

Дорогие читатели!
Предлагаем Вашему вниманию октябрьский выпуск газеты
“Обозреватель энергетической отрасли”

Читайте в номере:

- Утверждены правила ремонта и вывода из работы источников тепловой энергии и теплосетей;
- Подготовка к осенне-зимнему периоду вступила в завершающую стадию;
- Утверждена дорожная карта программы разработки эталонной архитектуры и полигона ИЭС ААС.

СОДЕРЖАНИЕ

Актуальная тема	2
Новости (сентябрь-октябрь)	4
Календарь мероприятий (ноябрь-декабрь)	9
Новые документы в системах “Техэксперт: Теплоэнергетика” и “Техэксперт: Электроэнергетика” (октябрьское обновление)	11

Информационная сеть “Техэксперт” благодарит Вас за сотрудничество
и напоминает Вам о предоставляемых услугах:

1. Регулярное обновление систем, в том числе поддержание актуальности информации, пополнение систем новыми документами и сервисами	2. Возможность повлиять на состав продукта “Техэксперт: Электроэнергетика”. Пожелания по наполнению принимаются на адрес product@cntd.ru	3. Обучение , которое поможет вам в короткие сроки стать профессионалом в работе с электронными системами
4. Информационная и техническая поддержка посредством личного консультанта – специалиста по обновлению вашей системы	5. Индивидуальный поиск и предоставление документов по запросу на горячую линию	6. Профессиональное издание по техническому регулированию и стандартизации “ Информационный бюллетень ЦНТД ”
7. Перевод нормативных документов	8. Специализированные электронные системы, для специалистов различных отраслей экономики	9. Возможность участия в семинарах, выставках, круглых столах и других профессиональных мероприятиях
10. Поиск и предоставление международных и зарубежных стандартов	11. Информационный портал www.cntd.ru	12. Информирование о ходе реформы технического регулирования

Все вопросы по работе с системами Вы можете задать Вашему менеджеру по обслуживанию или по телефону Горячей линии

ГК «СТАНДАРТ»

ООО «Сибирский ЦНТД «Стандарт»

ООО «Кодекс-Томь»

г. Кемерово: 8(3842) 67-31-51, 75-07-57,

г. Новокузнецк: 8(3843) 33-28-33

Представлена Программа модернизации электроэнергетики до 2020 года



27 сентября под руководством Председателя Правительства РФ Д. А. Медведева состоялось заседание Правительства Российской Федерации. Министр энергетики РФ А. В. Новак представил главе Правительства РФ Программу модернизации российской электроэнергетики до 2020 года. Как отметил глава Минэнерго России, "надежное, эффективное функционирование электроэнергетики является основой поступательного развития экономики нашей страны и неотъемлемым фактором обеспечения комфортных условий жизни наших граждан".

Установленная мощность электростанций единой энергосистемы России на начало 2012 года составила 218 ГВт. В 2011 году в РФ было произведено 1 трлн. 40 млрд. кВт/ч электроэнергии, что выше, чем в 2010 году, на 1,1%. При этом отрасль характеризуется высокой степенью износа основного оборудования, отметил Министр энергетики Российской Федерации А. В. Новак. Значительная часть этого оборудования выработала свой установленный ресурс и должна быть выведена и заменена в ближайшие 20 лет. 74% тепловых электростанций введено более 30 лет назад, из них более 50 лет назад - 22% и более половины электросетевого оборудования – старше 30 лет. "Такое состояние приводит к относительно низкой эффективности работы системы и снижающейся надежности обслуживания потребителей", - подчеркнул глава Минэнерго. При этом показатели количества и продолжительности отключений на потребителя в России в 10 раз выше аналогичных показателей в европейских странах. По словам Министра А. В. Новака, аналогичная ситуация наблюдается с эффективностью работы оборудования. Удельные показатели расхода топлива более чем на 20% превышают аналогичные показатели развитых стран, а потери в электрических сетях также больше, чем в других странах, в 1,5-2 раза.

В целях выполнения поручений Президента и Правительства РФ Минэнерго России разработало Программу модернизации российской электроэнергетики до 2020 года (далее – Программа). Разработчиками документа выступили ведущие отраслевые институты при участии энергетических компаний, крупнейших заводов энергетического и тяжелого машиностроения. Был выполнен технологический анализ отрасли и проведена оценка технического состояния генерирующего и сетевого оборудования, на основе которого сформирована Программа.

Ключевыми целевыми показателями в рамках реализации Программы определены: повышение КПД электростанций, снижение удельных расходов топлива на 10%. До 300 г. условного топлива за кВт/ч, снижение потерь в сетях в единой национальной энергетической сети до 4%, в распределительном комплексе - с 9 до 6,5%. Основными направлениями программы определены: вывод из эксплуатации устаревших и строительство новых генерирующих объектов, оптимизация размещения объектов сетевого комплекса. Программа синхронизирована с действующими схемами Программы развития ЕЭС России, развития регионов с учетом принципа изменения топологии сети и оптимизации нагрузок.

Программа предусматривает ввод 76 ГВт новых мощностей при демонтаже 26,4 ГВт старых мощностей, в сетевом комплексе - ввод более 150 единиц подстанций в магистральных сетях и 8,5 тыс. единиц подстанций в распределительных сетях, строительство и реконструкцию свыше 300 тыс. км линий электропередачи. В среднегодовом выражении темпы ввода генерирующих мощностей, строительство распределительных сетей и подстанций высокого напряжения должны быть увеличены более чем на 30% по отношению к сегодняшнему уровню. Темпы ввода сетей Единой национальной электрической сети и строительства подстанций среднего напряжения должны быть еще выше, подчеркнул глава Минэнерго России. При этом темп роста электропотребления взят согласно Генеральной схеме размещения объектов электроэнергетики до 2030 года и соответствует уровню примерно 2% в год.

Модернизация и строительство генерирующих мощностей оцениваются на уровне 6,8 трлн. рублей до 2020 года, при этом чистый прирост установленной мощности составит 50 ГВт. В структуре новой генерации будет преобладать новое строительство, в меньшей степени модернизация. Перечень вводов новых объектов составлен в соответствии с основными отраслевыми документами. Углубление модернизации в Программе достигается путем увеличения демонтажа устаревшего оборудования с его компенсацией вводом новых мощностей на базе парогазовых и газотурбинных технологий теплогенерации с максимальным использованием эффектов теплофикации.

Модернизация и строительство электросетевого комплекса оцениваются на уровне 4,6 трлн. руб. Реализация программы строительства и модернизации сетей снизит износ распределительных сетей до 50% от существующих 67% и по магистральным сетям - с 57% до 30%, что позволит сократить отставание от развитых стран по уровню

потерь в 2 раза. Инновации в сетевом комплексе должны обеспечить решение новых задач по созданию современной топологии сети, поэтапного перехода к построению интеллектуальной энергосистемы страны на базе активно-адаптивной сети. Таким образом, суммарный объем финансирования по программе составит 1,4 трлн. руб. Министр напомнил, что на период до 2014 года объемы инвестиций соответствуют утвержденным инвестиционным планам энергетических компаний.

По словам главы Минэнерго России, самым главным вопросом в настоящее время является поиск источников финансирования обновления и модернизации основных фондов в электроэнергетике. Он отметил, что "сложившаяся система регулирования ценообразования сегодня не создает стимулов для реализации проектов строительства и модернизации". Министерство энергетики совместно с заинтересованными ведомствами, энергетическими компаниями, потребителями, экспертами сейчас прорабатывают два возможных варианта финансирования дальнейшей модернизации отрасли. Это продление в той или иной форме действия механизма ДГПМ и использование рыночных инструментов для инвесторов.

В декабре текущего года Минэнерго России планирует после общественного обсуждения доложить в Правительстве РФ концепцию дальнейшего развития рынка электрической энергии и мощности. Это, по словам главы ведомства, позволит к середине следующего года сделать новую нормативную базу. При этом изменения вступят в силу, начиная с 2014 года.

