

В НОМЕРЕ:

НОВОСТИ

2-3

Мастера металлообработки

Михаил Калашников: продолжение традиций

стр. 2

Биржа субконтрактов

Где встречаются заказчики и подрядчики

стр. 2

Мягкая программа

РУСАЛ внедряет собственную технологию

стр. 2

Инвестиции в посткризис

MAUSER открыл производство

стр. 3

Партнерский подход

Проблемы и пути энергоэффективности

стр. 3

СТРАТЕГИИ

4-5

Воздухом и морем

Спрос на транспортные услуги

стр. 4

Категории риска

Что ждет на рынке

стр. 4

Одобрение в долг

Акционеры «Сильвинита» согласились

стр. 4

Отработка взаимодействия

«Системный оператор» и «Укрэнерго»

стр. 5

Енисейская готовность

Подписан акт проверки ТГК-13

стр. 5

Торжественное подтверждение

Паспорт для «Красноярскэнерго»

стр. 5

АКТУАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИКА

6-7

Осенне-зимний Рубикон

Холдинг МРСК: новые подходы

стр. 6

Противоаварийные учения

Регионы повышают уровень взаимодействия

стр. 7

Еще два региона

Свердловск и Челябинск — с паспортами

стр. 7

ПОДРОБНОСТИ

8

Областной энергорезализм

МОЗСК: дела и планы

стр. 8

Современные методы

Эффективное управление сетями

стр. 8

Снижение расходов

Рецепты для муниципалитетов

стр. 8

ВАЖНАЯ ТЕМА

В 2010 году для поддержки российских экспортеров и под эгидой Внешэкономбанка может быть создано Государственное агентство по страхованию экспортных кредитов. Агентство может быть обеспечено капиталом в размере \$1 млрд к 2012 году. Потребность в экспортном страховании в РФ при выходе структуры на полномасштабные операции оценивается в \$37,7 млрд. Однако в первый год функционирования агентства с учетом периода становления его деятельности, российских экспортных кредитов, по прогнозам разработчиков, может быть застраховано на сумму \$510 млн, или на 5% от потенциальной общей потребности. В 2011 году объем страхуемых экспортных кредитов планируется увеличить в 5 раз — до 25% от суммарной потребности, что составит \$2,94 млрд. Еще через год страхованием может быть охвачено 30% российских экспортных кредитов, нуждающихся в защите госагентства. Принятые госагентством риски планируются размещать на международном рынке.

Энергетические опоры

Холдинг МРСК помогает малому и среднему бизнесу

Елена Стольникова

Холдинг МРСК продолжает удерживать национальное лидерство в поле стратегических экономических инициатив. Предыдущий номер «Промышленного еженедельника» открывал материал о подписании Холдингом соглашения с МГИМО и МИЭП. На этот раз безусловно топовым событием минувшей недели мы считаем Соглашение о сотрудничестве между ОАО «Холдинг МРСК» и Общероссийской общественной организацией малого и среднего предпринимательства «Опора России». Что немаловажно: церемония подписания проходила в стенах Министерства экономического развития РФ, что дополнительно подчеркивало стратегический смысл и важность. Подписи под документом поставили Генеральный директор Холдинга МРСК Николай Швец и Президент ОПОРЫ России Сергей Борисов.

Неожиданным подписанное соглашение никак не является, более того: оно весьма ожидаемо. Особенно со стороны малого и среднего бизнеса, чьи интересы прежде всего преследует. Надо сказать, что дочерние компании Холдинга МРСК давно взаимодействуют с региональными отделениями «Опоры России». Так, например, еще в 2007 году энергетика распределительно-сетевых комплексов Сибири создала совместный консультативный орган по проблемам энергетики. Он занимается, в частности, и вопросом технологического присоединения к сетям. Есть и другие примеры, подтверждающие: сотрудничество с «Опорой России» поможет обеспечить надежное, качественное и эффективное электроснабжение предприятий малого и среднего бизнеса.

Согласно подписанному на прошлой неделе документу, стороны взяли на себя обязательства по созданию благоприятных условий для развития малого и среднего бизнеса — каждый в своей зоне компетенции. В частности, Соглашением предусмотрена совместная разработка основных принципов и механизмов поддержки предпринимательства, в том числе посредством реализации постановления Правительства РФ № 334, устанавливающего правила льготного технологического присоединения к электросетям субъектов малого и среднего бизнеса мощностью до 100 кВт.

«Необходимо развивать электросетевую инфраструктуру для решения задач по энергоснабжению объектов, предназначенных для функционирования малого и среднего бизнеса», —

отметил на церемонии подписания руководитель Холдинга МРСК Николай Швец.

Одно из основных направлений в совместной работе связано с выявлением и рациональным использованием предоставляемых предприятиям мощностей. В соответствии с Соглашением, Холдинг МРСК и «Опора России» планируют определить основные принципы и механизмы оптимального использования ресурсов при льготном присоединении и перераспределении.



Момент подписания стратегического Соглашения

пользования ресурсов при льготном присоединении и перераспределении. Возможность перераспределения неиспользуемой резервной мощности предусмотрена вышеуказанным Постановлением Правительства РФ.

Подписанный сегодня документ также направлен на развитие энергоэффективных, энергосберегающих и экологически чистых технологий, применяемых как в распределительном электросетевом комплексе, так и субъектами малого и среднего предпринимательства.

В настоящее время малые и средние предприятия России зачастую пользуются высокотехнологичным, энергосберегающим оборудованием, позволяющим значительно сократить расходы на электроэнергию. К видам такой

продукции относятся, в частности, энергосберегающие лампы и эффективное отопительное оборудование. Использование потребителями технологий, сберегающих электроэнергию, выгодно как потребителям, так и электросетевым компаниям, поскольку дает возможность снижать капитальные затраты при строительстве новых энергообъектов и оптимально распределять мощность.

дельным сетевым компаниям конкурентоспособные финансовые условия и сопоставимые по качеству услуги в связи с низкими, по сравнению с крупными контрагентами, управленческими издержками.

«Партнерство Холдинга МРСК и Опоры России будет содействовать формированию единого открытого информационного пространства предпринимательского сообщества и распре-

делительного электросетевого комплекса Российской Федерации», — отметил по итогам подписания Соглашения Николай Швец.

В свою очередь, президент Опоры России Сергей Борисов выразил уверенность, что важнейшим направлением совместной деятельности в рамках Соглашения станет постоянный мониторинг практики реализации решений, касающихся льготного технологического присоединения субъектов МСП к электросетям.

«Необходимо понять, какие механизмы не работают. И нам, совместно с коллегами из Холдинга МРСК, предстоит совместная деятельность по анализу причин возникновения тех или иных проблем и их устранению», — заявил Сергей Борисов.

В составе реестра выделены шесть предприятий в пяти субъектах Российской Федерации, мониторинг которых осуществляет Минэнерго России. Руководителями администраций данных регионов были представлены в Минэнерго России планы по антикризисному управлению объектами. В них обозначены существующие проблемы, указаны антикризисные мероприятия, сроки их исполнения, финансовые расходы при реализации данных программ. Участники рабочей группы обратили внимание на необходимость доработки ряда антикризисных планов в части обеспечения технической готовности оборудования, ликвидации задолженности и финансового оздоровления предприятий.

Кроме того, на совещании было рассмотрено выполнение планов ремонтов основного оборудования электростанций и объектов электрических сетей по итогам 9 месяцев текущего года. Анализ ремонтной деятельности показал, что в ходе ремонтной кампании 2009 года генерирующими и электросетевыми компаниями производилась корректировка утвержденных годовых программ ремонтов в части переноса сроков и изменения видов ремонтов.

Участники совещания обратили внимание на необходимость усиления работы по данному направлению, отметили, что отклонения от годового плана капитальных и средних ремонтов не должны сказываться на надежном функционировании оборудования электростанций и объектов сетевого хозяйства, особенно в предстоящий осенне-зимний период.

ЦИФРА НЕДЕЛИ

Падение промпредприятия в октябре может замедлиться до 8,6% против сентябрьских 9,5% (в августе — 10,5%). Инфляция в октябре — 0,2%. За 9 месяцев снижение ВВП составило 10%. Есть надежда на более быстрое восстановление экономики в 2010 году, которой прочат рост в 2,5%. В 2010 году экономисты ожидают оживления роста в промышленности на уровне 3,8%. Минэкономразвития прогнозирует рост промпредприятия в 2010 году на 1,9%.

В защиту госкорпораций

Нужны для инфраструктуры и инноваций

Владислав Кочетков

Информационная группа Finam.ru провела конференцию «Госкорпорации в России: есть претензии к форме, но не к содержанию». Ее участники считают, что российские госкорпорации не смогли продемонстрировать эффективность. Но такие структуры могут быть полезны, например, при использовании их для развития инфраструктуры, инновационного бизнеса или решения антикризисных задач.

Профессор Российской экономической школы Наталья Волчкова: «Если даже в рамках корпоративного управления частными компаниями существуют значительные проблемы создать правильные стимулы у менеджеров, то в рамках госкорпораций добиться принятия эффективных управленческих решений еще сложнее, да и само государство заведомо худший собственник».

Не столь категоричен директор Института проблем глобализации Михаил Делягин: «Инфраструктурные компании не должны стремиться к прибыли (их прибыль есть огромным убыток для всего об-

щество), что заставляет делать их некоммерческими структурами. Наши госкорпорации попытались скопировать с английских публичных, но вывели их из-под контроля превратили их в инструменты коррумпии, а не модернизации».

Эксперт Елена Лебединская рассматривает государственные корпорации как инструмент создания инновационной экономики: «Основная идея создания госкорпораций — это старт развития какого-то определенного направления, с участием государственного капитала с перспективой привлечения (или даже полного перехода) частного капитала и при этом, очень важно, эффективным управлением, которое в рамках просто «бюджетных расходов» затруднительно. То есть это вывод важных для страны проектов из бюджетной схемы в бизнес».

Еще одна функция государственных корпораций в России — антикризисная поддержка экономики. «Если государство перестанет поддерживать инвестиционный сегмент долгосрочных реальных вложений, его восстановление, как показывает имеющийся опыт, будет проходить более сложно и займет больше времени, если вообще станет воз-

можным», — утверждает главный экономист УК «Финанс Менеджмент» Александр Осин. Правда, г-н Делягин прогнозирует, что ликвидация госкорпораций будет, скорее, позитивна для российской экономики: «Снизится уровень коррупции, исчезнут источники дешевых денег, вырастет средняя культура корпоративного управления».

Генеральный директор «2К Аудит — деловые консультации» Тамара Касьянова предполагает, что для России будет достаточно сохранить всего несколько государственных корпораций: «На мой взгляд, Роснано, Олимпстрой — это госкорпорации, которые должны быть и должны ими оставаться, они созданы на определенный срок и для выполнения конкретных задач». Более категоричен г-н Делягин: «Агентство по страхованию вкладов, Фонд содействия реформе ЖКХ, Олимпстрой, Роснано, Росавтодор выполняют функции госуправления. Их можно закрыть с передачей функций существующим органам госуправления, но лучше сделать их публичными корпорациями по аналогичному образцу. Росатом, Ростехнологии решают сугубо коммерческие задачи — их можно превратить в АО».

ОЗП? Готовы!

Тема специального проекта «Промышленного еженедельника» на этот раз — готовность к прохождению осенне-зимнего периода (ОЗП) 2009/2010 годов. Что и как именно сделали и делают для этого ведущие компании энергетического комплекса России — те, от кого прежде всего зависит надежность и устойчивость энергоснабжения. Насколько успешно и точно выполняется намеченная Минэнерго России программа подготовки энергокомпаний к прохождению ОЗП.

Мониторинг

27 октября 2009 года в Минэнерго России под председательством заместителя Министра энергетики Вячеслава Синюгина состоялось очередное заседание рабочей группы по мониторингу подготовки и прохождению субъектами электроэнергетики ОЗП 2009/2010. Участники совещания обсудили реализацию плана дополнительных мероприятий Минэнерго России по подготовке предприятий ОЭС Сибири к прохождению ОЗП 2009-2010 гг. с учетом выхода из строя Сайно-Шушенской ГЭС и рассмотрели планы антикризисных мероприятий энергетических объектов, включенных во Всероссийский реестр объектов электро- и теплоснабжения, имеющих признаки кризисного состояния.

В составе реестра выделены шесть предприятий в пяти субъектах Российской Федерации, мониторинг которых осуществляет Минэнерго России. Руководителями администраций данных регионов были представлены в Минэнерго России планы по антикризисному управлению объектами. В них обозначены существующие проблемы, указаны антикризисные мероприятия, сроки их исполнения, финансовые расходы при реализации данных программ. Участники рабочей группы обратили внимание на необходимость доработки ряда антикризисных планов в части обеспечения технической готовности оборудования, ликвидации задолженности и финансового оздоровления предприятий.

Кроме того, на совещании было рассмотрено выполнение планов ремонтов основного оборудования электростанций и объектов электрических сетей по итогам 9 месяцев текущего года. Анализ ремонтной деятельности показал, что в ходе ремонтной кампании 2009 года генерирующими и электросетевыми компаниями производилась корректировка утвержденных годовых программ ремонтов в части переноса сроков и изменения видов ремонтов.

Участники совещания обратили внимание на необходимость усиления работы по данному направлению, отметили, что отклонения от годового плана капитальных и средних ремонтов не должны сказываться на надежном функционировании оборудования электростанций и объектов сетевого хозяйства, особенно в предстоящий осенне-зимний период.

Прогнозный баланс

Рабочая группа Минэнерго России по мониторингу подготовки и прохождения ОЗП утвердила сводный прогнозный баланс поставок топлива организациям электроэнергетики на предстоящий осенне-зимний период несения максимума нагрузки. В соответствии с прогнозным балансом всего в период ОЗП 2009-2010 годов в 4-ом и 1-ом кварталах российским электростанциям потребуется 89 394,4 млн куб. м газа, 68114,5 тыс. т угля.

(Окончание на стр. 5)

726-03-03

PolisCorp

корпоративная полиграфия

- Книги
- Буклеты
- Папки
- Календари
- Листовки
- Постеры
- Каталоги продукции
- Упаковка

- Мы в любом случае уложимся в Ваш бюджет
- Изготовим продукцию по необходимости в нереальные сроки
- Мы работаем персонально с Вами и вашими пожеланиями

http://www.policorp.ru
e-mail: info@policorp.ru
факс: +7 [495] 151-61-50



В Ижевске прошел именной конкурс профессионального мастерства



РУСАЛ внедряет новую программу организации транспортировки глинозема

КОРОТКО

Контракт

Компания «БАЛТ-АУДИТ-ЭКСПЕРТ» заключила государственный контракт с Комитетом экономического развития, промышленной политики и торговли Санкт-Петербурга о проведении разработки стандартов учреждений социального обслуживания в Санкт-Петербурге. Получателем результатов работы является Комитет по социальной политике Санкт-Петербурга. Разработка стандартов учреждений позволит осуществлять мероприятия по эффективному использованию имеющихся ресурсов, формировать программу государственных гарантий социального обслуживания, а также обеспечивать равный доступ населения к социальным услугам, что в конечном итоге приведет к созданию оптимальной системы учреждений социального обслуживания населения Санкт-Петербурга.

«Татнефть»: новая программа энергосбережения

ОАО «Татнефть» разработывает новую, третью программу энергосбережения. Она станет продолжением текущей программы, рассчитанной на 2006-2010 годы. В новом документе речь будет идти о дальнейших мерах по совершенствованию экономики предприятия в среднесрочный период с целью повышения энергоэффективности.

С этой целью проводится полное энергетическое обследование всех энергообъектов компании, ее структурных подразделений и дочерних предприятий. Эта работа близится к завершению. В настоящее время идет систематизация материалов, анализ результатов, на основании которых будут разработаны мероприятия и предусмотрены инвестиции для их реализации. В ноябре этот вопрос будет рассматриваться на ежегодном совещании в ОАО «Татнефть» — так называемом энергетическом саммите компании.

«Татнефть» реализует программу энергосбережения с 2000 года. Первый этап компания завершила в 2005 году, сэкономив за 6 лет 700,2 тыс. т условного топлива. Результатом второй программы энергосбережения должно стать завершение мероприятий, обеспечивающих долгосрочный существенный энергосберегающий эффект. Одно из приоритетных среди них — улучшение организации технологического процесса добычи нефти с тем, чтобы к 2010 году достигнуть снижения расходов топливно-энергетических ресурсов на 15% к плану 2005 года и снизить долю энергетических затрат в себестоимости добываемой нефти.

Биржа субконтрактов

Место деловых встреч

4 декабря 2009, в Москве, в ЦКВ «Экспоцентр» (павильон № 7) пройдет очередная Биржа субконтрактов — серия подготовленных переговоров уполномоченных представителей предприятия-заказчика с потенциальными поставщиками, по вопросам изготовления и поставки изделий, узлов, комплектующих по техническому заданию заказчика. Проведение мероприятия нацелено на расширение и развитие кооперационных связей между малыми, средними и крупными промышленными предприятиями Москвы, регионов Российской Федерации и зарубежных стран. Организатор Биржи субконтрактов — Межрегиональный центр промышленной субконтракции и партнерства.

Мероприятие проводится при поддержке Департамента поддержки и развития малого и среднего предпринимательства города Москвы. В организации «Биржи субконтрактов» принимают участие региональные центры субконтракции — члены Национального Партнерства развития субконтракции.

Биржа субконтрактов войдет в деловую программу Форума «Московский партнер 2009», который проводится под патронажем Правительства Москвы в едином комплексе с выставкой «Регионы ЦФО 2009».

