

Олег БУДАРГИН

о новой технической политике

ОАО «ФСК ЕЭС»

стр. **28**

«Порт Тамань»:

финишная прямая

стр. **100**

ООО «Газпром трансгаз Самара»:

вехи на пути к успеху

стр. **142**

стр. **90**

**Николай
НИКОЛАЕВ,**

генеральный директор

ОАО «РИТЭК»

**«Без инноваций не получится эффективно добывать нефть,
а без добычи — развивать инновационное направление»**



ПРИГЛАШАЕМ НА ММЭФ-2011

МОСКОВСКИЙ МЕЖДУНАРОДНЫЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ФОРУМ

«ТЭК РОССИИ В XXI ВЕКЕ»

MOSCOW INTERNATIONAL ENERGY FORUM

6-9 апреля 2011 г.

Москва

Центральный Выставочный Зал «Манеж»

Организационный комитет

119019, Москва, а/я 76

Тел./Факс: +7 (495) 664-24-18

www.iprr.ru; iprr@iprr.ru

федеральный деловой журнал



№ 2-3 (49-50) февраль-март 2011

Директор Яков А. ШЕХТЕР

Редакционный отдел

Главный редактор Ирина С. СИЛС
 Выпускающий редактор Анна ШАТИЛОВА
 Журналисты: Мария ТИХОМИРОВА,
 Виктория СОЛОВЬЕВА, Наталья КОЛЬЦОВА
 Корректор Светлана МЕЛЬНИКОВА
 Макет, верстка, инфографика
 Жанна КОЛЫГАНОВА
 Макет Сергей ШЕВЧЕНКО

Рекламный отдел

Руководитель Елена ТАГИЛОВА
 Специалисты по рекламным проектам:
 Светлана ОРКИНА, Ирина БЕЛЯЕВА,
 Юлия ЕГОРОВА, Ирина МАРКОВА,
 Ольга ЛАВРОВА, Яна КАНДАКОВА,
 Маргарита СЕРЕБРЕННИКОВА
 Специалисты по рекламным проектам (г. Москва):
 Анастасия АЛЕКСЕЕВА, Анна ЛЮЛЬКО
 Ответственный секретарь Татьяна ЛАВРЕНКО

Журнал зарегистрирован

Управлением Федеральной службы по надзору
 за соблюдением законодательства
 в сфере массовых коммуникаций и охране
 культурного наследия по УрФО
 17 августа 2006 г. ПИ № ФС11-0811

Учредитель

ООО «Компания «Реал-Медиа»
 Генеральный директор Виктор УСЕНКО
 Издатель
 ООО Издательство «Реал-Медиа»
 Директор Вера УСЕНКО

Адрес издателя и редакции

620219 Екатеринбург, просп. Ленина, 49, офис 8
 Телефон/факс (343) 371-19-18 (многоканальный)
 E-mail: tsr@real-media.ru
 www.tsr-media.ru
 Номер подписан в печать 11 марта 2011 года

Отпечатано в типографии «АМБ»

620026 Екатеринбург, ул. Розы Люксембург, 59
 Тел.: (343) 251-65-91, 229-53-94
 Заказ №583 Тираж 5000 экз.

Перепечатка материалов возможна только
 по письменному согласованию с редакцией.
 Ссылка при цитировании обязательна.
 В издании использованы иллюстрации,
 полученные от представленных
 в журнале предприятий и физических лиц.
 За содержание рекламных публикаций
 ответственность несут рекламодатели.
 Рекламуемые в издании товары подлежат
 обязательной сертификации.

Цена договорная.

Знаками и отмечены редакционные
 материалы. Статьи, отмеченные знаком ,
 публикуются на правах рекламы.