Кроме того, Министерство энергетики РФ видит наличие существенного потенциала повышения эффективности работы отрасли как в части инвестиционных, так и операционных затрат, который, по разным оценкам, составляет порядка 40%. В этой связи Минэнерго России предложило внести в протокол заседания Правительства РФ ряд мероприятий, направленных как на создание стимулов для привлечения инвестиций в отрасль, так и на принятие сбалансированных регуляторных решений и повышение эффективности работы отрасли.

Министерство энергетики РФ считает необходимым с целью недопущения необоснованного роста цен и сохранения баланса между надежностью и ценой, а также интересами производителей и потребителей принять новую модель рынка, обеспечивающую стимулирование модернизации объектов электроэнергетики и получение источников инвестиций на модернизацию; разработать план по ликвидации перекрестного субсидирования между группами потребителей тепловой энергии, а также оплаты между тепловой энергией и электрической мощностью; обеспечить утверждение параметров долгосрочного регулирования сетевых организаций с учетом необходимости стимулирования модернизации электрических сетей; разработать предложения по применению эталонных капитальных затрат в увязке с целевыми показателями по объектам электроэнергетики, в том числе по объектам, функционирующим на основе возобновляемых источников энергии. Кроме того, Минэнерго России предлагает включить в протокол поручения по обеспечению повышения эффективности деятельности отрасли на всех этапах – от проектирования до эксплуатации объектов электроэнергетики. Проект протокола был согласован Минэнерго России в установленном порядке с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти, а так же обсуждался с экспертами и участниками рынка.

Официальный сайт Министерства энергетики РФ:

<http://www.minenergo.gov.ru>

Утверждены правила ремонта и вывода из работы источников тепловой энергии и теплосетей

Постановлением Правительства РФ от 6 сентября 2012 года N 889 утверждены Правила вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей. Вывод в ремонт и из эксплуатации должен быть согласован с органом местного самоуправления, на территории которого осуществляется теплоснабжение. При этом вывод из эксплуатации тепловых сетей должен также согласовываться и с потребителями тепловой энергии. Вывод в ремонт и из эксплуатации оборудования электростанции, функционирующей в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, включенного в перечень объектов диспетчеризации. А также вывод из эксплуатации такой электростанции с установленной мощностью более 5 МВт осуществляется по согласованию и с органом местного самоуправления, и с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике. А в случае вывода из эксплуатации - также с уполномоченным в соответствии с законодательством об электроэнергетике федеральным органом.

Вывод в ремонт осуществляется в соответствии со сводным годовым планом, утверждаемым органом местного самоуправления на основании результатов рассмотрения заявок на ремонт или уведомлений о внеплановом ремонте. Заявки подаются в орган местного самоуправления не позднее 10 октября года, предшествующего планируемому году. Владельцы источников тепловой энергии и тепловых сетей представляют ежегодно, до 31 марта, в орган местного самоуправления информацию о выполнении ремонтов этого оборудования за прошедший год.

Выводя из эксплуатации, собственники источников тепловой энергии и тепловых сетей должны уведомить о своих планах (консервации или ликвидации) не менее чем за 8 месяцев органы местного самоуправления и сообщить, на каких потребителей это может повлиять. Орган местного самоуправления, в который поступило данное уведомление, вправе потребовать приостановить вывод из эксплуатации не более чем на 3 года в случае наличия угрозы возникновения дефицита тепловой энергии, выявленного на основании анализа схемы теплоснабжения. При этом в случае возникновения у собственников некомпенсируемых финансовых убытков им обеспечивается компенсация в соответствии с бюджетным законодательством РФ. Размер компенсации определяется с ежеквартальной разбивкой как разница между экономически обоснованными фактически понесенными расходами за соответствующий вид деятельности, субсидиями и компенсациями, выплачиваемыми компании, и

выручкой от реализации тепловой энергии (мощности), теплоносителя, оказания услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя по установленным тарифам. Размер компенсации подлежит согласованию с уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ в области регулирования тарифов в сфере теплоснабжения. Компенсация выплачивается ежеквартально. В случае наличия разногласий размер компенсации определяется судом.

Утверждена новая редакция Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

Правлением Федеральной службы по тарифам принято решение об утверждении новой редакции «Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» взамен методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 30 октября 2010 года г. N 365-э/5.

В целях приведения Методических указаний в соответствие с постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442, а также во исполнение плана мероприятий "Дорожной карты" (постановление Правительства РФ от 30 июня 2012 года №1144) ФСТ России подготовлены в Методические указания соответствующие изменения и дополнения. Они позволят значительно снизить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям практически для всех групп потребителей, а также сократить сроки процедуры технологического присоединения.

В частности, внесены следующие изменения:

1. Слова "присоединенная мощность" по всему тексту заменены в соответствующем падеже словами "максимальная мощность".
2. Из состава расходов, включаемых в размер платы за технологическое присоединение, исключены мероприятия по организации автоматизированного учета электроэнергии, организации телемеханики (телеуправление, телеизмерение) и по организации устройств релейной защиты и ПА, организация связи, компенсация емкостных токов.
3. При расчете платы конкретному заявителю предусматривается учет затрат только по тем мероприятиям «последней мили», которые предусмотрены выданными ему сетевой организацией техническими условиями, в отличие от существующего порядка, при котором плата за технологическое присоединение рассчитывается по единой ставке (руб/кВт), куда входят затраты на единицу мощности по всем мероприятиям "последней

мили", в том числе и те, которые конкретному заявителю не производятся.

4. Определен порядок расчета ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на регулируемый период, исходя из средневзвешенного фактического объема максимальной мощности, присоединенной сетевой организацией за предшествующие 3 года. А так же средней за 3 года фактической протяженности построенных кабельных и воздушных линий и утвержденных тарифных ставок.

5. Прописан порядок расчета платы за технологическое присоединение для утверждения регулирующим органом формулы расчета платы. По утвержденной формуле сетевая организация рассчитывает плату для конкретного заявителя. Данный проект приказа согласован ФАС России и одобрен членами Правления ФСТ России. Указанный приказ вступает в силу в установленном порядке.

Официальный сайт Федеральной службы по тарифам:
<http://www.fstrf.ru>

Развитие российской энергетики Минэнерго оценило почти в 1 трлн. долларов

Проект соответствующей госпрограммы, рассчитанной на период до 2020 года, будет внесен на рассмотрение Правительством 1 ноября.

Минэнерго России подготовило новый проект госпрограммы "Энергоэффективность и развитие энергетики". В 2013-2020 годах на ее реализацию будет направлено почти 28,7 трлн. рублей. Основным источником финансирования станут бюджеты российских компаний.

Большую часть – 28 трлн. рублей – Минэнерго рассчитывает взять на рынке. Это будут средства юридических лиц: к участию в госпрограмме заявлены все крупные компании ТЭКа, пишут "Ведомости". Еще 562,3 млрд. рублей планируется привлечь из региональных бюджетов, 99,4 млрд. – из федерального.

К внебюджетным средствам на энергосбережение и энергоэффективность относятся плата по договорам предоставления мощности, инвестиционные составляющие тарифов, средства инвесторов в рамках государственно-частного партнерства, доходы от продажи "парниковых квот", целевые отчисления от прибыли организаций, кредиты и займы, средства фондов и общественных организаций, а также иностранные инвестиции.

Больше всех нуждается в инновациях электроэнергетика, на ее развитие и модернизацию Минэнерго планирует направить 8,3 трлн. рублей, из которых 8,2 трлн. составят внебюджетные средства. На развитие возобновляемых источников энергии заложено 690 млрд. рублей. Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической

эффективности" обойдется в 6,3 трлн. рублей, из них 5,6 трлн. рублей будут получены от компаний.

Документ планируется внести на рассмотрение Правительством 1 ноября, пояснили в Минэнерго. Действующая госпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности" (70 млрд. рублей из федерального бюджета, 625 млрд. из местных бюджетов и 8,8 трлн. из внебюджетных источников) станет частью новой, уточнил представитель министерства.