На «Бирже субконтрактов» крупные предприятия-заказчики Москвы и регионов РФ проведут переговоры и смогут отобрать для себя лучших поставщиков комплектующих, узлов, блоков и продукции по техническому заданию на производство: металлических шкафов и стеллажей, стальных и алюминиевых корпусов, антивандальных ящиков, мебельной и строительной фурнитуры, металлоконструкций, пружин растяжения и сжатия, манжетных пружин, шестерен, шлицевых валов, зубчатых венцов, печатных плат, элементов промышленной автоматики, пластмассовых и резино-технических изделий, а также выполнение производственных процессов по направлениям: токарная обработка, фрезерная обработка, координатно-расточные работы, производство плоское и круглое шлифование, лазерная/плазменная резка, пробивной раскрой листового металла, гибка, изготовление штампованных деталей, литье пластмасс, нанесение порошковых покрасочных покрытий и другие.

Биржа проводится в два этапа: первый — оповещение и предварительный квалификационный отбор поставщиков, заинтересованных в исполнении заказа и второй — переговоры с представителями отобранных поставщиков, результат которых определяет окончательный выбор исполнителя заказа.

Оповещение поставщиков осуществляется одновременно во всех регионах России, заинтересованным Заказчика. Ознакомленные с потребностями Заказчика заинтересовавшиеся поставщики направляют в Межрегиональный Центр промышленной субконтракции и партнерства свои заявки на участие в переговорах, коммерческие предложения по ценам и квалификационные карты, в которых дается подробное описание производственно-технологических возможностей предприятия и опыт выполнения подобных заказов, управление качеством и другая необходимая Заказчику информация.

На основании поступивших квалификационных карт и заявок проводится предварительный отбор. При необходимости проводится дополнительный анализ финансового состояния поставщиков и их отношений с контрагентами, в результате ненадежные поставщики исключаются из списка. Формируется программа и очередность переговоров.

Свои заказы уже размещали на Биржах субконтрактов такие известные предприятия, как: ОАО НПО «Сатурн», ЗАО «Атлас Копко», ООО «Филипс», ОАО «ЗЭМ «РКК «Энергия» им. С.П. Королева, ГУП «Петербургский метрополитен», ОАО «Звезда», ЗАО «Агротехмаш», ОАО «Ярославский радиозавод», ОАО ГМЗ «Агат», ОАО «Пневмостроймашина» и многие другие.

Экономия предприятия-заказчика при использовании механизма Биржи субконтрактов может достигать 30% и выше от запланированной цены. Для поставщиков участие в Бирже субконтрактов — возможность получить новые заказы для дозагрузки производства.

Совместно с Биржей пройдут мероприятия деловой программы: «Презентационная площадка»; Семинар «Повышение конкурентоспособности малых и средних производственных предприятий на рынке субконтрактных поставок»; Совещание руководителей и специалистов региональных центров субконтракции: межрегиональный обмен опытом инфраструктурной поддержки малого и среднего производственного бизнеса.

Мастера обработки

Михаил Калашников поздравил продолжателей



В рамках празднования 90-летия выдающегося конструктора Михаила Калашникова на базе производства Конструкторско-оружейного центра (КОЦ) ОАО «Концерн «Ижмаш» состоялся конкурс профессионального мастерства «Мастер металлообработки 2009». Участников соревнования поздравил главный конструктор стрелкового оружия ОАО «Концерн «Ижмаш» Михаил Тимофеевич.

В конкурсе принимали участие лучшие токари, фрезеровщики, слесари со всех крупных предприятий группы «Ижмаш». Большую часть участников состав-

вила молодежь в возрасте до 35 лет. Перед началом соревнования собравшимся было зачитано обращение от Михаила Калашникова:

«Ижевские оружейники всегда славились своим искусством, — отметил главный конструктор, — и с такими коллегами, как вы, я могу быть спокоен за то, что начатое мной дело будет развиваться и в дальнейшем. Уверен, что сегодня вы еще раз докажете это своей работой».

Конкурс вообрал в себя два мероприятия. Практическая часть состояла из задания, которое заключалось в изготовлении детали по заданному чертежу. Теоретическая часть проходила в режиме тестирова-

ния по вопросам специализации, металлообработки, технической безопасности. Как отметили организаторы, участники достойно справились с конкурсными заданиями. Среди представителей своих профессий лучшими стали токарь Василий Сергеев, слесарь Наиль Шаехов, а из фрезеровщиков первое место разделили Ангелина Петрова и Дмитрий Семенов.

Конкурсы профессионального мастерства традиционно проводятся на предприятиях группы «Ижмаш» с целью повышения уровня квалификации работников. С каждым годом в конкурсах принимают участие все больше молодых оружейников.



ЦИТАТА НЕДЕЛИ

Дмитрий Медведев,
Президент Российской Федерации

«В области космоса одна из ключевых задач остается прежней — определиться окончательно с направлениями развития системы ГЛОНАСС прежде всего в спектре услуг, которые важны для массового потребителя, потому что это критерий успеха ГЛОНАСС. Государство обеспечивает создание соответствующей космической группировки. Это, по сути, тот инфраструктурный проект, который лежит на плечах государства. Однако в перспективе экономической основой для развития ГЛОНАСС должен стать рынок информационных сервисов. Там деньги, там возможности для развития. Это и возможности мониторинга технически сложных объектов в целях предотвращения ущерба, минимизации последствий от чрезвычайных ситуаций, картографическое обеспечение, включая вопросы навигации, земельного кадастра, — в общем, все то, что в нашей стране движется тяжело, сложно и крайне забюрократизировано».

Мягкая программа

РУСАЛ внедряет собственную экономичную технологию

Вера Курочкина

ОК РУСАЛ, крупнейший в мире производитель алюминия и глинозема, внедряет новую программу организации транспортировки глинозема в мягких контейнерах, разработанную в компании. Программа реализуется на Хакасском, Саяногорском и Братском алюминиевых заводах.

Транспортные расходы существенно влияют на себестоимость продукции, поэтому снижение издержек на перевозках грузов стало одним из важнейших направлений в реализации мер по снижению себестоимости. Особое значение имеет логистика, позволяющая выбрать оптимальные варианты доставки грузов.

До последнего времени глинозем на алюминиевые заводы доставлялся только в специализированных вагонах — хопперах, которые, как правило, в дефиците на железной дороге, а на их использование установлены высокие тарифы. В то же время на местах отгрузки всегда в наличии порожние универсальные вагоны. Доставка грузов в них дает заметное преимущество по тарифам, а значит, позволяет снижать издержки.

Глинозем в универсальных вагонах можно перевозить в мягких контейнерах. Они представляют собой мешки вместимостью до 14 т, которые легко загружать и выгружать, влагонепроницаемые и достаточно прочные, чтобы без повреждений преодолевать тысячекilометровые расстояния и перегрузки с использованием различных видов транспорта.

Испытания мягких контейнеров и опытные перевозки глинозема в них с использованием автомобильного, водного и железнодорожного транспорта проводились в РУСАЛе с 2000 года. Испытания показали, что транспортировка глинозема в мягких контейнерах возможна с использованием различных видов транспорта и в широких масштабах. Вначале контейнеры использовались на Николаевском глиноземном заводе для организации морских перевозок глинозема, проводились опытные отгрузки глинозема в мягких контейнерах на Красноярский алюминиевый завод, а с 2009 года вагоны с глиноземом в мягких контейнерах начали поступать по железной дороге на Саяногорский и Хакасский алюминиевые заводы. В сентябре первая партия из 50 вагонов, загруженных глиноземом в мягких контейнерах, была доставлена на Братский алюминиевый завод.

В настоящее время специалисты компании работают над организацией вовлечения глинозема из мягких контейнеров в производство в промышленных масштабах. На алюминиевых заводах компании в ближайшее время планируется расширенное использование новой технологии перевозки.



СПРАВКА «ПЕ»: РУСАЛ — лидер мировой алюминиевой отрасли. Продукция экспортируется клиентам в 70 странах мира. На долю компании приходится около 12% мирового рынка алюминия и 15% глинозема. В компании работают 90000 человек. РУСАЛ присутствует в 19 странах мира на 5 континентах.

IV РОССИЙСКИЙ ЛИН ФОРУМ



9-10
НОЯБРЯ
2009
МОСКВА

БЕРЕЖЛИВАЯ РОССИЯ

СТРАТЕГИИ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Обмен опытом. Реальные инструменты роста

Руководители ведущих российских компаний:
Сбербанк РФ, АКХ Сухой, КАМАЗ, ТСМ-групп

Эксперты мирового уровня: Б. Маскелл, М.Вэйдер

Вовлечение персонала. Лин-учет

Государственно-частное партнерство на основе Lean

ЦЕНТР ОРГПРОМ
Производство Роста
(343) 2222-120
www.leanforum.ru



НОВОСТИ / КОММЕНТАРИИ

Линолеум возвращается в качестве оптимального экологичного бизнес-покрытия

Москва озабочена проблемами и путями повышения энергоэффективности

Листок жизни

Производитель линолеума и экологическая маркировка

Компания Tarkett (международный лидер в сфере производства и продаж напольных покрытий) провела в Москве пресс-конференцию «Начинается эра эколинолеума в России», посвященную знаменательному факту: Санкт-Петербургский Экологический союз присвоил экомаркировку «Листок жизни» российскому подразделению компании Tarkett — ЗАО «Таркетт». Это первый в стране производитель линолеума, подтвердивший безопасность продукции.

«Линолеум — самое популярное напольное покрытие в нашей стране. В 2009 году его покупала каждая седьмая российская семья. Мы как лидеры рынка чувствуем особую ответственность за качество и безопасность нашей продукции. Поэтому в этом году мы прошли добровольную экосертификацию и получили международную экологическую маркировку «Листок жизни», — заявил Андрей Котов, вице-президент Tarkett в Восточной Европе.

«Эта маркировка единственная в России, признанная Всемирной сетью экомаркировки (GEN). Она означает безопасность всего жизненного цикла продукта (включая процесс производства) для здоровья человека и окружающей среды», — прокомментировал Семен Гордышевский, председатель Санкт-Петербургского Экологического союза.



Процедура сертификации компании Tarkett по системе «Листок жизни» длилась 8 месяцев. «Она включала экологический аудит предприятия и лабораторные испытания готовой продукции, — рассказала Юлия Грачева, руководитель аудиторской группы по сертификации Санкт-Петербургского Экологического союза. — В итоге совет из десяти независимых специалистов присвоил продукции компании высший уровень экологической безопасности для здоровья человека».

«Такого результата удалось достичь благодаря разработке нового технологического режима производства. Помимо этого, в специально оснащенной лаборатории на нашем заводе каждая партия входного сырья подвергается проверке на соответствие жестким критериям экологичности», — пояснила Лариса Александрова, заместитель генерального директора по технологии и развитию ЗАО «Таркетт». «Популярность линолеума в России диктуется социальной значимостью экологичности именно этого материала. И теперь у нас есть уверенность, что россияне смогут жить в более экологичных домах», — резюмировал Андрей Котов.

СПРАВКА «ПЕ»: Tarkett — международная компания в сфере производства и продаж напольных покрытий для жилых и общественных помещений. Один из ведущих мировых игроков с ежегодным оборотом в 2,1 млрд евро и объемом продаж 350 млн кв. м напольных покрытий в год. Tarkett производит виниловые покрытия, натуральный линолеум, паркет, ламинат, резиновые и спортивные покрытия. В состав группы входит 28 заводов и 50 организаций по продажам, которые работают в Северной Америке, Западной и Восточной Европе, странах СНГ и Азии.

Партнерский подход

Москва: проблемы и пути повышения энергоэффективности

Яна Ханова

Компания «Шнейдер Электрик» выступила партнером XXVI конференции и выставки «Москва: проблемы и пути повышения энергоэффективности», прошедшей в Москве под патронатом Правительства Москвы.

В течение трех дней около 4000 представителей различных отраслей знакомились с опытом внедрения энергосберегающих технологий и инновационных проектов в системах теплоэнергоснабжения, отопления, вентиляции, кондиционирования воздуха, водоснабжения, автоматизации, а также теплозащиты зданий.

На стенде «Шнейдер Электрик» были представлены примеры наиболее ярких проектов, реализованных компанией за последние годы в различных регионах РФ. Специалисты «Шнейдер Электрик» представили комплексную информацию и проиллюстрировали, как внедрение энергоэффективных решений, оборудования и технологий компании на предприятиях России может способствовать снижению финансовых затрат, повышению эффективности использования топливно-энергетических ресурсов страны, оптимизации работы энергосистем, обеспечению надежной, безаварийной работы систем газо-, тепло- и электроснабжения, обеспечению необходимыми объемами энергоресурсов новых потребителей.

Большой интерес вызвали выступления специалистов «Шнейдер Электрик» в секциях «Инновационные технологии уличного и внутридомового освещения. Энергоэф-

Сибирский принцип

Поддержка отечественных производителей



МРСК Сибири и Алтайский трансформаторный завод заключили соглашение сроком на пять лет. Документ подписали генеральный директор МРСК Сибири Александр Антропенко и генеральный директор Алтайского трансформаторного завода Александр Карлов.

Соглашение предусматривает производство трансформаторов и комплектов трансформаторных подстанций напряжением 0,4-10 кВ для строительства и модернизацию электросетевого комплекса в регионах присутствия МРСК Сибири.

«За пять лет заменим несколько тысяч трансформаторов, — прокомментировал генеральный директор МРСК Сибири Александр Антропенко. — Это означает повышение надежности и качества электроснабжения. Энергетика — стратегическая отрасль. Выбирая путь модернизации и реновации, мы становимся на путь возрождения и других отраслей промышленности».

Для реализации соглашения завод обязуется инвестировать значительные средства в реконструкцию и расширение производственных мощностей. В настоящее время уже введен в эксплуатацию но-

вый производственный корпус. МРСК Сибири уже заключила аналогичные соглашения с «Омским электромеханическим заводом» и минусинским заводом «Электро-милекс» — на поставку опор и вакуумных выключателей.

К своим партнерам МРСК Сибири предъявляет ряд требований. Производственная база предприятий должна отвечать современным техническим условиям, а поставляемая продукция — соответствовать европейским стандартам. Участие в процедурах закупок регламентировано корпоративным стандартом, гарантирующим принятие решений на конкурентной основе.

Инвестиции в посткризис

MAUSER: сотрудничество России и Германии

Дмитрий Кожевников

Масштабы промышленного сотрудничества между Россией и Германией впечатляют, тем более, что немецкая сторона уверенно инвестирует в период мирового экономического кризиса. Примером этому служит открытие в Рязани концерна Mauser Group нового завода по производству стальных бочек.

Объем инвестиций в этот проект составил 10 млн евро. Основной продукцией рязанского завода станут стальные бочки объемом 216,5 л, используемые, в частности, в нефтеперерабатывающем и химическом производстве. Планируемый объем выпуска — 60-80 тыс. штук в месяц. При этом в перспективе ассортимент может быть расширен, в первую очередь за счет выпуска пластиковых бочек.

Как отметил Андрей Шевелев, вице-губернатор Рязанской области, это уже седьмое открытие производства с немецкими инвестициями в регионе. «Немцев отличает точность в исполнении контрактов, верность слову, соблюдение сроков, что служит стимулом для развития деловых отношений Рязанской области с Германской Республикой в дальнейшем». Со своей стороны, представители немецкого инвестора выразили уверенность в том, что Россия справится с кризисом, наглядным свидетельством чему и служит открытие ООО «МАУЗЕР Упаковка» на рязанской земле.

По словам Юрия Ковачинского, генерального директора подразделения, открытие линии завода в Рязани — один из этапов развития бизнеса концерна в России. В настоящее время компания прорабатывает концепцию дальнейшего расширения деятельности в нашей стране. Скорее всего, в будущем речь может идти об открытии новых заводов, расширении ассортимента выпускаемой продукции, создании производства по рециклингу отработанных бочек.

По его словам, Рязанская область выбрана концерном как наиболее выгодный с логистической точки зрения центр, близкий к потенциальным покупателям продукции — в первую очередь, к ТНК ВР. Нахождение рядом с покупателями позволит существенно снизить стоимость продукции, что является одним из основных конкурентных преимуществ производства компании MAUSER. Стимулом также послужила близость Рязанской области к Москве, и невысокая, в сравнении с Московской областью, аренда земли.

Директор по европейским подразделениям Mauser Group Клаус Бэкман отметил, что в настоящее время завод способен выпускать стальную бочку с закрытым и открытым верхом, а к 2010-му году будет завершена установка оборудования для производства бочек с внутренним покрытием.

Пока сырье для производства планируется покупать в странах Западной Европы, но задачу сотрудничества с местными поставщиками, руководство компании считает стратегической.



фективные источники света» и «Энергоаудит и энергетическая паспортизация зданий. Учет и регулирование потребления энергоресурсов». С докладами в данных секциях выступили Директор Департамента по реализации проектов «Шнейдер Электрик» Максима Кретов (Тема выступления: «Безопасное, надежное и эффективное управление освещением от Schneider Electric») и Марат Юсупов, Менеджер по продукции учета и контроля энергии (Тема выступления: «Учет энергопотребления: Современный учет и анализ энергопотребления Шнейдер Электрик»).

Schneider Electric — крупнейшей международной концерн, разрабатывающий решения в области управления электроэнергией и автоматизации предприятий. В 2008 году оборот компании Schneider Electric составил 18,3 млрд евро при штате 114 тыс. человек в 100 странах мира.

В составе компании — 207 заводов по всему миру, а также научно-исследовательские центры в 25 странах. Компания продает продукцию в 190 государствах мира. Компания «Шнейдер Электрик», российское дочернее предприятие концерна Schneider Electric, является ведущим разработчиком и поставщиком комплексных энергоэффективных решений. Компания предлагает решения для управления электроэнергией в сфере гражданского и жилищного строительства, промышленности, энергетики и инфраструктуры, центров обработки данных и сетей. Компания имеет филиалы в 19 крупнейших городах России с головным офисом в Москве. Производственная база «Шнейдер Электрик» в России представлена двумя действующими заводами и двумя логистическими центрами.

