых источников энергии, предназначенные для сельской электрификации. Рекомендации. Часть 5. Электробезопасность

ГОСТ Р от 19.09.2014 №56124.5-2014

⊗ ГОСТ Р МЭК 62004-2014 Проволока из термостойкого алюминиевого сплава для провода воздушной линии электропередачи

ГОСТ Р от 18.09.2014 №МЭК 62004-2014

⊗ ГОСТ Р МЭК 62219-2014 Провода для воздушных линий электропередачи скрученные из профилированных проволок концентрическими повивами

ГОСТ Р от 18.09.2014 №МЭК 62219-2014





- ☑ ГОСТ 30630.1.6-2013 Методы испытаний на стойкость к механическим внешним воздействующим факторам машин, приборов и других технических изделий. Испытания электрических выводов, патрубков и других присоединительных деталей на воздействие изгиба, крутящего момента, растягивающей и сжимающей сил
ГОСТ от 10.09.2014 №30630.1.6-2013
- ☑ ГОСТ IEC 60947-1-2014 Аппаратура распределения и управления низковольтная. Часть 1. Общие правила
ГОСТ от 09.09.2014 №IEC 60947-1-2014
- ☑ ГОСТ IEC 60255-12-2014 Реле электрические. Часть 12. Реле направления и реле мощности с двумя входными воздействующими величинами
ГОСТ от 14.10.2014 №IEC 60255-12-2014
- ☑ ГОСТ IEC 60255-13-2014 Реле электрические. Часть 13. Процентно-дифференциальные реле
ГОСТ от 14.10.2014 №IEC 60255-13-2014
- ☑ ГОСТ 32895-2014 Электрификация и электроснабжение железных дорог. Термины и определения
ГОСТ от 08.09.2014 №32895-2014
- ☑ ГОСТ Р 56209-2014 Стержни композитные полимерные для изготовления сердечников неизолированных проводов. Технические условия
ГОСТ Р от 11.11.2014 №56209-2014
- ☑ ГОСТ Р 56203-2014 Оборудование энергетическое тепло- и гидромеханическое. Шефмонтаж и шефналадка. Общие требования
ГОСТ Р от 06.11.2014 №56203-2014
- ☑ ГОСТ IEC 60255-1-2014 Реле измерительные и защитное оборудование. Часть 1. Общие требования
ГОСТ от 30.10.2014 №IEC 60255-1-2014
- ☑ ГОСТ IEC 60255-8-2014 Реле электрические. Часть 8. Электротепловые реле
ГОСТ от 30.10.2014 №IEC 60255-8-2014
- ☑ ГОСТ IEC 60255-151-2014 Реле измерительные и защитное оборудование. Часть 151. Функциональные требования к защите от сверхтоков и/или минимального тока
ГОСТ от 30.10.2014 №IEC 60255-151-2014
- ☑ СТО 56947007-29.240.10.191-2014 Методические указания по защите от резонансных повышений напряжения в электроустановках 6-750 кВ
СТО, Стандарт организации от 19.11.2014 №56947007-29.240.10.191-2014
- ☑ СТО 56947007-29.240.55.192-2014 Нормы технологического проектирования воздушных линий электропередачи напряжением 35-750 кВ
СТО, Стандарт организации от 20.11.2014 №56947007-29.240.55.192-2014
- ☑ РД 34.35.605-77 Нормы периодичности планового технического обслуживания и капитального ремонта средств дистанционного управления
РД от 18.08.1977 №34.35.605-77
СО (Стандарт организации) от 18.08.1977 №153-34.35.605
- ☑ Нормативный материал по эксплуатации и ремонту приборов серий КС2 и КП1
РД от 16.10.1980 №34.35.507
СО (Стандарт организации) от 16.10.1980 №153-34.35.507
- ☑ НР 34-70-093-86 Нормативы на сроки и состав технического обслуживания, нормы запасных частей для нормируемых преобразователей Ш-71, Ш-72, Ш-73, НП
НР (Нормы) от 28.01.1986 №34-70-093-86
РД от 28.01.1986 №34.35.612
СО (Стандарт организации) от 28.01.1986 №153-34.35.612
- ☑ Руководство по капитальному ремонту полупроводниковых усилителей типа У и УПД
РД от 17.12.1981 №34.35.602
СО (Стандарт организации) от 17.12.1981 №153-34.35.602
- ☑ РК 34-38-013-83 Руководство по капитальному ремонту вторичных приборов ДП, ДПР
РД от 28.08.1983 №34.35.608
СО (Стандарт организации) от 28.08.1983 №153-34.35.608
- ☑ РК 34-38-014-83 Руководство по капитальному ремонту мембранных показывающих тягомеров ТММП-52, тягонапомеров ТНМП-52, напоромеров НМП-52
РД от 09.11.1983 №34.35.614
СО (Стандарт организации) от 09.11.1983 №153-34.35.614
- ☑ СТО 56947007-29.240.01.193-2014 Правила проведения тренировок персонала ОАО «ФСК ЕЭС»
СТО, Стандарт организации от 28.11.2014 №56947007-29.240.01.193-2014

