

25 июля
2011 года

№25(388)

ПРОМЫШЛЕННЫЙ

Издается с 2002 года.
Выходит
по понедельникам

ЕЖЕНЕДЕЛЬНИК

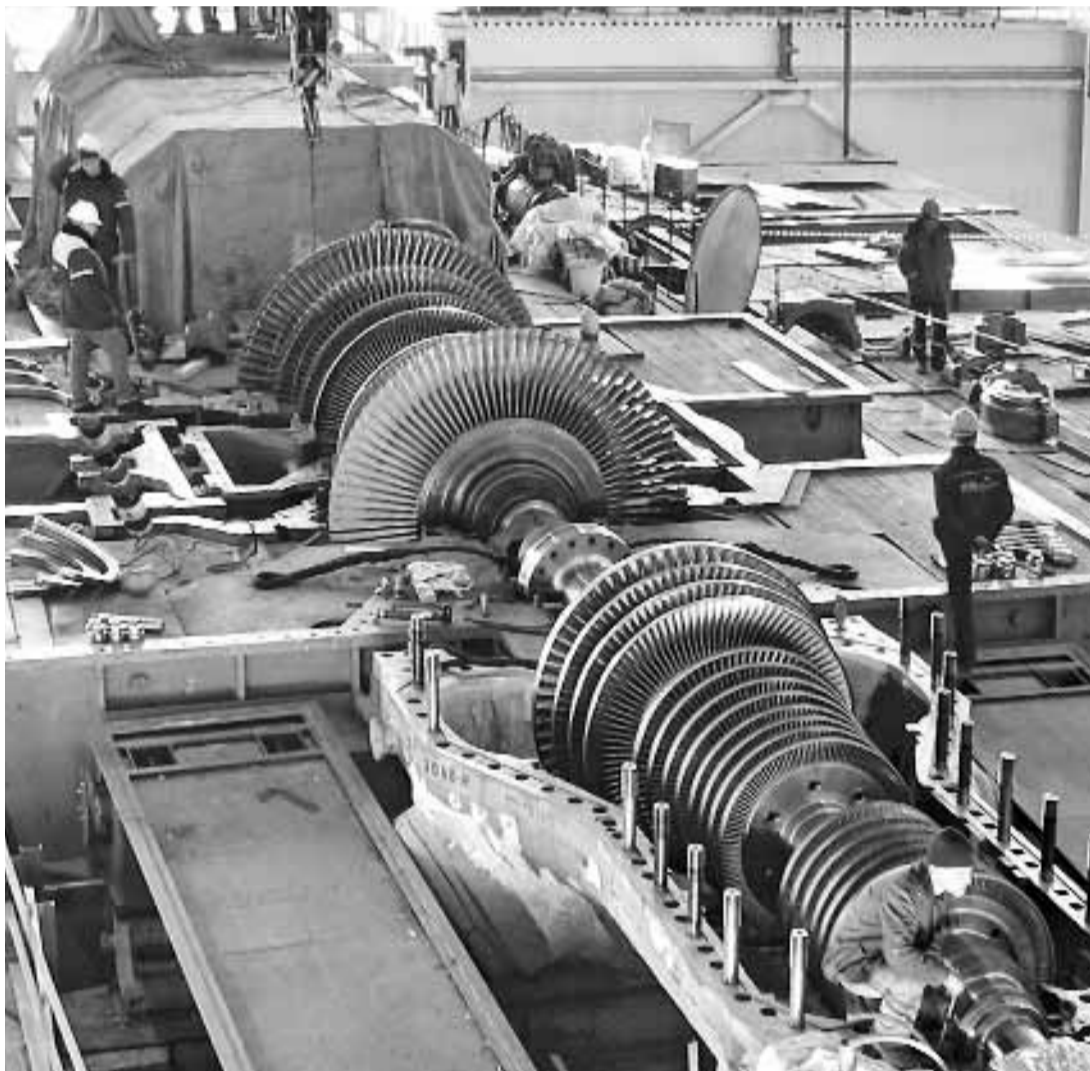
специальный проект
«АКТУАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИКА»

Стратегический вектор

Национальная политика энергоэффективности

Россия располагает масштабным недоиспользуемым потенциалом энергосбережения, который по способности решать проблему обеспечения экономического роста страны сопоставим с приростом производства всех первичных энергетических ресурсов. По оценкам специалистов, нехватка энергии может стать существенным фактором сдерживания экономического роста страны. Существует два пути решения возникшей проблемы: первый — крайне капиталоемкий путь наращивания добычи нефти и газа и строительства новых объектов электрогенерации; второй — существенно менее затратный, связанный с обеспечением экономического роста в стране за счет повышения эффективности использования топливно-энергетических ресурсов.

По мнению Министерства энергетики РФ, необходим симбиоз первого и второго вариантов с несомненным приоритетом энергоэффективности. Барьеры, сдерживающие развитие энергосбережения и энергоэффективности в стране, можно разделить на четыре основные группы: недостаток мотивации; недостаток информации; недостаток опыта финансирования проектов; недостаток организации и координации. Прежде был еще пятый барьер — недостаток техноло-



■ Энергоэффективность — самый мощный внутренний резерв экономики страны

гий. Но на сегодня такого ограничения больше не существует. Рынок предлагает широкий выбор энергоэффективного оборудования, материалов, а также консультационных услуг по вопросам энергосбережения и энергоэффективности.

Реализация ключевого приоритета «Энергетической стратегии России до 2020 года» — увеличения энергоэффектив-

ности экономики не обеспечена в полной мере организационными и финансовыми ресурсами. Наблюдается отсутствие синхронизации различных областей законодательства: градостроительное планирование не связано с развитием энергосистем; законодательство о госзакупках не содержит требований по энергоэффективности и т.д. Минэнерго России

разработало комплексный план мер по реализации политики энергосбережения и повышению энергоэффективности российской экономики. В нем 5 направлений: разработка нормативно-правовой базы; формирование организационных структур; господдержка и создание благоприятного инвестиционного климата; *Окончание на стр. 3*

В НОМЕРЕ

2

Комплексный инвестпроект ПС «Фрунзенская»

Выработка станций увеличилась
Генерирующие компании КЭС

3

Электроснабжение Москвы
«Кабельные сети»: повышая надежность

Совет по ИТ в ТЭК России
Профессионалы обсудят важное

4

Ни одного сбоя в работе!
ГПА-16 «Арлан» успешно прошел комиссию ОАО «Газпром»

5

Россия и Германия: развитие электро- сетевого комплекса

6

Высокий КПД в Санкт-Петербурге
Презентационная инновация МРСК Северо-Запада

7

Gigabyte GSmart G1310
«Двухсимочный» смартфон на Android

Новые камеры для проводов
Legrand: из переработанных композитных материалов

8

Ремонтная кампания «Красноярскэнерго»:
483 млрд руб.

Уральская смена «Системный оператор»
и новые назначения

Программа развития

Холдинг МРСК нацелен на внедрение инноваций

В Министерстве экономического развития РФ в рамках заседания рабочей группы по развитию частного-государственного партнерства представлена программа инновационного развития ОАО «Холдинг МРСК» до 2016 года. Ранее документ был согласован Минэнерго РФ и Минобрнауки РФ.

Результатом реализации Программы должно стать уменьшение себестоимости услуг по передаче и распределению электроэнергии (более 10% к 2016 году), а также повышение уровня достоверности информации о технологических нарушениях в распределительных электросетях до 95%. Рост

производительности труда запланирован на уровне не менее 1,5% в год. Кроме того, в операционных компаниях Холдинга МРСК будет внедрена система показателей SAIDI (средняя длительность отключений по энергосистеме) и SAIFI (средняя частота отключений по энергосистеме). К 2016 году значение SAIDI должно быть на уровне 60 минут на потребителя, SAIFI — не более двух отключений на потребителя в год.

Планируется увеличение доли нетарифной выручки Холдинга МРСК до 5% (в настоящее время она составляет менее 1%), улучшение качества услуг электросетевых компаний Холдинга МРСК, повышение энергоэффективности и экологичности процессов передачи и распределения электроэнергии.

«Этих результатов предполагается достичь за счет повышения эффективности использования передающей способности сети, внедрения нового оборудования и технологий, оптимизации работы мощностей, проведения энергоаудита и мероприятий по энергосбережению, развития современных систем учета электропотребления, использования инновационных способов переработки утилизации отходов, автоматизации бизнес-процессов, а также оптимизации затрат на хозяйственные и собственные нужды», — отмечает генеральный директор ОАО «Холдинг МРСК» Николай Швец.

Технологическая платформа «Интеллектуальная энергетическая система России» предполагает проработку и тиражирование таких технологий, как распределенные интеллектуальные системы управления, интегрированные интерфейсы и системы принятия решений, технологии постоянного тока, высокотемпературной свер-

хпроводимости и накопления энергии, полупроводниковые приборы.

В целом, в вопросах внедрения нового оборудования и передовых технологий Программа инновационного развития Холдинга МРСК предполагает создание высокоинтегрированных активно-адаптивных сетей нового поколения Smart Grid, формирование сетей высокой пропускной способности, создание проводников с использованием новых композитных материалов, внедрение автоматизированных подстанций и систем управления, интеллектуальных систем учета.

Планируется тесное сотрудничество Холдинга МРСК с рядом ведущих российских вузов и НИИ, предприятиями малого и среднего бизнеса, а также Инновационным центром «Сколково». Объем финансирования НИОКР в 2011-2016 гг. в рамках Программы инновационного развития составит около 31 млрд руб.

АКТУАЛЬНАЯ ЭНЕРGETИКА

25 июля 2011 года

КОРОТКО

Повышая энергоэффективность

Программа повышения энергоэффективности будет реализована в течение 2011-2021 на входящем в холдинг «Сухой» Новосибирском авиационном производственном объединении им. В.П. Чкалова (НАПО). Она включает комплекс мероприятий по установке энергосберегающего оборудования, модернизации систем освещения, реконструкции котельной и т.д. На эти цели планируется израсходовать более 612 млн руб. Срок окупаемости проекта — около 4 лет. В настоящее время НАПО производит и осуществляет поставку ВВС России серийных фронтовых бомбардировщиков Су-34, здесь собирают отсеки фюзеляжа среднемагистрального лайнера «Сухой Суперджет 100», а также изготавливают отдельные элементы истребителя пятого поколения.

Награды в Сибири

За большой вклад в развитие топливно-энергетического комплекса и многолетний добросовестный труд в 2011 году пяти работникам «МРСК Сибири» присвоено почетное звание «Заслуженный энергетик Российской Федерации». Кроме того, сотрудник филиала «Кузбассэнерго — РЭС» награжден «Орденом Дружбы». Награды получили люди разных профессий: электромонтер по оперативным переключениям в сетях, электромонтер по эксплуатации распределительных сетей, старший мастер службы релейной защиты и автоматики, ведущий инженер службы планирования, балансов электроэнергетики и нормирования потерь, директор технического центра. «Орденом Дружбы» награжден Николай Казаркин, электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств 5 разряда службы подстанций технического центра Северо-Восточные электрические сети «Кузбассэнерго-РЭС».