ЛИЦА, информация о которых содержится в журнале

- АЛЕКПЕРОВ Вагит, ОАО «ЛУКОЙЛ» 6
 АЛИМГУЛОВ Вадим, ФГУП «ЗапсибАГП» 116
 АНАНЕНКОВ Александр, ОАО «Газпром» 152
 АНДРЕЕВ Алексей, ОАО «ДСК «АВТОБАН» 111
 Андрей СОРОЧИНСКИЙ, ОАО «Ленэнерго» 18
 АРТЕМЬЕВ Алексей, ФГУП «ЗапсибАГП» 116
 АРТЮШИН Геннадий, ЗАО «ГазНИИпроект» 147
 БАРАНОВ Виктор, ОАО «Соликамскбумпром» 80
 БЕЛОВ Александр, ЗАО «Газпром нефть
 Оренбург» 124
 БЕРШАНСКИЙ Леонид, Федеральное агентство
 железнодорожного транспорта 160
 БИУШКИНА Наталья, ОАО «Строительное
 управление №920» 111
 БОРИСОВ Егор, президент Республики Саха
 (Якутия) 160
 БОРИСОВ Сергей, ЗАО «Проектмонтажиндустрия» 146
 БУДАРГИН Олег, ОАО «ФСК ЕЭС» 28
 БУЙНОВ Николай, ООО «ИНК» 128
 ВАСИЛЕНКО Вячеслав, ООО «ИНБИС+» 79
 ВЕДЕРНИКОВ Виктор, ООО «Ноябрьскспецсервис» 94
 ВЕРЕЩАГИН Алексей, правительство Архангель-
 ской области 58
 ВОЛОВИЧ Георгий, ООО «Челэнергоприбор» 35
 ВОРОБЬЕВ Виктор, ООО «FerMa Show Management» 140
 ВОРОНИН Игорь, ОАО «Энерготехмаш» 92
 ГАФУРОВ Илгиз, ФГУП «ЗапсибАГП», Ноябрьский
 филиал «Экспедиции №171» 116
 ГАФУРОВА Гузелья, ФГУП «ЗапсибАГП» 116
 ГОРОДИЛОВ Виктор, ПО «Ноябрьскнефтегаз» 112
 ДАНЧИКОВА Галина, правительство Республики
 Саха (Якутия) 160
 ДЕНИСЕНКО Ирина, ФГУП «ЗапсибАГП» 116
 ДЖУРКО Игорь, ОАО «ДВЭУК» 73
 ДМИТРУК Владимир, ООО «Газпром
 подземремонт Уренгой» 155
 ЕМЕЛЬЯНОВ Александр, ФГУП «ЗапсибАГП» 116
 ЕПШОВ Александр, ММЭФ-2011 14
 ЖАРИНОВ Игорь, Торгово-промышленная
 палата РФ 7
 ЗАБОРОНОК Николай, ООО «НЕОГЕН-Н» 126
 ЗЕЛЕНИН Дмитрий, администрация
 Тверской области 55
 ИВАНОВ Сергей, ООО «Газпром добыча Оренбург» 156
 ИЗОТОВ Сергей, ООО «Интерстрой» 104
 КАЛУГИН Александр, ООО НПФ «Надежность» 82
 КАПЛАН Александр, ОАО «Газпромнефть-
 Ноябрьскнефтегаз» 86
 КАРАСЕВИЧ Александр, ОАО «Газпром промгаз» 131
 КАТЫРИН Сергей, Торгово-промышленная
 палата РФ 7
 КОЖИНОВ Андрей, ЗАО «СПЭК» 98
 КОЗЛОВСКИЙ Александр, ЗАО «ЗЭТО» 24
 КОНЕЦКИЙ Дмитрий, ООО «Инженерное бюро
 «Огнеупор Гарант» 158
 КОТЕНКО Игорь, филиал ОАО «МРСК Северо-
 Запада» «Архэнерго» 58
 КОТИКОВ Виктор, «Маризэнерго», филиал ОАО
 «МРСК Центра и Приволжья» 63
 КРУТКИНА Ольга, ОАО «ДВЭУК» 73
 КУГАЕВСКАЯ Любовь, ЗАО «Энергопромышленная
 компания» 20
 КУРОЧКИН Владимир, ОАО «Гипрокаучук» 96
 ЛЕВИТОВ Андрей, Верхнетагильская ГРЭС —
 филиал ОАО «ОГК-1» 74
 ЛЕВЧЕНКОВ Михаил, ООО «Газпром инвест Запад» 152
 ЛЕОНОВ Андрей, ОАО «РАО Энергетические систе-
 мы Востока» 160
 ЛЕОНТЬЕВ Александр, ФГУП «ЗапсибАГП» 116
 ЛЕСНИЧЕНКО Михаил, ООО «Сайнер» 70
 ЛИПАТОВ Юрий, Комитет Государственной
 Думы РФ по энергетике 12
 ЛУКАНИН Юрий, ОАО «Русполимет» 157
 МАМОНТОВ Валерий, ФГУП «ЗапсибАГП» 116
 МАСАЛОВА Галина, ОАО «ДВЭУК» 73
 МАТВИЕНКО Валентина, администрация
 Санкт-Петербурга 16
 МЕДВЕДЕВ Дмитрий, Президент РФ 82, 118
 МЕТКИН Александр, ЗАО «Таманьнефтегаз» 100, 102, 104
 МИФТАХОВ Салават, ОАО «Геоолимп» 106
 МИЩЕНКО Игорь, ГОУ ВПО РГУ нефти и газа
 имени И. М. Губкина 88
 НАЗАРОВА Наталья, ЗАО «Волгаэнергообит» 50
 НАЗЫРОВ Ринат, ООО «Универсальные технологии
 нефтегазоотдачи» 125
 НЕДОВИЧЕНКО Александр, ЗАО «ИнжЭнергоПроект» 40
 НИКИТИН Геннадий, МЭС Урала, филиал
 ОАО «ФСК ЕЭС» 44
 НИКОЛАЕВ Николай, ОАО «РИТЭК» 90
 НИКОЛАЕВ Сергей, ОАО «Ленэнерго» 18
 НОВАК Александр, ООО «Интерстрой» 104
 ПАШИН Валентин, ФГУП «ЦНИИ имени
 академика А. Н. Крылова» 120
 ПЕРМЯКОВ Олег, ЗАО «Уралэнерго-Союз» 76
 ПЕСТРЯКОВ В., ООО Фирма «Монрем» 102
 ПЛОТНИКОВ В., ООО Фирма «Монрем» 102
 ПРИМАКОВ Евгений, Торгово-промышленная
 палата РФ 7
 ПУГАЧЕВА Елена, ФГУП «ЗапсибАГП» 116
 РОВЕНКО Наталья, ОАО «ДВЭУК» 73
 САРВАРОВ Айдар, ОАО «Газпромнефть-
 Ноябрьскнефтегаз» 112
 СЕДЫХ Марина, ООО «Иркутская нефтяная
 компания» 128
 СЕМИКОЛЕНОВ Артем, ООО «Газпром энерго» 53
 СИНЯВСКИЙ Борис, ГУП «Востсибнефтегаз-
 геология» 128
 СТАНИСЛАВСКИЙ Юрий, ФГУП «ЗапсибАГП» 116
 СТЕПАНЕНКО Олег, ООО «Газпром трансгаз Самара» 142, 146
 СУХОРИКОВ Александр, ОАО «ФСК ЕЭС» 28
 ТАРАЗАНОВ Юрий, ООО Фирма «Монрем» 102
 ТАШЛЫК Михаил, ФГУП «УССТ №4
 при Спецстрое России» 104
 ФОГЕЛЬЗАНГ Иван, ОАО «Санаторий «Южное
 взморье» 114
 ФОФАНОВ Михаил, ООО «ТЭЛМА» 62
 ХОЛОДКОВ Николай, ЗАО «Строймонтаж» 138
 ХОМИЦКИЙ Сергей, ООО «ЭнергоСервисПроект» 66
 ЦУРКАНУ Андрей, ФГУП «ЗапсибАГП» 116
 ЧЕРКАСОВ Геннадий, ООО «Восток ЛТД» 130
 ЧИЧЕЛОВ Виктор, ООО «Газпром трансгаз
 Чайковский» 148
 ШАБАЛИН Николай, ЗАО «Градиент» 97
 ШАНЦЕВ Валерий, правительство
 Нижегородской области 48
 ШЕВЧЕНКО Наталья, ЗАО «Таманьнефтегаз» 104
 ШИНКАРЕНКО Александр, ОАО «Энергосталь-
 конструкция» 56
 ШУЛЬБЕВ Юрий, ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» 108
 ЮРЧЕНКО Вера, ОАО «Тверьэнергокабель» 22