Образцы и формы документов в области электроэнергетики

добавлено 47 документов:

- ☑ Акт готовности к вводу оборудования в эксплуатацию
- ☑ Журнал технического обслуживания и ремонта оборудования
- ☑ Журнал дефектов и неполадок оборудования
- ☑ Акт приемки оборудования после ремонта
- ☑ Оперативный журнал
- ☑ Журнал учета работ по нарядам и распоряжениям
- ☑ Журнал регистрации инструктажа на рабочем месте
- ☑ Паспортная карта. РП (ТП)
Форма №1-Э 0351001
- ☑ Паспортная карта. Транспортировка
Форма №2-Э 0351002
- ☑ Паспорт заземляющего устройства РП (ТП)
Форма №3-Э 0351003
- ☑ Листок осмотра
Форма №4-Э 0351004



- ☑ Журнал осмотров РП, ТП
Форма №5-Э 0351005
- ☑ Журнал испытаний изоляции оборудования повышенным напряжением и проверки сопротивления заземляющих устройств РП, ТП
Форма №6-Э 0351006
- ☑ Журнал измерений нагрузок и напряжений в РП, ТП и напряжений в контрольных точках сети 0,4 кВ
Форма №7-Э 0351007
- ☑ Журнал проверки состояния трансформаторного масла
Форма №8-Э 0351008
- ☑ Журнал проверки и ремонта разрядников
Форма №9-Э 0351009
- ☑ Ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном ремонте РП (ТП)
Форма №10-Э 0351010
- ☑ Паспортная карта
Форма №11-Э 0351011
- ☑ Журнал проверки и измерений сопротивления заземляющих устройств на ВЛ 0,4-10 кВ
Форма №12-Э 0351012
- ☑ Журнал измерений загнивания древесины опор ВЛ
Форма №13-Э 0351013
- ☑ Ведомость проверки состояния железобетонных опор
Форма №14-Э 0351014
- ☑ Журнал проверки состояния пересечений ВЛ
Форма №15-Э 0351015
- ☑ Журнал измерений полного сопротивления петли «фаза-нуль»
Форма №16-Э 0351016
- ☑ Ведомость неисправностей, подлежащих устранению при капитальном ремонте
Форма №17-Э 0351017
- ☑ Паспортная карта кабельной линии
Форма №18-Э 0351018
- ☑ Журнал обходов и осмотров трасс кабельных линий
Форма №19-Э 0351019
- ☑ Расчет экономически обоснованного тарифа продажи ЭСО (ПЭ)
- ☑ Расчет экономически обоснованного тарифа покупки электроэнергии потребителями
- ☑ Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей
- ☑ Расчет платы за услуги по передаче тепловой энергии
- ☑ Расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям
- ☑ Расчет дифференцированных по времени суток ставок платы за электрическую энергию
- ☑ Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) по группам потребителей
- ☑ Расчет одноставочных экономически обоснованных тарифов на тепловую энергию по ЦСТ (ЭСО)
- ☑ Расчет ставок платы за тепловую мощность для потребителей пара и горячей воды по ЦСТ (ЭСО)
- ☑ Расчет дифференцированных ставок за тепловую энергию для потребителей пара различных параметров и горячей воды по ЦСТ
- ☑ Укрупненная структура тарифа на электрическую энергию для потребителей
- ☑ Отпуск (передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями
- ☑ Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения
- ☑ Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах
- ☑ Акт приемки строительно-монтажных работ по устройству электрохимической защиты
- ☑ Акт приемки в эксплуатацию контактных устройств, потенциалоуравнивающих переключателей и контрольно-измерительных пунктов
- ☑ Акт приемки строительно-монтажных работ по установке гальванических анодов
- ☑ Акт приемки и сдачи электромонтажных работ
- ☑ Справка о приемке электроизолирующего соединения
- ☑ Акт приемки в эксплуатацию электрозащитных установок
- ☑ Строительный паспорт