Столичный полезный отпуск

За первое полугодие отпуск в сеть Московских кабельных сетей (МКС) составил 19 756,01 млн кВт•ч, что на 0,39% выше фактического отпуска в сеть аналогичного периода прошлого года. Полезный отпуск МКС за 6 месяцев года — 17871,59 млн кВт•ч, что на 0,69% выше планового значения и на 2,22% выше фактического полезного отпуска электроэнергетики за аналогичный период 2010 года. Потери электроэнергии составили 1884,42 млн кВт•ч, или 9,54%, при плановом показателе 10,62%. В аналогичном периоде прошлого года потери оценивались в 11,16%, что свидетельствует об их снижении в первом полугодии на 1,62% или 320,35 млн кВт•ч, по отношению к 2010 году. Снижение потерь в электрических сетях ОАО «МОЭСК» является одним из самых приоритетных направлений деятельности при передаче электроэнергии. Для решения этой задачи компания реализует ряд мероприятий, которые позволили за 6 месяцев 2011 года сэкономить более 72,717 млн кВт•ч. Регулярно проводятся рейды для выявления неучтенного электропотребления.

«RETECH 2011»

Альтернативная энергетика

МОСКОВСКАЯ АССОЦИАЦИЯ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЕЙ (КОМИТЕТ ПО ИННОВАЦИЯМ И ВЕНЧУРНОМУ ФИНАНСИРОВАНИЮ) ФОРМИРУЕТ ДЕЛЕГАЦИЮ В США ДЛЯ УЧАСТИЯ В МЕРОПРИЯТИЯХ ПОСВЯЩЕННЫХ РАЗВИТИЮ АЛЬТЕРНАТИВНОЙ ЭНЕРGETИКИ. МЕРОПРИЯТИЯ ПРОЙДУТ В ПЕРИОД С 19 ПО 23 СЕНТЯБРЯ (США, гг. Вашингтон, Филадельфия).

19-22 сентября 2011 года делегация примет участие в крупнейшей ежегодной выставке-конференции по возобновляемым источникам энергии «RETECH». Форум делает существенный акцент на международном участии и контактах, раскрывающих американский рынок для международных компаний. Это мероприятие позволит российским компаниям познакомиться с новейшими разработками отрасли и встретиться с лидерами индустрии.

23 сентября российская делегация примет участие в Днях инноваций в Филадельфии, посетит крупнейший и старейший в США городской технопарк с международным бизнес-инкубатором и встретится с руководством и компаниями Среднеатлантического региона США, примет участие в семинаре по поддержке инновационных и научно-технических проектов из России.

Для малых и средних инновационных компаний стоимость пакета \$1650. Стоимость стандартного пакета \$4650 (деловая программа, проживание, трансферт, культурная программа, страховка). Специальные возможности: стенд, индивидуальная деловая программа, заочное участие.

(495) 607-9622, 8-925-509-39-92
office@kit-vf.org, www.kit-vf.org

Комплексный инвестпроект

«Фрунзенская» заработала на полную мощность

Юлия Колесова, Красноярск

Филиал «МРСК Сибири» — «Омскэнерго» завершил реконструкцию подстанции «Фрунзенская». На подстанции успешно прошли испытания двух элегазовых выключателей 110 кВ производства «SIEMENS» (Германия). Они смонтированы взамен отделивателей и короткозамыкателей для защиты трансформаторов от перенапряжения. Реконструкция «Фрунзенской» — это один из этапов инвестиционного проекта по строительству подстанции «Прибрежная».

«Все оборудование на «Прибрежной» прошло необходимые испытания.



Срок его эксплуатации — 25 лет без проведения плановых ремонтов, — рассказывает заместитель директора по капитальному строительству филиала

«МРСК Сибири» — «Омскэнерго» Андрей Гончаров. — Управление Ростехнадзора выдало разрешение на ввод объекта в эксплуатацию. Строительство

«Прибрежной» закончено в полном объеме. Объект готовится к сдаче».

Комплексный инвестиционный проект включает реконструкцию «Фрунзенской», строительство «Прибрежной» и кабельной линии 110 кВ между подстанциями под руслом реки Иртыш. Реализация проекта повысит надежность энергоснабжения потребителей центра города и левобережья, обеспечит подключение строящихся микрорайонов «Прибрежный» и «Кристалл» площадью 1,3 млн кв.м и 40 новых объектов социальной сферы. Среди них — 3 поликлиники, 9 детских садов, 7 общеобразовательных школ, локальная котельная и другие объекты социально-бытового назначения, а также часть строящегося метрополитена.

Выработка увеличилась

Генерирующие компании КЭС-Холдинга — в первом полугодии

В первом полугодии 2011 года генерирующие компании КЭС-Холдинга, по оперативным данным, выработали 33,33 млрд кВт•ч электроэнергии и 69 млн Гкал тепла. По сравнению с аналогичным периодом 2010 года выработка электричества увеличилась на 0,8%, а выработка тепла сократилась на 0,4%.

Как отмечают эксперты «КЭС-Трейдинга», увеличение выработки электроэнергии станциями ТГК-5, -6, -7

происходило на фоне общего роста потребления в Первой ценовой зоне. Кроме того, уменьшение фактического притока воды и наполняемости водохранилищ Волжско-Камского каскада относительно прогнозных величин привело к корректировке планов загрузки ГЭС в паводковый период. Снижение выработки ГЭС в основном было замещено загрузкой тепловых станций — ГРЭС и ТЭЦ, что привело к росту производства электроэнергии, прежде всего, в ТГК-7, работающей в регионах с высокой долей гидрогенерации. В июне загрузка тепловых

станций существенно увеличилась из-за того, что на этот месяц пришелся пик ремонтной компании на АЭС.

Снижение отпуска тепловой энергии связано, прежде всего, с тем, что зима 2010-2011 оказалась сравнительно теплее зимы 2009-2010 года, когда в регионах работы генерирующих компаний КЭС были зафиксированы аномально низкие температуры воздуха. Именно поэтому снижение выработки тепла относительно первого квартала 2010 года произошло в ТГК-5 и -9, где высока доля коммунальных потребителей.

Недельный срез

Работа оптового рынка электроэнергии и мощности

По данным НП «Совет рынка», на неделе с 08.07 по 14.07.2011 плановое электропотребление характеризовалось ростом объемов относительно предыдущей недели в ценовой зоне Сибири и не изменилось в Европейской части России и на Урале. Изменения планового электропотребления накопленным итогом разнонаправлены по ценовым зонам. Так, за период с начала 2011 года суммарное электропотребление в Европейской части России и на Урале выросло, а в Сибири снизилось по отношению к суммарному значению аналогичного периода прошлого года.

Индекс равновесных цен в Сибири вырос относительно значения предыдущей недели и снизился на территории Европы и Урала. Средневзвешенный индекс за период с начала 2011 года вырос по сравнению с аналогичным периодом прошлого года в обеих ценовых зонах. За неделю плановое электропотребление увеличилось на 0,1% по сравнению с предыдущей неделей и выросло на 1,9% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Общий объем планового электропотребления на рынке на сутки вперед за прошедшую неделю составил 15,47 млн МВт•ч. В Европейской части РФ и на Урале плановое электропотребление составило 12,36 млн МВт•ч, не изменившись по отношению к прошлой неделе. Суммарный объем планового потребления в Европейской части РФ и на Урале с начала года увеличился на 3% по отношению к аналогичному периоду прошлого года. В Сибири плановое электропотребление составило 3,11 млн

МВт•ч, увеличившись на 0,6% по отношению к прошлой неделе. Суммарный объем планового потребления в Сибири с начала года уменьшился на 2% по отношению к аналогичному периоду прошлого года.

За истекшую неделю в структуре плановой выработки Европейской части России и Урала доля ТЭС сократилась на 2,1 процентных пункта. Также доля ТЭС на 2 процентных пункта ниже среднего значения с начала 2011 года. В структуре плановой выработки Сибири доля ТЭС выросла на 1,3 процентных пункта относительно предыдущей недели. По отношению к среднему значению с начала 2011 года снижение доли ТЭС составляет 7,5 процентных пунктов.

В Европейской части РФ и на Урале на ТЭС пришлось 68,3% выработки, на ГЭС и АЭС — 9,9% и 21,8% соответственно. В Сибири структура выработки сформировалась следующим образом: ТЭС — 46,1%, ГЭС — 53,9%. Индекс равновесной цены в Европейской части РФ и на Урале уменьшился на 4,4% за неделю — до 1002,2 руб./МВт•ч. (средневзвешенный индекс равновесных цен за период с начала года вырос на 21,7% по отношению к аналогичному периоду прошлого года). В Сибири индекс за неделю увеличился на 3,2% — до 556,1 руб. за МВт•ч. (средневзвешенный индекс равновесных цен за период с начала года вырос на 12,1% по отношению к аналогичному периоду прошлого года).

По состоянию на 14 июля 2011 года общая задолженность участников рынка составила 24,9 млрд руб., уменьшившись с начала июля на 3,7 млрд руб. В том числе задолженность по ценовым зонам составила 22,8 млрд руб., по неценовым зонам — 2,1 млрд руб.

25 июля 2011 года

Снабжение Москвы

«Кабельные сети» повышают надежность поставок

«ВЫСОКОВОЛЬТНЫЕ КАБЕЛЬНЫЕ СЕТИ» ПОВЫШАЮТ НАДЕЖНОСТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ЦЕНТРА МОСКВЫ. ПРОДОЛЖАЕТСЯ ПРОКЛАДКА КАБЕЛЯ НА ВЫСОКОВОЛЬТНОЙ КАБЕЛЬНОЙ ЛИНИИ 110 кВ ОТ ПОДСТАНЦИИ (ПС) «ЦЕНТРАЛЬНАЯ» ДО ПС «МАЯКОВСКАЯ».

Данный проект разработан в рамках инвестиционной программы ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» для увеличения пропускной способности и повышения надежности электроснабжения потребителей столицы. Реконструкция кабельной линии «Центральная — Маяковская» предусматривает замену маслонаполненного кабеля сечением 420 и 270, проработавшего более 50 лет, на кабель с полиэтиленовой изоляцией сечением жилы 1200 и 1400. Общая протяженность трассы 2600 м, на ней будет уложено около 15600 м кабеля.