5 Минэнерго России борется за безопасность труда в угольной промышленности

5 К 2030 году отечественная энергомашиностроительная продукция займет 15% мирового рынка

6 «ЛУКОЙЛ» завершил строительство четвертого энергоблока на ТЭЦ S.C. LUKOIL ENERGY & GAS ROMANIA

6 ТНК-BP запустила Усть-Тегусскую ГТЭС на Увате
ТНК-BP начала комплексные испытания Усть-Тегусской газотурбинной электростанции проектной мощностью 55 МВт на Уватском проекте в рамках долгосрочной программы по увеличению объемов утилизации попутного нефтяного газа

7 Избран новый президент Торгово-промышленной палаты России
Сергей КАТЫРИН избран на пост президента Торгово-промышленной палаты России

7 Современные дороги для Олимпиады-2014
В Имеретинской низменности, где расположена основная группа олимпийских объектов прибрежного кластера, ведется строительство новой системы автомобильных дорог

8 Государственная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года»
Основная цель программы — снизить энергоёмкость валового внутреннего продукта РФ на 13,5%, что в совокупности с другими факторами позволит обеспечить решение задачи по снижению энергоёмкости ВВП на 40% к 2020 году

12 ТЭК России: взят курс на безопасность
События, связанные с чрезвычайными ситуациями на ряде объектов топливно-энергетического комплекса России, показали, насколько остро сегодня стоит вопрос надежности и безопасности работы всего отраслевого механизма

14 Беспорядки на Ближнем Востоке приведут к изменению нефтегазового рынка
Политическая нестабильность на Ближнем Востоке может стать катализатором процесса беспрецедентного изменения мирового нефтегазового рынка

14 Всероссийский форум «Энергоэффективность в жилищном и коммунальном хозяйстве»
18—19 апреля 2011 года в ГК «Президент-Отель» (Москва) пройдет Всероссийский форум «Энергоэффективность в жилищном и коммунальном хозяйстве»

125 ЛЕТ ПЕРВОЙ РОССИЙСКОЙ ЭНЕРГОСИСТЕМЕ

16 Санкт-Петербург — родина российской энергетики
О становлении старейшей в России энергосистемы рассказывает губернатор Санкт-Петербурга Валентина МАТВИЕНКО

18 Рабочие моменты ОАО «Ленэнерго»
С 1 января 2011 года ОАО «Ленэнерго» работает по новому методу тарифного регулирования

20 В тренде энергоэффективности
ЗАО «Энергопромышленная компания» в 2001 году предложила своим заказчикам услуги по обеспечению энергоснабжением с оптового рынка электроэнергий

22 ОАО «Тверьэнергокабель»: путь к успеху
«Тверьэнергокабель» — первый российский кабельный завод, построенный с нуля за последние 30 лет. Предприятие выпускает силовые кабели низкого и среднего напряжения различного исполнения, самонесущие изолированные провода (СИП), особенно востребованные энергетиками, нефтяниками, атомщиками, газовиками

24 ЗАО «ЗЭТО»: более полувека для электроэнергетики России
Сегодня предприятием освоена вся линейка электротехнического оборудования 110 кВ. Предприятие постоянно наращивает свой потенциал в рамках реализации программы технического перевооружения основного производства

26 Группа «СВЭЛ»: на шаг вперед
Группа «СвердловЭлектро» («СВЭЛ») занимается производством и проектированием сухих, масляных трансформаторов и токоограничающих реакторов, КРУ, КТП, КТПБМ, БКТП, а также измерительных трансформаторов