ТЕХЭКСПЕРТ: ТЕПЛОЭНЕРГЕТИКА

Нормы, правила, стандарты в теплоэнергетике

добавлено 9 нормативно-технических документов:

- ☉ Методические указания по испытаниям паровых котлов при раздельном и совместном сжигании природного газа и мазута
РД от 29.06.1987 №34.26.721
СО (Стандарт организации) от 29.06.1987 №153-34.26.721
- ☉ Сравнение «СП 62.13330.2011* Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 (с Изменением №1)» и «СНиП 42-01-2002 Газораспределительные системы»
Комментарий, разъяснение, статья от 20.05.2011
- ☉ ГОСТ Р 8.820-2013 ГСИ. Метрологическое обеспечение. Основные положения
ГОСТ Р от 28.08.2013 №8.820-2013
- ☉ ГОСТ Р 56203-2014 Оборудование энергетическое тепло- и гидромеханическое. Шефмонтаж и шефналадка. Общие требования
ГОСТ Р от 06.11.2014 №56203-2014
- ☉ Изменение №2 ГОСТ 31294-2005 Клапаны предохранительные прямого действия. Общие технические условия
Протокол МГС от 25.03.2013 №55-П
Приказ Росстандарта от 18.08.2014 №889-см
ГОСТ от 25.03.2013 №31294-2005
- ☉ ГОСТ Р 56204-2014 Котлы стационарные. Стальные конструкции. Общие технические условия
ГОСТ Р от 06.11.2014 №56204-2014
- ☉ Р 50.2.094-2013 ГСИ. Методика проведения метрологической экспертизы технических регламентов Таможенного союза
Р (Рекомендации) от 22.11.2013 №50.2.094-2013
- ☉ РМГ 29-2013 ГСИ. Метрология. Основные термины и определения
РМГ от 05.12.2013 №29-2013
- ☉ ПР 50.1.026-2013 Порядок оформления и предложения национальных стандартов и стандартов организаций для разработки на их основе публикаций ИСО и МЭК
ПР (Правила) от 22.11.2013 №50.1.026-2013

Образцы и формы документов в области теплоэнергетики

добавлено 19 документов:

- ☉ Заявление на получение технических условий и информации о плате за подключение объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения
- ☉ Уведомление об отказе в выдаче технических условий и информации о плате за присоединение объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения
- ☉ Технико-экономические показатели
- ☉ Запрос на получение технических условий и информации о плате за подключение объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения
- ☉ Акт готовности к вводу оборудования в эксплуатацию
- ☉ Акт приемки строительно-монтажных работ по устройству электрохимической защиты
- ☉ Журнал технического обслуживания и ремонта оборудования
- ☉ Акт приемки в эксплуатацию контактных устройств, потенциалоуравнивающих переключателей и контрольно-измерительных пунктов
- ☉ Журнал дефектов и неполадок оборудования
- ☉ Акт приемки строительно-монтажных работ по установке гальванических анодов
- ☉ Акт приемки оборудования после ремонта
- ☉ Оперативный журнал
- ☉ Акт приемки и сдачи электромонтажных работ
- ☉ Журнал учета работ по нарядам и распоряжениям
- ☉ Справка о приемке электроизолирующего соединения
- ☉ Журнал регистрации инструктажа на рабочем месте
- ☉ Акт приемки в эксплуатацию электрозащитных установок
- ☉ Журнал регистрации заявлений на получение технических условий подключения (технологического присоединения) к сетям инженерно-технического обеспечения и информации о плате за присоединение объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и учета выданных технических условий (отказов в выдаче технических условий) и информации о плате за присоединение объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения
- ☉ Строительный паспорт



10-13 февраля

Самара
Мичурина 23 А.
Выставочный комплекс
«Экспо-Волга»
Информация взята с сайта:
www.exponet.ru

21-я Международная специализированная выставка-форум

- ➔ 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
- ➔ Энергоаудит, энергоменеджмент
- ➔ Безопасность энергообъектов и экологическая безопасность
- ➔ Научные исследования и разработки в энергетике

12-14 февраля

Калининград
ул. Октябрьская, 3А
Выставочный центр
«Балтик-Экспо»
Информация взята с сайта:
www.exponet.ru