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 завершению строительства здания ОАО «СО ЕЭС», расположенного по адресу: г. Саратов, ул. Фабричная, д. 4.

2. Предмет Договора, сроки исполнения обязательств, порядок оплаты: 2.1. Подрядчик обязуется в установленный в Договоре срок по заданию Заказчика в соответствии с Технической документацией, Сводным сметным расчетом стоимости строительства (Приложение № 1 к Договору) и Графиком выполнения и оплаты работ (Приложение № 2 к Договору) выполнить работы по завершению строительства (далее — «Работы») здания ОАО «СО ЕЭС», расположенного по адресу: г. Саратов, ул. Фабричная, д. 4 (далее — «Объект»), а Заказчик обязуется принять результаты Работ и уплатить обусловленную цену.

2.2. Оплата производится Заказчиком в следующем порядке: 2.2.1. в срок с 25 до последнего числа отчетного месяца Подрядчик представляет Заказчику следующие документы для определения суммы промежуточного платежа (аванса): Акты о приеме выполненных работ по форме № КС-2 (далее — «Акты»), Справки о стоимости выполненных работ и затрат по форме № КС-3 (далее — «Справки») и счета на оплату; 2.2.2. промежуточный платеж (аванс) проводится Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней с даты подписания Сторонами Актов, Справок и выставления Подрядчиком счетов на оплату;

2.2.3. окончательный расчет за выполненные Работы проводится Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика в течение 30 (тридцати) рабочих дней с даты подписания Сторонами Акта приема законченного строительства объекта приемочной комиссией по форме КС-14 (далее — «Итоговый акт»), получения разрешения на ввод Объекта в эксплуатацию и выставления Подрядчиком счета на оплату.

2.3. Сроки выполнения Работ: — начало выполнения Работ — не позднее 5 (пяти) календарных дней с даты заключения Договора;

— завершение выполнения Работ — не позднее 18 (восемнадцати) календарных месяцев с даты заключения Договора;

— срок завершения выполнения Работ, предусмотренных разделом проекта «Проект организации строительства» — не позднее 12 (двенадцати) календарных месяцев с даты заключения Договора.

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

а) наличие гражданской правоспособности в полном объеме для заключения и исполнения Договора;

б) соответствие требованиям, устанавливаемым в соответствии с законодательством Российской Федерации к лицам, осуществляющим выполнение обязательств, являющихся предметом Договора (в том числе наличие лицензии согласно п. 5.2.1 Конкурсной документации);

в) наличие необходимых для исполнения Договора ресурсов (финансовых, материально-технических, производственных, трудовых);

г) непременное ликвидацию, реорганизацию, процедуру банкротства; д) приостановление деятельности в порядке, предусмотренном Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях;

е) на имущество не должен быть наложен арест;

ж) соответствие требованиям к финансовой устойчивости:

— величина чистых активов за последний финансовый год в соответствии с годовым бухгалтерским балансом должна быть не ниже величины минимального уставного капитала, определенного соответствующим федеральным законом для хозяйственного общества;

— отсутствие убытков за последние 2 года;

— выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) за последние 2 года должна быть не менее 100 000 000 рублей;

— Потенциальный Участник, Участник конкурса должен отвечать оптимальным параметрам ликвидности (значение коэффициента текущей ликвидности не менее 1); з) наличие опыта строительства и/или реконструкции административных зданий площадью не менее 2000 кв. м;

и) наличие в собственности или гарантии возможности приобретения (покупка, аренда, лизинг) машин и механизмов, необходимых для выполнения Работ.

4. Подробное описание технических требований к выполняемой Работе, условий Договора, требований к Потенциальным Участникам, Участникам и их Конкурсным заявкам, а также процедур конкурса содержится в Конкурсной документации по открытому одноэтапному конкурсу на право заключения Договора на выполнение работ по завершению строительства здания ОАО «СО ЕЭС», расположенного по адресу: г. Саратов, ул. Фабричная, д. 4, которая может быть получена всеми заинтересованными лицами на сайте ОАО «СО ЕЭС» <http://www.sou-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, ответственного секретаря Центральной закупочной комиссии Ноздриной Тамары Константиновны, тел.: (495) 627-94-13, (внутр. 20-13), факс (495) 627-94-89, в течение 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 Заказчика 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 10 часов 00 минут по московскому времени «02» декабря 2009 года по адресу: г. Москва, ул. Летниковская, д. 5, стр. 2, ответственному секретарю Центральной закупочной комиссии Ноздриной Тамары Константиновне, тел.: (495) 627-94-13, (внутр. 20-13), факс (495) 627-94-89.

8. Организатор конкурса проводит процедуру публичного вскрытия конвертов с Конкурсными заявками, начиная с 15 часов 00 минут по московскому времени «02» декабря 2009 года по адресу: г. Москва, ул. Летниковская, д. 5, стр. 2, комн. 217, на заседании Центральной закупочной комиссии. На процедуру вскрытия конвертов с Конкурсными заявками могут присутствовать представители Потенциальных Участников, подавших в установленный срок Конкурсные заявки.

9. Итоги конкурса подводятся в декабре 2009 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 119 926 308 (Сто девятнадцать миллионов девятьсот двадцать шесть тысяч триста восемь) рублей 00 копеек, кроме того НДС 18% — 21 586 735 (Двадцать один миллион пятьсот восемьдесят шесть тысяч семьсот тридцать пять) рублей 44 копейки.

12. Договор по результатам конкурса между Заказчиком и Победителем конкурса заключается в течение 20 дней с момента подписания Протокола о результатах конкурса между Организатором конкурса и Победителем конкурса.

13. Обязательства Потенциальных Участников, связанных с подачей Конкурсных заявок, обеспечиваются неустойкой в размере 2% (двух процентов) от начальной (предельной) цены Договора с учетом налогов, что составляет 2 830 260 (Два миллиона восемьсот тридцать тысяч двести шестьдесят) рублей 86 копеек.

14. Организатор конкурса имеет право отказаться от проведения конкурса не позднее, чем за 5 (пять) рабочих 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», на сайте ОАО «СО ЕЭС» — <http://www.sou-ups.ru/>, а копия размещается на сайте информационно-аналитической и торгово-операционной системы «Рынок продукции, услуг и технологий для электроэнергетики» «B2B-energo» — www.B2B-Energo.ru.

Фондовый рынок

совместно с Инвестиционной компанией «ФИНАМ»

НОВОСТИ

«Дикси Групп» опубликовала операционные итоги 9 месяцев 2009 года

Розничная сеть «Дикси Групп» опубликовала операционные результаты деятельности за 9 месяцев 2009 года. Рост выручки сети в рублевом выражении составил порядка 15%, что было ожидаемо рынком.

Наиболее важные результаты, которых компании удалось достичь за этот период — завершение основных этапов оптимизации логистической системы, а также увеличение уровня централизации поставок через логистический центр в Серпухове до 68%, говорит аналитик ИК «ФИНАМ» Сергей Фильченков: «Мы полагаем, что осуществленные меры будут способствовать увеличению числа открытий новых торговых точек компании в 2010 году».

Аналитики «ФИНАМ» ожидают достаточно слабых результатов III квартала 2009 года. «Оптимизация ассортимента и маркетинговые меры компании позволили добиться сокращения падения динамики покупательского трафика по сравнению с итогами I полугодия 2009 года (в среднем по Группе снижение составило порядка 3,6%), однако компания значительно потеряла в размере среднего чека, что в итоге повлияло на падение продаж LFL по итогам отчетного периода на 0,83%», — констатирует Сергей Фильченков.

«Роснефть» оштрафована антимонопольными органами

Федеральная Антимонопольная Служба (ФАС) опубликовала сообщение о том, что компания «Роснефть» оштрафована на 5,28 млрд руб. за злоупотребление доминирующим положением на рынке нефтепродуктов. Данный штраф стал следствием административного дела, заведенного ФАС в феврале на компании «ЛУКОЙЛ», «Роснефть», «Газпром Нефть» и «ТНК-ВР» вследствие необоснованного завышения цен на оптовом рынке нефтепродуктов. Напомним, что ровно два месяца назад ФАС оштрафовала «Газпром Нефть» и «ТНК-ВР» на 4,2 млрд руб. и 4,7 млрд руб. соответственно, что явилось прецедентом для отрасли. Объявление штрафа для «ЛУКОЙЛа» ожидается в ноябре.

Практика показывает, что данные штрафы, как и штрафы, наложенные по прошлогоднему делу о нефтепродуктах, вполне могут быть оспорены в судах. В реальности же происходит значительное затягивание судебного процесса, отмечает аналитик ИК «ФИНАМ» Александр Ермин: «В результате этого нефтяные компании получают некоторый шанс избавиться от обязательств выплачивать штраф или же, как минимум, отсрочить процесс выплаты штрафа на полгода-год. С точки зрения фундаментального анализа, данный штраф не представляет для «Роснефти» сколь бы то ни было значимой угрозы финансовой устойчивости или существенных потерь. Для компании размер штрафа не превышает 5% от ожидаемой чистой прибыли за 2009 год».

«АвтоВАЗу» позволяют сократить персонал

27 октября прошло совещание по вопросу реформирования социальной сферы «АвтоВАЗа», на котором было принято решение снизить численность персонала компании с 92 тыс. человек до 71 тыс. человек. Государство готово выделить 6 млрд руб. на социальные программы «АвтоВАЗа» и последующее трудоустройство увольняемых работников.

«Мы позитивно оцениваем планы компании сократить персонал», — говорит аналитик ИК «ФИНАМ» Константин Романов. — За 9 месяцев 2009 года объемы продаж компании снизились на 43,5% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Таким образом, сокращая персонал, компания сможет привести численность работников в соответствие с объемом выпуска и продаж. В результате, «АвтоВАЗ» должен сократить издержки на персонал, по нашим оценкам, приблизительно на 20%, однако реально сокращение этих затрат произойдет не ранее 2010 года, так как в 2009 году компания должна будет заплатить компенсации за увольнение. По нашим оценкам, сокращение персонала позволит сэкономить в 2010 году 5-7 млрд рублей».

«Магнит» определился с диапазоном размещения



По сообщению ряда СМИ, ценовой диапазон размещения бумаг «Магнит» составит \$12-13,5 за GDR. Сеть «Магнит» планирует разместиться без существенных дисконтов к текущим рыночным котировкам акций компании на Лондонской фондовой бирже — цена закрытия в пятницу составляла порядка \$12,86 за одну GDR. Аналитик ИК «ФИНАМ» Сергей Фильченков нейтрально оценивает информацию о деталях размещения: «Компания размещается вблизи рыночных котировок, и, на наш взгляд, существенного колебания цены после объявления диапазона размещения не произойдет. В дальнейшем мы ожидаем объявления фактических объемов предполагаемого размещения, а также направлений расходования привлекаемых средств».

Акционеры «Сильвинита» одобрили

Стали известны результаты внеочередного собрания акционеров «Сильвинита», состоявшегося 22 октября. Ключевым вопросом повестки дня был вопрос об одобрении получения кредита у «Сбербанка» для рефинансирования задолженности перед «ВТБ». Условия кредита предполагают открытие двух кредитных линий на \$1,115 млрд и \$400 млн сроком на 5 лет, с плавающей процентной ставкой по схеме 3m LIBOR+. Величина спреда к LIBOR будет зависеть от дополнительных условий банка, таких как обеспечение определенного уровня оборотов по счету в «Сбербанке». Ковананты по кредиту включают условия о кросс-дефолте и ограничивают отношение долга группы «Сильвинит» к EBITDA на уровне не более 3. Первоначальный кредит общей суммой \$1,5 млрд сроком на 3 года по ставке LIBOR+10,25%,

Воздухом и морем

Спрос на транспортные услуги местами растет

Константин Романов, аналитик ИК «ФИНАМ»

В последние месяцы наметилась тенденция замедления падения спроса на услуги транспортных компаний. Тем не менее, по итогам текущего года объемы бизнеса большинства операторов рынка продемонстрируют снижение. Исключение составят морские торговые порты и крупнейшие авиакомпании.

бюджетного транспорта — на 13,1%.

При этом мы отмечаем, что грузооборот российских морских торговых портов продолжает увеличиваться. По данным Ассоциации морских торговых портов России, грузооборот морских торговых портов РФ увеличился в январе-августе 2009 года на 6,5% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. При этом перевалка сухих грузов сократилась на 1,5%, а наливных грузов — увеличилась

мечам, что фрахтовые ставки в III квартале изменились разнонаправленно. С начала текущего квартала индекс фрахтовых ставок на перевозку сухогрузами Baltic Dry Index упал на 39%. Такая динамика, на наш взгляд, связана с увеличением товарных запасов на перерабатывающих заводах, в результате чего спрос на перевозки снижается. Индекс перевозок танкерами Baltic Clean Tanker вырос на 11%.

Летом снизилось давление на российский

положение «Аэрофлота» и «ЮТэйр» выглядит существенно лучше, чем в среднем по отрасли. Так, в январе-августе текущего года пассажирооборот у «Аэрофлота» снизился на 7,9%, а у «ЮТэйр» — увеличился на 1,5%.

Мы отмечаем снижение спроса на услуги транспортных компаний, за исключением морских торговых портов, в связи со спадом грузооборота транспортных компаний. В результате выручка этих компаний по итогам года снизится, что нега-

доллара США, в которых номинированы тарифы портов при том, что почти все издержки номинированы в рублях. Таким образом, мы ожидаем значительного увеличения выручки, а также рентабельности морских торговых портов по итогам 2009 года.

Согласно нашим прогнозам, по итогам 2009 года крупнейшие авиакомпании могут получить прибыль. Несмотря на существенное снижение пассажирооборота, рентабельность бизнеса авиа-

Категории риска

Что нас ожидает на рынке



Ирина Елисеева, старший преподаватель УЦ «ФИНАМ»

При осуществлении торговых операций на фондовом рынке инвесторам приходится сталкиваться с различными рисками. По степени их влияния на динамику котировок акций традиционно выделяют несколько групп рисков.

К первой группе рисков относится страновой (суверенный) риск. До тех пор, пока существует возможность смены политического режима в государстве, пока не устоявшееся гражданское законодательство подвержено изменениям и фискальная политика государства нестабильна, нельзя ожидать, что стоимость ценных бумаг эмитентов этой страны будет соответствовать стоимости аналогичных бумаг в соседнем стабильном, устоявшемся государстве. Благоприятный страновой климат способствует притоку иностранных инвестиций, которые при правильном использовании положительно сказываются на общей экономической ситуации.

Не менее важным является общеэкономический риск. Если имеются два государства с близким уровнем странового риска, определяющим в таком случае будет именно риск, оценивающий стабильность экономики каждого из государств. Основу общеэкономического риска в основном составляет риск изменения базовых экономических показателей (темпы роста ВВП, ставка банковского процента, уровень инфляции и безработицы). К основным факторам, влияющим на общеэкономический риск, относятся: уровень развития производительных сил общества (включая образование, культуру, национальные традиции); структура экономики в целом и степень ее интеграции в мировую экономику; величина и темпы роста ВВП; величина и структура внешнего долга; фискальная политика; демографическая динамика; геополитическое расположение и внешнее окружение.

Экономика любой страны включает в себя ряд секторов, которые несут дополнительные риски, связанные непосредственно с родом деятельности отрасли. Поэтому всегда существует риск, оценивающий перспективы развития различных секторов национальной экономики. У каждого сектора экономики любого государства есть свои специфические риски, которые необходимо изучить, прежде чем предпринять инвестирование в конкретное предприятие данного сектора.

Следующим по важности идет риск эмитента — вероятность ухудшения финансовых результатов его деятельности, потеря конкурентоспособности и сокращение рынков сбыта. Среди основных факторов, влияющих на риск эмитента, выделяют: уровень конкурентоспособности, стабильность финансовых результатов, корпоративную культуру, прозрачность и открытость корпорации.

Спекулятивному риску подвержены все участники фондового рынка. На спекулятивный риск оказывают влияние события, вероятность появления и степень влияния которых просчитать очень трудно.

Последняя группа рисков — инфраструктурная. Она связана с операционной деятельностью инвестора, и зависит от выбора посредников и технических решений. На инфраструктурные риски сильное влияние оказывает развитие в стране системы лицензирования и регулирования фондовой деятельности, прозрачность и надежность банковской системы, уровень внедрения высоких технологий в жизнь общества. Риски данной группы являются контролируемыми и могут быть практически устранены.



Кризис — кризисом, а грузы возить надо...

По итогам января-августа 2009 года, по данным Росстата, грузооборот портов вырос на 5,9% по сравнению с аналогичным периодом 2008 года. Таким образом, темпы роста перевозок ускоряются, что связано, по нашему мнению, с увеличением объемов экспорта.

Сильнее всего увеличились объемы перевалки следующих экспортных типов грузов: зерна, угля и сырой нефти. В то же время мы от-

авиаперевозчиков. По данным Росавиации, в январе-августе текущего года пассажирооборот российских авиакомпаний снизился на 14,5% по сравнению с аналогичным периодом 2008 года. При этом в летние месяцы 2009 года спад был менее существенным. В целом по отрасли пассажирооборот в июле 2009 года снизился на 9,2% по сравнению с июлем прошлого года, а в августе — на 8,2%. При этом мы отмечаем, что

По данным Ассоциации морских торговых портов РФ увеличился в январе-августе 2009 года на 6,5% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. При этом перевалка сухих грузов в этих портах сократилась на 1,5%, а наливных грузов — увеличилась на 12,4%.