Трасса проходит по чрезвычайно трудному участку, насыщенному коммуникациями. Исторически узкие переулки, обилие коммуникаций, интенсивное движение в центре столицы требуют особого внимания и координации работ с городскими организациями. Благодаря постоянной поддержке префектуры ЦАО г. Москвы, Управления ГИБДД ГУВД по г. Москве, строительные работы согласованы и



спланированы так, чтобы при реконструкции кабельной линии свести к минимуму возможные помехи для привычного ритма жизни столицы.

На данный момент 7200 м кабеля проложено на строительной длине около 1200 м. В ряде мест используется горизонтально направленное бурение, что позволит проложить новый кабель на сложных участках трассы без демонтажа дорожного покрытия, тротуарной облицовочной плитки и без вырубki зеленых насаждений. Кабельная линия будет оснащена совре-

менной телемеханической аппаратурой с передачей информации о состоянии линии на диспетчерский пункт Высоковольтных кабельных сетей. Кроме того, кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена является экологически безопасным.

Общая сумма инвестиций в реконструкцию объекта составляет 778 млн руб. На сегодняшний день освоено более 466 млн руб. Строительство КЛ 110 кВ ПС «Центральная — ПС «Маяковская» будет завершено в III квартале текущего года.

Стратегический вектор

(Окончание.

Начало на стр. 1)

взаимодействие с бизнес-сообществом и финансовыми институтами на основе частно-государственного партнерства; информационная и образовательная поддержка мероприятий на международном, федеральном, региональном и муниципальном уровнях. По каждому из указанных направлений разработаны конкретные меры и начат процесс их реализации. Разработка современной нормативно-правовой базы является основным условием развития энергосбережения и энергоэффективности в стране.

Основные принципы политики энергосбережения в Российской Федерации были сформированы в Федеральном законе № 28-ФЗ «Об энергосбережении» от 3 апреля 1996 года и включали: приоритет эффективного использования топливно-энергетических ресурсов; осуществление государственного надзора за эффективным использованием энергоресурсов; обязательность учета производимых, получаемых или расходуемых энергоресурсов; включение в государственные стандарты на оборудование, материалы и конструкции, транспортные средства показателей энергоэффективности; сертификацию топлива-, энергопотребляющего, энергосберегающего и

диагностического оборудования, материалов, конструкций, транспортных средств, а также энергоресурсов и другие.

В развитие указанного Федерального закона, уже к 2000 году был утвержден ряд государственных стандартов по энергосбережению, начата реализация



программы по проведению энергетических обследований и подготовке энергетических паспортов предприятий, потребляющих более 6 тыс. т.у.т. в год. В период с 1998 по 2004 год в субъектах Российской Федерации было принято 43 закона об энергосбережении, создано 75 центров энергоэффективности и агентств по энергосбережению.

В соответствии с поручением Президента Российской Федерации и Правительства Российской Федерации, Минэнерго России также подготовлены и направлены в Минпромторг России предложения по внесению изменений в законодательство Российской Федерации о техниче-

ском регулировании, ориентированные на повышение энергетической и экологической эффективности таких отраслей промышленности, как электроэнергетика, строительство, жилищно-коммунальное хозяйство, транспорт, и предусматривающие в том числе показатели энергоэффективности в качестве обязательных требований

к объектам технического регулирования.

Аналогичные предложения направлены в федеральные органы исполнительной власти, ответственные за разработку конкретных технических регламентов. В направлении формирования организационных структур повышения энергоэффективности сделан серьезный шаг: создан Координационный совет. Для выполнения задачи, поставленной Президентом Российской Федерации по существенному сокращению энергоемкости ВВП, назрела необходимость в разработке приоритетного национального проекта «Энергоэффективная Россия», реализуемого на основе частно-государственного партнерства.

В вопросах энергосбережения и повышения энергоэффективности важно организовать четкое взаимодействие с бизнес-сообществом, а также задействовать человеческий фактор, обеспечив информационную и образовательную поддержку мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности использования топливно-энергетических ресурсов на международном, федеральном, региональном и муниципальном уровнях.

По материалам Минэнерго России

Совет по ИТ

Профессионалы обсудят важные задачи энергетики

Ирина Ужегова

ИТ ENERGY и Клуб топ-менеджеров 4CIO приглашают ИТ-профессионалов энергетической отрасли принять участие в IV Совете по ИТ в ТЭК, который состоится 8 сентября 2011 года в рамках выставки «Информационные технологии в энергетике 2011» (г. Москва, ВВЦ, Павильон «Электрификация»). В ходе Совета участники не только смогут поделиться своим опытом с коллегами и обсудить пути решения важнейших задач в области ИТ, стоящих перед предприятиями отрасли, но и ознакомиться с новейшими достижениями мировых поставщиков ИТ-решений, которые будут представлены на параллельно проходящей выставке.

Совет по ИТ в ТЭК — это регулярное собрание Сообщества ИТ-профессионалов энергетической отрасли, непосредственно влияющих на развитие ИТ крупнейших энергопредприятий страны. Мероприятие предоставляет участникам профессиональную платформу для обмена опытом, обсуждения актуальных для энергетической отрасли ИТ-вопросов и непосредственного взаимодействия с представителями регулирующих органов. Значимость налаженного информационного обмена между участниками отрасли бесспорна: являясь одним из наиболее активно развивающихся, инновационных и наукоемких секторов экономики, энергетика России требует внедрения передовых технологий, способных поддержать такое динамичное развитие и обеспечить соответствие отрасли современным требованиям по надежности и управляемости. В таких условиях регулярный обмен опытом ИТ-профессионалов и выработка совместных подходов к решению стоящих перед ТЭК ИТ-задач становятся необходимым элементом органичного ИТ-развития и взаимодействия предприятий отрасли.

К участию в IV Совете по ИТ в ТЭК традиционно приглашаются: топ-менеджеры крупнейших российских и зарубежных компаний топливно-энергетического комплекса, представители Министерства энергетики РФ, российские и зарубежные производители передового оборудования и решений для управления информационными ресурсами предприятия, поставщики услуг по сопровождению ИТ-инфраструктуры, научно-исследовательские и проектные организации, выполняющие работы применительно к объектам энергетического комплекса.

В рамках IV Совета по ИТ в ТЭК участники смогут обсудить такие вопросы, как:

- Тренды и инновации в ИТ в ТЭК: какие инновационные проекты реализованы в отрасли за последний год?
- Государство и ИТ: возможно ли ИТ-развитие отрасли без стимулов со стороны государства? Роль ИТ-специалистов в работе технологических платформ в энергетике.
- Интеллектуальная энергосистема: передовые проекты, актуальные задачи, потребности и перспективные направления.
- Актуальные проблемы автоматизации. Какова роль ИТ-директора в процессе автоматизации? Автоматизация технологических процессов: как оценить эффективность?
- Эффективная ИТ-служба современного предприятия, какая она? Какие ИТ-стратегии наиболее выгодны для бизнеса сегодня: распределенная ИТ-поддержка или консолидация ИТ-служб, инсорсинг или аутсорсинг? Критерии оценки эффективности деятельности и функции СIO на предприятии ТЭК (опрос и дискуссия).

Подробнее о Советах по ИТ в ТЭК можно ознакомиться на сайте <http://www.4cio.ru/itenergy2011>. Зарегистрироваться на мероприятие: сайт <http://www.4cio.ru/itenergy2011>, по адресу 4cio@4cio.ru или по телефону +7 (965) 767-0034.

Компания ИТ ENERGY — ведущий поставщик ИТ-услуг для предприятий ТЭК — обладает уникальной 40-летней экспертизой в области ИТ-обслуживания энергетических предприятий России. Основной упор своей деятельности компания делает на ИТ-аутсорсинг, услуги центра обработки данных «Китай-город» и поставку комплексных ИТ-решений для энергетических предприятий России. Заказчиками компании являются крупнейшие энергетические предприятия страны. Помимо деятельности в области ИТ-услуг, ИТ ENERGY ведет активную работу по популяризации важности ИТ-технологий в ТЭК, развитию отраслевых ИТ-стандартов и построению полноценного взаимодействия участников рынка с целью обеспечить надежную поддержку ИТ-развития отрасли. В рамках этой деятельности ИТ ENERGY выступает инициатором и главным координатором проекта по созданию отраслевого Сообщества ИТ-директоров предприятий ТЭК.

Ни одного сбоя!

ГПА-16 «Арлан» успешно прошел комиссию ОАО «Газпром»

30 ИЮНЯ НА КОМПРЕССОРНОЙ СТАНЦИИ ЛЯЛИНСКАЯ ОАО «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ ЮГОРСК» УСПЕШНО ЗАВЕРШЕНЫ МЕЖВЕДОМСТВЕННЫЕ ИСПЫТАНИЯ И ПРОИЗВЕДЕНА ПРИЕМКА КОМИССИЕЙ ОАО «ГАЗПРОМ» ГОЛОВНОГО АГРЕГАТА ГПА-16 «АРЛАН» ПРОИЗВОДСТВА ОАО «САТУРН — ГАЗОВЫЕ ТУРБИНЫ». ПО ИТОГАМ РАБОТЫ, КОМИССИЯ ДАЛА ВЫСОКУЮ ОЦЕНКУ ГАЗОПЕРЕКАЧИВАЮЩЕМУ АГРЕГАТУ КАК ПО КОНСТРУКТИВНЫМ, ТАК И ПО ТЕХНИЧЕСКИМ ХАРАКТЕРИСТИКАМ. БЫЛО ТАКЖЕ ОТМЕЧЕНО, ЧТО ГПА-16 «АРЛАН» ВЫГОДНО ОТЛИЧАЕТСЯ ОТ СВОИХ АНАЛОГОВ ПОСТАВЛЯЕМЫХ В ОАО «ГАЗПРОМ» В ЧАСТИ ЭКСПЛУАТАЦИИ И ОБСЛУЖИВАНИИ ОБОРУДОВАНИЯ В СУРОВЫХ КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ. НА ДАННЫЙ МОМЕНТ, ОАО «ГАЗПРОМ» ВЫРАЗИЛО ГОТОВНОСТЬ ПРИНЯТЬ ЕЩЕ СЕМЬ УКАЗАННЫХ АГРЕГАТОВ.

Главной агрегат ГПА-16 «Арлан» был запущен в феврале 2011 года. Суммарная наработка на момент приемки составила 1500 часов. За все время работы и проведения межведомственных испытаний не было зафиксировано ни одного сбоя или внепланового останова агрегата, притом, что эксплуатация производилась при всех возможных температурных условиях от -40°C до $+35^{\circ}\text{C}$. В качестве привода в составе ГПА, установленного на КС «Лялинская», применен двигатель АЛ-31СТ, производства Уфимского моторостроительного предприятия. ОАО «Сатурн — Газовые турбины» также предлагает аг-

регаты типа ГПА-16 «Арлан» на основе двигателей ПС-90ГП2, производства ОАО «Авиадвигатель», г. Пермь, в качестве приводных ГТД. Заявленная мощность агрегата составляет 16 МВт, КПД — 35%.