Энергоресурсы. Промоборудование – 2015

- ➔ Энергетическое оборудование, системы и технологии энергоснабжения и энергосбережения
- ➔ Выработка тепловой и электрической энергии: котлы, горелки, котельное оборудование, теплообменные аппараты, турбогенераторы, турбины, компрессоры, вспомогательное оборудование
- ➔ Светотехнические изделия, электрокабели
- ➔ Системы и приборы учёта, применяемые в энергетической промышленности, тепло- и водоснабжении
- ➔ Оборудование и технология добычи, транспортировки, переработки и хранения нефти и газа
- ➔ Продукция химических производств, резинотехнические изделия, технические газы
- ➔ Промышленное оборудование различного назначения, насосное оборудование, трансформаторы, подшипники, арматура
- ➔ Сварочное оборудование, сварочные материалы
- ➔ Лабораторное оборудование, контрольно-измерительные приборы
- ➔ Автоматизация производственных процессов
- ➔ Металлообработка, станкостроение

18-20 февраля

Ростов-на-Дону
Дворец спорта
Информация взята с сайта:
www.exponet.ru

ЭЛЕКТРО – 2015. Электротехника и Энергетика

- ➔ Электродвигатели, электрические машины и комплектующие
- ➔ Трансформаторы и трансформаторные подстанции
- ➔ Источники энергии; электростанции, аккумуляторы, блоки питания
- ➔ Электроэнергетические и энергосберегающие технологии; альтернативная энергетика
- ➔ Высоковольтное и низковольтное оборудование
- ➔ Электроустановочное оборудование
- ➔ Оборудование связи; системы безопасности, наблюдения; пожарная автоматика
- ➔ Преобразовательная техника; электрощитовое оборудование
- ➔ Электромонтажное оборудование и инструмент
- ➔ Электроизоляционные материалы; аксессуары
- ➔ Электротермическое, отопительное оборудование
- ➔ Метрология; контрольно-измерительные приборы, средства автоматизации
- ➔ Новые технологии в электротехнике и энергетике



18-20 февраля

Набережные Челны
ЭКСПО-КАМА
Информация взята с сайта:
www.exponet.ru

Энергетика Закамья – 2015

- ➔ Гидро-, тепло-, электроэнергетика, атомная энергетика
- ➔ Альтернативная энергетика
- ➔ Промышленная и коммунально-бытовая энергетика
- ➔ Автономные источники тепловой и электрической энергии, малая и нетрадиционная энергетика, воды, электроэнергии и газа
- ➔ Программное обеспечение
- ➔ Автоматика
- ➔ Светотехника
- ➔ Инструмент для электромонтажа
- ➔ Безопасность и надёжность эксплуатации оборудования
- ➔ Средства диагностики технического состояния
- ➔ Высвобождаемое оборудование
- ➔ Энергоэффективные и ресурсосберегающие технологии и оборудование; энергоэффективный дом; энергоменеджмент, энергоаудит
- ➔ Средства индивидуальной защиты
- ➔ Научные исследования и разработки в энергетике
- ➔ Энергетическая безопасность

1-3 марта

Казань
Оренбургский тракт, 8
ВЦ «Казанская ярмарка»
Информация взята с сайта:
www.exponet.ru

Энергетика. Ресурсосбережение – 2015

- ➔ Энергетическое оборудование и технологии
- ➔ Гидро-, тепло-, электроэнергетика
- ➔ Промышленная и коммунально-бытовая энергетика
- ➔ Целевые программы энергосбережения
- ➔ Ресурсосберегающие и энергоэффективные технологии и оборудование
- ➔ Экологически чистые технологии и оборудование (технологии, снижающие антропогенное воздействие на климат, системы учёта мониторинга антропогенных выбросов и стоков парниковых газов)
- ➔ Энергетическая безопасность: система атомного энергоснабжения объектов жизнеобеспечения; методы и средства устранения технологических аварий производственных и транспортных объектов ТЭК

3-5 марта

Москва
Краснопресненская наб., 14
Экспоцентр
Информация взята с сайта:
<http://www.powergen-russia.com/ru/index.html>

POWERGEN RUSSIA»2015

- ➔ Развитие российского и международного энергетического сектора
- ➔ Новейшие технологии и услуги в области энергетики

11-13 марта

Горно-Алтайск
пр. Коммунистический, 16
Национальный
драматический театр
Информация взята с сайта:
www.exponet.ru