рентабельности по причине высокой доли постоянных издержек и амортизации. Бизнес морских торговых портов не только не пострадал, но и увеличился в текущем году, благодаря росту объемов экспорта в натуральном выражении. По этой причине финансовые показатели морских торговых портов увеличились. Дополнительную поддержку рентабельности оказало укрепление

компаний могут поддержать по-прежнему невысокие цены на авиакеросин, на который приходится в среднем 30-40% издержек авиакомпаний. Дополнительную поддержку «Аэрофлоту» окажут роялти, получаемые от иностранных авиакомпаний за транссибирские перелеты. Мы ожидаем, что в 2009 году роялти будут сохранены за «Аэрофлотом» в полном объеме. Что касается «ЮТэйр», то снижение цен на авиакеросин и рост объемов вертолетных перевозок на 9,4% в январе-августе 2009 года — наиболее рентабельного сегмента бизнеса компании — по нашим прогнозам, позволят авиакомпании получить прибыль.

тively скажется на их рентабельности по причине высокой доли постоянных издержек и амортизации. Бизнес морских торговых портов не только не пострадал, но и увеличился в текущем году, благодаря росту объемов экспорта в натуральном выражении. По этой причине финансовые показатели морских торговых портов увеличились. Дополнительную поддержку рентабельности оказало укрепление



НОВОСТИ

был привлечен в 2008 году у «ВТБ» для покупки Половодского участка Верхнекамского месторождения калийно-магниевых солей. Срок оплаты первого транша по кредиту истек 27 июля, однако компания удалось договориться с банком об отсрочке погашения до 27 октября. До этой даты необходимо либо договориться с «ВТБ», либо найти возможность реструктурировать задолженность. Факт одобрения акционерами условий кредита еще не является фактом получения кредита, отмечает аналитик ИК «ФИНАМ» Дмитрий Терехов: «Однако, та степень подробности условий по кредиту, которые прописаны в решении акционеров, свидетельствует о том, что, по сути, все договоренности с банком уже достигнуты. Мы оцениваем вероятность подписания кредитного соглашения со «Сбербанком» как очень высокую. Успешное рефинансирование задолженности будет однозначно позитивной новостью для Сильвинита».

«ТГК-1» отчиталась за полугодие

ОАО «ТГК-1» опубликовало не прошедшую аудит консолидированную финансовую отчетность по МСФО за 6 месяцев 2009 года. Отчетные данные «ТГК-1» по МСФО отличаются от данных по РСБУ, в основном, из-за консолидации финансовых результатов дочерней компании «ТГК-1» — «Мурманской ТЭЦ». Прочие различия связаны с особенностью учета операций в МСФО и РСБУ. Динамика выручки «ТГК-1» за 6 месяцев 2009 года обусловлена рядом факторов. Во-первых, ростом отпускных тарифов на электрическую и тепловую энергию, ростом объемов продажи электроэнергии по нерегулируемым ценам вследствие дальнейшей либерализации рынка электроэнергии. Во-вторых, ростом натуральных производственных показателей. Операционные расходы «ТГК-1» снизились на 1% за рассматриваемый период. Основными статьями, динамика которых повлияла на динамику

операционных расходов, являются: «Расходы на топливо», «Вознаграждение работникам» и «Расходы на покупную электроэнергию и тепло». «Мы ожидаем увеличения темпа роста расходов на топливо во втором полугодии 2009 года из-за поквартальной индексации тарифов на газ», — говорит аналитик ИК «ФИНАМ» Константин Рейли. — Мы считаем, что финансовые результаты «ТГК-1» окажут нейтральное влияние на котировки акций компании, поскольку «ТГК-1» уже опубликовала финансовую отчетность за 6 месяцев 2009 года по РСБУ, которая дает укрупненное представление о финансовой ситуации в компании».

«Аэрофлот» публикует умеренно позитивную отчетность

29 октября «Аэрофлот» опубликовал финансовые результаты по МСФО по итогам I полугодия 2009 года. Выручка компании за этот период снизилась на 32% по сравнению с аналогичным периодом 2008 года, до \$1,46 млрд. Операционная прибыль составила \$104 млн, снизившись на 21%. Чистая прибыль «Аэрофлота» в I полугодии 2009 года упала на 81% по сравнению с аналогичным периодом 2008 года — до \$14 млрд.

«Мы оцениваем финансовые результаты «Аэрофлота» за I полугодие как умеренно позитивные», — говорит аналитик ИК «ФИНАМ» Константин Романов. — Мы негативно оцениваем снижение объемов бизнеса на 32% в I полугодии, которое обусловлено спадом пассажирооборота на 10,6%. Тем не менее, несмотря на значительное снижение пассажирооборота и выручки, компания удалось эффективно управлять операционными расходами, в результате чего они синхронно снизились вместе с выручкой. В результате, операционная прибыль снизилась на 21% против падения выручки на 33%. Долговая нагрузка «Аэрофлота» увеличилась с 2,1 до 3,2 EBITDA, однако это увеличение свя-

зано со строительством терминала «Шереметьево-3», где используется длительное проектное финансирование со сроком до 2022 года, утверждают аналитики «ФИНАМ». Они также отмечают, что снижение чистой прибыли на 81% частично вызвано переоценкой заключенных в долларах долговых обязательств и лизинговых контрактов. «Необходимо обозначить, что три основные дочерние компании принесли убыток в размере \$68 млн. Мы полагаем, что ликвидация «Аэрофлот-Карго» позволит существенно снизить размеры убытков, приносимые дочерними компаниями», — говорит Константин Романов.

«КуйбышевАзот» за 9 месяцев

29 октября «КуйбышевАзот» опубликовал показатели по выпуску продукции за 9 месяцев 2009 года. Компания не раскрывает абсолютные объемы производства по итогам 9 месяцев, а сообщает только относительные показатели. Сегмент аммиака и азотных удобрений (46% выручки по итогам 2008 года) испытал небольшое снижение. Производство аммиака составило 87%, аммиачной селитры — 102%, карбамида — 94% и сульфата аммония — 95% к аналогичному периоду прошлого года. «Мы обращаем внимание на то, что снижение производства произошло по экспортным видам продукции — карбамиду и сульфату аммония. В то же время производство аммиачной селитры, которая в основном используется на внутреннем рынке, даже выросло на 2% год к году. Учитывая экономический кризис и глобальное снижение спроса, это хорошие результаты», — считает аналитик ИК «ФИНАМ» Дмитрий Терехов. Аналитики «ФИНАМ» отмечают, что относительно высокий спрос на дешевые азотные удобрения был ожидаем. «В то же время перспективы спроса на капролактам и его производные представляются нам менее определенными», — говорит Дмитрий Терехов.

Готовность к ОЗП

СПЕЦИАЛЬНЫЙ ПРОЕКТ

ПРОМЫШЛЕННЫЙ

Отработка взаимодействия

Системный оператор и НЭК «Укрэнерго» провели тренировку

Павел Якушев

На базе Центра тренажерной подготовки персонала Филалиа ОАО «СО ЕЭС» «Объединенное диспетчерское управление энергосистемами Юга» (ОДУ Юга) прошла международная противоаварийная тренировка по отработке взаимодействия диспетчерских центров энергосистем России и Украины.

туации отключились от сети энергоблок № 6 Запорожской АЭС в операционной зоне «Укрэнерго» и энергоблок № 3 Балаковской АЭС в операционной зоне ОДУ Средней Волги, каждый из которых нес нагрузку 1000 МВт. Совокупность технологических нарушений привела к условному отключению на изолированную работу с пониженной частотой объединенной энергосистемы (ОЭС) Украины, а также примыкающих к ней россий-

После получения сообщения об отключении линии электропередачи 500 кВ и технологического нарушения на подстанции Липецкая диспетчер Центрального диспетчерского управления Системного оператора совместно с диспетчером ОДУ Юга проанализировал данные о балансе выработки и потребления электроэнергии в ЕЭС России в возникшем послеварийном режиме и принял решение о вводе в работу генерирующего оборудо-

ОЭС Центра. Одновременно сетевые компании получили команду на ввод графиков временного отключения потребления в ОЭС Юга и южной части ОЭС Центра. После принятых мер и завершения ремонтных работ на отключенной ВЛ 500 кВ синхронная работа отделившихся ОЭС с ЕЭС России была восстановлена. Дальнейшими совместными действиями участники тренировки восстановили нормальный режим работы своих энерго-

слаженность действий и высокую готовность к ликвидации нарушений нормального режима в период максимальных энергетических нагрузок в условиях низких температур. По результатам мероприятия составлен протокол, в котором были отражены замечания ко всем участникам. Принято решение в дальнейшем в рамках специальной подготовки диспетчерского персонала Системного оператора продолжить проведение учебных тренировок по ведению оперативных переговоров и дополнительно проработать процесс отдачи диспетчерских команд на ввод графиков временного отключения потребления.



ких энергосистем — ОЭС Юга и южной части ОЭС Центра (Воронежская, Курская, Белгородская энергосистемы).

От участников тренировки требовалось в кратчайший срок локализовать аварийную ситуацию, не допустить ее развития, а также принять меры по восстановлению параллельной работы отделившихся энергосистем с Единой энергосистемой России.

дования электростанций, находящегося в холодном резерве. Для обеспечения синхронизации аварийно отделившихся энергосистем диспетчер ОДУ Юга принял меры по повышению частоты в этих энергосистемах до нормативного уровня, отдал команды на полную загрузку Ставропольской ГРЭС и Новочеркасской ГРЭС, а также на использование имеющихся резервов в ОЭС Украины и южной части

систем и отдал команды на отмену действия графиков временного отключения потребления.

По завершении тренировки был проведен подробный анализ действий ее участников. По единогласному мнению всех контролирующих лиц, тренировка проведена успешно. По словам руководителя тренировки Николая Ханова, специалисты диспетчерских центров продемонстрировали

КОТК — рабочий орган Электроэнергетического Совета СНГ, образованного в 1992 году в соответствии с Соглашением о координации межгосударственных отношений в области электроэнергетики между странами Содружества Независимых Государств. Основные задачи Электроэнергетического Совета состоят в проведении скоординированных действий по обеспечению устойчивого и надежного энергоснабжения экономики и населения государств на основе эффективного функционирования объединенных электроэнергетических систем. Членами КОТК являются представители энергокомпаний стран СНГ и Балтии, осуществляющих оперативно-диспетчерское управление энергосистемами и эксплуатацию национальных электрических сетей. Возглавляет комиссию Председатель Правления ОАО «СО ЕЭС» Борис Аюев.

Филиал ОАО «СО ЕЭС» «Объединенное диспетчерское управление энергосистемами Юга» обеспечивает надежное функционирование и развитие ЕЭС России в пределах операционной зоны Юга, в которую входят республики Адыгея, Дагестан, Ингушетия, Калмыкия, Северная Осетия — Алалия, Кабардино-Балкарская, Карачаево-Черкесская и Чеченская, Краснодарский, Ставропольский края, а также Астраханская, Волгоградская и Ростовская области. Операционная зона занимает территорию 512,1 тыс. кв. км, на которой проживает более 21,4 млн человек. В управлении и ведении ОДУ Юга находится 113 электростанций общей установленной мощностью 16,242 тыс. МВт, протяженность линий электропередачи 110-800 кВ составляет 51339 км.

ОЗП? Готовы!

(Окончание. Начало на стр. 1)

Кроме того, требуется 2179 тыс. т мазута. Потребность электростанций в угле определена с учетом роста поставок из-за аварии на Сайно-Шушенской ГЭС. Кроме того, энерготопливный баланс будет уточняться по результатам прохождения 4-го квартала 2009 года и хода договорной кампании предприятий электроэнергетики по поставкам топлива на 2010 год.

На том же заседании рабочая группа заслушала доклад представителя руководства Республики Хакасия И. Антропенко о подготовке региональной энергосистемы к предстоящему ОЗП. По его словам, в настоящее время составлен план дополнительных мероприятий по подготовке региона к зиме с учетом отсутствия мощностей Сайно-Шушенской ГЭС, который уже реализуется на предприятиях электроэнергетики республики. В настоящее время принимаются меры по обеспечению социально значимых объектов и объектов жизнеобеспечения резервными источниками энергоснабжения, разрабатываются графики плановых ограничений потребителей на случай возникновения нештатных ситуаций, проводятся противоаварийные тренировки по отработке взаимодействия всех ответственных сторон.

Концепция надежности

Министерство энергетики Российской Федерации приступает к разработке Концепции повышения надежности в электроэнергетике. Приказ о создании профильной комиссии по работе над этим вопросом Министр энергетики России Сергей Шматко подписал 29 октября 2009 года.

Созданию комиссии предшествовала аналитическая работа экспертной рабочей группы Минэнерго России по оценке системы надежности в электроэнергетике, которая определила необходимость формирования новых подходов и принципов по данным вопросам.

В состав комиссии планируется привлечь широкий круг специалистов отрасли — представителей ведомств, энергокомпаний, ведущих экспертов, ученых, представителей проектных организаций, вузов и других предприятий отрасли. Возглавит комиссию член-корреспондент РАН, доктор технических наук, директор Института систем энергетики им. Л.А. Милентьева Сибирского отделения РАН Николай Воропай.

Как отметил Николай Воропай, после реформирования вопросы надежности в электроэнергетике приобрели особую актуальность. Сегодня необходимо выстроить стройную систему обеспечения надежности в отрасли, которая учитывала бы как техническое состояние оборудования, так и изменившиеся отношения между субъектами. И роль Министерства энергетики Российской Федерации, по словам Николая Воропая, в этом процессе должна быть ведущая. В соответствии с приказом, планируется представить проект основных положений Концепции повышения надежности в электроэнергетике до конца декабря текущего года.

Интернациональный осенне-зимний период

В Кишиневе прошло очередное заседание Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств под председательством Президента Электроэнергетического Совета СНГ, Министра энергетики России Сергея Шматко. В заседании Электроэнергетического Совета СНГ приняли участие представители одиннадцати стран.

В ходе заседания участники обсудили вопросы подготовки энергосистем государств Содружества к работе в осенне-зимний период 2009-2010 гг. и сотрудничество в реализации совместных решений ЕВРЭЛЕКТРИК и ЭЭС СНГ по подготовке к созданию общего электроэнергетического рынка.

Центральной темой обсуждения стала актуализация Договора об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников СНГ от 25 ноября 1998 года. Совет поддержал предложения о внесении в Договор изменений и дополнений, формирующих технологические, экономические и организационно-правовые принципы параллельной работы энергосистем стран СНГ. Координационному совету ЭЭС СНГ было поручено продолжить разработку проекта Протокола о внесении изменений и дополнений в Договор об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников СНГ и представить его на рассмотрение Электроэнергетического Совета.

«Договор должен быть более приспособлен к современным условиям. Сегодня в полный рост встал вопрос о введении рынка системных услуг, направленных на регулирование частоты в Объединенной энергосистеме. На сегодняшний день в основном этим занимается Российская Федерация», — сказал Сергей Шматко.

Кроме того, участники Электроэнергетического Совета СНГ обсудили доклад Председателя Рабочей группы для выработки предложений о сотрудничестве в сфере согласованной энергетической политики государств-участников СНГ, заместителя Министра энергетики России Вячеслава Синюгина «О концепции сотрудничества государств в сфере энергетики и план первоочередных мероприятий по ее реализации».

Электроэнергетический совет утвердил «Положение о системе релейной защиты и автоматическом повторном включении межгосударственных линий электропередачи (ЛЭП) и смежных с этими ЛЭП систем шин и автотрансформаторов», представленное Председателем Комиссии по оперативно-технологической координации (КОТК) ЭЭС СНГ, Председателем Правления ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы» Борисом Аюевым. Этот новый регламентирующий документ направлен на повышение надежности межгосударственных поставок электроэнергии и устойчивости работы приграничных энергосистем стран СНГ.

Положение содержит основные требования и рекомендации по организации и эксплуатации устройств противоаварийного управления межгосударственных линий электропередачи 220-750 кВ, связывающих энергосистемы стран СНГ. Положение предусматривает введение принципов единообразия используемых устройств, согласованности процессов корректировки их уставок, проведения проверок и реализации ремонтных программ.

Также ЭЭС СНГ утвердил перечень нормативно-технических и организационно-распорядительных документов, дополняющих процедуры проверки знаний руководящего и оперативного персонала, обеспечивающего оперативно-диспетчерское управление режимами работы энергосистем стран СНГ и Балтии. Перечень разработан в рамках КОТК и направлен на унификацию процедур проверки знаний оперативного персонала стран-участниц Электроэнергетического Совета СНГ.

Перед началом заседания состоялись переговоры Министра энергетики России Сергея Шматко с Премьер-министром Молдовы Владимиром Филатом и заместителем Премьер-министра, Министром экономики Валериу Лазаром по широкому спектру вопросов в электроэнергетической сфере.

С использованием материалов пресс-службы Министерства энергетики РФ

Торжественное подтверждение Паспорт для «Красноярскэнерго»



Евгения Хандогина

Заместитель генерального директора по техническим вопросам — главный инженер МРСК Сибири Виталий Иванов вручил паспорт готовности к осенне-зимнему периоду 2009-2010 г.г. заместителю генерального директора — директору филиала МРСК Сибири — «Красноярскэнерго» Геннадью Вережину.

Получение паспорта готовности стало возможным благодаря своевременным и в полном объеме проведенным подготовительным мероприятиям.

«Комиссия, в состав которой вошли представители Ростехнадзора, Регионального диспетчерского управления, МЧС, работала в «Красноярскэнерго» более двух месяцев, — сказал главный инженер МРСК Сибири Виталий Иванов. — По мнению членов комиссии, филиал успешно подготовлен к прохождению осенне-зимнего максимума нагрузок».

Укомплектован аварийный запас оборудования, запасных частей и материалов. Отремонтировано более 1 тыс. км линий электропередачи 110 кВ. Выполнен капитальный ремонт 204 подстанций 35-220 кВ. На объектах филиала заменено 5,5 тыс. дефектных опор.

Проведены противоаварийные тренировки. Персонал предприятия обеспечен средствами защиты, необходимыми инструментами и приспособлениями.

Паспорт готовности подтверждает выполнение предприятием необходимых условий для обеспечения надежного функционирования электросетевого комплекса Красноярского края в условиях низких температур.