заказчик отдаст предпочтение другим поставщикам. ОАО «Газпром» является ключевым заказчиком продукции ОАО «Сатурн — Газовые турбины», поэтому коллектив подошел к созданию и сдаче заказчику ГПА-16



Говоря о приемочных испытаниях ОАО «Газпром», необходимо учитывать, что проведение приемочных и межведомственных испытаний возможно при наработке 1500 часов и более. Каждый новый тип как газоперекачивающих, так и энергетических агрегатов проходит через подобные испытания. Если агрегат не прошел межведомственные испытания, то компания-производитель не будет занесена в реестр поставщиков ОАО «Газпром», а значит в будущем,

ГОЛОВНОЙ АГРЕГАТ ГПА-16 «АРЛАН» БЫЛ ЗАПУЩЕН В ФЕВРАЛЕ 2011 ГОДА. СУММАРНАЯ НАРАБОТКА НА МОМЕНТ ПРИЕМКИ СОСТАВИЛА 1500 ЧАСОВ. ЗА ВСЕ ВРЕМЯ РАБОТЫ И ПРОВЕДЕНИЯ МЕЖВЕДОМСТВЕННЫХ ИСПЫТАНИЙ НЕ БЫЛО ЗАФИКСИРОВАНО НИ ОДНОГО СБОЯ ИЛИ ВНЕПЛАНОВОГО ОСТАНОВА АГРЕГАТА, ПРИТОМ, ЧТО ЭКСПЛУАТАЦИЯ ПРОИЗВОДИЛАСЬ ПРИ ВСЕХ ВОЗМОЖНЫХ ТЕМПЕРАТУРНЫХ УСЛОВИЯХ ОТ -40°C ДО $+35^{\circ}\text{C}$.

«Арлан» с максимальной ответственностью. Как коллектив ОКБ, так и сотрудники УМПСО продуктивно работали для достижения результата.



Испытания ГПА-16 «Арлан» производились по специальной программе. Методики проведения этих испытаний были разработаны и согласованы с подразделениями ОАО «Газпром», а данные, собранные с использованием таких методик, сверялись с расчетными показателями агрегата. В структуре ОАО «Газпром» существует специализированное подразделение — ВНИИГАЗ, которое также осуществляет, со стороны заказчика

сравнения выносятся решение о годности агрегата к приемочным испытаниям. Подобную систему невозможно обмануть. При испытаниях оговариваются все отслеживаемые характеристики, требования к которым предъявляет непосредственно заказчик. Все результаты испытаний регистрируются и документируются. Приемочная комиссия лишь изучает результаты испытаний и выносит окончательное решение.

Межведомственные испытания после ввода в эксплуатацию головного агрегата являются важной и обязательной частью работ. Поздравляем весь коллектив ОАО «Сатурн — Газовые турбины» с успешной сдачей заказчику первого ГПА-16 «Арлан», который по праву займет свое почетное место в линейке серийно выпускаемых газоперекачивающих агрегатов ОАО «Сатурн — Газовые турбины».

Материал размещен на правах рекламы

Высокая энергоэффективность

Экономический результат от внедрения каждой системы — более 1,7 млн руб. экономии

Владимир Зеленцов

В ДЕКАБРЕ 2010 ГОДА КОМПАНИИ ЭЛТОН ПРИСВОЕН СТАТУС УЧАСТНИКА ПРОЕКТА В КЛАСТЕРЕ «ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ И ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ» ИННОВАЦИОННОГО ЦЕНТРА «СКОЛКОВО». СОДЕРЖАНИЕ ПРОЕКТА, КОТОРЫЙ ОСУЩЕСТВЛЯЕТ КОМПАНИЯ ЭЛТОН, КАК РЕЗИДЕНТ «СКОЛКОВО» — СОЗДАНИЕ ИННОВАЦИОННОГО ПРОИЗВОДСТВА АСИММЕТРИЧНЫХ ЭЛЕКТРОХИМИЧЕСКИХ КОНДЕНСАТОРОВ С ВОДНЫМИ ЭЛЕКТРОЛИТАМИ — НОВОГО ПОКОЛЕНИЯ ХИМИЧЕСКИХ ИСТОЧНИКОВ ТОКА С БОЛЬШИМ ЦИКЛИЧЕСКИМ РЕСУРСОМ ДЛЯ РЕШЕНИЯ ЗАДАЧ ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ.

420 млн руб. в год экономии — таков вывод специалистов, увидевших результаты испытаний конденсаторной системы пуска дизеля железнодорожного локомотива. Полгода на станции Инская (Новосибирск) Западно-Сибирской железной дороги три тепловоза ТЭМ18ДМ, оборудованные конденсаторной системой пуска (КСП) дизеля, работали в обычном для депо режиме. За это время разработчики — специалисты компании «ЭЛТОН» — учи-

тывали замечания эксплуатационников и ремонтников депо и совершенствовали систему.

Недавно были получены результаты эксперимента. Подтвержден стабильный и уверенный запуск дизеля. Зафиксированы запуски с первой попытки даже при сильно разряженной батарее, когда она была не в состоянии обеспечить нужное напряжение. Уже только эти факты вызвали большой интерес у железнодорожников к разработке компании «ЭЛТОН».

Электрохимические конденсаторы, которые составили основу конденсаторной системы пуска тепловоза, в мире назвали суперконденсаторами. Они имеют высокую запасаемую энергию, работают в широком диапазоне температур — от -50°C до $+70^{\circ}\text{C}$, служат — и это неоднократно подтверждено испытаниями — до 1 млн зарядно-разрядных циклов.

Вот отзыв специалистов депо станции Инская о работе суперконденсаторов:

«Испытания конденсаторных систем пуска, базирующихся на конденсаторных модулях производства ЗАО «ЭЛТОН», установленных на тепловозах ТЭМ18ДМ, дали положительный результат — за время эксплуатации в зимний период не отмечено ни одного сбоя запуска дизелей

тепловозов, связанных с «неспособностью» пусковой системы обеспечить требуемые параметры. Особо следует отметить, что в испытываемой системе запуска требуемые пусковые токи стартера обеспечиваются только за счет конденсаторных модулей».

Результаты проведенного эксперимента натолкнули специалистов на интересные выводы. Конденсаторная система пуска позволяет глушить дизель при простое в теплое время года, когда отсутствует необходимость прогрева двигателя. По предварительным расчетам за 140 дней эксплуатации, при температуре воздуха выше $+10^{\circ}\text{C}$, экономия топлива от остановки дизеля при технологических простоях составит от 3,5 т и более. Уменьшается расход моторного масла, увеличивается моторесурс дизеля, снижаются затраты на техническое обслуживание штатной аккумуляторной батареи, а срок ее эксплуатации увеличивается в два раза.

Внедрение конденсаторной системы пуска в качестве стандартной комплектации в электроснабжении тепловоза потребует дополнительных вложений. Но шаг этот будет расцениваться как реальное действие по повышению энергетичес-

кой эффективности и поможет достичь целей, поставленных Федеральным Законом от 23 ноября 2009 года N261-ФЗ «Об энергосбережении». Эти же цели определены и Государственной программой Российской Федерации «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года», утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N2446-р.

Специалисты подсчитали, что ежегодный экономический эффект от применения конденсаторной системы пуска на одном маневровом тепловозе дает ощутимый результат. Срок окупаемости КСП при серийном производстве составит немногим более двух лет. А экономический эффект, полученный от внедрения каждой конденсаторной системы пуска, за весь срок службы тепловоза составит более 1,7 млн руб. Учитывая тот факт, что парк маневровых тепловозов ОАО РЖД насчитывает порядка 6000 единиц, в случае массового внедрения КСП ежегодный экономический эффект только для железнодорожников может составить более 420 млн руб. Конденсаторная система пуска обеспечивает значительное сокращение выбросов парниковых газов.

25 июля 2011 года

Развитие электросетевого комплекса

Перспективное направление российско-германского экономического сотрудничества

В Ганновере (Германия) в рамках тринадцатого раунда российско-германских межгосударственных консультаций на высшем уровне подписан Меморандум о взаимопонимании между ОАО «Холдинг МРСК», Российско-Немецким Энергетическим Агентством (RUDEA), Немецким энергетическим Агентством (DENA) и компанией Siemens AG. Доку-

мент в присутствии Президента России Дмитрия Медведева и Федерального Канцлера Германии Ангелы Меркель подписали генеральный директор ОАО «Холдинг МРСК» Николай Швец, Главный исполнительный директор отделения передачи энергии Siemens AG Удо Нихаге, Генеральный директор RUDEA Томас Хендель и Председатель Правления DENA Стефан Колер.



мент в присутствии Президента России Дмитрия Медведева и Федерального Канцлера Германии Ангелы Меркель подписали генеральный директор ОАО «Холдинг МРСК» Николай Швец, Главный исполнительный директор отделения передачи энергии Siemens AG Удо Нихаге, Генеральный директор RUDEA Томас Хендель и Председатель Правления DENA Стефан Колер.

Меморандум определяет намерения Сторон по сотрудничеству в области комплексной модернизации распределительного электросетевого комплекса Холдинга МРСК с целью повышения его надежности и эффективности. Партнерство направлено на достижение существенного сокращения потерь электроэнергии в распределительных электросетях Российской Федерации. Предполагается решение вопросов о производстве, установке и эксплуатации оборудования Siemens и систем на его основе в соответствии с потребностями операционных компаний Холдинга МРСК.

Согласно Меморандуму, Siemens AG планирует осуществлять проектирование, поставку, долгосрочное сервисное обслуживание и ремонт согласованного оборудования и систем (в частности, систем автоматизации, трансформаторных подстанций и т.д.). При необходимости партнеры рассмотрят возможность создания на территории Российской Федерации новых мощностей и сервисных центров по производству и обслуживанию оборудования и систем Siemens.

«Энергоэффективность всегда является приоритетом в наших продуктах, оборудова-

нии и системах передачи и распределения, а также производства электроэнергии, — заявил Удо Нихаге, директор Департамента передачи энергии Сектора энергетики концерна «Сименс АГ. — Благодаря реализации запланированных проектов в России мы намерены внести серьезный вклад не только в совершенствование сетевой инфраструктуры в масштабах страны, но и в повышение энергоэффективности с помощью современных установок когенерации. При этом для нас очень важно быть активным локальным игроком. Например, в Дубне, под Москвой, у нас работает сборочное производство оборудования среднего напряжения. В Воронеже, в 500 километрах от Москвы, мы недавно открыли завод по производству высоковольтного оборудования. В следующем году мы планируем



там же открыть трансформаторный завод, а затем наладить производство КРУЭ».