28 Олег БУДАРГИН: «Самая главная идеология — это любовь к профессии»
Председатель правления ОАО «ФСК ЕЭС» Олег БУДАРГИН рассказал о новой технической политике компании, формировании кадрового потенциала, перспективных проектах

32 Достойное продолжение традиций качества и надежности технических решений
НТЦ «Механотроника» — ведущий российский разработчик и производитель устройств релейной защиты, систем АСУ и АСКУЭ для электрических сетей от 0,4 до 220 кВ

34 НПП «ЭКРА» расширяет горизонты отечественного релестроения
ООО НПП «ЭКРА» — отечественный разработчик и изготовитель современных микропроцессорных устройств РЗА по всей линейке напряжений от 6 до 750 кВ

35 «Челэнергоприбор»: от исследовательской лаборатории до производственного предприятия
Разработки челябинских ученых успешно применяются на практике на многих энергетических объектах по всей России

36 Завод «Урализолитор»: проверено временем
ОАО «Камышловский завод «Урализолитор» — одно из крупнейших предприятий в России и единственное в Свердловской области, производящее электротехнический фарфор

37 Своевременно и надежно
ВЫСТАВОЧНО-ТОРГОВЫЙ ДОМ «ГРАНИТ-МИКРО» — одна из ведущих компаний в России, предлагающая информационно-управляющие телемеханические комплексы «Гранит-микро» изделий торговой марки «МИКРОГРАНИТ»

37 «СевЗап НТЦ» получил за год восемь патентов в области электросетевого строительства
Подведены итоги научно-изобретательской работы за 2010 год в ОАО «СевЗап НТЦ»

38 На подстанции 500 кВ «Каскадная»
ОАО «ФСК ЕЭС» завершено строительство подстанционных сооружений филиалом ОАО «ФСК ЕЭС» — Магистральные электрические сети (МЭС) Центра — завершил строительство объектов вспомогательного назначения на новой московской подстанции 500 кВ «Каскадная»

40 Александр НЕДОВИЧЕНКО: «Для меня важно, чтобы специалисты гордились тем, что начали трудовой путь в ЗАО «ИнжЭнергоПроект»
ЗАО «ИнжЭнергоПроект» выполняет проектирование объектов электросетевого строительства

42 ОАО «Ивэлектроналадка» на объектах ОАО «ФСК ЕЭС»
ОАО «Ивэлектроналадка» оказывает услуги по инжинирингу, энергоаудиту, проектированию, монтажу и наладке электротехнического оборудования, АСУ ТП, АИИС КУЭ, АСДУ

42 «Силовые машины» поставят оборудование для пяти ТЭЦ КЭС-Холдинг
Компания заключила ряд контрактов на поставку энергетического оборудования с тремя территориальными генерирующими компаниями, входящими в КЭС-Холдинг

43 История бренда в машиностроении
Уже около 80 лет «Энергомаш (Екатеринбург) — Уралэлектротяжмаш» снабжает энергетику России трансформаторным оборудованием и более четверти века — высоковольтным

44 МЭС Урала штурмует интеллект
Геннадий НИКИТИН, генеральный директор МЭС Урала, о задачах и совершенствовании электросетевого комплекса Свердловской, Челябинской областей и Пермского края

46 На Чебоксарской ГЭС завершена масштабная реконструкция двух гидроагрегатов

46 Состоялся розжиг газовой турбины нового энергоблока Сургутской ГРЭС-2

ЭНЕРГОСИСТЕМЫ РЕГИОНОВ

48 Энергетика — индикатор развития региона
Губернатор Нижегородской области Валерий ШАНЦЕВ подвел итоги 80-летней работы энергосистемы региона и рассказал о перспективах сотрудничества власти и энергетиков

50 80 лет «сказке из железа и бетона»
В структуру крупнейшей российской частной энергокомпании «ЕвроСиБЭнерго» входит кроме прочих активов нижегородская группа компаний «Волгаэнерго», в составе которой такие предприятия, как ООО «Автозаводская ТЭЦ», ООО «Заводские сети» и ЗАО «Волгаэнергообит»

52 ООО «Газпром энерго» — электросетевая компания ОАО «Газпром»
ООО «Газпром энерго» создано в процессе реформирования электроэнергетического сектора ОАО «Газпром» и к настоящему моменту является одной из крупнейших электросетевых компаний России

54 Филиалу ОАО «МРСК Центра» — «Костромаэнерго» — 50 лет
В 1961 году, постановлением Костромского совнархоза было организовано РЭУ «Костромаэнерго», которое спустя 12 лет после образования стало поставлять избыток электрической энергии в соседние регионы

55 От энергии атома до возобновляемых источников
Сегодня Тверская область является крупнейшим энергопроизводящим регионом в Центральном федеральном округе. Помимо атомной энергетики, в регионе разрабатываются и внедряются программы биоэнергетического использования возобновляемых источников

НЕФТЬ И ГАЗ РОССИИ

56 ОАО «Энергостальконструкция»: объем выпуска опор ЛЭП возрастет вдвое

В ближайшей перспективе предприятие намерено нарастить объемы производства опор линий электропередачи в два раза

58 Архангельская энергетика: от истоков к новым свершениям

В 2011 году единая энергосистема Архангельской области отмечает свой юбилей — 55 лет