Енисейская готовность

Подписан Акт проверки ТГК-13

Анастасия Дьякова

28 октября 2009 года Центральная комиссия, утвержденная Министерством энергетики РФ, по результатам проверки ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» подписала Акт проверки готовности компании к работе в осенне-зимний период 2009-2010 годов.

В период с 5 по 23 октября 2009 года специальные межведомственные комиссии провели проверку готовности к работе в осенне-зимний период всех филиалов компании, находящихся на территории Красноярского края и Республики Хакасия. По итогам работы комиссий филиалы Енисейской ТГК получили акты готовности, свидетельствующие о выполнении всех мероприятий, необходимых для обеспечения бесперебойного энергоснабжения потребителей в зимний период. Подписан Акт, выданного Центральной комиссией руководству ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», свидетельствует о надежности работы компании в целом и готовности нести нагрузки в период низких температур атмосферного воздуха.

В состав специальных межведомственных комиссий вошли специалисты ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», представители ЕМТУ Ростехнадзора, Красноярского регионального диспетчерского управления. Комиссиями проведена большая работа по проверке готовности оборудования к работе в период максимума нагрузок, организации оперативного диспетчирования, состояния запасов топлива, уровня подготовки кадров



и укомплектованности рабочих мест, наличия у генерирующих станций и тепловых сетей необходимых лицензионных документов.

Следующим этапом проверки готовности энергокомпания стала работа Центральной комиссии, сформированной Минэнерго России. В ее состав вошли: председатель комиссии — заместитель руководителя ЕМТУ Ростехнадзора Сергей Ступин, главный специалист-эксперт Межрегионального управления РФ по Сибирскому ФО Анатолий Соболев, заместитель технического директора ООО «УК Сибирская генерирующая компания» ОАО «СУЭК» Сергей Петелин, начальник управ-

ления энерготопливных балансов ООО «УК Сибирская генерирующая компания» ОАО «СУЭК» Игорь Поликарпов, заместитель генерального директора по производству — технический директор ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» Сергей Царев, заместитель генерального директора по управлению ресурсами ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» Михаил Закревский, первый заместитель директора — главный диспетчер Филиала ОАО «СО ЕЭС» Красноярское РДУ Михаил Шоломов.

По результатам работы межведомственных комиссий Центральная комиссия приняла решение о том, что все основные и дополнительные условия по подготовке компании к работе в зимний период выполнены, и ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» имеет право на получение Паспорта готовности к работе в осенне-зимний период 2009-2010 годов.

СПРАВКА «ПЕ»:

ОАО «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» — объединенная компания, в активы которой с 31.12.2006 года входят генерирующие мощности ОАО «Красноярская генерация» и ОАО «Хакасская генерирующая компания», а также управляющая компания ОАО «ТГК-13». Территория обслуживания — Красноярский край и Республика Хакасия. В состав ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» входят производственные филиалы: Красноярская ТЭЦ-1, Красноярская ТЭЦ-2, Красноярская ТЭЦ-3, Красноярская ТЭЦ-4, Канская ТЭЦ, Минусинская ТЭЦ, Назаровская ГРЭС, Красноярская Теплосеть, Абаканская ТЭЦ. Общая установленная тепловая мощность — 7068,5 Гкал/ч. Общая численность персонала — более 7 тыс. человек.

АКТУАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИКА: ОЗП 2009/2010

Осенне-зимний Рубикон

Холдинг МРСК: новые подходы при классической надежности

Юрий Соколов

В силу объективного положения дел в российской электроэнергетике, качество прохождения осенне-зимнего периода (ОЗП) в первую очередь зависит от состояния электрических сетей. Иными словами, прежде всего — от работы сетевых компаний Холдинга МРСК. Пожалуй, ни одна организация в стране не затрачивает столько сил и инвестиций на подготовку к ОЗП, как ОАО «Холдинг МРСК» и его дочерние структуры (межрегиональные распределительные сетевые компании; около 100 филиалов в 69 субъектах Российской Федерации). Анализ выполнения Холдингом соответствующих производственных программ вселяет уверенность: несмотря на экономические сложности и сложившуюся в объединенной энергосистеме Сибири ситуацию после аварии на Саяно-Шушенской ГЭС, электросетевой комплекс страны готов к работе в ОЗП 2009/2010. За этой стандартной и безэмпирической формулировкой — огромный труд десятков тысяч специалистов. На сегодняшний день ОАО «Холдинг МРСК» — мощная, многоуровневая и системообразующая компания, главным акционером которой является государство. Положение естественного монополиста предъявляет повышенные требования к работе Холдинга и в рамках подготовки к ОЗП.

Все по плану!

Подготовка сетевых организаций ОАО «Холдинг МРСК» к работе в новом осенне-зимнем периоде началась, по сути, сразу после окончания предыдущего ОЗП и велась строго в соответствии с Планом мероприятий Минэнерго России. Общее руководство и контроль за ходом подготовки к предстоящему ОЗП был закреплен за специально созданной рабочей группой Минэнерго России (представители Холдинга МРСК, безусловно, в нее входят). Согласно приказа Минэнерго России № 299, подготовка к ОЗП 2009/2010 годов для компаний Холдинга МРСК включает, прежде всего, выполнение основных производственных программ сетевых организаций (инвестиционные, ремонтные и целевые программы по повышению надежности), комплектацию аварийного запаса оборудования и материалов, проведение учений и противопожарных тренировок, подтверждение комплекса соглашений по действиям в нештатных ситуациях и т.д. Нет необходимости говорить, что прохождению каждого осенне-зимнего периода предшествует колоссальная подготовительная работа, которую проводит Холдинг МРСК: это и выполнение ремонтной программы, и обучение персонала, и проведение противопожарных тренировок совместно с ГО МЧС России по регионам и другими энергетическими компаниями областей и республик...

В конце сентября этого года в Ижевске прошло Всероссийское совещание ОАО «Холдинг МРСК», посвященное подготовке распределительных сетевых компаний к работе в ОЗП 2009/2010 годов. Руководивший совещанием Генеральный директор Холдинга МРСК Николай Швец заявил на нем: «Несмотря на то, что подготовка к осенне-зимнему максимуму проходит в сложных для энергетиков условиях, Холдинг МРСК полностью выполнит свои обязательства перед субъектами Российской Федерации и государством в целом. Осенне-зимний максимум — словно Рубикон, который мы должны пройти с честью и без потерь. В первую очередь — это проверка на профессионализм, как для менеджмента операционных компаний, так и для производственного персонала».

Этапный экзаменатор

Тогда же было отмечено, что подготовка к работе в ОЗП идет в строгом соответствии с графиком. Приведенные на совещании факты убедительно доказывали не только реальную готовность сетевого хозяйства к возможному осенне-зимнему метаморфозам, но и высокую профессиональную состоятельность самих компаний Холдинга МРСК, которые преодолевают объективные экономические трудности. Уверенным ответом на любые вопросы прозвучали цифры: на 98,5% завершены работы ЛЭП, на 100% выполнены работы по расчистке просек, полностью отремонтированы трансформаторы и другое подстанционное оборудование классов напряжения от 35 кВ и выше. Аварийный запас укомплектован на 94,3%, подтверждено (продолжено) действие 315 соглашений с подрядными, смежными сетевыми организациями и региональными подразделениями МЧС по взаимодействию при проведении аварийно-восстановительных работ.

По сравнению с 2008 годом, снижена на 30 минут средняя длительность технологических нарушений.

Подводя итоги Совещания, Николай Швец обозначил масштабные стратегические задачи, которые стоят перед электросетевым комплексом: «Нам необходимо приложить максимальные усилия на реализацию принятых инвестиционных программ, на использование метода доходности на вложенный капитал в интересах технического перевооружения распределительного электросетевого комплекса, на снижение потерь и кардинальное повышение энергоэффективности. Мы находимся на чрезвычайно важном этапе в новейшей истории Российской электроэнергетики. По сути, предстоит создать на основе имеющейся базы качественно новый распределитель-

ный электросетевой комплекс — максимально консолидированный, высокотехнологичный, с унифицированным, преимущественно отечественным электрооборудованием, с едиными стандартами качества электросетевых услуг, экономически привлекательным для инвестиционного сообщества. Осенне-зимний период 2009/2010 годов выступит серьезным экзаменатором наших совместных усилий и планов».

Единство многообразия

Не надо быть специалистом-климатологом, чтобы понимать: в такой обширной и погодо-разнообразной стране, как наша, нет и не может быть единой картины ОЗП. Что подразумевает и многообразие особенностей, которые необходимо учитывать при подготовке к его прохождению. Но при этом мы живем в условиях единой энергосистемы и никакая энергетическая партизанщина, в принципе, неприемлема. Все это говорится к тому, чтобы понять достаточно очевидную истину: в рамках подготовки к прохождению ОЗП Холдинг МРСК призван создать и обеспечить работу сложной сбалансированной универсальной модели, сочетающей строгость централизации с учетом персональных особенностей каждой региональной энергосистемы и климатического пояса.

Для чего, например, была разработана типовая программа модернизации системы сбора и передачи информации (ССПИ), после чего на ее основе будут разработаны программы для каждой сетевой компании. По такой же модели велась разработка Концепции построения автоматизированной системы технологического управления (АСТУ) ОАО «Холдинг МРСК», классификаторов системы управления электросетевыми активами, стандартов в области охраны труда, других технических методик и регламентов.

Это важно для понимания того, как именно единая централизованная компания намерена оперативно и точно реагировать на различные нюансы прохождения ОЗП в столь разных регионах огромной страны.

Особое внимание при подготовке к ОЗП 2009/2010 годов уделяется Холдингом МРСК обеспечению надежного электроснабжения социально-значимых объектов и объектов жизнеобеспечения. Предложения (рекомендации) по разработке соответствующих программ мероприятий включают: формирование перечней таких объектов, проведение ревизии схем их электроснабжения (контроль соответствия категории надежности, наличия и исправности автономных источников, схем резервного электроснабжения, оценка технического состояния оборудования).



Кстати, разработанные Холдингом МРСК рекомендации, Минэнерго России планирует направить в региональные штабы по обеспечению безопасности электроснабжения.

Программы ремонтов и реконструкций: новые принципы

Одна из главных составляющих подготовки к ОЗП — программы ремонтов. Это аксиома, которая из года в год повторяется. Однако программы ремонтов в 2009 году формировались Холдингом МРСК по особым принципам — принципам оптимизации. И эта стратегия также оказала самые эффективные результаты, позволив добиться высоких результатов без увеличения объемов затрат на проведение ремонтной компании.

В этой связи в Холдинге применяется принцип поэтапной замены наиболее изношенного и влияющего на надежность функционирования электрической сети оборудования. Был осуществлен пересмотр ремонтных программ на предмет избыточности технических решений по критериям обеспечения надежности и управляемости электрической сети. При выборе технических решений во главу угла поставлено использование новых технологий и современного оборудования (с предоставлением приоритета, разумеется, продукции отечественных производителей), позволяющих снизить удельные затраты и повысить эксплуатационные характеристики элементов сети. В Холдинге провели немалую работу по оптимизации существующих комплексных целевых программ по срокам в части выделения этапов, пусковых комплексов и вводов объектов в эксплуатацию. Что тоже, естественно, влияет на конечную стоимость программ.

Кроме того, в рамках оптимизации ремонтных программ был еще на уровне их планирования обозначен ряд ключевых ак-

центов. Ремонтными прежде всего объектами тех энергоузлов и участков электрической сети, уровень потребления электроэнергии в которых не снизился в условиях экономического кризиса, а также обеспечивающих надежность электроснабжения социально-значимых объектов и объектов жизнеобеспечения. Было принято решение максимально снизить объемы ремонта объектов, не относящихся непосредственно к электросетям, а также проводить техническое освидетельствование оборудования на предмет возможности продления ресурсного срока эксплуатации. Из технологических аспектов организации можно выделить два ключевых: оптимизация соотношения работ выполняемых подрядчиками и хозяйственным способом и второй — максимальная централизация закупок оборудования и материалов. Говоря о выполнении ремонтных работ языком цифр и сводок, можно сказать, что уже к середине сентября текущего года во всех сетевых организациях Холдинга плановые ремонты



силовых трансформаторов, ТП, ЛЭП и т.д. были практически выполнены, за редким исключением по ряду объектов Юга России и Урала. Особенно четко и ритмично ремонтные программы выполнялись в МРСК Центра, МОЭСКе, МРСК Северо-Запада, МРСК Центра и Приволжья...

Кроме того, уже в сентябре были практически на 100% укомплектованы аварийные запасы во всех компаниях и филиалах Холдинга, особенно успешно эти задачи решались в МРСК Волги, МРСК Юга, МРСК Центра и Приволжья, «Тюменьэнерго». Достаточно высоко оценивается

равнению режимами энергосистемы в условиях максимумов нагрузок. Проведены тренировки по вводу графиков временно отключения потребления с участием оперативного и диспетчерского персонала Кубанского РДУ, Славянских и Юго-западных предприятий электрических сетей ОАО «Кубаньэнерго», Кубанского предприятия магистральных электрических сетей (ПМЭС — филиал ОАО «ФСК ЕЭС»). Проведены работы по обследованию и устранению негабаритов (нарушений допустимых расстояний) проводов, выявлению дефектов, расчистке трассы для повышения длительно допустимых и аварийно допустимых токовых нагрузок ВЛ и оборудования ПС 110 кВ транзитов, питающих Юго-западный район, и т.д.

Для Хакасской энергосистемы планируется завершить работы по телемеханизации подстанций 110 кВ «Рассвет», «Лукиновская», «Копьево»... Восстановить кабель 0,4 кВ — резервный источник питания диспетчерского центра филиала ОАО «СО ЕЭС» Хакасское РДУ. Проведен целый комплекс совместных учений и противопожарных тренировок с субъектами электроэнергетики, потребителями электрической энергии, органами исполнительной власти по ликвидации технологических нарушений в Хакасской энергосистеме в условиях отсутствия Саяно-Шушенской ГЭС, требующих введения графиков временного отключения потребления с участием диспетчерского и оперативного персонала субъектов электроэнергетики и потребителей электроэнергетики.

О ситуации и работах Холдинга в Тюменской энергосистеме мы поговорим отдельно. Как и о ряде других регионов страны. В качестве, так сказать, экспертных срезов...

Тюменские подробности

В ОАО «Тюменьэнерго» в этом году идет активная реализация мероприятий по строительству электросетевых объектов, необходимых для вывода энергорайонов Югры из перечня регионов с высокими рисками прохождения максимумов энергетических нагрузок. Для обеспечения надежного электроснабжения потребителей в ОЗП и исключение тюменских энергорайонов (Северного, Ноябрьского, Когалымского, Нижневартовского, Нефтеюганского) из РВР ведется строительство новых и реконструкция действующих энергообъектов.

Строительство ряда объектов, оказывающих наиболее существенное влияние на итоги прохождения ОЗП, находится в завершающей стадии. Часть объектов уже введена в эксплуатацию. В частности, установлены батареи статических конденсаторов и шунтирующие реакторы на переключателем пункте 110 кВ «Восточный» — это оборудование позволяет поддерживать уровни напряжения в допустимых пределах в нормальных и нештатных режимах работы данного энергоузла. Завершаются работы и на других объектах в Нижневартовском, Когалымском, Нефтеюганском районах — на подстанциях «Ягун», «Узловая», переключателем пункта и многих других. Также, на ряде подстанций Когалымского энергорайона заменены трансформаторы — на ПС 110кВ «Белая», «Весна» и других. До окончания 2009 года укрепят сетевое хозяйство региона новые и расширяемые подстанции — ПС 110/35/6 кВ «Мегион-2», расширенная ПС 110кВ «Нижневартовская». Нефтеюганский район получит переключательный пункт на одном из месторождений, и так необходимые но-

высокими рисками в период ОЗП. Среди таковых в зоне ответственности Холдинга — Кубанская энергосистема (Юго-западный энергорайон), Тюменская энергосистема (Северный, Ноябрьский, Когалымский, Нижневартовский, Нефтеюганский энергорайоны), Хакасская энергосистема (ее включение в перечень сложных объектов аварийной готовности предусмотрено в плане мероприятий по подготовке к ОЗП 2009/2010 годов).

Однако и сегодня есть районы «повышенного» внимания, которое обусловлено

высокими рисками в период ОЗП. Среди таковых в зоне ответственности Холдинга — Кубанская энергосистема (Юго-западный энергорайон), Тюменская энергосистема (Северный, Ноябрьский, Когалымский, Нижневартовский, Нефтеюганский энергорайоны), Хакасская энергосистема (ее включение в перечень сложных объектов аварийной готовности предусмотрено в плане мероприятий по подготовке к ОЗП 2009/2010 годов).

Немного конкретики... Так, например, в Юго-Западном энергорайоне Кубанской энергосистемы выполняются работы, связанные с вводом в эксплуатацию такого важного звена противаварийной автоматики, как автоматика предотвращения нарушения устойчивости (АПНУ) на ПС 110 кВ Анапская, Раевская, Геленджик, Тонкий Мыс, Тоннельная, РИП... Проведены противопожарные диспетчерские тренировки с отработкой действий диспетчерского персонала по уп-

равнению режимами энергосистемы в условиях максимумов нагрузок. Проведены тренировки по вводу графиков временно отключения потребления с участием оперативного и диспетчерского персонала Кубанского РДУ, Славянских и Юго-западных предприятий электрических сетей ОАО «Кубаньэнерго», Кубанского предприятия магистральных электрических сетей (ПМЭС — филиал ОАО «ФСК ЕЭС»). Проведены работы по обследованию и устранению негабаритов (нарушений допустимых расстояний) проводов, выявлению дефектов, расчистке трассы для повышения длительно допустимых и аварийно допустимых токовых нагрузок ВЛ и оборудования ПС 110 кВ транзитов, питающих Юго-западный район, и т.д.