По согласованию сторон, на RUDEA возлагается ответственность за разработку необходимых технико-экономических и организационных планов осуществления проекта, его структурирование и управление на этапе реализации, а также за привлечение в проект потенциальных инвесторов.

«Данное сотрудничество является ярким примером пло-

дотворного взаимодействия российского и немецкого бизнеса в рамках поставленной руководством России задачи по модернизации страны, — подчеркнул генеральный директор Российско-Немецкого Энергетического Агентства Томас Хендель. — Сокращение потерь электроэнергии в распределительных сетях, их комплексная реконструкция за счет внедрения современных немецких технологий отвечает как корпоративным интересам участвующих компаний, так и задачам по повышению энер-



«Меморандум открывает перед нами перспективы плодотворного сотрудничества с целью повышения эффективности и системной надежности распределительного электросетевого комплекса России, — отметил генеральный директор ОАО «Холдинг МРСК» Николай Швец. — Суть партнерства заключается в том, чтобы добиться существенного сокращения потерь электроэнергии в распределительных электросетях. В частности, планируется найти оптимальные решения по переводу се-

тей 0,4 кВ на более высокий класс напряжения 10 кВ, поскольку объекты 0,4 кВ — наиболее проблемный сегмент распределительного электросетевого комплекса, где наблюдается самый высокий уровень потерь электроэнергии».

В зоне ответственности DENA — консультирование, интеграция в проект ноу-хау, технологий и передового опыта немецких предприятий, а также организация мероприятий по повышению квалификации руководящих сотрудников МРСК/РСК в Германии.

«Достигнутые договоренности усиливают долгосрочное и надежное партнерство России и Германии и проясняют роль и значение внедрения энергоэффективности для обеих стран. Это равное партнерство: российская сетевая инфраструктура становится более современной, эффективной и тем самым более конкурентоспособной, в то время как немецкие предприятия при помощи энергоэффективных технологий охватывают новые рынки и завязывают партнерские отношения», — подчеркнул Штэфан Колер, председатель правления немецкого энергетического агентства (DENA).

ОАО «Холдинг МРСК» — функционирующая в секторе электроэнергетики России компания, объединяющая в своей структуре межрегиональные и региональные распределительные электросетевые компании (МРСК/РСК), научно-исследовательские и проектно-конструкторские институты, строительные и сбытовые организации. 97 филиалов МРСК/РСК расположены на территории 69 субъектов Российской Федерации. В зоне ответственности компаний Холдинга МРСК эксплуатируются электрические сети десяти классов напряжения от 0,4 до 220 кВ. Общая протяженность сетей дочерних операционных компаний Холдинга МРСК превышает 2,1 млн км. По протяженности линий электропередачи и количеству потребителей Холдинг МРСК является одной из крупнейших электросетевых компаний в мире. Общий объем передачи электроэнергии в 2010 году составил 591 млрд кВт•ч. Трудовой коллектив компаний группы Холдинг МРСК насчитывает порядка 190 тыс. квалифицированных специалистов, отвечающих за надежную и качественную передачу и распределение электроэнергии, а также реализующих услуги по технологическому присоединению потребителей.

Siemens AG (Берлин и Мюнхен) — мировой лидер в области электроники и электротехники. Концерн действует в таких областях, как индустрия и энергетика, а также в сфере здравоохранения. Более 160 лет Siemens олицетворяет технический прогресс, инновации, качество, надежность и международное сотрудничество. Компания является крупнейшим в мире поставщиком экологически безопасных технологий. Более одной трети своего совокупного дохода она получает от «зеленых» продуктов и решений. В 2010 финансовом году, завершившемся 30 сентября, оборот концерна (исключая «Осрам» и «Сименс Ай-Ти солюшен энд сервисез») составил 69 млрд евро, а чистая прибыль — 4,3 млрд евро. На конец сентября 2010 года в «Сименс» работали около 336 тыс. сотрудников.

ООО «Сименс» является головной компанией Siemens AG в региональном кластере «Россия и Центральная Азия», к которому, помимо России, отнесены Беларусь, Казахстан, Кыргызстан, Таджикистан, Туркменистан и Узбекистан. В этих странах концерн работает по всем традиционным направлениям своей деятельности, присутствует более чем в 40 городах. «Сименс» в России и Центральной Азии насчитывает более 3500 сотрудников. Объем заказов «Сименс» в России, Беларуси и Центральной Азии в 2010 финансовом году (по состоянию на 30 сентября) превысил 2,7 млрд евро, а оборот составил более 1,3 млрд евро.

Российско-немецкое энергетическое агентство (RUDEA) создано с целью способствовать эффективному использованию российского энергетического потенциала для ускорения экономического роста в России, повышения благосостояния населения и сохранения окружающей среды. RUDEA является центром компетенций, обеспечивающим взаимодействие между органами государственной власти, бизнесом и экспертным сообществом, в целях повышения энергоэффективности в России с помощью трансфера передового мирового опыта в технологиях, администрировании и финансировании.

Немецкое энергетическое агентство (dena) является компетентным центром в области энергоэффективности, возобновляемых источников энергии и интеллектуальных энергосистем. Дена была образована осенью 2000 года с головным офисом в Берлине. Акционерами Дена являются Федеративная республика Германия, Банковская группа КфВ, Альянс СЕ, Дойчэ Банк АГ и ДЦ Банк АГ. Будучи ЗАО, Дена нацелена на финансовый и общий результат. Она финансирует свои проекты из общественных поступлений и доходов частной экономики. Дена на 40% участвует в уставном капитале российско-немецкого энергетического агентства Рудеа.

Высокий КПД

Корпоративный презентационный день конкурентов — инновация МРСК Северо-Запада

Елена Стольникова, Санкт-Петербург — Москва

Среди новых форм работы отечественных энергокомпаний с партнерами и поставщиками, направленных на поиск инновационных решений, оборудования и материалов, безусловно, выделяется инициированный МРСК Северо-Запада единый Корпоративный презентационный день (КПД). Сегодня в компании уже готовятся к проведению очередного, двенадцатого по счету, мероприятия под брендом КПД, которое пройдет в Санкт-Петербурге в сентябре. Его тема: «Высоковольтное оборудование для распределительных сетей и подстанций. Силовые и измерительные трансформаторы». Производителям и поставщикам оборудования, которые являются прямыми конкурентами на рынке ТЭК (в этом особенность КПД), крупнейшая на Северо-Западе сетевая компания вновь предоставит шанс презентовать свои новые разработки, технические и сервисные возможности в рамках заявленной тематики. Получается оригинальное сочетание: на инновационной по решению площадке (КПД является собственным ноу-хау МРСК Северо-Запада) энергетикам представляют свои ноу-хау производители и поставщики. Время показало (КПД проводятся в компании с 2008 года), что эта форма — весьма и весьма эффективна.

Основная тема прошедшего в конце июня Корпоративного презентационного дня (КПД) МРСК Северо-Запада, собравшего технических руководителей и специалистов сетевой компании и производителей материалов и оборудования для ТЭК, была обозначена как «Проектно-исследовательские работы для электросетевых объектов. НИОКР».

Открыл пленарное заседание, традиционно проходившее в Санкт-Петербурге, заместитель генерального директора — главный инженер МРСК Северо-Запада, председатель оргкомитета КПД Георгий Турлов. Приветствуя участников, он подчеркнул, что главная идея таких встреч для технических специалистов — возможности познакомиться с самыми современными разработками, которые могут быть эффективно использованы в электросетевом комплексе.

«С самого начала мы поставили цель, что единый Корпоративный день презентаций — это не совещание, не НТС, а возможность заглянуть в будущее энергетики, посмотреть на самые современные энергоустановки, подстанции и линии электропередачи, которые сегодня предлагают на рынке отечественные и зарубежные производители и поставщики оборудования. Это возможность оперативно получить экспертные оценки наших специалистов и независимых экспертов. Обладая наиболее полной информацией, только потом решать, что же наиболее эффективно позволит нам проводить модернизацию сетевого комплекса».

Для ответа на этот вопрос в основную программу очередного КПД, который проходит один раз в квартал, были включены презентации шестнадцати ведущих российских и зарубежных компаний, специализирующихся на разработке комплексных проектов и решений для ТЭК: ООО «Вологдасельэнергопроект», Группа компаний «Комплексные энергетические решения», ООО «Сименс»,

ООО «Механотроника РА», ООО «Стройподстанции», ООО «Прософт-Системы», ОАО «Ивэлектронладка», ОАО «ПО «Элтехника», EPLAN Software & Service, ООО «ПО Энергокомплект» и другие.

«День Сименс» — так в программе КПД был обозначен первый день работы представительного форума специалистов в сфере энергетики. По инициативе компании «Сименс» в рамках корпоративного проекта МРСК Северо-Запада впервые был апробирован новый формат коммуникаций — спе-

презентации, рекламно-информационные материалы, но и выставочные образцы своей продукции. Оценивал выступления участников КПД Экспертный совет по пяти критериям: инновационность разработки, возможность ее интеграции в существующую схему распределителей, возможность использования разработки в качестве типового решения, соотношение «цена — качество» и убедительность докладчика. В качестве независимого эксперта КПД на этот раз был приглашен вице-

ев, по которым он-лайн сможет голосовать весь зал. Технически это возможно», — пообещали в компании «Аскрин», которая стала техническим партнером КПД.

Всем победителям КПД в различных номинациях председатель оргкомитета Георгий Турлов вручил по книге «Энергия добра», рассказывающей об истории электроэнергетики Северо-Запада.

Вся информация о едином Корпоративном презентационном дне МРСК Северо-Запада здесь <http://cpd.mrsksevzap.ru>.



циализированный семинар на площадке производителя. Технические специалисты сетевой компании, представляющие одновременно все филиалы МРСК Северо-Запада, подробно познакомилась с новыми разработками «Сименс» по всему спектру возможностей: от проектирования до создания энергообъекта «под ключ».

Заинтересованное профессиональное обсуждение в формате свободного диалога производителей и потребителей продукции — МРСК Северо-Запада, которое продолжа-

КОРПОРАТИВНЫЙ ДЕНЬ ПРЕЗЕНТАЦИЙ — ЭТО ВОЗМОЖНОСТЬ ЗАГЛЯНУТЬ В БУДУЩЕ ЭНЕРГЕТИКИ, ПОСМОТРЕТЬ НА САМЫЕ СОВРЕМЕННЫЕ ЭНЕРГОУСТАНОВКИ, ПОДСТАНЦИИ И ЛИНИИ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ, КОТОРЫЕ СЕГОДНЯ ПРЕДЛАГАЮТ НА РЫНКЕ ОТЕЧЕСТВЕННЫЕ И ЗАРУБЕЖНЫЕ ПРОИЗВОДИТЕЛИ И ПОСТАВЩИКИ ОБОРУДОВАНИЯ, ВОЗМОЖНОСТЬ ОПЕРАТИВНО ПОЛУЧИТЬ ЭКСПЕРТНЫЕ ОЦЕНКИ.