Интернет портал SmartGrid:
<http://www.smartgrid.ru>

Минэнерго разрабатывает комплекс мер для поддержки малой распределенной энергетики

24 сентября в Государственной Думе прошел круглый стол на тему "Перспективы развития малой распределенной и возобновляемой энергетики в Российской Федерации". В мероприятии приняли участие генеральный директор АПБЭ Игорь Кожуховский, заместитель председателя правления "Системного оператора" Федор Опачий, член комитета по энергетике Сергей Есяков, представители Минэнерго, ФСТ и других ведомств и энергетических компаний. Вел круглый стол председатель комитета Госдумы по энергетике Иван Грачев.

Как передает корреспондент SmartGrid.ru, г-н Грачев в своем выступлении отметил, что распределенная энергетика – самый мощный фактор, который может привести к развитию конкурентных механизмов, в том числе в электроэнергетике. Однако в этой сфере существует немало проблем. Одна из них – хаотичность строительства объектов малой генерации, которая приводит к повышению затрат на их возведение. Также существует неопределенность с системой управления данной подотрасли.

"Если распределенная энергетика будет конкурировать с мощной централизованной, то организовать управление – задача высшего класса. Она не может сама по себе решаться и требует целенаправленной политики", – сказал Иван Грачев.

По мнению Сергея Есякова, в настоящее время в сфере малой распределенной энергетики необходимо упростить процедуру квалификации и предоставить регионам право проводить квалификацию энергетических объектов. В свою очередь следует принять отдельный закон, касающийся малой распределенной энергетики, использовать "зеленый" тариф, а не механизм ДПМ, а также меры господдержки, применяемые в сфере государственно-частного партнерства. Заместитель директора департамента энергоэффективности, модернизации и развития ТЭК Минэнерго Мария Шилина рассказала о комплексе мер, разработанных ведомством для поддержки отрасли. В частности, Министерство предлагает дифференцировать показатели ВИЭ по регионам и видам генерации, включить процедуру квалификации объекта в процесс согласования его

строительства, формировать схему размещения объектов малой распределенной энергетики, а также поддержать развитие отечественного машиностроения в сфере ВИЭ.

По итогам круглого стола участники приняли ряд рекомендаций Правительству, комитету по энергетике Государственной Думы, органам исполнительной власти субъектов России и местного самоуправления.

Интернет портал SmartGrid:
<http://www.smartgrid.ru>

Подготовка к осенне-зимнему периоду вступила в завершающую стадию

26 сентября у Председателя Правительства РФ Д. А. Медведева состоялось селекторное совещание по подготовке к предстоящему осенне-зимнему периоду 2012-2013 годов. В совещании приняли участие Заместители Председателя Правительства РФ А. В. Дворкович, Д. Н. Козак, Министр энергетики РФ А. В. Новак, руководители других федеральных органов исполнительной власти, главы субъектов РФ.

В ходе совещания Министр энергетики РФ А. В. Новак озвучил текущую ситуацию по подготовке к ОЗП субъектов электроэнергетики, входящих в зону ответственности Минэнерго России. В своем выступлении он отметил, что "подготовка к осенне-зимнему периоду уже вступила в завершающую стадию, и сегодня уже на территориях Крайнего Севера и приравненных к ним территориях начался отопительный сезон. В ближайшее время он наступит уже на Дальнем Востоке, в Сибири и в европейской части России". Министерство энергетики РФ в 2012 году проработало и усовершенствовало нормативно-правовую базу в части подготовки и проверки готовности объектов энергетики к осенне-зимнему периоду. Внесены изменения в федеральные законы, Кодекс об административно-правовых нарушениях, различные правила и приказы. В результате ужесточена ответственность за несвоевременное заключение договоров на поставку топлива, а также за не накопление топлива в соответствии с утвержденными нормативами. Минэнерго России были сформированы соответствующие комиссии, утвержден график проверок предприятий. Всего до 15 ноября текущего года планируется проверить 74 субъекта электроэнергетики, или 536 предприятий. Как отметил А. В. Новак, по состоянию на сегодня проведена проверка готовности к ОЗП Норильско - Таймырской энергетической компании; паспорт готовности выдан без замечаний. В настоящее время проводится проверка "Чукотэнерго". В срок до 1 ноября будут проинспектированы теплоснабжающие, теплосетевые организации муниципальных образований, заявил глава Минэнерго России.

"Министерство энергетики РФ провело в текущем году восемь кустовых совещаний в федеральных округах с участием каждого субъекта Российской Федерации,

выявило проблемы, промониторило ситуацию в регионах, поставило задачи по решению тех вопросов, которые возникали в процессе обсуждения подготовки", - рассказал А. В. Новак. В итоге большую часть задач, поставленных Президентом и Правительством РФ, удалось выполнить в полном объеме. Оставшаяся часть вопросов находится в завершающей стадии, констатировал глава Минэнерго России.

Минэнерго России осуществляет контроль над ходом ремонтов. Что касается выполнения ремонтных программ, они в настоящее время идут по графику, хотя наблюдаются отдельные отставания по турбоагрегатам и котловым агрегатам относительно ранее утвержденного графика. При этом глава Минэнерго России отметил, что отставание обусловлено в основном задержками поставок оборудования, и все ремонты, которые были предусмотрены графиком, перенесены и согласованы с "Системным оператором". При этом по оценке Минэнерго России, перенос, согласованный с "Системным оператором", не повлияет на прохождение осенне-зимнего периода. В большинстве случаев до конца текущего года недостатки будут устранены. В целом по линиям электропередачи ремонты идут согласно графику на уровне 99-100%, по тепловым сетям - 84%, по трансформаторам - 95%, заявил А. В. Новак.

Ведомство также уделяет особое внимание топливному обеспечению тепловых электростанций. В частности, в связи с поручением Президента РФ Минэнерго России контролирует утверждение с субъектами РФ норматива запаса топлива в котельных. Как констатировал Министр энергетики РФ А. В. Новак, на сегодняшний день всего 44 субъекта Российской Федерации подготовили и утвердили нормативы запасов и только 39 субъектов предоставили фактические данные по запасам топлива на 1 сентября 2012 года.

Минэнерго России также уделяет повышенное внимание вопросу приобретения автономных резервных источников электроснабжения, поскольку от этого в случае возникновения чрезвычайной ситуации зависит возможность маневра по восстановлению электроснабжения. В настоящее время имеются в наличии 28926 автономных постоянных и резервных источников электроснабжения. При этом дополнительная потребность значительна и составляет 14620. Ранее глава Минэнерго России А. В. Новак поставил задачу на совещаниях по федеральным округам закрыть данную потребность в субъектах РФ в течение трех лет в рамках программы по приобретению резервных источников. Стоимость программы для всех субъектов РФ составит примерно 10 млрд.руб.

В завершение доклада глава Минэнерго России попросил Председателя Правительства РФ Д. А. Медведева дать поручение по результатам совещания органам исполнительной власти субъектов РФ. И обеспечить безусловное выполнение в полном

объеме утвержденных планов по подготовке предприятий электроэнергетики и доложить о результатах до 10 ноября текущего года; обеспечить разработку схем теплоснабжения поселений и городских округов в соответствии с Законом "О теплоснабжении". "К сожалению, здесь мы пока в настоящее время видим проблему. С 2010 года закон был утвержден, но до сих пор не все субъекты Российской Федерации утвердили эти схемы теплоснабжения. Просим еще раз дать поручение, и мы будем также контролировать", - отметил А. В. Новак.

Официальный сайт Министерства энергетики РФ:
<http://www.minenergo.gov.ru>

Чиновники ищут способы привлечь инвестиции в российскую электроэнергетику

Новые способы привлечения инвестиций в электроэнергетику и повышения эффективности работы отрасли обсуждались на правительственном заседании, которое прошло на этой неделе под председательством Дмитрия Медведева. В дискуссии также приняли участие вице-премьер Аркадий Дворкович и министр энергетики Александр Новак.