60 Трудовая летопись Механизированной колонны №88

В настоящее время предприятие продолжает развивать традиции и достижения энергостроителей прошлых лет. Тридцатилетний опыт дает возможность продолжать электрификацию Архангельской области и других регионов Северо-Запада России

62 ТЭЛМА: в главной роли подрядчика

Компания ТЭЛМА зарекомендовала себя надежным партнером на строительном рынке Архангельской области

63 «Мариэнерго»: без права на передышку

Четверть века за надежное электроснабжение городов Республики Марий Эл отвечают специалисты «Мариэнерго»

64 Годовщина качественных преобразований

80 лет назад началось становление энергосистемы Волгоградской области. В 1931 году была введена в эксплуатацию линия электропередачи, соединившая Сталинградскую ГРЭС и Сталинградский тракторный завод, что послужило началом бурного развития промышленности региона

66 «ЭнергоСервисПроект»: автоматизация в совершенстве

Компания ООО «ЭнергоСервисПроект» выделяется среди энергопредприятий своей способностью профессионально воплощать новые идеи в перспективные проекты

68 «Белгородэнерго»: полвека больших достижений

2011 год — юбилейный для филиала ОАО «МРСК Центра» — «Белгородэнерго» и всей энергосистемы Белгородской области

70 Успешная компания — высокотехнологичная компания

Энергетический комплекс России должен развиваться опережающими, по сравнению с другими отраслями народного хозяйства, темпами, становясь залогом успешного социально-экономического развития страны

72 Манипуляторные установки для ремонта электросетей

Установки производства ЗАО «Алапаевский завод манипуляторов — Стройдормаш» сегодня активно используются в ремонтных работах филиалами ОАО «Холдинг МРСК»

73 Женский взгляд на «мужскую» профессию
Энергетика всегда считалась сугубо мужской отраслью. Но как оказалось, сегодня в этой сфере трудятся немало женщин, а некоторые из них по праву достигли руководящих высот — например, сотрудницы ОАО «Дальневосточная энергетическая управляющая компания»

74 Верхнетагильский проГРЭС

Старейшая в Свердловской области Верхнетагильская ГРЭС отмечает 55-летний юбилей

76 ЗАО «Уралэнерго-Союз»: от идеи до внедрения

Компания выполняет полный комплекс исследовательских, проектных, монтажных и пусконаладочных работ в электроэнергетике

77 Тихвинский вагоностроительный завод направил на сеть первые вагоны нового поколения

Тихвинский вагоностроительный завод направил в адрес ОАО «Первая грузовая компания» первую партию грузовых вагонов, прошедших полный комплекс испытаний и сертификацию

77 «Транснефть» начала прокладку горного тоннеля в Новороссийске до базы «Шесхарис»

ОАО «АК «Транснефть» приступило к строительству горного тоннеля через Маркхотский хребет в Новороссийске, который соединит перевалочные нефтебазы «Грушовая» и «Шесхарис»

78 Жигулевская ГЭС: начало большого пути

Одной из крупнейших гидроэлектростанций в мире по мощности и выработке электроэнергии — Жигулевской ГЭС — 29 декабря 2010 года исполнилось 55 лет

79 ООО «ИНБИС+»: взрывобезопасность в зоне особого внимания

ООО «ИНБИС+» выполняет весь комплекс работ по проектированию, изготовлению и наладке взрывозащитных систем связи и сигнализации для предприятий со взрывоопасными условиями производства

80 ОАО «Соликамскбумпром»: курс на модернизацию и эффективность

ОАО «Соликамскбумпром» — флагман целлюлозно-бумажной отрасли нашей страны — в этом году отмечает 70-летний юбилей

82 Научно-проектная фирма «Надежность»: синтез науки и производства

ООО НПФ «Надежность» в 2011 году отметит 20-летний юбилей. О сотрудничестве с главным партнером — ОАО «Соликамскбумпром» — и перспективах развития фирмы — в нашем материале

84 «АРД Сатком Сервис»: системы радиорелейной и спутниковой связи

На протяжении уже десяти лет ООО «АРД Сатком Сервис» реализует проекты в сфере телекоммуникационных сетей

86 На Вынгапуловском месторождении введена в эксплуатацию новая высокодебитная скважина

В начале февраля на Вынгапуловском месторождении, которое разрабатывает ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», запущена в работу новая высокодебитная горизонтальная скважина. На сегодняшний день ее суточная добыча составляет около 200 тонн нефти

86 ОАО АНК «Башнефть» получена лицензия на разработку месторождений им. Р. Требса и А. Титова

Федеральное Агентство по недропользованию РФ выдало ОАО АНК «Башнефть» лицензию на участок недр федерального значения, включающий нефтяное месторождение им. Романа Требса и нефтяное месторождение им. Анатолия Титова

88 РГУ нефти и газа имени И. М. Губкина: кафедра МИЩЕНКО

Заведующий кафедрой разработки и эксплуатации нефтяных месторождений РГУ нефти и газа имени И. М. Губкина, декан факультета разработки нефтяных и газовых месторождений Игорь МИЩЕНКО посвятил жизнь инновационным разработкам в области нефтедобычи

90 ОАО «РИТЭК»: разработки будущего уже сегодня

ОАО «РИТЭК» специализируется на широкомасштабном применении инновационных технологий и оборудования в нефтедобывающей отрасли