Алтай: Строительство. Энергетика. ЖКХ. Газификация – 2015

- ➔ Строительные и отделочные материалы, деревообработка, строительная техника, инструменты, спецодежда, новые строительные технологии
- ➔ Электроснабжение
- ➔ Теплоснабжение
- ➔ Энергосберегающие технологии и материалы
- ➔ Оборудование и техника для ЖКХ
- ➔ Газоснабжение, оборудование и технологии для газового комплекса, строительство и эксплуатация газопроводов, газовых станций, котельных



11-13 марта

Белгород
ул. Победы, 147 А
Выставочный комплекс
«Белэкспоцентр»
Информация взята с сайта:
www.exponet.ru

Энергосбережение и электротехника. Жилищно-коммунальное хозяйство – 2015

- Энерго-, газо-, ресурсосберегающие технологии, оборудование и материалы в промышленности, ЖКХ, строительстве
- Автоматизированные системы управления и регулирования потребления энергоресурсов, приборы учёта тепла, воды, электроэнергии и газа
- Оборудование и эффективные технологии для производства, распределения и передачи электрической энергии
- Автономные источники тепловой и электрической энергии, малая и нетрадиционная энергетика
- Электротехнические устройства и материалы, электрооборудование, электроизмерительные приборы, светотехническое оборудование
- Электроустановочные изделия и кабельная продукция
- Сантехническое оборудование
- Отопление, водоснабжение, канализация
- Вентиляция и кондиционирование

24-26 марта

Москва
Международный выставочный
центр «Крокус Экспо»
Информация взята с сайта:
www.exponet.ru

18-я Международная специализированная выставка электронных компонентов и комплектующих

- Полупроводниковые компоненты и устройства
- Печатные платы
- Датчики и микросистемы
- Пассивные компоненты
- Дисплеи
- Электромеханические компоненты и технологии соединений
- Гибридные технологии
- Источники питания
- Контрактное производство печатных плат
- Беспроводные технологии
- Компоненты автоматизации
- Микроэлектроника
- Проектирование микросхем, программное обеспечение и услуги
- Компоненты встраиваемых систем

24-26 марта

Москва
Международный выставочный
центр «Крокус Экспо»
Информация взята с сайта:
www.exponet.ru

13-я Международная выставка технологического оборудования и материалов для производства изделий электронной и электротехнической промышленности

- Производство полупроводников
- Микросистемная технология
- Обработка материалов
- Производство компонентов
- Технологии для обработки кабелей
- Технологии производства печатных плат и других носителей схем
- Технология монтажа компонентов на поверхность плат
- Технология пайки
- Чистовая обработка изделий
- Испытания и измерения
- Информационные услуги



16-19 апреля

Хабаровск
Выставочное
Объединение «РЕСТЭК®»
Информация взята с сайта:
<http://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 инженеринговые 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.

16-18 мая

Пятигорск
ул. Первомайская, 81
Выставочный Центр «Артэкс»
Информация взята с сайта:
www.exponet.ru

Энергетика. Экология. Энергосбережение – 2015

- Энергетическое машиностроение, оборудование, технологии;
- Энергосберегающие технологии, оборудование и материалы в производстве, передаче тепловой, электрической энергии;
- Приборы учёта тепловой, электрической энергии, воды, контрольно-измерительные приборы и программное обеспечение, АСУ в энергетике;
- Приборы неразрушающего контроля;
- Котельное оборудование;
- Автономные источники тепла и электроэнергии;
- Современное отопительное и водогрейное оборудование, водоподготовка;
- Газоиспользующее оборудование и технологии.

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 ЯНВАРСКОМ НОМЕРЕ:

Нефтегазовый форум: в новых реалиях

Поздней осенью в Москве прошел второй Национальный нефтегазовый форум, организованный Минэнерго, ТПП РФ, Российским союзом промышленников и предпринимателей, Союзом нефтегазопромышленников России и Российским газовым обществом.

Энергоэффективность: путь по приборам

В конце прошлого года в Санкт-Петербурге прошел VII Международный конгресс «Энергоэффективность. XXI век. Инженерные методы снижения энергопотребления зданий». Организаторами мероприятия выступили Национальное объединение организаций в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (НОЭ), Национальное объединение строителей (НОСТРОЙ), НП «АВОК СевероЗапад» и консорциум ЛОГИКА-ТЕПЛОЭНЕРГОМОНТАЖ.

Стандартизация на службе устойчивого развития сообществ

Заместитель генерального директора ФБУ «Тест-С.-Петербург», секретарь ТК 115 Г. Н. Иванова поделилась своими рассуждениями о будущем стандартизации в нашей стране.