По мнению главы Минэнерго, одним из возможных способов обеспечения притока инвестиций является продление действия механизма ДПМ (или, как называют его инвесторы, ДПМ-штрих). Такой подход подразумевает использование механизмов государственного контроля и гарантирует реализацию намеченных планов по строительству. Однако существует риск принятия ненужных потребителям решений по строительству новых мощностей и связанного с этим необоснованного роста цен.

Альтернативным вариантом являются рыночные инструменты для инвесторов. Здесь тоже есть свои недостатки: они допускают получение дополнительной прибыли существующими генераторами и риск роста цен в отдельных дефицитных регионах. Министерством энергетики совместно с заинтересованными сторонами прорабатываются оба варианта. "Мы планируем в декабре, после общественного обсуждения, доложить концепцию дальнейшего развития рынка электрической энергии и мощности. Это позволит к середине следующего года сделать новую нормативную базу с тем, чтобы изменения заработали уже, начиная с 2014 года", - резюмировал Александр Новак. Однако, поскольку принимаемые решения могут привести к росту цен, Минэнерго предлагает применять комплекс сбалансированных решений. "Считаем необходимым, принять новую модель рынка, обеспечивающую стимулирование модернизации объектов электроэнергетики и получение источников инвестиций, разработать план по ликвидации перекрестного субсидирования между группами потребителей тепловой энергии, а также

оплаты между теплотенергией и электрической мощностью", - заявил Александр Новак.

По его словам, также нужно обеспечить утверждение параметров долгосрочного регулирования сетевых организаций с учетом необходимости стимулирования модернизации электросетей. Требуется разработать предложения по применению эталонных капитальных затрат в увязке с целевыми показателями по объектам электроэнергетики, в том числе по объектам, функционирующим на основе возобновляемых источников энергии.

Как пояснил зампреда правительства Аркадий Дворкович, деньги, необходимые для реализации мероприятий по модернизации электроэнергетики, прежде всего, планируется привлекать от инвесторов. Поэтому очень важно организовать для них необходимые условия.

"Есть две ключевые вещи: первое - долгосрочное тарифное регулирование, которое может создать предсказуемые параметры работы на несколько лет вперед; и второе - ликвидация перекрестного субсидирования, причем по трем составляющим: электричество, тепло и между электричеством и теплом", - отметил Аркадий Дворкович.

По его мнению, эту работу необходимо вести по каждому региону в отдельности. Профильные ведомства - Минэнерго и развития - уже занимаются этими вопросами. "По электроэнергии работа должна быть завершена в этом году, по теплу и между теплом и электроэнергией - до середины следующего года. Это приоритет, и это необходимо, чтобы с 2014 года новая модель рынка уже могла заработать в полном объеме", - сказал г-н Дворкович.

Председатель правительства Дмитрий Медведев в своем выступлении акцентировал внимание на необходимости упрощения процедуры подключения к сетям. В результате модернизации отрасли, по его мнению, должен повыситься показатель балансовой надежности, коэффициент полезного действия электростанций, снизиться доля износа основного оборудования и потери в электросетях. "Надо преодолевать то отставание, которое существует, нужны передовые технологии, передовое оборудование на всех этапах - от производства до транспортировки и распределения электроэнергии. Крайне необходима новая сетевая инфраструктура и современная схема управления единой энергетической системой страны, схема, которая применима к условиям современного рынка в России. Ну и, конечно, работающие механизмы государственного регулирования и контроля в данной сфере", - заявил Дмитрий Медведев.

Утверждена дорожная карта программы разработки эталонной архитектуры и полигона ИЭС ААС

Программа реализуется с целью выработки концептуальной модели интеллектуальной энергосистемы России. В "ФСК ЕЭС" прошло первое заседание архитектурного комитета по развитию интеллектуальной энергосистемы с активно-адаптивной сетью (ИЭС ААС). В состав комитета вошли представители энергетических компаний, инфраструктурных предприятий электроэнергетики, крупных потребителей, экспертных и научных организаций. Открывая заседание, заместитель председателя правления "ФСК ЕЭС" Роман Бердников отметил важность сформированного комитета для энергетики России. Предстоящая работа особенно актуальна в контексте создания сети нового поколения на базе современных научных и технических достижений, как отечественных, так и мировых. По его словам, единая национальная электрическая сеть - одна из самых крупных в мире, и реализация концепции интеллектуальной сети в ее масштабах возможна только при взаимодействии всех участников производственной цепочки, инфраструктурных и регулирующих организаций, поставщиков оборудования и услуг. "Вместе с ЕНЭС на новый уровень должны будут выйти и отраслевая наука, и электротехническая промышленность, проекторочный и строительный комплекс", - добавил Роман Бердников. Ключевым вопросом первого заседания комитета стало утверждение "Дорожной карты реализации программы разработки эталонной архитектуры и полигона ИЭС ААС". Целью программы является выработка концептуальной модели интеллектуальной энергетической системы России, которая должна отвечать потребностям пользователей и профессионального сообщества. В ходе заседания были утверждены документы, регламентирующие деятельность комитета и экспертных рабочих групп, которые планируется сформировать в ближайшее время. Напомним, архитектурный комитет был организован при совместном научно-техническом совете "ФСК ЕЭС" и Российской академии наук для организации взаимодействия всех участников рынка при принятии.

Интернет портал SmartGrid:
<http://www.smartgrid.ru>

Стоимость технического присоединения к сетям ОАО "ФСК ЕЭС" за три года снизилась в пять раз

Средняя стоимость технологического присоединения к сетям Федеральной сетевой компании за последние три года снизилась практически в 5 раз. Об этом в рамках сессии "Стратегические возможности России: интеграция и горизонты" четвертого международного инвестиционного форума ВТБ Капитал "РОССИЯ

ЗОВЕТ!" сообщил Председатель Правления ОАО "ФСК ЕЭС" Олег Бударгин. По словам Олега Бударгина, в современных условиях глобализации экономик и роста потребления электроэнергии все более актуальной становится тема создания единой межгосударственной энергосистемы. И Россия может и должна стать активным участником данного процесса, но для этого необходимо наладить интеграционные процессы внутри страны и сформировать единую энергетическую инфраструктуру, над, чем сегодня и работает Федеральная сетевая компания. Председатель Правления ОАО "ФСК ЕЭС" также уточнил, что в современных условиях для достижения поставленных целей по интеграции недостаточно лишь строить новые мощности и линии электропередачи. Необходимо активно развивать концепцию интеллектуальных электрических сетей, активнее внедрять технологию smartgrid. В числе приоритетных направлений Олег Бударгин выделил создание пилотных территориальных кластеров, с учетом самых современных научно-исследовательских разработок, а также развитие сотрудничества в области локализации производств энергоэффективного и высокотехнологичного энергетического оборудования на территории России. Глава Федеральной сетевой компании сообщил, что в перспективе, с учетом географического положения и масштаба энергетической отрасли, у России есть все предпосылки для создания полноценного энергетического ХАБа - единого энергетического транспортного центра с набором всех необходимых инфраструктурных сервисов. Кроме того, Олег Бударгин рассказал о преимуществах RAB-регулирования тарифов. По его словам, это уже положительно сказалось на развитии сетевой инфраструктуры и повысило доступность сетей компании для потребителей. "За 3 года работы в RAB-регулировании уже три раза менялись эти правила. Но несмотря на это, наши сети помолодели на 2%. Мы прирастаем в год на 3% линиями электропередачи, на 6% - трансформаторной мощностью. Да, сегодня у Федеральной сетевой компании остаются еще 213 закрытых центров питания. Но мы за три года сократили их практически в два раза. Мы сократили в два раза аварийные отключения в осенне-зимний период. Мы сокращаем издержки. За 3 года количество договоров на технологическое присоединение к сетям ОАО "ФСК ЕЭС" увеличилось в два раза. Это говорит уже о более высоком уровне доступности сетевой инфраструктуры, чем это было три года назад. А средняя стоимость договора подключения к нашим сетям снизилась практически в 5 раз - с 78 млн. рублей до 12-17 млн. рублей. И это не предел", - отметил Олег Бударгин.