92 Мобильный комфорт для суровых условий

Продукция ОАО «Энерготехмаш» — мобильные здания «под ключ» и объекты, которые необходимо быстро возвести в отдаленных районах без инфраструктуры, позволяющей вести строительство

94 Для трудовых рекордов нужен вкусный обед

Организация питания на предприятиях нефтегазодобывающей отрасли в условиях Крайнего Севера — дело хлопотное и ответственное, а порой и экстремальное

96 Преемственность традиций — фундамент безграничных возможностей
Генеральный директор ОАО «Гипрокаучук» рассказал о главных достижениях и перспективах развития предприятия

97 ЗАО «Градиент»: Низкочастотное Сейсмическое Зондирование
Компания обладает патентом на уникальную мобильную, оперативную и экологически безопасную технологию поиска углеводородов — низкочастотное сейсмическое зондирование

98 Природоохранные работы могут быть выгодными

Об услугах ЗАО «СПЭК» рассказывает его коммерческий директор Андрей КОЖИНОВ

100 «Порт Тамань»: финишная прямая

О строительстве Таманского нефтяного терминала рассказывает генеральный директор ЗАО «Таманьнефтегаз» Александр МЕТКИН

102 Опираясь на практику и знания

ООО «Фирма «Монрем», обладающее всеми техническими средствами и подготовленными специалистами, одним из первых было привлечено к строительству Таманского перегрузочного комплекса

104 Спецстрой России — корпорация, перед которой государство ставит серьезные задачи
ФГУП «Управление специального строительства по территории №4 при Спецстрое России» выполняет задачи по укреплению обороноспособности России на южных рубежах и участвует в гражданском строительстве

106 Укрепление платформ вашего бизнеса
ОАО «Геоолимп» специализируется на закреплении грунтов на объектах промышленного, административного и жилого назначения

108 Мегионское месторождение нефти: на рубеже пятидесятилетия

В этом году исполняется 50 лет со дня открытия Мегионского месторождения нефти. Первый фонтан был получен здесь в 1961 году

110 ОАО «НЗРА»:

соответствовать требованиям времени

ОАО «Нижевартовский завод по ремонту автомобилей» осуществляет ремонт грузовых автомобилей и автобусов, двигателей и агрегатов; изготовление металлоконструкций, нестандартного оборудования, мобильных зданий для бригад капитального ремонта скважин

111 Дорога нефть дает

Компания «Ханты-Мансийскдорстрой» стояла у истоков освоения многих западносибирских нефтяных месторождений

112 30 лет Ноябрьской нефти

История создания ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» глазами СМИ

114 Санаторий «Южное взморье»:

идеальный комплекс для лечения и отдыха
Санаторий предлагает незабываемый отдых и уникальное лечение круглый год

116 «Западно-Сибирское аэрогеодезическое предприятие»

Ноябрьский филиал «Экспедиция №171» ФГУП «ЗапсибАГП» — деловой партнер — ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»

118 Курс на стабильное развитие

В этом году ООО «Газпром бурение» возьмет старт в новых проектах. Среди них — бурение нефтяных скважин Приразломного нефтяного месторождения на шельфе Печорского моря

119 Завершается строительство

МЛСП «Приразломная»

ООО «Газпром нефть шельф» завершило первый этап строительства основного объекта обустройства месторождения — морской ледостойкой стационарной платформы (МЛСП) «Приразломная»

120 Завершающий этап создания платформы «Приразломная»: сложные морские операции по проектам ЦНИИ им. акад. А. Н. Крылова

В ноябре 2010 года были успешно проведены разработанные ФГУП «ЦНИИ им. акад. А. Н. Крылова» проекты вывода МЛСП «Приразломная» с акватории ОАО «Севмаш», перегона в Мурманск и раскрепления у причала 35-го СРЗ

122 Первый класс ответственности камчатских изыскателей

ООО «Аверс-1» выполняет комплексные инженерные изыскания объектов гидроэнергетики, линейного строительства, авиационного и железнодорожного транспорта, горнодобывающего производства

124 «Газпром нефть Оренбург»: новый год встретили первыми

Годовой расчетный план ЗАО «Газпром нефть Оренбург» выполнило досрочно и уже в конце ноября 2010-го начало работать в зачет будущего года

125 Мастера освоения месторождений

ООО «УТНГО» проводит мероприятия по обслуживанию и повышению эффективности нефтяных и газовых месторождений в Оренбургской области и за ее пределами

126 ООО «НЕОГЕН-Н»:

ответственны за Оренбургские скважины

Многопрофильная компания ООО «НЕОГЕН-Н» осуществляет геофизические и технологические операции в нефтегазовых скважинах месторождений Оренбургской области

128 Первая в Иркутской области

В 2011 году Иркутская нефтяная компания планирует более чем в полтора раза увеличить добычу углеводородного сырья, достигнув показателя в один миллион тонн. В перспективе компания выйдет на объемы добычи около 3,5 миллиона тонн и станет одним из крупнейших восточно-сибирских поставщиков нефти нефтепровода ВСТО

130 Команда профессиональной лиги с бесценным опытом

В 2010 году ООО «Восток ЛТД» провело обширный фронт работ на Верхнечонском нефтегазо-конденсатном месторождении

131 «Газпром промгаз»:

проекты «от пласта до потребителя»