лось практический целый рабочий день, представители «Сименс» по окончании семинара назвали для себя серьезным экзаменом. Приходилось не рассказывать, а аргументированно доказывать преимущества своей продукции. В таком нетрадиционном формате обсуждения сделать это было не так просто. Ведь «экзаменаторы» — те, кто эксплуатирует оборудование, а значит, прекрасно знают обо всех его преимуществах и недостатках не в теории, а на практике.

На следующий день Корпоративный день презентаций МРСК Северо-Запада продолжился в формате пленарного заседания, в работе которого приняли участие порядка ста человек. Ряд участников представили не только мультимедийные

президенты Международной Лиги производителей и потребителей по инвестициям, коммерческий директор ОАО «Самарский трансформатор» Виктор Белов.

«Не просто расскажите, а докажите, что сетевая компания при выборе поставщика оборудования должна приобрести именно вашу продукцию, а не продукцию ваших конкурентов», — задал тон выступлений Виктор Белов.

По итогам дня лучшей презентацией эксперты назвали «Новые разработки для распределительных сетей 6-20 кВ ОАО «ПО «Элтехника», а наиболее убедительными докладчиками форума были признаны представители сразу двух компаний: ООО «Сименс» и EPLAN. За деловую активность на проекте КПД специальным призом Экспертного совета была отмечена компания ООО «Прософт-Системы».

Еще одно он-лайн голосование проводилось по системе опросов QOMO. В нем принимал участие весь зал, используя электронные пульта. В этом голосовании был задан всего один критерий, по которому предстояло оценить доклады — возможность интеграции предложенных решений в существующую схему распределителей МРСК Северо-Запада. Лидерами в этом направлении, по мнению специалистов, были признаны: Группа компаний «Комплексные энергетические решения», ООО «Прософт-Системы» и ООО «Сименс».

Новая система оценки выступлений, которая на КПД-11 была применена впервые, позволяет оперативно наладить «обратную связь», сделать процесс оценки более прозрачным, а общение в деловом клубе КПД — более эффективным, отметили в Оргкомитете, подводя итоги.

По словам представителей компании «Аскрин», которая обеспечила электронное голосование, использование системы опросов QOMO планируется продолжить до конца года. «Мы увеличим число критери-

МНЕНИЯ

Юрий Чирков,
компания «Прософт-Системы»,
Екатеринбург:

«Участие в КПД дает нам возможность представлять свои решения и, соответственно, расширить сферу своего присутствия. У компании очень широкий спектр направлений, в основном, они связаны с задачами промышленной автоматизации, энергоучета, релейной защитой, противодварийной автоматикой, устройствами высокочастотной связи. Порядка 45% предприятий Холдинга МРСК уже используют наше оборудование, мы представлены в разных регионах, но, естественно, нам хочется поставлять и другие продукты. В этом отношении КПД — очень полезное мероприятие, оно на самом деле позволяет расширить кругозор по различным направлениям и более адресно работать с энергосетевыми компаниями».

Георгий Турлов,
заместитель генерального директора — главный инженер МРСК Северо-Запада, председатель оргкомитета единого Корпоративного презентационного дня, Санкт-Петербург:

«Помимо требований соответствия критериям инновационности, современное оборудование, которое мы хотим видеть на объектах МРСК Северо-Запада, должно быть безопасным как для обслуживающего персонала, так и для населения. Электроустановка должна быть максимально безопасной и надежной. Обеспечение этих двух критериев требует значительных денежных средств. В ходе КПД руководители и технические специалисты филиалов компании должны выбрать самое современ-

Окончание на стр. 7

25 июля 2011 года

(Окончание. Начало на стр. 6)

ное, безопасное и надежное оборудование в пределах разумной стоимости. Вариантов в рамках КПД всегда несколько.

При проектировании строительства и реконструкции энергообъектов мы должны обращать внимание не только на экономичность строительных работ, но и минимизировать стоимость дальнейшего владения энергообъектами. В настоящее время за 1143 подстанции в зоне обслуживания компании мы платим налог на землю около 400 млн руб. в год. Это сопоставимо со стоимостью новой подстанции. Поэтому требования к компактности закладываемого в проектах оборудования — это не прихоть, а объективная необходимость».

КПД — УДОБНАЯ ПЛОЩАДКА ДЛЯ НАЛАЖИВАНИЯ КОНТАКТОВ И СВЯЗЕЙ МЕЖДУ ПРОИЗВОДИТЕЛЯМИ ПРОДУКЦИИ, В ДАННОМ СЛУЧАЕ ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКОГО НАЗНАЧЕНИЯ, И КОНЕЧНЫМ ПОТРЕБИТЕЛЕМ В ЛИЦЕ ПРЕЖДЕ ВСЕГО СЕТЕВЫХ КОМПАНИЙ. С ДРУГОЙ СТОРОНЫ, ЭТО ИНТЕРЕСНО ДЛЯ ЛЮБОЙ КОМПАНИИ КАК НЕФОРМАЛЬНОЕ ПРЕДСТАВЛЕНИЕ ВОЗМОЖНОСТЕЙ, ПРОДУКЦИИ И УСЛУГ.

Олег Анфимов,

начальник Департамента технической инспекции ОАО «МРСК Северо-Запада», Санкт-Петербург.

«Корпоративный день презентаций, который проводится в нашей компании при поддержке научно-технического совета — это не случайные, а организованные презентации потенциальных поставщиков и партнеров. Сейчас они стали специализированными, каждый КПД проводится по одной конкретной тематике. Это может быть оборудование для подстанций или системы РЗА, оборудование для линий электропередачи и спецодежда, другие направления. И каждый раз КПД собирает свою точную целевую аудиторию, и это очень важное отличие от других подобных форумов. Это очень эффективно, когда собираются специалисты одного направления, общаются, обмениваются информацией, могут дать экспертную оценку, поспорить и найти верное решение. Никакой Интернет, никакие буклеты и проспекты не заменят живого общения специалистов. А для участников КПД это в первую очередь — продвижение своей компании и продукции. Нам же всегда важно знать, что нового у наших партнеров, сопоставить свои возможности и потребности, выбирая необходимое нам оборудование или новое техническое решение, технологии».

Сергей Изерский,

генеральный директор «Механотроника РА», Санкт-Петербург.

«Мы второй раз участвуем в Корпоративном презентационном дне МРСК Северо-Запада и считаем это мероприятие исключительно полезным. И с точки зрения обмена опытом как со своими партнерами, так и с потенциальными потребителями, и для поддержания контактов и получения информации от предприятий-конкурентов, партнеров, проектных институтов. Всегда важно своевременно знакомиться с новыми предложениями на рынке, особенно в той нише, в которой ты работаешь. Такие мероприятия, как КПД, позволяют быстро, сжато — в течение одного дня — получить довольно большой объем информации по продукции, техническим решениям, инновациям, которые предлагают на рынке наши партнеры и конкуренты. С точки зрения бизнеса очень важно не отставать от рынка, понимать, куда он движется».

Виктор Белов,

вице-президент по инвестиционной политике Международной Лиги производителей и потребителей, коммерческий директор компании «Самарский трансформатор», Самара.

«КПД как мероприятие интересно с двух сторон. Как отличная площадка для налаживания контактов и связей между производителями продукции, в данном случае электротехнического назначения, и конечным потребителем в лице, прежде всего, сетевых компаний. С другой стороны, это интересно для любой компании, как неформальное представление возможностей, продукции и услуг. Отличная идея — создать естественную атмосферу конкуренции. При этом, всем очень любопытно, каким образом разные компании-производители преподносят себя, презентуют свои достоинства и то, каким образом они могли бы решать технические и иные проблемы эксплуатации МРСК. Очень интересно услышать здесь и о том, в каком направлении технические движутся сами электросетевые компании. Интересно, я такого нигде не встречал — первую презентацию Организаторы, сетевая компания делает сама, рассказывая производителям о том, какие проблемы существуют и, как в компании видят их решение, в каком направлении двигаются. Как член Экспертного совета КПД-11, я впервые столкнулся с тем, что прежде, чем выслушать производителей и поставщиков оборудования, им задаются единые для всех критерии оценки предложений, публично оглашаются Стандарты, принятые в компании, технические требования, которых здесь придерживаются. Все очень открыто. В этом большое преимущество этого форума, где по приглашению Оргкомитета, мне довелось выступить независимым экспертом». Думаю, что такой нестандартный формат обсуждения объективно можно отнести к ноу-хау МРСК Северо-Запада и ничего удивительного, что здесь, по отзывам участников, не раз предлагались и нестандартные решения».

Александр Виноградов,

начальник отдела подготовки технических условий МРСК Северо-Запада, Санкт-Петербург.

«МРСК Северо-Запада открыта к конструктивному общению с любыми проектными организациями, заинтересована в установке на своих новых или реконструируемых энергообъектах современных, технически совершенных аппаратов и оборудования. Нам бы хотелось, чтобы при проектировании объектов нового строительства и реконструкции со стороны проектных организаций отсутствовал формальный подход и шаблонность в принятии технических решений, но при этом строго соблюдались необходимые технические требования».

Владимир Войлошников,

начальник службы организации эксплуатации электросетевого комплекса МРСК Северо-Запада, Санкт-Петербург.

«Для того, чтобы получить нормальное оборудование для строительства или реконструкции, надо знать, кто что производит. Изготовители раньше приходили к нам поодиночке. Потом мы решили один раз в квартал собирать специалистов по конкретному профилю, чтобы они могли познакомиться с той продукцией, которую производители предлагают на рынке ТЭК. Из филиалов на КПД приезжают специалисты и задают изготовителям конкретные вопросы, общаются, высказывают свои замечания и предложения. Таким образом, налаживается необходимый контакт, диалог сторон. Я считаю, что эта политика правильная».