Официальный сайт Министерства энергетики РФ:
<http://www.minenergo.gov.ru>

КРАТКИЙ ОБЗОР МЕРОПРИЯТИЙ НА НОЯБРЬ-ДЕКАБРЬ 2012 г

27-30 ноября 2012 года

15-я специализированная выставка

Электрические сети России - 2012

Россия/Москва

Тематики выставки:

- Схемы и конструкции распределительных устройств;
- Коммутационное оборудование;
- Силовые и распределительные трансформаторы;
- Устройства компенсации реактивной мощности;
- Разрядники и ограничители напряжений;
- Токоограничивающие и высокочастотные реакторы;
- Провода и грозозащитные тросы;
- Низковольтные комплектные устройства;
- Изоляторы линейные и подстанционные;
- Опоры, фундаменты и арматура к ним;
- Кабели силовые, контрольные и арматура линий к ним;
- Устройства заземления;
- Средства диагностики для оборудования подстанций и линий электропередачи;
- Источники постоянного тока для подстанций;
- Средства автоматизированных систем управления;
- Средства связи для электрических сетей;
- Оборудование, приспособления, средства механизации и специальный транспорт для обслуживания электрических сетей;
- Организационно-технические мероприятия по снижению потерь и повышению качества электроэнергии;
- Средства защиты персонала и организационно-технических мероприятий, обеспечивающих безопасность работ при электрических сетях;
- Средства и методы борьбы с гололедообразованием, вибрацией и пляской проводов;
- Прогрессивные методы эксплуатационного обслуживания и проведения ремонтно-восстановительных работ;
- Совершенствование нормативно-технического обеспечения.

Место проведения:

Москва, пр. Мира, ВВЦ

Телефон: (495) 771-6564, 963-48-17

E-mail: exhibit@twest.ruСайт: <http://expoelectroseti.ru/>

27-29 ноября 2012 года

9-я Международная специализированная выставка

Силовая Энергетика - 2012

Россия/Москва

Тематики выставки:

- Датчики и сенсоры;
- Интегральные микросхемы и оптоэлектроника;
- Интеллектуальный контроль двигателей;
- Контроль качества электропитания;
- Магниты и материалы сердечников;
- Пассивные компоненты;
- Преобразователи напряжения;
- Программное обеспечение;
- Сервомоторы и актуаторы;
- Силовые полупроводниковые приборы;
- Системы автоматизации;
- Тестирование и измерение;
- Технологии энергоэффективности и энергосбережения;
- Транзисторы, трансформаторы;
- Узлы и сборки;
- Управление тепловыделением;
- Электроэнергетика;
- Гибридные технологии;
- Источники питания и батареи. Технологии аккумулирования энергии тесно связаны с силовой электроникой, особенно при создании гибридных двигателей. Применение аккумуляторов энергии для современных решений силовой электроники сегодня получает мощное развитие.

Место проведения:

Москва, Крокус Экспо

Телефон: (812) 380-6003, 380-6007, 380-6000

E-mail: power@primexpo.ruСайт: <http://power.primexpo.ru/ru>

11-13 декабря 2012 года

Межрегиональная специализированная выставка в рамках торжественного приема в честь дня Энергетика

Энергетика. Энергоэффективность 2012

Россия/Челябинск

Тематики выставки:

- Энергетическое оборудование для производства, передачи, распределения, потребления электроэнергии, тепловой энергии, сжатого воздуха и других энергоносителей;
- Электроизоляционные материалы и изделия;
- Энергоэкономичные котлы и теплообменники;
- Нетрадиционная и малая энергетика;
- Турбогенераторы, турбины, компрессоры, вспомогательное оборудование;
- Котлы, горелки, котельное и вспомогательное оборудование, теплообменные аппараты;
- Средства передачи и распределения электро- и теплоэнергии;
- Силовая электроника, электронные и электротехнические элементы и компоненты;
- Светотехника;
- Автоматизированные системы контроля и управления энергетическим оборудованием и процессами;
- Инструмент для электромонтажа;
- Безопасность и надежность эксплуатации оборудования;
- Средства диагностики технического состояния;
- Целевые программы энергосбережения. Энергоаудит. Коммерческий учет электроэнергии;
- Ресурсосберегающие и энергоэффективные технологии и оборудование;
- Научные исследования и разработки в энергетике.

Место проведения:

г. Челябинск, Свердловский пр., 51А
 Телефон: (351) 231-37-41; (351) 215-88-77;
 (351) 215-88-66; (351) 211-38-23
 E-mail: pvo74@pvo74.ru
 Сайт: <http://pvo74.ru/show/2012/12/jenergetika--jenergojeffektivnost---2012/about>

12-14 декабря 2012 года

11-я выставка - конференция энергосберегающих технологий, оборудования, нетрадиционных источников энергии

Энергосбережение и энергоэффективные технологии 2012

Россия/Волгоград

Тематики выставки:


















- Приборы учета, контроля, управления и экономии потребления тепловой и электрической энергии, снижение потерь электроэнергии в электросетях;
- Автоматизация технических процессов, средств и систем учета расхода энергоресурсов;
- Энергосберегающие технологии в энергоемких производствах;
- Энергосберегающее домостроение (строительство из нетрадиционных материалов);
- Ресурсосберегающее оборудование для эффективного использования топлива, тепловой и электрической энергии в системах теплоснабжения, водоснабжения;
- Учет, регистрация расхода горючего на автотранспорте;
- Приборы диагностики состояния трубопроводов. Защита трубопроводов от коррозии;
- Тепло- и гидроизоляционные материалы;
- Экология, товары и услуги, современные технологии;
- Ресурсосберегающие системы природоохранного назначения. Системы оборотного водоснабжения. Системы контроля выброса загрязняющих веществ;
- Теплотехническое оборудование, котлы, горелки, котельное и вспомогательное оборудование, теплообменные аппараты;
- Насосы, насосное оборудование, компрессоры;
- Автономные источники питания, оборудование. Малая энергетика;
- Нетрадиционная энергетика, возобновляемые источники энергии.


Место проведения:


г. Волгоград, Дворец Спорта профсоюзов, пр. Ленина, 65
 Телефон: (8442) 26-51-86, 23-28-99, 24-26-02
 E-mail: tehno@regionex.ru
 Сайт: <http://www.regionex.ru/exibits/2012/energoserber>


Основы правового регулирования топливно-энергетического комплекса


Всего в раздел в октябрьское обновление добавлено 312 документов. Вашему вниманию предлагаются наиболее интересные из них:


-  Об утверждении и введении в действие Требований к составу и порядку ведения исполнительной документации при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства и требований, предъявляемых к актам освидетельствования работ, конструкций, участков сетей инженерно-технического обеспечения. Приказ Ростехнадзора от 26.12.2006 N 1128. РД от 26.12.2006 N 11-02-2006.
-  Отраслевое соглашение по организациям нефтяной, газовой отраслей промышленности и строительства объектов нефтегазового комплекса Российской Федерации на 2011-2013 годы. Отраслевое соглашение от 07.12.2010.
-  Об установлении исключительных тарифов на перевозки мазута топочного и угля каменного железнодорожным транспортом для нужд тепло-, энергоснабжения Камчатского края. Приказ ФСТ России от 06.12.2011 N 320-т/5.
-  О внесении изменений в приказ ФСТ России от 31 марта 2011 года N 85-э "Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности субъектов естественных монополий, оказывающих услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям. Приказ ФСТ России от 30.03.2012 N 212-э.
-  О признании утратившим силу приказа Федеральной службы по тарифам от 29 июля 2010 года N 174-э/8 "Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги ... Приказ ФСТ России от 06.06.2012 N 377-э.
-  Об утверждении и вводе в действие стандарта организации НП "ИНВЭЛ" "Системы подготовки и подачи твёрдого топлива ТЭС. Организация эксплуатации и технического обслуживания. Нормы и требования". Приказ НП "ИНВЭЛ" от 01.06.2009 N 29.
-  Об утверждении и вводе в действие стандарта организации НП "ИНВЭЛ" "Системы питания собственных нужд ТЭС. Организация эксплуатации и технического обслуживания. Нормы и требования". Приказ НП "ИНВЭЛ" от 01.07.2008 N 12/4.
-  Об утверждении и вводе в действие стандарта организации НП "ИНВЭЛ" "Тепловые и гидравлические станции. Методики оценки качества ремонта энергетического оборудования". Приказ НП "ИНВЭЛ" от 01.07.2008 N 12/9.
-  Об утверждении и вводе в действие стандарта организации НП "ИНВЭЛ" "Здания и сооружения объектов энергетики. Методика оценки технического состояния". Приказ НП "ИНВЭЛ" от 01.07.2008 N 12/12.
-  Об утверждении и вводе в действие стандарта организации НП "ИНВЭЛ" "Тепловые электрические станции. Методики оценки состояния основного оборудования". Приказ НП "ИНВЭЛ" от 01.07.2008 N 12/11.
-  Об утверждении и введении в действие стандарта организации НП "ИНВЭЛ" "Тепловые электрические станции. Экологическая безопасность. Защита водной среды. Нормы и требования". Приказ НП "ИНВЭЛ" от 29.12.2008 N 45/2.
-  Об утверждении и введении в действие стандарта организации НП "ИНВЭЛ" "Тепловые пункты тепловых сетей. Организация эксплуатации и технического обслуживания. Нормы и требования". Приказ НП "ИНВЭЛ" от 26.08.2009 N 63.
-  Об утверждении и введении в действие стандарта организации НП "ИНВЭЛ" "Тепловые электростанции. Условия предоставления продукции (услуг). Нормы и требования". Приказ НП "ИНВЭЛ" от 21.02.2011 N 13.
-  Об утверждении и введении в действие стандарта организации НП "ИНВЭЛ" "Тепловые электростанции. Ремонт и техническое обслуживание оборудования, зданий и сооружений. Организация производственных процессов. Нормы и требования". Приказ НП "ИНВЭЛ" от 25.08.2009 N 62.
-  Об утверждении и вводе в действие стандарта организации НП "ИНВЭЛ" "Силовые кабельные линии напряжением 0,4-35 кВ. Организация эксплуатации и технического обслуживания. Нормы и требования". Приказ НП "ИНВЭЛ" от 22.06.2009 N 34.
-  Об утверждении и введении в действие стандарта организации НП "ИНВЭЛ" "Электродвигательные установки ТЭС. Условия создания. Нормы и требования". Приказ НП "ИНВЭЛ" от 17.12.2009 N 89.
-  Об утверждении и вводе в действие стандарта организации НП "ИНВЭЛ" "Электродвигатели. Условия поставки. Нормы и требования". Приказ НП "ИНВЭЛ" от 20.04.2009 N 15.


 Об имущественном взносе Российской Федерации в Государственную корпорацию по атомной энергии "Росатом".
Указ Президента РФ от 30.06.2012 N 932.


 О лицензировании деятельности по проведению экспертизы промышленной безопасности.
Постановление Правительства РФ от 04.07.2012 N 682.


 Об утверждении формы реестра объектов топливно-энергетического комплекса и формы уведомления органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации о включении объекта топливно-энергетического комплекса в реестр объектов топливно-энергетического комплекса.
Приказ Минэнерго России от 13.06.2012 N 295.


 О внесении изменений в Федеральный закон "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности".
Федеральный закон от 10.07.2012 N 117-ФЗ.


 О внесении изменений в Федеральный закон "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации".
Федеральный закон от 10.07.2012 N 109-ФЗ.


 Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2013 год.
Приказ ФСТ России от 28.06.2012 N 160-з/1.


 Вопросы установки приборов учета энергоресурсов
Разъяснение ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 23.03.2011 N АГ/10186.


 Об утверждении ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и на отдельные категории товаров, выработанные из нефти, вывозимые за пределы территории Российской Федерации и территории государств - участников соглашений о Таможенном союзе.
Постановление Правительства РФ от 23.07.2012 N 758.


 О согласовании Федеральной службой по тарифам предложений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о переходе к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии.
Приказ ФСТ России от 12.07.2012 N 471-э.


 О согласовании перераспределения необходимой валовой выручки в целях сглаживания роста тарифов выше чем на 12% от необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета такого перераспределения.
Приказ ФСТ России от 12.07.2012 N 474-э.


 Об определении зон свободного перетока, в которых конкурентный отбор мощности на 2013 год проводится с использованием предельного размера цены на мощность.
Приказ ФАС России (Федеральной антимонопольной службы) от 12.07.2012 N 476.


 О согласовании Федеральной службой по тарифам предложений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о переходе к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала по распределительным сетевым организациям.
Приказ ФСТ России от 12.07.2012 N 471-э.


 Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления.
Приказ Минэнерго России от 23.07.2012 N 340.


 О внесении изменения в реестр объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.
Приказ Минэнерго России от 09.07.2012 N 323.


 Об отнесении объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети и включении в реестр объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.
Приказ Минэнерго России от 09.07.2012 N 322.


 Об утверждении Административного регламента исполнения Министерством энергетики Российской Федерации государственной функции по осуществлению контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики.
Приказ Минэнерго России от 03.08.2012 N 365.


 Об отмене приказа Минэнерго России от 13 декабря 2011 года N 592 "Об утверждении перечня объектов топливно-энергетического комплекса, обеспечение безопасности которых осуществляется исключительно организацией Минэнерго России".
Приказ Минэнерго России от 01.08.2012 N 362.


 О внесении изменений и дополнений в Правила применения цен (тарифов), определения стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии от договорных, а так же возмещение расходов в связи с изменением договорного объема потребления энергетической энергии на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка.
Приказ ФСТ России от 19.07.2012 N 485-э.


 Положение о проверке готовности субъектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период
Решение Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения от 06.07.2012 N 10.


 О согласовании (отказе в согласовании) передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в аренду территориальным сетевым организациям.
Приказ Минэнерго России от 24.08.2012 N 403.


 Об утверждении схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2012-2018 годы.
Приказ Минэнерго России от 13.08.2012 N 387.


 Об утверждении состава Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (федерального штаба)
Распоряжение Правительства РФ от 30.08.2012 N 1571-р


 Об установлении охранных зон для гидроэнергетических объектов.
Постановление Правительства РФ от 06.09.2012 N 884.


 По вопросу разъяснения расчета размера платы за потребленную электроэнергию.
Письмо Минрегиона России от 17.02.2012 N 3224-НП/14.


 Об отнесении объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети и включении в реестр объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.
Приказ Минэнерго России от 29.08.2012 N 410.

 О первоочередных мероприятиях по подготовке субъектов электроэнергетики к прохождению отопительного сезона 2012-2013 годов.
Приказ Минэнерго России от 18.05.2012 N 265.

 Об утверждении цен на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме на 2012 год.
Приказ ФСТ России от 28.06.2012 N 447-э.


 О внесении изменений в перечень технологически обусловленных мест, в которых установлены приборы учета, фиксирующие перемещение электроэнергии, ввозимой в Российскую Федерацию и вывозимой из Российской Федерации по линиям электропередачи, расположенных в Российской Федерации, утвержденный приказом ФТС России и Минэнерго России от 19 июля 2011 года N 1485/293.
Приказ ФТС России от 12.09.2012 N 1838/428.
Приказ Минэнерго России от 12.09.2012 N 1838/428.


 Об утверждении перечня регионов с высокими рисками нарушения электроснабжения и перечня мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в таких регионах в осенне-зимний период 2012/13 года.
Приказ Минэнерго России от 03.09.2012 N 415.


 Об утверждении плана мероприятий по совершенствованию государственного регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Российской Федерации.
Распоряжение Правительства РФ от 27.09.2012 N 1794-р.

Нормы, правила, стандарты в электроэнергетике


Всего в раздел в октябрьское обновление добавлено 173 документа. Вашему вниманию предлагаются наиболее интересные из них:


 РД ЭО 1.1.2.05.0697-2006 Руководство по сооружению и сдаче в эксплуатацию железобетонных башенных градирен атомных станций
РД от 13.04.2007 N ЭО 1.1.2.05.0697-2006.
Приказ ОАО "Концерн Росэнергоатом" от 13.04.2007 N 359.