Компания продолжает разработку генеральных схем газоснабжения и газификации регионов Российской Федерации

132 «Газпром трансгаз Югорск» — лучший налогоплательщик

ООО «Газпром трансгаз Югорск» признано лауреатом всероссийского экономического проекта «Лидеры модернизации» в номинации «Лучший налогоплательщик 2010 года»

134 ООО «ПРОМСТРОЙГАЗ»: сооружение и ремонт жилого фонда и объектов промышленного и не-промышленного назначения на территории ЯНАО

Опыт, наработанный годами, и качественно возведенные здания позволяют говорить о компании как о надежном и проверенном предприятии, которое на высоком уровне выполняет строительство-монтажные работы, реконструкции, капитальное строительство и ремонт промышленных и жилых объектов

136 Чистая вода из «Водопада» для газовиков

В ООО «ТюменНИИгипрогаз» разработана уникальная электрокоагуляционная нанотехнология очистки воды от минеральных и органических загрязняющих веществ, широко применяемая в подразделениях ООО «Газпром трансгаз Югорск»

138 ЗАО «Строймонтаж»:

строить по призванию

Профессия строителя по праву окружена особым почетом и вниманием. Считается, что определяющими качествами этой профессии являются ответственность, порядочность, трудолюбие, любовь к своему делу. Все эти слова, несомненно, относятся и к коллективу ЗАО «Строймонтаж»

140 Компания «FerMa»:

практически незаменима

Компания предоставляет комплекс услуг по техническому обеспечению зрелищно-массовых, спортивных и корпоративных мероприятий, концертов, фестивалей, гастрольных и рекламных туров

142 ООО «Газпром трансгаз Самара»:

веки на пути к успеху

Предприятие завоевало и сохраняет позиции надежного и эффективно работающего звена в системе ОАО «Газпром»

144 «Новые Технологии» — индивидуальные решения для предприятий ТЭК

ООО «Новые Технологии» имеет налаженные связи с производителями оборудования в России и за рубежом, занимается проектированием, капитальным строительством и ремонтом объектов технологической связи и КИПиА

146 ЗАО «Проектмонтажиндустрия»: полный цикл строительных услуг

Предприятие предоставляет полный цикл строительных услуг, начиная от разработки проекта до сдачи заказчику «под ключ» как промышленных, так и гражданских объектов

147 «ГазНИИпроект»: классика проектирования

Проектный и научно-исследовательский институт ЗАО «ГазНИИпроект» — один из ведущих отраслевых институтов в России — предоставляет на высоком уровне услуги по проектированию, строительству и инжинирингу

148 Транспорт газа под контролем

В 2010 году магистральные газопроводы ООО «Газпром трансгаз Чайковский» приняли рекордный суточный объем природного газа — 1 миллиард 99 миллионов кубометров

150 Новый климат для сотрудников «Газпрома»

ООО «Девятый трест-комфорт» уже двенадцать лет успешно работает на рынке климатического оборудования

152 «Газпром» ведет строительство газотранспортных мощностей на Северо-Западе России в соответствии с графиком

В феврале в Санкт-Петербурге прошло совещание, посвященное вопросам увеличения пропускной способности газотранспортных мощностей на Северо-Западе страны

154 Экологическая безопасность на уровне мировых стандартов

ООО «Газпром инвест Запад» и НПФ «ДИЭМ» продолжают сотрудничество в области обеспечения экологической и промышленной безопасности

155 ООО «Газпром подземремонт Уренгой»:

инновационные решения для ремонта скважин

Об успехах компании на рынке нефтегазовой промышленности рассказывает генеральный директор Владимир ДМИТРУК

156 ООО «Газпром добыча Оренбург»:

наше преимущество — уникальность

Среди приоритетных задач ООО «Газпром добыча Оренбург» — реализация новых проектов по углублению переработки углеводородов, а также развитие газохимии

157 ОАО «Русполимет»: инновации в кольце

ОАО «Русполимет», специализированный завод по производству кольцевых заготовок для всех отраслей промышленности, отмечает 145-летие

158 Мы гордимся своим надежным и знаменитым партнером!

Инженерное бюро «Огнеупор Гарант» специализируется на оптовой поставке огнеупорной продукции на территории России и стран СНГ

160 РЖД внедряет новые системы управления движением поездов

160 Беркажит — Томмот — Якутск: задачи на 2011 год

Минэнерго России борется за безопасность труда в угольной промышленности

Министр энергетики России Сергей ШМатко выступил с докладом на совещании по вопросу контроля за обеспечением безопасности горных работ.

Министерство энергетики РФ выполнило ряд поручений, направленных на повышение безопасности труда в угольной отрасли страны. Так, с целью координации федеральных органов исполнительной власти была разработана и утверждена Программа по обеспечению дальнейшего улучшения условий труда, повышения безопасности ведения горных работ, снижения аварийности и травматизма в угольной промышленности, поддержания боеготовности военизированных горноспасательных, аварийно-спасательных частей на 2011—2012 годы. Документ разрабатывался Минэнерго России совместно с Минздравсоцразвития России, МЧС России и Ростехнадзором, с участием Росуглепрофа, компаний угольной отрасли и научных организаций.

— Программа предполагает на следующие два года финансирование до 24 миллиардов рублей. Этот объем средств значительно выше нынешних затрат на безопасность, но он приемлем с учетом того, что суммарная прибыль угольных компаний в 2010 году составила 73 миллиарда рублей, — рассказал Сергей ШМатко, глава Минэнерго России.