Gigabyte GSmart G1310

«Двухсимочный» смартфон на Android

В ИЮЛЕ 2011 ГОДА В РОССИИ НАЧАЛИСЬ ПРОДАЖИ ПЕРВОГО «ДВУХСИМОЧНОГО» СМАРТФОНА ПОД УПРАВЛЕНИЕМ ОПЕРАЦИОННОЙ СИСТЕМЫ ANDROID. МОДЕЛЬ ИМЕНУЕТСЯ GIGABYTE GSMART G1310. СВОЕ НАЧАЛО РОССИЙСКИЙ РЫНОК «ДВУХСИМОЧНЫХ» СМАРТФОНОВ БЕРЕТ В 2008 ГОДУ. ИМЕННО ТОГДА БЫЛА ПРЕДСТАВЛЕНА ПЕРВАЯ МОДЕЛЬ ПОД НАЗВАНИЕМ SITRONICS SDC-106. ВСКОРЕ НА СМЕНУ ПРИШЛА МОДЕЛЬ GLOFISH DX900 (ПОЗЖЕ СМЕНИВШАЯ БРЕНД НА ACER). ТРЕТЬЕЙ И САМОЙ МАССОВОЙ СТАЛА МОДЕЛЬ GIGABYTE GSMART S1205. БЛАГОДАРЯ СВОЕЙ НИЗКОЙ ЦЕНЕ (НА МОМЕНТ ПРОДАЖ СТОИМОСТЬ НЕ ПРЕВЫШАЛА 10 ТЫС. РУБ.), ТИРАЖ УСТРОЙСТВА СОСТАВИЛ ОКОЛО 25 ТЫС. ШТУК.

Работали все эти «двухсимочные» смартфоны под управлением операционной системы Windows Mobile. Но поскольку развитие этой платформы фактически прекращено, есть все основания полагать, что все грядущие смартфоны с поддержкой двух сим-карт будут поставляться именно с платформой Android. И GSmart G1310 — первый из них.

Gigabyte GSmart G1310 представляет собой сенсорный моноблок. Он оснащен емкостным экраном с диагональю 3,2 дюйма. Разрешение дисплея — 320 на 480 точек (стандартное для Android). В материалах корпуса преобладает пластик, качество сборки весьма высокое, по крайней мере, корпус не хрустит при сжатии.

Работает смартфон под управлением операционной системы Android 2.2. «Сердцем» устройства является процессор Qualcomm MSM7225-1 с тактовой частотой 528 МГц. Объем встроенной памяти — 512 Мб. Наличие слота для карт формата microSD позволяет расширить память вплоть до 32 Гб. В смартфон встроена 5-мегапиксельная камера с автофокусом. Устройство оснащено приемником спутниковой системы навигации GPS, модулями беспроводных сетей Wi-Fi и Bluetooth. Также в него встроены акселерометр, датчик приближения, датчик освещенности, электронный компас, FM-радио.

В смартфоне Gigabyte GSmart G1310 есть один радиомодуль, но в режиме ожидания на прием работают обе сим-карты. Во время разговора или работы с Интернетом активной остается одна сим-карта. Одна «симка» работает в сетях 2G (GSM/GPRS/EDGE) и 3G (UMTS/HSDPA), а вторая — только в 2G. Интерфейс рабо-



ты с сим-картами прост и понятен. Необходимо скопировать контакты с обеих сим-карт в память телефона (телефонную книгу). После этого достаточно выбрать необходимый контакт и система предложит — с какой сим-карты осуществить звонок. Питается модель от аккумулятора емкостью 1260 мАч. Одного заряда хватит до 4,8 часа разговора или до 255 часов ожидания.

Продажи смартфона Gigabyte GSmart G1310 уже стартовали. Стоимость устройства будет составлять 6990 руб. Вполне приемлемая цена за предлагаемый им функционал. Аппарат поставляется с гарантией на 12 месяцев от компании «Смарт-Сервис».

Камеры для проводов

Legrand: из переработанных материалов

Николя Бонен

КОМПАНИЯ LEGRAND ПРЕДЛАГАЕТ ГОТОВЫЕ КАМЕРЫ ДЛЯ ПРОВОДОВ, ИЗГОТОВЛЕННЫЕ ИЗ ПЕРЕРАБОТАННЫХ КОМПОЗИТНЫХ МАТЕРИАЛОВ. ОНИ ГОРАЗДО БОЛЕЕ ЛЕГКИЕ, ЧЕМ ТРАДИЦИОННЫЕ БЕТОННЫЕ, ИХ ПРОСТО УСТАНАВЛИВАТЬ. СРЕДИ МНОГОЧИСЛЕННЫХ ПРЕИМУЩЕСТВ ЭТОГО ЗАПАТЕНТОВАННОГО ПРИСПОСОБЛЕНИЯ — ОБЛЕГЧЕННЫЙ ДОСТУП К ПРОВОДАМ.

Готовые камеры для проводов Legrand используются для отведения или соединения проводов всех типов. Они изготавливаются из переработанного полистирена, легкого и удобного для перевозки материала. Камеры поставляются в разобранном виде, а собираются при помощи пазов, расположенных на стыках. Благодаря этому камеры легко монтируются, не требуется применение бетона, а также особых инструментов. Установка проходит очень быстро, так как не требуется ожидать, пока будет готов бетон. Дополнительное преимущество: монтаж можно проводить в любое время года, так как нет проблем с замерзанием жидкостей. Камеры могут быть

демонтированы и использованы вновь. Их удобно использовать, и даже после многих лет эксплуатации их легко открывать.

Благодаря особенностям конструкции, камера обеспечивает многочисленные возможности: она может быть собрана в разных конфигурациях, чтобы обеспечивать вход кабелей в необходимом месте, а также необходимое направление укладки кабеля. Глубина конструкции может быть при необходимости увеличена (исходя из ширины одного слоя в 25 см — это высота одного элемента конструкции). Всего за несколько мгновений можно надстроить камеру для проводов, например, в случае подъема платформы. Последний ряд конструкции укреплен по периметру оцинкованной сталью, образующей пазы для укрепления люка, укрывающего конструкцию сверху. Металлический люк снабжен устройством, позволяющим его закрывать.

Благодаря тому, что верхние элементы конструкции съемные, упрощается перемещение проводов — их можно демонтировать, не прерывая работу. Легко могут быть проложены дополнительные провода. Установка требует тех же навыков и качества работы, но площадка остается чистой, что защищает окружающую среду.

АКТУАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИКА

25 июля 2011 года

КОРОТКО

Ремонтная кампания

483 млн руб. направит «Красноярскэнерго» на ремонтную кампанию этого года, программа которой сформирована по результатам диагностики, дефектологии и фактического технического состояния объектов электрических сетей. Основные работы ремонтной кампании будут проводиться по четырем главным направлениям: высоковольтные сети, сети низкого напряжения, подстанции, трансформаторные пункты. Помимо этого будет проведен восстановительный ремонт производственных зданий и сооружений, расчистка просек. В ремонтной программе «Красноярскэнерго» предусмотрено: капитальный ремонт 55 подстанций напряжением 35-110 кВ, 638 трансформаторных пунктов, 1174 км воздушных линий электропередачи напряжением 35-110 кВ, 883 км воздушных линий электропередачи напряжением 6-10 кВ. Кроме того, в программу входят расчистка 1125 га просек в охранных зонах линий электропередачи, замена 6552 дефектных опор линий электропередачи напряжением 0,4-10 кВ, замена 98 км голого провода на воздушных линиях электропередачи 0,4-10 кВ на самонесущий изолированный провод (СИП).

Уральская смена

Генеральным директором Филиала ОАО «СО ЕЭС» «Объединенное диспетчерское управление энергосистемами Урала» (ОДУ Урала) назначен Владимир Павлов, ранее занимавший должность заместителя генерального директора. Выпускник Уральского политехнического института им. С.М.Кирова (УПИ, в настоящее время — Уральский федеральный университет им. первого Президента России Б.Н. Ельцина) по специальности «Электрические станции». После окончания вуза прошел трудовой путь от старшего дежурного электромонтера до начальника смены электроцеха Среднеуральской ГРЭС. С 1993 года работает в ОДУ Урала в должностях диспетчера, старшего диспетчера, главного диспетчера, заместителя генерального директора. Работа отмечена рядом наград: благодарностями Министерства энергетики РФ и ОДУ Урала, почетными грамотами ОАО «СО ЕЭС», правительства Свердловской области, а также званиями «Заслуженный энергетик Содружества Независимых государств» и «Заслуженный работник ЕЭС России».

Петр Ерохин, возглавлявший ОДУ Урала с 2002 года, назначен на должность советника Председателя Правления Системного оператора. Заместителем генерального директора ОДУ Урала назначен Александр Филинков, ранее работавший в должности директора по управлению режимами — главного диспетчера.

Годовая программа в Ростовской области

Энергетики филиала ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» в рамках реализации годовой ремонтной программы завершили комплексный ремонт подстанций 110 кВ «Чеботовская» и ПС 35 кВ «Владимировская», расположенных в северо-восточной части Ростовской области. В результате проведенного комплексного ремонта на этих подстанциях были установлены ограничители перенапряжения 35 кВ в количестве, проведены средние ремонты нескольких масляных выключателей, разъединителей 35 кВ и выполнен текущий ремонт другого энергооборудования. Всего в первом полугодии 2011 года специалистами «Ростовэнерго» на северо-востоке Ростовской области проведены ремонтные работы на 15 подстанциях 35-110 кВ. В ходе данных работ выполнены капитальный ремонт 3 силовых трансформаторов 35 кВ и 110 кВ и средний ремонт 8 выключателей 35-110 кВ, отремонтированы 30 масляных выключателей 6-10 кВ, а также 12 отделителей и короткозамыкателей 35-110 кВ. В рамках ремонтной программы «Ростовэнерго» в области отремонтировано более 127 км воздушных линий 35-110 кВ, 188 км воздушных линий 0,4-10 кВ и произведен ремонт 73 ТП 6-10/0,4 кВ. Общие затраты на ремонт данных энергообъектов составили более 14 млн руб.

ИЗВЕЩЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ОТКРЫТОГО КОНКУРСА

1. Заказчик, являющийся Организатором конкурса — Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы» (ОАО «СО ЕЭС»), место нахождения в соответствии с Уставом: 109074, г. Москва, Китайгородский проезд, д. 7, стр. 3, приглашает юридических лиц и индивидуальных предпринимателей к участию в открытом одноэтапном конкурсе на право заключения Договора на выполнение работ по модернизации корпоративной коммутиционной сети связи ОАО «СО ЕЭС» на базе учрежденческих производственных автоматических телефонных станций HiPath-4000 в исполнительном аппарате и филиалах ОАО «СО ЕЭС» и предоставлении права использования встроенного программного обеспечения.

2. Предмет Договора, сроки исполнения обязательств, порядок оплаты:

2.1. По Договору Подрядчик обязуется:

— в соответствии с Локальной сметой (Приложение № 1 к Договору), Техническим заданием (Приложение № 2 к Договору) и Графиком выполнения работ (Приложение № 3 к Договору) собственным и/или привлечением выполнить работы по модернизации корпоративной коммутиционной сети связи Заказчика на базе учрежденческих производственных автоматических телефонных станций (далее — УПАТС) HiPath-4000 с использованием оборудования (далее — работы) и сдать результаты работ Заказчику;

— предоставить Заказчику на условиях простой (неисключительной) лицензии право использования встроенного в оборудование программного обеспечения (далее — ПО) в соответствии с Перечнем лицензий (кодов доступа) (Приложение № 4 к Договору) и разделом 5 Договора;

— в соответствии с Составом и стоимостью услуг (Приложение № 5 к Договору) оказать информационно-консультационные услуги по курсу «HiPath — 4000 версия V6.0» (далее — услуги), а Заказчик обязуется принять и оплатить результат работ, право использования ПО, услуги.