 РД ЭО 0654-2006 Обеспечение качества АС. Руководство по проведению заказчиком-застройщиком (инвестором) контроля качества строительно-монтажных работ на строительстве атомных станций
РД от 15.08.2006 N ЭО 0654-2006.
Приказ ОАО "Концерн Росэнергоатом" от 15.08.2006 N 768.





















 РД 34.20.132 Руководящие указания по электрохимической защите подземных энергетических сооружений от коррозии
РД от 10.11.1996 N 34.20.132.

СО (Стандарт организации) от 10.11.1996 N 34.20.132 .

 ГОСТ 22012-82 Радиопомехи промышленные от линий электропередачи и электрических подстанций. Нормы и методы измерений (с Изменением N 1)
ГОСТ от 15.07.1982 N 22012-82.
























 Пособие по проектированию стальных конструкций опор воздушных линий (ВЛ) электропередачи и открытых распределительных устройств (ОРУ) подстанций напряжением свыше 1 кВ (к СНиП II-23-81*)
Пособие от 24.06.1985 N II-23-81.


 НР 34-70-048-84 Нормативы годовой потребности в средствах защиты при эксплуатации электроустановок НР (Нормы) от 01.01.1984 N 34-70-048-84
СО (Стандарт организации) от 01.01.1984 N 153-34.10.602.
РД от 01.01.1984 N 34.10.602.


-  И 1.13-07 Инструкция по оформлению приемодаточной документации по электромонтажным работам
Информационный материал от 12.04.2007 N И 1.13-07
-  Технический циркуляр N 10/2006 О схемах временного электроснабжения строительных площадок
Технический циркуляр от 20.01.2006 N 10/2006
-  Положение о метрологической службе электроэнергетики
Информационный материал от 17.12.2007
-  Технический циркуляр N 17/2007 О выборе проводов и кабелей в электроустановках до 1 кВ по напряжению изоляции
Технический циркуляр от 13.09.2007 N 17/2007
-  Технический циркуляр N 24/2009 Об обеспечении электробезопасности в медицинских помещениях
Технический циркуляр от 01.07.2009 N 24/2009
-  ГОСТ 2.702-2011 ЕСКД. Правила выполнения электрических схем
ГОСТ от 03.08.2011 N 2.702-2011
-  ГОСТ Р ИСО 13601-2011 Системы технические энергетические. Структура анализа. Отрасли энергоснабжения и энергопотребления
ГОСТ Р от 28.09.2011 N ИСО 13601-
-  РД 153-34.1-17.412-2002 Методические указания по применению электропотенциального метода измерений глубины трещин в металле энергооборудования ТЭС
РД от 01.01.2002 N 153-34.1-17.412-2002
СО (Стандарт организации) от 01.01.2002 N 34.17.412-2002
-  ГОСТ Р МЭК 60044-7-2010 Трансформаторы измерительные. Часть 7. Электронные трансформаторы напряжения
ГОСТ Р от 23.12.2010 N МЭК 60044-7-2010
-  ГОСТ Р 54127-2-2011 (МЭК 61557-2:2007) Сети электрические распределительные низковольтные напряжением до 1000 В переменного тока и 1500 В постоянного тока. Аппаратура для испытания,
ГОСТ Р от 28.09.2011 N 54127-2-2011
-  ГОСТ Р 54127-3-2011 (МЭК 61557-3:2007) Сети электрические распределительные низковольтные напряжением до 1000 В переменного тока и 1500 В постоянного тока. Электробезопасность. Аппаратура для испытания, измерения или контроля средств защиты. Часть 3.
ГОСТ Р от 28.09.2011 N 54127-3-2011
-  ГОСТ Р 54471-2011/ISO/TR 15801:2009 Системы электронного документооборота. Управление документацией. Информация, сохраняемая в электронном виде. Рекомендации по обеспечению достоверности и надежности
ГОСТ Р от 18.10.2011 N 54471-2011
-  СТО 70238424.29.240.10.012-2011 Преобразовательные подстанции и вставки постоянного тока. Организация эксплуатации и технического обслуживания. Нормы и требования
Приказ НП "ИНВЭЛ" от 02.06.2011 N 54
СТО НП "ИНВЭЛ" от 02.06.2011 N 70238424.29.240.10.012-2011
-  СТО 70238424.29.240.10.009-2011 Распределительные электрические сети. Подстанции 6-20/0,4 кВ. Условия создания. Нормы и требования
Приказ НП "ИНВЭЛ" от 02.06.2011 N 54
СТО НП "ИНВЭЛ" от 02.06.2011 N 70238424.29.240.10.009-2011
-  Изменение N 1 ГОСТ Р 53768-2010 Провода и кабели для электрических установок на номинальное напряжение до 450/750 В включительно. Общие технические условия
Приказ Росстандарта от 05.07.2012 N 150-ст
ГОСТ Р от 05.07.2012 N 53768-2010
-  Изменение N 1 ГОСТ Р 53769-2010 Кабели силовые с пластмассовой изоляцией на номинальное напряжение 0,66; 1 и 3 кВ. Общие технические условия
Приказ Росстандарта от 05.07.2012 N 150-ст
ГОСТ Р от 05.07.2012 N 53769-2010
-  СТО 56947007-29.120.60.115-2012 Токопроводы элегазовые на напряжение 110-500 кВ. Технические требования
Приказ ОАО "ФСК ЕЭС" от 16.02.2012 N 76
СТО (Стандарт организации) от 16.02.2012 N 56947007-29.120.60.115-2012
-  СТО 59012820.29.020.005-2011 Правила переключений в электроустановках
Приказ ОАО "СО ЕЭС" от 25.10.2011 N 325
СТО (Стандарт организации) от 25.10.2011 N 59012820.29.020.005-2011
-  ГОСТ Р 54433-2011 Возобновляемая энергетика. Ветроэлектростанции. Требования по безопасности при эксплуатации
ГОСТ Р от 28.09.2011 N 54433-
-  НР 34-00-037-83 Нормы расхода пластичных смазок на эксплуатационные нужды блочных тепловых электростанций
НР (Нормы) от 06.10.1986 N 34-00-037-83
СО (Стандарт организации) от 06.10.1986 N 153-34.10.555
РД от 06.10.1986 N 34.10.555


Образцы и формы документов в области электроэнергетики


Всего в раздел в октябрьское обновление добавлено 45 документов. Вашему вниманию предлагаются наиболее интересные из них:


-  Журнал учета присвоения группы I по электробезопасности не электротехническому персоналу.
-  Заявление (обращение) о включении в Федеральный информационный реестр гарантирующих поставщиков и зон их деятельности.
-  Заявление (обращение) об исключении из Федерального информационного реестра гарантирующих поставщиков и зон их деятельности.
-  Уведомление о включении в Федеральный информационный реестр гарантирующих поставщиков и зон их деятельности.
-  Уведомление об исключении из федерального информационного реестра гарантирующих поставщиков и зон их деятельности.
-  Выписка из Федерального информационного реестра гарантирующих поставщиков и зон их деятельности.
-  Перечень организаций, получивших статус гарантирующего поставщика на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, с указанием зон их деятельности.
-  Сведения, предоставляемые уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации.
-  Форма подтверждения данных* Уполномоченным органом исполнительной власти субъектов Российской Федерации.
-  Расчет расходов регулируемой организации, в отношении которых планируется переход на регулирование методом RAB (2.1).
-  Расчет расходов регулируемой организации, в отношении которых планируется продление периода регулирования методом RAB (2.2).
-  Расчет стоимости потерь электрической энергии в сетях.
-  Расчет структуры финансирования долгосрочной инвестиционной программы и показателей финансового состояния регулируемой организации.
-  Расчет единых (котловых) тарифов.
-  Расчет показателей перехода к регулированию методом доходности инвестированного капитала.
-  Топливо-энергетический баланс субъекта Российской Федерации, муниципального образования (образец заполнения).
-  Однопродуктовый баланс энергетических ресурсов (образец заполнения).
-  Достигнутые показатели реализации мероприятий региональной программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отчетном периоде (квартал, год) (рекомендуемая форма).
-  Перечень государственных учреждений субъекта Российской Федерации и органов государственной власти субъекта Российской Федерации, наделенных правами юридических лиц, для которых проведение энергетического обследования является обязательным (рекомендуемая форма).
-  Перечень государственных учреждений субъекта Российской Федерации, в которых назначены лица, ответственные за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (рекомендуемая форма).
-  Предложение по покупке электрической энергии и мощности.
-  Заявление о согласовании передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в аренду территориальным сетевым организациям.
-  Сведения об объектах электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, планируемых к передаче в аренду соответствующей территориальной сетевой организации.
-  Сведения о величине заявленной (присоединенной) мощности и об объеме потребления электрической энергии за последние 3 года.
-  Предложения по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях.
-  Сводное предложение по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях.