Для Хакасской энергосистемы планируется завершить работы по телемеханизации подстанций 110 кВ «Рассвет», «Лукиновская», «Копьево»... Восстановить кабель 0,4 кВ — резервный источник питания диспетчерского центра филиала ОАО «СО ЕЭС» Хакасское РДУ. Проведен целый комплекс совместных учений и противопожарных тренировок с субъектами электроэнергетики, потребителями электрической энергии, органами исполнительной власти по ликвидации технологических нарушений в Хакасской энергосистеме в условиях отсутствия Саяно-Шушенской ГЭС, требующих введения графиков временного отключения потребления с участием диспетчерского и оперативного персонала субъектов электроэнергетики и потребителей электроэнергетики.

О ситуации и работах Холдинга в Тюменской энергосистеме мы поговорим отдельно. Как и о ряде других регионов страны. В качестве, так сказать, экспертных срезов...

В ОАО «Тюменьэнерго» в этом году идет активная реализация мероприятий по строительству электросетевых объектов, необходимых для вывода энергорайонов Югры из перечня регионов с высокими рисками прохождения максимумов энергетических нагрузок. Для обеспечения надежного электроснабжения потребителей в ОЗП и исключение тюменских энергорайонов (Северного, Ноябрьского, Когалымского, Нижневартовского, Нефтеюганского) из РВР ведется строительство новых и реконструкция действующих энергообъектов.

Строительство ряда объектов, оказывающих наиболее существенное влияние на итоги прохождения ОЗП, находится в завершающей стадии. Часть объектов уже введена в эксплуатацию. В частности, установлены батареи статических конденсаторов и шунтирующие реакторы на переключателем пункте 110 кВ «Восточный» — это оборудование позволяет поддерживать уровни напряжения в допустимых пределах в нормальных и нештатных режимах работы данного энергоузла. Завершаются работы и на других объектах в Нижневартовском, Когалымском, Нефтеюганском районах — на подстанциях «Ягун», «Узловая», переключателем пункта и многих других. Также, на ряде подстанций Когалымского энергорайона заменены трансформаторы — на ПС 110кВ «Белая», «Весна» и других. До окончания 2009 года укрепят сетевое хозяйство региона новые и расширяемые подстанции — ПС 110/35/6 кВ «Мегион-2», расширенная ПС 110кВ «Нижневартовская». Нефтеюганский район получит переключательный пункт на одном из месторождений, и так необходимые но-

высокими рисками в период ОЗП. Среди таковых в зоне ответственности Холдинга — Кубанская энергосистема (Юго-западный энергорайон), Тюменская энергосистема (Северный, Ноябрьский, Когалымский, Нижневартовский, Нефтеюганский энергорайоны), Хакасская энергосистема (ее включение в перечень сложных объектов аварийной готовности предусмотрено в плане мероприятий по подготовке к ОЗП 2009/2010 годов).

Немного конкретики... Так, например, в Юго-Западном энергорайоне Кубанской энергосистемы выполняются работы, связанные с вводом в эксплуатацию такого важного звена противаварийной автоматики, как автоматика предотвращения нарушения устойчивости (АПНУ) на ПС 110 кВ Анапская, Раевская, Геленджик, Тонкий Мыс, Тоннельная, РИП... Проведены противопожарные диспетчерские тренировки с отработкой действий диспетчерского персонала по уп-

равнению режимами энергосистемы в условиях максимумов нагрузок. Проведены тренировки по вводу графиков временно отключения потребления с участием оперативного и диспетчерского персонала Кубанского РДУ, Славянских и Юго-западных предприятий электрических сетей ОАО «Кубаньэнерго», Кубанского предприятия магистральных электрических сетей (ПМЭС — филиал ОАО «ФСК ЕЭС»). Проведены работы по обследованию и устранению негабаритов (нарушений допустимых расстояний) проводов, выявлению дефектов, расчистке трассы для повышения длительно допустимых и аварийно допустимых токовых нагрузок ВЛ и оборудования ПС 110 кВ транзитов, питающих Юго-западный район, и т.д.

Для Хакасской энергосистемы планируется завершить работы по телемеханизации подстанций 110 кВ «Рассвет», «Лукиновская», «Копьево»... Восстановить кабель 0,4 кВ — резервный источник питания диспетчерского центра филиала ОАО «СО ЕЭС» Хакасское РДУ. Проведен целый комплекс совместных учений и противопожарных тренировок с субъектами электроэнергетики, потребителями электрической энергии, органами исполнительной власти по ликвидации технологических нарушений в Хакасской энергосистеме в условиях отсутствия Саяно-Шушенской ГЭС, требующих введения графиков временного отключения потребления с участием диспетчерского и оперативного персонала субъектов электроэнергетики и потребителей электроэнергетики.

О ситуации и работах Холдинга в Тюменской энергосистеме мы поговорим отдельно. Как и о ряде других регионов страны. В качестве, так сказать, экспертных срезов...

высокими рисками в период ОЗП. Среди таковых в зоне ответственности Холдинга — Кубанская энергосистема (Юго-западный энергорайон), Тюменская энергосистема (Северный, Ноябрьский, Когалымский, Нижневартовский, Нефтеюганский энергорайоны), Хакасская энергосистема (ее включение в перечень сложных объектов аварийной готовности предусмотрено в плане мероприятий по подготовке к ОЗП 2009/2010 годов).

Немного конкретики... Так, например, в Юго-Западном энергорайоне Кубанской энергосистемы выполняются работы, связанные с вводом в эксплуатацию такого важного звена противаварийной автоматики, как автоматика предотвращения нарушения устойчивости (АПНУ) на ПС 110 кВ Анапская, Раевская, Геленджик, Тонкий Мыс, Тоннельная, РИП... Проведены противопожарные диспетчерские тренировки с отработкой действий диспетчерского персонала по уп-

Северокавказские подробности

Еще один регион, к которому приковано особое внимание Холдинга — Северный Кавказ. Все подразделения МРСК Северного Кавказа, по утверждению руководства Компании, согласно графикам выполнили работы по подготовке энергообъектов к работе в ОЗП. Готовность МРСК Северного Кавказа к осенне-зимнему периоду комиссия Холдинга МРСК проверит в середине ноября.

Теперь о цифрах. Всего в 2009 году на ремонтную программу в МРСК Северного Кавказа планируется выделить 1,03 млрд руб., что на 200 млн руб. больше, чем в 2008 году. За 9 месяцев 2009 года на программу ремонтов ОАО «МРСК Северного Кавказа» направлено 733 млн руб. Основной объем выделенных средств сконцентрирован на комплексном и капитальном ремонте воздушных линий электропередачи и электротехнического оборудования подстанций. Плановые мероприятия ремонтной кампании входят в программу подготовки электросетевого распределительного комплекса к функционированию в период осенне-зимнего максимума нагрузок.

За счет выделенных средств капитально отремонтировано свыше 900 км ВЛ 35/110 кВ и 4000 км ВЛ 6-10/0,4 кВ. Расширено от древесно-кустарниковой растительности более 1275 га трасс воздушных линий электропередачи всех классов напряжений. Выполнен комплексный ремонт 59 подстанций 35-110 кВ с капитальным ремонтом 159 силовых трансформаторов, заменой вводов, разъединителей, выключателей и изоляторов. Произведен ремонт 1350 трансформаторных пунктов и около 30 км кабельных линий.

Наибольшая сумма на ремонтную кампанию по итогам 9 месяцев в размере 239 млн руб. освоена в филиале ОАО «МРСК Северного Кавказа» — «Ставропольэнерго». В филиале «Дагэнерго» при реализации ремонтной программы освоено около 162 млн руб. В Северо-Осетинском филиале МРСК Северного Кавказа на эти цели направлено почти 90 млн руб.

По итогам 9 месяцев инвестиции в распределительно-сетевой комплекс Северного Кавказа составили 714,5 млн руб. Около 413 млн руб. отпущено на техническое перевооружение и реконструкцию электротехнических объектов и более 301 млн руб. на новое строительство. Одним из самых крупных объектов, над которыми идет работа по инвестиционной программе, стала подстанция «Центральная» 110/10кВ в Ставрополе, в процессе ее строительства за 9 месяцев текущего года освоено свыше 157 млн руб.

Инвестиционная программа МРСК Северного Кавказа в 2009 году запланирована в объеме 1,28 млрд руб. Всего в этом году на техническое перевооружение и реконструкцию предполагается направить 842 млн руб., на новое строительство электротехнических объектов — 443 млн руб.

Волжские подробности

При подписании акта проверки ОАО «МРСК Волги» на готовность к работе в ОЗП 2009/2010 заместитель Генерального директора — технический директор ОАО «Холдинг МРСК» Павел Оклей отметил, что замечаний у комиссии нет, следовательно, «комплекс работ по подготовке к ОЗП проведен качественно».

В рамках подготовки к ОЗП Холдинг МРСК ремонтировал прежде всего объекты тех энергоузлов и участков электрической сети, уровень потребления электроэнергии в которых не снизился в условиях экономического кризиса, а также обеспечивающих надежность электроснабжения социально-значимых объектов и объектов жизнеобеспечения.

В рамках работ по ремонту и реконструкции объектов электросетевого комплекса на территории Саратовской, Самарской, Оренбургской, Пензенской и Ульяновской областей, Республики Мордовия и Чувашской Республики, МРСК Волги в 2009 году осуществила ремонт 388 подстанций 35-110 кВ и 3480 трансформаторных пунктов 6-10/0,4 кВ. Общая протяженность отремонтированных ЛЭП 110 кВ составила 2610,2 км, напряжением 35 кВ — 1396,5 км, 6-10 кВ — 5188,1 км, 0,4 кВ — 4017 км. Расчистка трасс линий электропередачи осуществлена на площади 917,1 га.

Для повышения надежности электроснабжения потребителей приобретена вторая мобильная подстанция напряжением 110/10(6) кВ мощностью 25 МВА, которая размещена в филиале «Саратовские распределительные сети». Мобильная подстанция предназначена для обеспечения электроснабжения потребителей при капитальных ремонтах и реконструкциях действующих подстанций, при ликвидации чрезвычайных ситуаций, при необходимости оперативного обеспечения объектов электроэнергией. Два модуля мобильной подстанции установлены на автомобильных полуприцепах, что обеспечивает возможность доставки подстанции автотранспортом в любой из семи регионов деятельности МРСК Волги. При необходимости подстанция возвращаются и вводится в эксплуатацию за 8-16 часов (без учета времени транспортировки).

Проведена реконструкция двух цепей линии электропередачи «ТЭЦ-2 — ТЭЦ-3» на железнодорожном мостовом переходе через реку Волгу у поселка Увек Саратовской области, подстанции «Барановка» в Ульяновской области. Введена в эксплуатацию подстанция «Рабочая» в Республике Мордовия. Полностью укомплектован аварийный резерв материалов. Параллельно с подготовкой оборудования реализовывались программы повышения квалификации персонала, отработки взаимодействия с органами Министерства по чрезвычайным ситуациям Российской Федерации и администрациями субъектов Российской Федерации, специализированные тренировки по плавке гололеда.

Северо-Западные подробности

МРСК Северо-Запада (в нее входит семь филиалов: «Архангел», «Карельэнерго», «Новгородэнерго», «Псковэнерго», «Коминэнерго», «Колэнерго» и «Волгодлаэнерго») выполнила 1612 мероприятий по подготовке к ОЗП 2009/2010. В соответствии с ремонтной программой отремонтировано 22 силовых трансформатора 35-150 кВ, почти 3,8 тыс. км ВЛ 0,4-150 кВ, расширено 12 тыс. га трасс ВЛ 6-150 кВ. Затраты на выполнение работ составляют 913,9 млн руб. Плановые работы в рамках ремонтной программы будут продолжаться в соответствии с утвержденными графиками до конца года. Всего на работы текущего года планируется направить 1,1 млрд руб.

Были по возможности максимально снижены объемы ремонта объектов, не относящихся непосредственно к электросетям, а также проверили оборудование на предмет продления ресурсного срока эксплуатации.

В ходе подготовки к работе в осенне-зимний период сформировано 61 мобильное подразделение в составе 350 человек для взаимодействия между филиалами ОАО «МРСК Северо-Запада». В распоряжении мобильных бригад имеется 146 единиц автомобильной, грузоподъемной, тракторной, специальной техники. Энергетики провели 18 совместных учений с МЧС, ЖХХ, органами власти, субъектами электроэнергетики по отработке взаимодействия при ликвидации аварийных ситуаций. До 89 увеличилось количество резервных источников снабжения электроэнергией (РИЭС), имеющих в распоряжении филиалов МРСК Северо-Запада. Суммарная мощность РИЭС составляет 37,306 МВт.

Среди объектов реконструкции и нового строительства, способных оказать существенное влияние на прохождение ОЗП 2009/2010, введена в эксплуатацию ВЛ 110 кВ ПС «Прогресс» — отпайка на ПС «Мошенское» в Новгородской области. Выполнена реконструкция двух подстанций 110 кВ в Мурманской области, в ближайшее время планируется ввести их в работу.

Энергетический олимпийский подход

Нельзя, несомненно, обойти вниманием и усилия Холдинга МРСК по реализации проектов электроснабжения, необходимых для строительства олимпийских объектов и развития Сочи. В немалой степени все это направлено на повышение надежности электроснабжения сочинского региона, что автоматически усиливает позиции надежности и в ОЗП. При этом и актуальное олимпийского строительства заставляет выделять это направление особо.

Всего Программой строительства олимпийских объектов в зоне ответственности ОАО «Холдинг МРСК» (ОАО «Кубаньэнерго») предусмотрено строительство и реконструкция 15 объектов энергетики (треть из них реализуются за счет собственных средств ОАО «Холдинг МРСК»). Среди этих объектов — пять ПС 110 кВ (реконструкция двух и строительство трех), строительство двух новых и реконструкция шести существующих ВЛ 110 кВ (общая протяженность новых линий — 25,8 км, реконструируемых существующих линий — 214,62 км), реконструкция городской распределительной сети... В рамках последнего предстоит построить 157 трансформаторных подстанций, 27 распределительных пунктов, 278,35 км кабельных линий 6-10 кВ. Еще больше объектов энергетики предстоит реконструировать.

АКТУАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИКА: ОЗП 2009/2010

Противоаварийные учения

Новгородское РДУ повышает уровень взаимодействия

Павел Якушев

Специалисты Филиала ОАО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Новгородской и Псковской областей» (Новгородское РДУ) в ходе общесистемных командно-штабных учений отработали процесс взаимодействия с субъектами электроэнергетики, органами власти и МЧС.

Масштабные противоаварийные учения, организованные Филиалом ОАО «МРСК Северо-Запада» «Новгородэнерго», прошли с 29 сентября по 1 октября и были посвящены отработке совместных действий при ликвидации сложных технологических нарушений в условиях низких температур.

В мероприятии принял участие оперативный, дежурный и линейный персонал Филиалов ОАО «ФСК ЕЭС», МЭС Северо-Запада и Новгородское ПМЭС, ремонтные бригады ОАО «Ленэнерго», Филиалов ОАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго» и «Вологдаэнерго», которые помогали новгородским энергетикам в ликвидации условных технологических нарушений. Помимо предприятий электроэнергетики в учениях были задействованы бригады территориальных подразделений МЧС, специалисты комитета по энергетике администрации Новгородской области, представители органов местного самоуправления. Общее количество участников превысило двести человек.

Главной целью учений стала проверка готовности предприятий электроэнергетики к ликвидации аварийной ситуации, связанной с массовыми отключениями электросетевого оборудования, при длительном нарушении энергоснабжения социально значимых объектов в условиях низких температур, а также отработка взаимодействия штаба по обеспечению безопасности электроснабжения Новгородской области с подразделениями ГУ МЧС, предприятиями ЖКХ и электроэнергетики региона. В соответствии с задачами учений проверялась правильность фактических действий персонала энергетических компаний по вводу графиков временного отключения потребления, проводились выезды на объекты сетевого хозяйства для их осмотра и ремонта, отработывались действия по переводу энергоснабжения потребителей на другие центры питания и

действия по восстановлению энергоснабжения с помощью резервных независимых источников питания.

По сценарию учений, разработанному «Новгородэнерго» при участии Новгородского РДУ, из-за сильного ветра произошли массовые аварийные отключения в электрических сетях 10-110 кВ Новгородской энергосистемы. Для локализации и предотвращения развития аварийной ситуации потребовалось срочное введение графиков временного отключения потребления. Введенные графики позволили восстановить уровень напряжения в электрических сетях не

предприятий ЖКХ, электроэнергетики и ГУ МЧС Новгородской области. На заседании Штаба был разработан комплекс мер по повышению эффективности ликвидации аварийной ситуации. Было решено мобилизовать дополнительные технические средства и силы МЧС для восстановления электроснабжения потребителей, имеющих важное социальное значение, а также привлечь ремонтные бригады сетевых компаний из соседних регионов для помощи в проведении ремонтных работ на линиях электропередачи.

После успешного введения графиков временного отключения потребления диспет-

мальную схему работы региональной энергосистемы.

По словам главного диспетчера Новгородского РДУ Татьяны Решетняк, проведенные учения позволили улучшить взаимодействие Новгородского РДУ со штабом по обеспечению безопасности электроснабжения Новгородской области и сетевыми компаниями при возникновении чрезвычайной ситуации в энергосистеме и технологических нарушениях, связанных с массовыми аварийными отключениями электросетевого оборудования.

По оценке руководителей учений, все участники выполнили поставленные задачи на высоком профессиональном уровне, продемонстрировали слаженность действий, готовность к успешному прохождению ОЗП и ликвидации сложных технологических нарушений в условиях низких температур.

Противоаварийные учения специалистов компаний и служб, обеспечивающих надежное электроснабжение региона, проводятся в операционной зоне ОДУ Северо-Запада ежегодно в рамках подготовки к прохождению осенне-зимнего периода.