2.2. Сроки исполнения обязательств:

Общий срок выполнения работ, предоставления права использования ПО и оказания услуг (п.п. 3.2.1 — 3.2.64, 3.3.1 — 3.3.2 Технического задания):

начало: с даты заключения Договора;

окончание: не позднее 30.09.2012.

При этом сроки выполнения работ, предоставления права использования ПО, оказания услуг по обособленным подразделениям Заказчика, указанным в п.п. 3.2.1 — 3.2.7, 3.3.1 Технического задания (раздел 3 Конкурсной документации) составляют:

начало: с момента заключения Договора;

окончание: не позднее 20.12.2011.

(Потенциальный Участник вправе предложить иные, более короткие сроки выполнения работ, предоставления права использования ПО, оказания услуг. При этом предлагаемые Потенциальным участником сроки оказания услуг по каждому обособленному подразделению Заказчика не должны быть позднее завершения выполнения работ в этом обособленном подразделении Заказчика).

2.3. Оплата производится Заказчиком в следующем порядке:

— оплата работ, выполненных в соответствующем обособленном подразделении Заказчика, производится путем перечисления 100% (Ста процентов) стоимости данных работ не позднее 20 дней (Потенциальный участник вправе предложить иной, более продолжительный срок оплаты) со дня подписания Сторонами Акта о предоставлении права использования ПО по соответствующему обособленному подразделению и получения Заказчиком от Подрядчика счета на оплату и счета-фактуры;

— оплата оказанных услуг осуществляется Заказчиком не позднее 20 дней (Потенциальный участник вправе предложить иной, более продолжительный срок оплаты) со дня подписания Сторонами Акта об оказании услуг по соответствующему обособленному подразделению Заказчика путем перечисления 100% (Ста процентов) стоимости услуг по соответствующему обособленному подразделению Заказчика и получения Заказчиком от Подрядчика счета на оплату и счета-фактуры;

3. Потенциальным Участником конкурса может быть любое юридическое лицо или индивидуальный предприниматель. Претендовать на победу в конкурсе могут Участники конкурса, предложившие лучшие условия для исполнения Договора и отвечающие следующим требованиям:

- наличие гражданской правоспособности в полном объеме для заключения и исполнения Договора;
- соответствие требованиям, устанавливаемым законодательством Российской Федерации к лицам, осуществляющим выполнение обязательств, являющихся предметом Договора;
- неприведение ликвидации, реорганизации, процедуры банкротства;
- неприостановление деятельности в порядке, предусмотренном Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях;

д) на имущество не должен быть наложен арест;

е) наличие партнерских соглашений, лицензионных (сублицензионных) договоров, в том числе заключенных под отлагательным условием, в соответствии с которым права и обязанности сторон возникают в случае признания Потенциального Участника Победителем конкурса (согласно п. 1 ст. 157 ГК РФ) или иных документов, подтверждающих наличие исключительных прав или права использования программного обеспечения, указанного в разделе 3 Конкурсной документации — Техническое задание (ПО должно быть перечислено в представленном документе) и предусматривающих передачу прав на программное обеспечение третьим лицам.

4. Подробное описание к выполняемым работам, условиям Договора, требованиям к Потенциальным Участникам, Участникам конкурса и их Конкурсным заявкам, а также процедурам конкурса содержится в Конкурсной документации, которая может быть получена всеми заинтересованными лицами на сайте ОАО «СО ЕЭС» — <http://www.so-ups.ru/>.

5. На основании заявления заинтересованного лица, поданного в письменной форме, Конкурсная документация может быть получена по адресу: 115114, г. Москва, ул. Летниковская, д. 5, стр. 2, у ответственного секретаря Центральной закупочной комиссии Ноздриной Тамары Константиновны, тел.: (495) 627-94-13, внутренний тел.: 20-13, факс (495) 627-94-89, в течение 2 (Двух) рабочих дней со дня получения Организатором конкурса соответствующего заявления. Заявление на предоставление Конкурсной документации должно содержать полное название конкурса, наименование и реквизиты заинтересованного лица, а также сведения о представителе, уполномоченном получить Конкурсную документацию.

6. Вскрытие конвертов с Конкурсными заявками, рассмотрение, оценка и сопоставление Конкурсных заявок, определение Победителя, уведомление об итогах конкурса, иные необходимые действия Организатора конкурса совершаются постоянно действующей Центральной закупочной комиссией ОАО «СО ЕЭС», созданной приказом ОАО «СО — ЦДУ ЕЭС» от 24.11.2006 № 372.

7. Для участия в конкурсе необходимо своевременно подать Конкурсную заявку, подготовленную в порядке, оговоренном в Конкурсной документации. Конкурсные заявки представляются до 15 часов 00 минут «24» августа 2011 года по рабочим дням с 09.00 до 16.00 (исключая перерыв с 12.00 до 13.00) по адресу: 115114, г. Москва, ул. Летниковская, д. 5, стр. 2, ответственному секретарю Центральной закупочной комиссии Ноздриной Тамаре Константиновне, тел.: (495) 627-94-13, внутренний тел.: 20-13, факс (495) 627-94-89.

8. Организатор конкурса проводит процедуру публичного вскрытия конвертов с Конкурсными заявками начиная с 15 часов 00 минут «24» августа 2011 года по адресу: 115114, г. Москва, ул. Летниковская, д. 5, стр. 2, на заседании Центральной закупочной комиссии. На процедуре вскрытия конвертов с Конкурсными заявками могут присутствовать представители Потенциальных Участников, подавших в установленный срок Конкурсные заявки.

9. Итоги конкурса подводятся в августе-сентябре 2011 года.

10. Точное время и место подписания протокола о результатах конкурса между Организатором конкурса и Победителем конкурса указываются в Уведомлении Победителю конкурса.

11. Начальная (предельная) цена Договора, заключаемого по результатам конкурса, составляет 113 333 769 (Сто тридцать три тысячи триста тридцать три тысячи семьсот шестьдесят девять) рублей 00 копеек, без учета НДС. Начальная (предельная) цена Договора включает предельную стоимость:

— работ, предоставления права использования ПО и оказываемых услуг, указанных в п.п. 3.2.1-3.2.7, 3.3.1 Технического задания в размере 35698992 (Тридцать пять миллионов шестьсот девяносто восемь тысяч девятьсот девяносто два) рубля 00 копеек без учета НДС и 40268 144 (Сорок миллионов двести шестьдесят восемь тысяч сто сорок четыре) рубля 24 копейки с учетом НДС;

— работ, предоставления права использования ПО и оказываемых услуг, указанных в п.п. 3.2.8-3.2.64, 3.3.2 Технического задания в размере 77634777 (Семьдесят семь миллионов шестьсот тридцать четыре тысячи семьсот семьдесят семь) рублей 00 копеек без учета НДС и 84998 004 (Восемьдесят четыре миллиона девятьсот девяносто восемь тысяч четыре) рубля 00 копеек с учетом НДС.

12. Договор по результатам конкурса между Заказчиком и Победителем конкурса заключается в течение 30 (Тридцати) дней с момента подписания Протокола о результатах конкурса между Организатором конкурса и Победителем конкурса.

13. Обязательства Потенциальных Участников, связанные с подачей Конкурсных заявок, обеспечиваются неустойкой в размере 2% (Двух процентов) от начальной (предельной) цены Договора без учета налогов, что составляет 2266675 (Два миллиона двести шестьдесят шесть тысяч шестьсот семьдесят пять) рублей 38 копеек.

14. Организатор конкурса имеет право отказаться от проведения конкурса не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты публичного вскрытия конвертов, указанной в п. 8 настоящего Извещения, не неся никакой ответственности перед Потенциальными Участниками или третьими лицами, которым такое действие может принести убытки. Извещение об отказе от проведения конкурса публикуется в газете «Промышленный еженедельник», а копия размещается на сайте ОАО «СО ЕЭС» — www.so-ups.ru и на сайте информационно-аналитической и торгово-операционной системы «Рынок продукции, услуг и технологий для электроэнергетики» «B2B-energy» — www.B2B-Energy.ru.

ГАЗЕТА «ПРОМЫШЛЕННЫЙ ЕЖЕНЕДЕЛЬНИК»



УЧРЕДИТЕЛЬ И ИЗДАТЕЛЬ:

ООО «Редакция газеты «Промышленный еженедельник». Издание зарегистрировано в Министерстве Российской Федерации по делам печати, телерадиовещания и средств массовой информации.

ПИ № 77-12380 от 19.04.2002 г. Перерегистрировано в связи со сменой учредителя ПИ № 77-14566 от 07.02.2003 г. Перерегистрировано в связи со сменой уч-

редителя ПИ № ФС77-19251 от 23.12.2004 г. в Федеральной службе по надзору за соблюдением законодательства в сфере массовых коммуникаций и охране культурного наследия.

Генеральный директор, главный редактор
Валерий Стольников
Заместитель главного редактора
Елена Стольникова
Помощник главного редактора
Юлия Гужонкова
Региональный редактор
Наталья Можяева

Дизайн и верстка
Роман Кураев, Елена Бурлыгина

Распространяется по подписке и прямой рассылке. Подписаться на «Промышленный еженедельник» можно в любом отделении связи Российской Федерации и стран СНГ по каталогам «Роспечать» и объединенному каталогу «Пресса России»: индекс для индивидуальных подписчиков — **45774**, индекс для предприятий и организаций — **83475**; по каталогу российской прессы «Почта России»: индекс для индивидуальных подписчиков —

10887, индекс для предприятий и организаций — 10888. Стоимость подписки зависит от региона, в котором вы находитесь. На «ПЕ» также можно подписаться через редакцию.
Адрес редакции и издателя:
123104, Москва, а/я 29
Телефоны для справок:
(495) 729-3977, 778-1805, 778-1447
www.promweekly.ru
E-mail: promweekly@promweekly.ru
Над номером работали:
Анастасия Рыкова
Анна Глуховская
Анатолий Коптьев

Владимир Тихомиров
Елена Львова
Игорь Степанов
Наталья Сафонова
Татьяна Юлаева
Использованы материалы информационных агентств и интернет-изданий
При цитировании ссылка на издание обязательна
Номер подписан 22.07.2011 г.
Газета отпечатана в типографии ООО «ВИВА-ЭКСПРЕСС», Москва
Тираж: 30000 экз.
Номер заказа 92441