 Предложения по балансу электрической энергии и мощности на год в регионе.

 Предложения по производству электрической энергии атомными электростанциями на год.


 Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии в рамках Единой энергетической системы России по субъекту Российской Федерации.


 Предложения по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям и электрических сетях на год в регионе.


 Анализ работы котельной предприятия с последующей разработкой мероприятий по внедрению электрогенерирующей установки с целью обоснования эффективности генерации электрической энергии на тепловом потреблении (пример заполнения).


Нормы, правила, стандарты в теплоэнергетике


Всего в раздел в октябрьское обновление добавлено 84 документа. Вашему вниманию предлагаются наиболее интересные из них:


 ОСТ 108.030.132-80 Котлы паровые стационарные. Методы испытаний. Указание Минэнергомаши СССР от 22.04.1980 N ЮК-002/3277. ОСТ (Отраслевой стандарт) от 22.04.1980 N 108.030.132-80.


 РД 50-160-79 Методические указания. Внедрение и применение СТ СЭВ 1052-78 "Метрология. Единицы физических величин". Постановление Госстандарта СССР от 25.06.1979 N 2242. РД от 25.06.1979 N 50-160-79.


 РД 34.20.145-92 Методические указания по выбору типа системы теплоснабжения с учетом качества воды РД от 28.09.1992 N 34.20.145-92. СО (Стандарт организации) от 28.09.1992 N 34.20.145-92.


 И 1.13-07 Инструкция по оформлению приемосдаточной документации по электромонтажным работам. Информационный материал от 12.04.2007 N И 1.13-07.


 Технический циркуляр N 7/2004 О прокладке электропроводок за подвесными потолками и в перегородках. Технический циркуляр от 02.04.2004 N 7/2004.


 Технический циркуляр N 18/2007 О категорировании оборудования центральных тепловых пунктов (ЦТП) и индивидуальных тепловых пунктов (ИТП) многоквартирных жилых домов и общественных зданий. Технический циркуляр от 22.10.2007 N 18/2007.


 ГОСТ Р МЭК 60287-3-3-2011 Кабели электрические. Расчет номинальной токовой нагрузки. Часть 3-3. Разделы, касающиеся условий эксплуатации. Кабели, пересекающие внешние источники тепла. ГОСТ Р от 07.09.2011 N МЭК 60287-3-3-2011.


 ГОСТ Р 8.728-2010 ГСИ. Оценивание погрешностей измерений тепловой энергии и массы теплоносителя в водяных системах теплоснабжения. ГОСТ Р от 23.12.2010 N 8.728-2010.


 ГОСТ Р 54856-2011 Теплоснабжение зданий. Методика расчета энергопотребности и эффективности системы теплогенерации с солнечными установками. ГОСТ Р от 15.12.2011 N 54856-2011.


 ГОСТ Р 54862-2011 Энергоэффективность зданий. Методы определения влияния автоматизации, управления и эксплуатации здания. ГОСТ Р от 15.12.2011 N 54862-2011.


 ТУ 14-3-460-75 Трубы стальные бесшовные для паровых котлов и трубопроводов. ТУ от 30.09.1975 N 14-3-460-75.

 Изменение N 1 ТУ 14-3-460-75 Трубы стальные бесшовные для паровых котлов и трубопроводов. ТУ от 15.01.1977 N 14-3-460-75.

 ТУ 14-3-420-75 Трубы стальные бесшовные горячекатаные толстостенные для паровых котлов и трубопроводов. ТУ от 15.12.1975 N 14-3-420-75.





























 РТМ 34-9ТЭП-04-79 Правила проектирования отопления и вентиляции (обеспыливание и уборка помещений) трактов топливопередач тепловых электростанций. РТМ от 28.05.1981 N 34-9ТЭП-04-79.

 Руководящие указания по релейной защите. Выпуск 5. Защита блоков генератор-трансформатор и генератор-автотрансформатор. Информационный материал от 01.01.1963.

 РД 153-34.1-17.412-2002 Методические указания по применению электропотенциального метода измерений глубины трещин в металле энергооборудования ТЭС РД от 01.01.2002 N 153-34.1-17.412-2002. СО (Стандарт организации) от 01.01.2002 N 34.17.412-2002.

Образцы и формы документов в области теплоэнергетике

Всего в раздел в октябрьское обновление добавлено 46 документов. Вашему вниманию предлагаются наиболее интересные из них:

-  Заявление о разногласиях в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в связи с выбором метода регулирования цен (тарифов).
-  Ходатайство о восстановлении пропущенного срока для рассмотрения разногласий между органами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения и организациями, осуществляющими деятельность в сфере теплоснабжения, в связи с выбором метода регулирования цен.
-  Акт визуального и измерительного контроля при наружном осмотре трубопровода (рекомендуемая форма).
-  Паспорт трубопровода (примерная форма).
-  Паспорт однолинейной электросхемы насосной станции (примерная форма).
-  Технологический паспорт насосной станции (примерная форма)
-  График ППР для механического, технологического или электрооборудования (примерная форма).
-  Журнал ремонта оборудования (форма).
-  Пополняемый перечень типов оборудования по периодичности проведения работ по текущему и капитальному ремонтам и планового осмотра оборудования (примерная форма).
-  Дефектная ведомость (форма).
-  Акт визуального и измерительного контроля при наружном осмотре трубопровода.
-  Акт на гидравлическое испытание трубопровода при техническом освидетельствовании.
-  Паспорт трубопровода (пример).
-  Паспорт однолинейной электросхемы насосной станции (пример).
-  Технологический паспорт насосной станции (пример).
-  Технологическая схема ЦТП (пример).
-  Топливо-энергетический баланс субъекта Российской Федерации, муниципального образования (образец заполнения).
-  Однопродуктовый баланс энергетических ресурсов (образец заполнения).
-  Достигнутые показатели реализации мероприятий региональной программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отчетном периоде (квартал, год) (рекомендуемая форма).
-  Перечень государственных учреждений субъекта Российской Федерации и органов государственной власти субъекта Российской Федерации, наделенных правами юридических лиц, для которых проведение энергетического обследования является обязательным (рекомендуемая форма).
-  Значения индикаторов, характеризующих готовность субъекта Российской Федерации к осуществлению мероприятий региональной программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности по итогам ее реализации в отчетном периоде (квартал, год) (рекомендуемая форма).
-  Реестр объектов топливно-энергетического комплекса (форма).
-  Акт рабочей комиссии о готовности законченной строительством градирни к сдаче в эксплуатацию.
-  Акт испытания арматуры технологических трубопроводов водораспределения градирни.
-  Акт проверки внутренней очистки трубопроводов водораспределения градирни.
-  Акт испытания трубопроводов водораспределения на прочность и плотность градирни.
-  Журнал приемочных испытаний.
-  Анализ работы котельной предприятия с последующей разработкой мероприятий по внедрению электрогенерирующей установки с целью обоснования эффективности генерации электрической энергии на тепловом потреблении (пример заполнения).