ниже минимально допустимых значений и снять перегрузки с трансформаторного оборудования подстанций.

Масштаб аварийной ситуации обусловил необходимость экстренного вызова заседания Регионального штаба по обеспечению безопасности электроснабжения Новгородской области, членами которого являются заместитель Главы администрации области Арнольд Шалмуев (руководитель штаба), главный диспетчер Новгородского РДУ Татьяна Решетняк, а также руководители

Новгородского РДУ отдали команды персоналу сетевых компаний на вывод в аварийный ремонт поврежденного электросетевого оборудования с учетом приоритетности ремонтных работ в целях восстановления электроснабжения потребителей.

После завершения ремонтных работ диспетчеры Новгородского РДУ выполнили мероприятия по включению в работу отключенного электросетевого оборудования, отменили действие графиков временного отключения потребления и восстановили нор-

СПРАВКА «ПЕ»: Филиал ОАО «СО ЕЭС» Новгородское РДУ создан в 2004 году, входит в операционную зону Филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада и осуществляет функции диспетчерского управления объектами электроэнергетики на территории Новгородской и Псковской областей. В диспетчерском управлении и ведении Филиала ОАО «СО ЕЭС» Новгородское РДУ находятся объекты генерации с установленной электрической мощностью 652 МВт, 214 линий электропередачи класса напряжения 110-750 кВ, объекты диспетчеризации на 74 распределительных устройствах электростанций и трансформаторных подстанций. Операционная зона занимает территорию 109,8 тыс. кв. км, на которой проживает 1,342 млн человек. Выработка электроэнергии в операционной зоне Филиала ОАО «СО ЕЭС» Новгородского РДУ в 2008 году составила 2843,6 млн кВтч, потребление — 6085,5 млн кВтч.

Южная ГОТОВНОСТЬ

«Ростовэнерго»: план на все сто

Филиал ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго» завершил подготовку к осенне-зимнему периоду. На текущий момент план ремонтной программы выполнен на 100%. Затраты на ремонт основного и вспомогательного оборудования с начала года составили 165 млн руб.

На сегодняшний день ОАО «МРСК Юга» — одна из крупнейших и наиболее динамично развивающихся энергокомпаний Южного Федерального округа. В процессе подготовки к ОЗП в компании были отремонтированы более 1,8 тыс. км линий электропередачи (ЛЭП) 35-110кВ, более 2,8 тыс. км ЛЭП 0,4-10 кВ, около 1100 трансформаторных и распределительных пунктов 6-10/0,4 кВ, порядка 250 трансформаторов 6-10 кВ, 35 трансформаторов 35-110 кВ. Также осуществлен комплексный ремонт 50 подстанций 35-110 кВ. Для обеспечения надежной работы воздушных линий (ВЛ) 35-110 кВ в осенне-зимний период 2009-2010 гг. произведена расчистка трасс ВЛ от угрожающе высокой поросли площадью 306,3 га. Проведенная работа позволяет с уверенностью прогнозировать стабильную работу по транспортировке электроэнергии и гарантировать выполнение обязательств перед партнерами и потребителями.

СПРАВКА «ПЕ»: ОАО «МРСК Юга» отвечает за транспортировку электрической энергии по сетям 110 кВ и ниже на территории шести субъектов Федерации: Краснодарского края, Ростовской, Астраханской и Волгоградской областей, Республики Калмыкия и Адыгея. В зону ответственности МРСК Юга входит 4 региональных филиала: «Ростовэнерго», «Волгоградэнерго», «Астраханьэнерго» и «Калмыкэнерго», а также ОАО «Кубаньэнерго». ОАО «МРСК Юга» обслуживает территорию общей площадью порядка 423 тыс. кв. км.

Еще двое

Свердловск и Челябинск

Комиссии по проверке готовности к работе в зимний максимум нагрузок 2009-2010 годов завершили свою работу в Нижнетагильских и Талицких электрических сетях филиала «Свердловэнерго».

В течение нескольких дней коллеги из производственных отделений филиалов ОАО МРСК Урала, «Свердловэнерго» и «Челябэнерго», руководители технических служб «Свердловэнерго», представители Ростехнадзора по Свердловской области посетили районы электрических сетей Нижнетагильских и Талицких сетей, проверили документацию, техническое состояние эксплуатируемых энергообъектов. Кроме того, тщательной проверке была подвергнута деятельность всех ведущих служб управлений электрических сетей. Паспорта готовности к работе в ОЗП 2009/2010 были вручены директорам сетевых предприятий в пятницу на итоговых совещаниях, в ходе которых обсуждались вопросы, возникшие в ходе проверки. Документ, подтверждающий готовность Талицких электрических сетей филиала «Свердловэнерго» к работе в зимний максимум нагрузок, вручил лично директор филиала Олег Мошинский, который являлся председателем комиссии по приемке данного производственного подразделения к зиме. Паспорт готовности к работе в осенне-зимний максимум нагрузок 2009/2010. Нижнетагильским электрическим сетям филиала «Свердловэнерго» вручил председатель комиссии — директор Магнитогорских электрических сетей филиала ОАО «МРСК Урала» «Челябэнерго» Юлий Элбакидзе. Аналогичные паспорта получили также начальники районов электрических сетей и ведущих производственно-технических служб управления Талицких и Нижнетагильских электрических сетей. Кроме того, комиссия по проверке готовности к работе в осенне-зимний максимум нагрузок начала свою работу в Артемовских и Восточных электрических сетях филиала «Свердловэнерго».

Учения впрок

Диспетчеры Дагестана к трудностям готовы

Павел Якушев

В Филиале ОАО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Республики Дагестан» (Дагестанское РДУ) прошла противоаварийная тренировка по отработке взаимодействия диспетчеров Дагестанского РДУ с оперативным и дежурным персоналом электроэнергетических объектов при ликвидации нарушений нормального режима работы энергосистемы в условиях низких температур.

В тренировке приняли участие диспетчеры Дагестанского РДУ, оперативный персонал Дагестанского филиала ОАО «РусГидро», оперативный и дежурный персонал Филиала ОАО «МРСК Северного Кавказа» — «Дагэнерго». Руководство противоаварийной тренировкой осуществлял первый заместитель директора — главный диспетчер Дагестанского РДУ Бедрдин Исмаилов, контроль над действиями участников тренировки осуществляли руководители служб технического аудита Филиала ОАО «СО ЕЭС» «Объединенное диспетчерское управление энергосистемами Юга» (ОДУ Юга), Дагестанского филиала ОАО «РусГидро», Филиала ОАО «МРСК Северного Кавказа» — «Дагэнерго» и Филиала ОАО «ФСК» Каспийское ПМЭС.

Программа и сценарные условия противоаварийной тренировки были разработаны специалистами Дагестанского РДУ и согласованы с ОДУ Юга.

По сценарию тренировки обеспечение прохода одной из шпелей воздушной линии электропередачи (ВЛ) 330 кВ Чиюрт — Чиркейская ГЭС привело к обрыву провода и отключению этой линии, из-за чего второй гидроагрегат Чиркейской ГЭС под действием автоматической защиты перешел на холостые обороты с последующей остановкой. Послеаварийный режим работы энергосистемы был осложнен неисправностью некоторых устройств противоаварийной автоматики подстанции 330 кВ Чиюрт, оставшихся во включенном состоянии один из выключателей этой подстанции. Результатом работы релейной защиты на подстанции, согласно сценарию тренировки, стало отключение воздушной линии 330 кВ Чиюрт — Махачкала. Как следствие, увеличилась нагрузка на транзитные воздушные линии 110 кВ, соединяю-

щие ПС 330 кВ Чиюрт с распределительными подстанциями центральных районов Дагестана. В результате возникшей условной аварийной ситуации южная часть Дагестанской энергосистемы условно отделилась от объединенной энергосистемы Юга и перешла на изолированную работу с дефицитом мощности. Электроснабжение большинства потребителей Дагестана было условно нарушено.

После получения условного теле сигнала о технологическом нарушении диспетчеры Дагестанского РДУ незамедлительно провели оценку сложившейся сценарно-режимной ситуации, проанализировали установившийся после аварии баланс генерации и потребления электроэнергии

Обеспечив целостность региональной энергосистемы, диспетчеры Дагестанского РДУ отдали команды оперативному персоналу Каспийского ПМЭС на вывод в ремонт ВЛ 330 кВ Чиюрт — Чиркейская ГЭС для устранения повреждений.

По завершении условных ремонтных работ оперативным персоналом Каспийского ПМЭС диспетчеры РДУ отдали команды на ввод ВЛ 330 кВ Чиюрт — Махачкала в эксплуатацию и отмену графиков временного отключения потребления. Нормальная схема работы региональной энергосистемы была восстановлена.

Согласно приказу Министерства энергетики РФ «Об утверждении Положения о проверке готовности суб-



и приняли меры по скорейшему восстановлению нормального режима работы Дагестанской энергосистемы.

Для поднятия частоты в южной части разделившейся Дагестанской энергосистемы и снижения нагрузки на сети 110 кВ диспетчеры Дагестанского РДУ отдали команды оперативному персоналу Ирганайской, Миатлинской, Гербейской и Гуньибской ГЭС включить в работу находящиеся в резерве гидроагрегаты, а сетевым компаниям — ввести графики временного отключения потребления. Эти меры позволили обеспечить одинаковую частоту в обеих частях разделившейся Дагестанской энергосистемы, что позволило восстановить их синхронную работу и тем самым снизить риск дальнейшего развития аварийной ситуации.

ектов электроэнергетики к работе в осенне-зимний период» от 03.09.2008 № 61, успешное проведение противоаварийной тренировки по предотвращению аварийных ситуаций в условиях низких температур является необходимым условием для подтверждения готовности субъектов электроэнергетики к прохождению осенне-зимнего периода (ОЗП). Итоги противоаварийной тренировки в Дагестане показали готовность диспетчеров Дагестанского РДУ к ОЗП 2009/2010 г. Руководитель тренировки Бедрдин Исмаилов отметил, что все участники продемонстрировали слаженность действий и высокий уровень профессионализма, необходимый для ликвидации аварийных ситуаций в условиях низких температур и гололедных явлений.

Филиал ОАО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Республики Дагестан» (Дагестанское РДУ) создан в 2003 году, входит в зону ответственности Филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Юга и осуществляет функции диспетчерского управления объектами электроэнергетики на территории Республики Дагестан. В управлении и ведении Дагестанского РДУ находятся объекты генерации установленной электрической мощностью 1818,5 МВт, 9 линий электропере-

дачи класса напряжения 330 кВ, 91 линия электропередачи класса напряжения 110 кВ, 122 трансформаторных подстанций и распределительных устройств 110-330 кВ с суммарной мощностью трансформаторов 2213,2 МВА. Операционная зона Дагестанского РДУ занимает территорию 50,3 тыс. кв. км, на которой проживает 2,6 млн человек. Выработка электроэнергии в операционной зоне Дагестанского РДУ в 2008 году составила 4769 млн кВтч, потребление — 4615,6 млн кВтч.

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 строительству и инженерному оснащению административного здания диспетчерского центра ОАО «СО ЕЭС» по адресу: Волгоградская обл., г. Волгоград, Советский район, ул. Ярославская, 8 б.

2. Предмет Договора, сроки исполнения обязательств, порядок оплаты: 2.1. Подрядчик обязуется в установленный в Договоре срок по заданию Заказчика в соответствии с Технической документацией, Сводным сметным расчетом стоимости строительства (Приложение № 1 к Договору) и Графиком выполнения и оплаты работ (Приложение № 2 к Договору) выполнить работы по строительству и инженерному оснащению (далее — «Работы») административного здания диспетчерского центра ОАО «СО ЕЭС», расположенного по адресу: Волгоградская обл., г. Волгоград, Советский район, ул. Ярославская, 8 б (далее — «Объект»), а Заказчик обязуется принять результаты Работ и уплатить обусловленную цену.

2.2. Сроки выполнения Работ: — срок начала выполнения Работ — не позднее 10 (десяти) календарных дней с даты заключения Договора;

— срок завершения Работ, в т.ч. подготовительных и заключительных (получение разрешения на строительство и разрешения на ввод Объекта в эксплуатацию) — не позднее 18 календарных месяцев с даты заключения Договора.

2.3. Оплата Цены Договора производится Заказчиком в следующем порядке: 2.3.1. До истечения отчетного месяца Подрядчик представляет Заказчику следующие документы для определения суммы промежуточного платежа (аванса): Акты о приемке выполненных работ (форма № КС-2), Справки о стоимости выполненных работ и затрат (форма № КС-3) и счета на оплату;

2.3.2. Промежуточный платеж (аванс) уплачивается Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней с даты подписания Сторонами Актов о приемке выполненных работ (форма № КС-2), Справок о стоимости выполненных работ и затрат (форма № КС-3) и выставления Подрядчиком счетов на оплату;

2.3.3. Окончательный расчет за выполненные Работы проводится Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика в течение 30 (тридцати) рабочих дней с даты подписания Сторонами Акта приемки законченного строительством Объекта приемочной комиссией (форма КС-14), получения разрешения на ввод Объекта в эксплуатацию и выставления Подрядчиком счета на оплату.

3. Потенциальным Участником конкурса может быть любое юридическое лицо или индивидуальный предприниматель. Претендовать на победу в конкурсе могут Участники, предложившие лучшие условия для исполнения Договора и отвечающие следующим требованиям: а) наличие гражданской правоспособности в полном объеме для заключения и исполнения Договора;

б) соответствие требованиям, устанавливаемым в соответствии с законодательством Российской Федерации к лицам, осуществляющим выполнение обязательств, являющихся предметом Договора (в том числе наличие лицензии согласно п. 5.2.1 Конкурсной документации); в) наличие необходимых для исполнения Договора ресурсов (финансовых, материально-технических, производственных, трудовых); г) непроведение ликвидации, реорганизации, процедуры банкротства;

д) неприостановление деятельности в порядке, предусмотренном Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях; е) на имущество не должен быть наложен арест;

ж) соответствие требованиям к финансовой устойчивости: — величина чистых активов за последний финансовый год в соответствии с годовым бухгалтерским балансом должна быть не ниже величины минимального уставного капитала, определенного соответствующим федеральным законом для хозяйственного общества;

— отсутствие убытков за последние 2 года;

— выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) за последние 2 года должна быть не менее 100 000 000 рублей;

— Потенциальный Участник, Участник конкурса должен отвечать оптимальным параметрам ликвидности (значение коэффициента текущей ликвидности не менее 1);

з) наличие опыта строительства и/или реконструкции административных зданий площадью не менее 2 000 кв. м в регионе предполагаемого строительства;

и) наличие в собственности или гарантия возможности приобретения (покупка, аренда, лизинг) машин и механизмов, необходимых для выполнения Работ.

4. Подробное описание технических требований к выполняемой Работе, условий Договора, требований к Потенциальным Участникам, Участникам и их Конкурсным заявкам, а также процедур конкурса содержится в Конкурсной документации на право заключения Договора на выполнение Работ по строительству и инженерному оснащению административного здания диспетчерского центра ОАО «СО ЕЭС» по адресу: Волгоградская обл., г. Волгоград, Советский район, ул. Ярославская, 8 б, 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: Москва, ул. Летниковская, дом 5, стр. 2, у ответственного секретаря Центральной закупочной комиссии Ноздриной Тамары Константиновны, тел.: (495) 627-94-13, (внутр. 20-13), факс (495) 627-94-89, в течение 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 Заказчика совершаются постоянно действующей Центральной закупочной комиссией ОАО «СО ЕЭС», созданной приказом ОАО «СО — ЦДУ ЕЭС» от 24.11.2006 № 072.

7. Для участия в конкурсе необходимо своевременно подать Конкурсную заявку, подготовленную в порядке, оговоренном в Конкурсной документации. Конкурсные заявки представляются до 10 часов 00 минут по московскому времени «02» декабря 2009 года по адресу: г. Москва, ул. Летниковская, дом 5, стр. 2, ответственному секретарю Центральной закупочной комиссии Ноздриной Тамаре Константиновне, тел.: (495) 627-94-13, (внутр. 20-13), факс (495) 627-94-89.

8. Организатор конкурса проводит процедуру публичного вскрытия конвертов с Конкурсными заявками, начиная с 15 часов 00 минут по московскому времени «02» декабря 2009 г. по адресу: г. Москва, ул. Летниковская, дом 5, стр. 2, комн. 217, 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 декабре 2009 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 273 822 559 (Двести семьдесят три миллиона восемьсот двадцать две тысячи пятьсот пятьдесят девять) рублей 00 копеек, кроме того НДС 18% 49 288 060 (Сорок девять миллионов девести восемьдесят восемь тысяч шестьдесят) рублей 62 копейки.

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

13. Обязательства Потенциальных Участников, связанных с подачей Конкурсных заявок, обеспечиваются неустойкой в размере 2% (двух процентов) от начальной (предельной) цены Договора с учетом налогов, что составляет 6 462 212 (Шесть миллионов четыреста шестьдесят две тысячи двести двадцать) рублей 38 копеек.

14. Организатор конкурса имеет право отказаться от проведения конкурса не позднее, чем за 5 (пять) рабочих 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», на сайте ОАО «СО ЕЭС» — <http://www.so-ups.ru>, а копия размещается на сайте информационно-аналитической и торгово-операционной системы «Рынок продукции, услуг и технологий для электроэнергетики» «B2B-energy» — www.B2B-Energy.ru.

ПОДРОБНОСТИ

Областной энергорелизизм МОЭСК

Леонид Мазо: «У нас есть возможность концентрировать ресурсы и организационные усилия на наиболее важных направлениях»



Леонид Мазо,
генеральный директор
ОАО «Московская областная энергосетевая компания»

По словам генерального директора ОАО «Московская областная энергосетевая компания» (МОЭСК) Леонида Мазо, сегодня наиболее важными для МОЭСК являются две задачи — выполнение инвестиционной программы и завершение подготовки к прохождению осенне-зимнего периода 2009/2010 годов. Опыт областного МОЭСК компании очень молодой и успешный, сочетающий эффективность и социальную ответственность, заслуживает особого внимания. На вопросы «Промышленного еженедельника» отвечает генеральный директор ОАО «Московская областная энергосетевая компания» Леонид Мазо.

— Леонид Владимирович, какое место занимает сегодня областная МОЭСК в структуре энергетического комплекса московского региона? В чем главная задача компании, каковы стратегические направления развития?

— К настоящему моменту Московская областная энергосетевая компания является крупнейшей территориальной сетевой организацией (ТСО) Московской области. У нас, вместе с дочерними и подчиненными организациями, трудится около 1600 человек. В течение года мы уже публиковали материалы, посвященные истории создания и текущей деятельности нашей компании, и все же хочу напомнить читателям, что ОАО «Московская областная энергосетевая компания» было создано по решению Правительства Московской области в июле 2005 года. Фактически же работа началась весной 2006 года, после соответствующей регистрации и организационного становления. За три с половиной года задачи, которые поставило перед компанией областное правительство, в целом остались неизменными: это повышение бесперебойности и качества электроснабжения потребителей, расположенных на территории муниципальных образований Московской области. Эта задача была очень актуальной из-за инвестиционного вакуума 90-х годов, а также бурного роста потребления электроэнергии в регионе в результате интенсивного жилищного и промышленного строительства. Все это усугублялось идущими параллельно реформами: электроэнергетической и административной.

Дальнейшее дробление электросетевого хозяйства районов по муниципальным образованиям в результате реформы местного самоуправления могло привести к многочисленным технологическим нарушениям, росту накладных расходов, снижению инвестиционной привлекательности и другим негативным последствиям. Следует учесть, что, в отличие от тепловой энергетики, имеющей локальный характер, электроэнергетика, как и газовое хозяйство, является единым технологическим комплексом.

В результате анализа сложившейся ситуации было решено, что наиболее полно задачу повышения надежности электроснабжения можно решить, объединив существующие муниципальные электрические сети под управлением областной компании, которая проводила бы единую техническую и финансовую политику, централизованно боролась бы с потерями электроэнергии при ее передаче. Наряду с этим, областная компания должна была обеспечить и развитие муниципального электросетевого хозяйства, занимаясь реконструкцией старых и строительством новых распределительных сетей и объектов.

К настоящему моменту мы приняли в аренду сети на территории двадцати трех муниципальных образований Московской области. По отпуску электроэнергии в сеть наша компания к концу года планирует выйти на 2 млрд кВт·ч. В ближайшие месяцы мы заключим договоры с еще несколькими муниципальными сетями, что позволит нам в перспективе увеличить отпуск практически в полтора раза — до 3 млрд кВт·ч.

Можно сказать, что первый этап становления Московской областной энергосетевой компании в нынешнем году завершен — был наработан нужный первоначальный опыт, отлажено взаимодействие с муниципальными образованиями, заложены основы для дальнейшей долгосрочной и стабильной работы. Теперь мы переходим от развития ширь к развитию вглубь. Да, мы будем продолжать брать се-

ти, но основной упор будет сделан на развитие сетей существующих, чтобы полученные инвестиционные средства направлялись целевым образом именно на те объекты, которые были заявлены в программе реконструкции и строительства.

— В каком состоянии находились распределительные сети муниципальных образований Московской области на момент создания МОЭСК? Как много инвестиций средств и сил вложила компания в модернизацию сетевого хозяйства?

— В ряде сетей износ превышал 90%. Сказались и финансирование по остаточному принципу в рамках жилищно-коммунальных объединений, и повальные неплатежи за электроэнергию, и отсутствие нормальной технической политики, и отток специалистов. Амортизационные отчисления, необходимые для восстановления основных фондов электрических сетей, практически отсутствовали.

Теперь же, арендуя сети, наша компания совместно с администрациями муниципальных образований и Топливоэнергетическим комитетом Московской области каждый год разрабатывает инвестиционную программу развития, направ-

вали потратить на нужды капитального ремонта своего электросетевого хозяйства более 150 млн руб., что на 20% превышает объемы прошлогоднего финансирования этих работ.

В этом году мы продолжили замену изношенных деревянных опор линий электропередачи, ведь очень часто во время традиционных летних пожаров и участия из-за таких опор происходит обесточивание целых городских кварталов и поселков в Подмоскowie.

Очень важной составляющей капитального ремонта сетей является замена электрического провода как по критерию старения и износа, так и по критерию пропускной способности — во многих местах «голый» провод заменяется на самонесущий изолированный провод (СИП), что позволяет избежать «подхлеста» проводов и приводит к существенному снижению объемов хищения электроэнергии, то есть — к значительному уменьшению сверхнормативных потерь электрической энергии.

В большинстве обслуживаемых муниципальных образований Московская областная энергосетевая компания в этом

году оборудования: здесь и перераспределение нагрузок на трансформаторных подстанциях, и осмотр охранных зон линий электропередачи, трасс воздушных и кабельных линий, расчистка охранных зон от кустов и деревьев.

В целом, как показывает практика прошлых лет, приход в муниципальные сети нашей компании положительно повлиял на повышение надежности электроснабжения.

— Каким видите вы наступающий ОЗП? Как подготовились к нему МОЭСК? Что вселяет надежду и уверенность?

— Разумеется, наше обширное электросетевое хозяйство нуждается не только в надлежащем текущем обслуживании, но и ответственной подготовке к осенне-зимнему периоду. Областная компания организует эту работу через двадцать электроэксплуатационных предприятий, подавляющее большинство которых являются акционерными обществами, созданными ОАО «МОЭСК» с участием администраций соответствующих муниципальных образований Московской области. Как я уже говорил, основной упор при осуществлении мероприятий по подготовке к ОЗП был сделан на техническое обслуживание электрических сетей и оборудования, на капитальный ремонт и осуществление инвестиционной программы по реконструкции и развитию электросетей.

За 9 месяцев 2009 года нами было реконструировано 19 ТП, построено 118 км кабельных и воздушных линий и 14 ТП, в том числе проложены линии электропередачи к ряду социально значимых объектов в Волоколамском и Луховицком районах. В Шатурском районе из заболоченной местности вынесено 8 км ВЛ-6 кВ, что позволило кардинальным образом повысить бесперебойность и качество электроснабжения местного населения. Были проведены работы по технологическому

подразделением МЧС и ГО, а также МинЖКХ МО и ТЭК МО. Я знаю, что в прошлом месяце вы уже писали о тех штабных учениях и других учебных мероприятиях, которые прошли в Каширском, Серпуховском и Орехово-Зуевском районах, в Электростали и Пупавне.

Отдельной задачей в плане подготовки электрических сетей к ОЗП явилось повышение оперативности и возможностей нашего УАВРА при выполнении работ по ликвидации технологических нарушений и устранению последствий ЧС. В настоящее время на круглосуточном дежурстве находится 10 единиц спецтехники, в том числе передвижные дизельные электростанции на 320 кВА и 630 кВА, специализированные машины аварийно-восстановительных работ, электротехническая лаборатория, передвижные комплектные трансформаторные подстанции на напряжение 6 и 10 кВ.

В общей сложности в настоящий осенне-зимний период Московская областная энергосетевая компания имеет в своем распоряжении 20 оперативно-выездных бригад, обслуживающих все ее электросетевое хозяйство, а также 18 аварийных бригад, которые формируются и работают в случаях возникновения угрозы аварий и чрезвычайных ситуаций.

Можно еще сказать, что по результатам прохождения последнего осенне-зимнего периода нам удалось добиться снижения на треть количества технологических нарушений, повысить оперативность их устранения и избежать аварий. Время перерывов в электроснабжении потребителей, с учетом привлечения передвижных электростанций, мы сократили более чем в полтора раза по отношению ко времени, установленному нормативно-технической документацией в зависимости от категории надежности потребителей. Усредненное время восстановления электроснабжения после технологических нарушений по

ственного совета летом этого года. Президент поставил четкую и конкретную цель: к 2020 году энергоёмкость российской внутренней валовой продукта должна сократиться на 40%. В этой связи мы видим свою задачу прежде всего в совершенствовании системы учета переданной электроэнергии по нашим сетям и в снижении потерь в результате использования современных материалов и оборудования.

— Как складывается сотрудничество МОЭСК с другими сетевыми и сбытовыми организациями Подмосковья?

— В любом случае, отношения с нашей основной смежной сетевой организацией — ОАО «Московская объединенная электросетевая компания», и нашим основным сбытовым партнером — ОАО «Мосэнергосбыт» — должны быть «добрососедскими». Мы уже не один год работаем на одной территории, к тому же с прошлого года была введена система распределения тарифа на передачу электрической энергии через «единый котел», что привело к изменению всей схемы и договорной базы. В настоящее время мы совместно с Мосэнергосбытом готовим к подписанию соглашение о сотрудничестве, чтобы наболевшие проблемы, требующие первоочередного внимания, были решены в рамках рабочих групп, создаваемых в соответствии с данным соглашением.

Что касается объединенного МОЭСКА, то в процессе подготовки к предстоящему ОЗП он неоднократно принимал участие в наших учебных мероприятиях, где мы совместно отработывали действия в случае возникновения аварий и чрезвычайных ситуаций.

Во взаимоотношениях со смежными организациями, будь то Мосэнергосбыт, объединенный МОЭСК или какая-то другая сетевая организация, мы всегда действуем исходя из принципа, что генерация, транспорт и потребление электроэнергии — единый технологический процесс, части которого не могут существовать по отдельности. Именно это накладывает на нас обязательства работать в постоянном и плотном контакте друг с другом.

— МОЭСК — одна из самых молодых в стране компаний энергосетевого комплекса. В этой связи: насколько высокая результативность работы вашей компании является результатом энергореформы в стране, а насколько она обязана другим основным факторам?

— Вы знаете, создание нашей компании было вызвано не федеральными реформами электроэнергетики, а решением Правительства Московской области навести порядок в своем энергохозяйстве. Параллельно проводилась такая же работа по газовому и теплосетям.

Наша компания несет во все муниципальные образования Подмосковья единые стандарты и высокое качество оказываемых услуг. Мы стремимся к выравниванию социально-экономического потенциала: чтобы в любом районе или городе Московской области любой гражданин, предприятие или организация могли бы получить полный спектр предоставляемых нами услуг, независимо от того, есть ли средства на модернизацию или новое строительство у того или иного муниципального образования. В данном случае у нас есть возможность концентрировать ресурсы и организационные усилия на наиболее важных направлениях. Да, в связи с реформой местного самоуправления процесс централизации управления передачей электроэнергии усложнился, но это не является чем-то непреодолимым. Всегда есть возможность договориться о взаимовыгодном сотрудничестве. Всегда.

— Каким вы видите областную МОЭСК через пять лет?

— В любой работе есть сложности, как объективные, так и субъективные. Если отбросить все нюансы, связанные с тем, что мы работаем в регулируемой государством отрасли, то основными препятствиями в нашей работе, как и во всей экономике, являются ресурсные ограничения: финансовые и кадровые.

Мы не строим радужных прогнозов, дело это небагадородное. Тем не менее, в ближайшие пять лет планируем значительно увеличить количество муниципальных образований, где будем арендовать электросети. Намеченный рост будет исключительно органичным и вписывающимся в нашу модель интенсивного развития.

У нас есть понимание, в каком направлении нужно двигаться. У Московской областной энергосетевой компании имеется значительный потенциал для роста. Еще очень многое предстоит сделать, и, несмотря на кризис, не вижу предпосылок для снижения набранных темпов. Я всегда ищу возможности для развития, а не причины для самопокоения. Благодаря за возможность поделиться своими мыслями и планами на страницах вашего издания.



За предыдущие годы своей работы областная компания смогла сделать количественный и качественный скачок в сфере проведения капитального ремонта сетей: в работу было вложено более 200 млн руб.

ленную на модернизацию электросетевого хозяйства и техническое перевооружение местных электроэксплуатационных предприятий. Финансирование этой программы осуществляется за счет инвестиционной составляющей в тарифе на передачу электрической энергии. Первые средства в объеме 1,062 млрд руб. по утвержденной инвестпрограмме областной МОЭСК освоил в 2008 году, до конца этого года мы должны получить на развитие 1,4 млрд руб.

— Что делает областной МОЭСК по повышению надежности электроснабжения потребителей? Как вы оцениваете успешность реализуемых в этом направлении программ?

— На сегодняшний день областной МОЭСК принял в техническую эксплуатацию более 7600 км линий электропередачи различных уровней напряжения и 2087 трансформаторных подстанций. В настоящее время задача компании состоит не только в том, чтобы принять на баланс новые сети, в том числе и бесхозные, которых в Подмоскowie, к сожалению, пока еще очень много. Главное — эти сети довести «до ума», провести целый комплекс работ по их реконструкции и капитальному ремонту, наметить и осуществить программу нового строительства.

За предыдущие годы своей работы областная компания смогла сделать количественный и качественный скачок в сфере проведения капитального ремонта сетей: в работу было вложено более 200 млн руб. Несмотря на имеющиеся в этом году трудности в экономике, областная компания проводит начатые весной работы в соответствии с утвержденными по районным годовым программам капитально-ремонтными, в приоритетном порядке выполняемая ремонт электрооборудования, которое обеспечивает электроснабжение социально значимых объектов и объектов жизнеобеспечения муниципальных образований Московской области. В общей сложности до конца года мы запланиро-



Мы не строим радужных прогнозов, дело это небагадородное. Тем не менее, в ближайшие пять лет планируем значительно увеличить количество муниципальных образований, где будем арендовать электросети. Намеченный рост будет исключительно органичным и вписывающимся в нашу модель интенсивного развития. У нас есть понимание, в каком направлении нужно двигаться. У МОЭСК имеется значительный потенциал для роста.

присоединению социально значимых объектов в городских поселениях Луховиц (станция «Авиатор») и Дзержинский (дом культуры «Старт» и многоквартирный жилой дом).

В рамках осуществления комплекса работ по техническому обслуживанию электрических сетей по подготовке к ОЗП 2009/2010 гг. были произведены осмотры линий электропередачи, ТП, распределительных устройств, проверено состояние и положение опор воздушных линий электропередачи, а также проведены замеры нагрузок трансформаторов. Завершены работы по вырубке и расчистке древесно-кустарниковой растительности на участках воздушных линий общей протяженностью более 2000 км.

На сегодняшний день получили паспорта готовности к работе в ОЗП 18 обслуживающих организаций, работающих на наших электросетях. На подписании в Ростехнадзоре находятся документы еще двух электроэксплуатационных предприятий.

Вместе с тем, нами в этом году планомерно отработывались и организационные мероприятия по обеспечению надежности работы электрических сетей в нормальном режиме и оперативному устранению технологических нарушений во взаимодействии с администрациями муниципальных образований, смежными сетевыми организациями и территориальными

областной компании составило 4,7 часа. Надеюсь, что при прохождении нынешнего ОЗП эти показатели будут улучшены.

— Как можно оценить, насколько повышается энергоэффективность потребителей, работающих с МОЭСК?

— Повышение энергоэффективности потребителей не зависит от того, с какой территориальной сетевой организацией они работают. Здесь первостепенное значение имеют технологии, на основании которых потребители осуществляют свои производственные процессы (если это промышленные организации), и энергопотребляющее оборудование (те же лампы и бытовые приборы), установленное у населения. Наша компания не может прямо влиять на энергоэффективность потребителей, хотя мы с цифрами на руках всегда можем показать, насколько велика или низка энергоёмкость того или иного производства.

В целом проблема, поставленная в данном вопросе, имеет общенациональное значение. И дело тут не только в экономике, но и в психологии хозяйствующих субъектов, прежде всего в сфере жилищно-коммунального хозяйства, которые не привыкли к экономии и бережному использованию электрической энергии. Именно поэтому данная тема рассматривалась на заседании президиума Государ-

ПРОМЫШЛЕННЫЙ
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 учредителя 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
Дмитрий Кожевников
Помощник
главного редактора
Юлия Гужонкова
Ответственный секретарь
Светлана Головань

Дизайн и верстка
Роман Кураев, Елена Бурлыгина
Директор по развитию
Дмитрий Минаков
Руководитель
коммерческой службы
Александр Лобачев
Логистика
ЗАО «Истгалф-Трансавто»
Водитель-экспедитор
Дмитрий Ботнар

Распространяется по подписке, в розницу, по прямой рассылке и на профессиональных мероприятиях. Подписаться на «Промышленный еженедельник» можно в любом отделении связи РФ и СНГ по каталогу «Роспечать» и «Пресса России»; индекс для инд. подписчиков — 45774, для предприятий и организаций — 83475; по каталогу «Почта России»: ин-

декс для инд. подписчиков — 10887, индекс для предприятий и организаций — 10888. Также можно подписаться через «Интер-Почту».
Адрес для корреспонденции:
123104, Москва, а/я 29
Тел. редакции: (495) 729-3977,
778-1447, 970-1956 (тел/факс)
www.promweekly.ru
E-mail: promweekly@mail.ru

Представитель в Северной Америке: Виктория Яковлева (Ванкувер, Канада); vk1@telus.net
Тел.: (1-604)-805-5979
Над номером работали:
Анастасия Рыкова
Анна Глуховская
Анатолий Коптяев
Владимир Тихомиров
Елена Львова
Игорь Степанов

Использованы материалы Инфраагентств и интернет-изданий.
Материалы со знаком «©» публикуются на правах рекламы.
Номер подписан 30.10.2009 г.
Газета отпечатана в типографии ООО «ОИД «Медиа-Пресса» 125933, г. Москва, ул. Правды, 24.
Номер заказа 912338
Тираж 40000 экз.