В 2011—2012 годы в сфере безопасности будет разработано и принято четыре федеральных закона и 53 нормативных правовых акта федеральных органов исполнительной власти, а также будут проводиться организационные и профилактические мероприятия по обеспечению повышения безопасности ведения горных работ и улучшению условий труда.

Особое внимание будет уделяться организации обеспечения промышлен-

ной безопасности самими угольными компаниями. По мнению министра, необходимо обеспечить централизованное управление охраной труда и промышленной безопасностью в управляющих компаниях, разработку и реализацию программ мероприятий по промышленной безопасности и охране труда, повысить эффективность производственного контроля. Нужно кардинально повысить уровень подготовки и переподготовки персонала и предоставить приоритетное финансирование мероприятий и научных обоснований технологических и технических решений в области промышленной безопасности.

Стоит добавить, что Минэнерго России совместно с Росстандартом выполняют Программу разработки национальных стандартов в угольной отрасли, обеспечивающих соблюдение требований технических регламентов, на период до 2012 года. 

К 2030 году отечественная энергомашиностроительная продукция завоюет 15% мирового рынка

Приказом Минпромторга России утверждена стратегия развития энергомашиностроения страны на 2010—2020 годы и на перспективу до 2030 года.

Предметом Стратегии развития энергетического машиностроения Российской Федерации на 2010—2020 годы и на перспективу до 2030 года (далее — Стратегия) является сектор машиностроения, который осуществляет проектирование, производство и обслуживание оборудования для преобразования энергии органического и неорганического (ядерного) топлива, гидроэнергии и энергии нетрадиционных источников в тепло или в механическую энергию для получения электроэнергии и передачи ее потребителям.

Поскольку электроэнергетика является базовой отраслью экономики России, обеспечивающей потребности экономики и населения страны в электрической и тепловой энергии, то процесс устойчивого и опережающего развития электроэнергетической отрасли, в свою очередь, является необходимым

фактором успешного экономического развития страны.

Однако развитие отечественного машиностроения сегодня сдерживается наличием ряда проблем. Например, в настоящее время парк оборудования технологически и морально устарел, доля импортного оборудования достигает почти 80%, а энергоэффективность существующего отечественного оборудования ниже, чем аналогичного зарубежного, отсутствует также и инновационное развитие отрасли, кроме того уровень эксплуатации энергообъектов значительно уступает практике развитых стран мира. Таким образом, общей проблемой в сфере энергетического машиностроения, на решение которой направлена Стратегия, является нарастание научно-технической и технологической зависимости России от поставок импортных технологий и оборудования

энергетического машиностроения, а следовательно, снижение уровня безопасности энергообеспечения страны. Для решения этих проблем необходимо привлечь отечественный потенциал науки и промышленности.

Стратегия будет осуществлена в три этапа. Первый — с 2010-го по 2016 год. В этот период планируется сформировать систему инновационного развития электроэнергетики. Второй этап — с 2017-го по 2020 год. За это время произойдет освоение серийного выпуска конкурентоспособной на мировом рынке энергомашиностроительной продукции. И с 2021-го по 2030 год планируется достигнуть полного удовлетворения внутренних потребностей страны и завоевание 15% мирового рынка энергомашиностроительной продукции.

Общий объем финансирования Стратегии — 312,37 миллиарда рублей, в том числе за счет средств федерального бюджета 37,93 миллиарда рублей, за счет внебюджетных источников — 274,44 миллиарда рублей. 

«ЛУКОЙЛ» завершил строительство четвертого энергоблока на ТЭЦ S.C. LUKOIL ENERGY & GAS ROMANIA

Президент ОАО «ЛУКОЙЛ» Вагит АЛЕКПЕРОВ лично посетил четвертый энергоблок на ТЭЦ S.C. LUKOIL ENERGY & GAS ROMANIA (г. Плоешти, Румыния), который находится в режиме опытно-промышленной эксплуатации и будет выведен на проектную мощность в ближайшее время.

Этот объект расположен на площадке нефтеперерабатывающего завода S.C. PETROTEL-LUKOIL S.A. и обеспечивает потребности предприятия в тепловой и электрической энергии. Пуск четвертого энергоблока на ТЭЦ позволит также обеспечить поставки электрической энергии на энергетический рынок Румынии.

В состав энергоблока входит энергетический котел мощностью 185 МВт и турбогенератор, электрическая мощность которого составляет 30 МВт. Энергетический котел выполнен по самой современной для твердотопливных котлов технологии кипящего слоя. В качестве топлива для котлоагрегата используется самый дешевый конечный продукт нефтепереработки — нефтяной кокс. Технологические осо-

бенности котла позволяют обеспечить процесс горения с минимальной эмиссией окислов азота и практически полное удаление окислов серы.

Одновременно с четвертым энергоблоком на ТЭЦ введена в эксплуатацию распределенная автоматизированная система управления технологическим процессом, благодаря которой будет обеспечено качество электроэнергии по стандартам Евросоюза.

Это первый в электроэнергетическом бизнес-секторе «ЛУКОЙЛа» проект по использованию кокса в качестве топлива для производства электроэнергии. По результатам эксплуатационных испытаний котла будет принято решение о внедрении этого решения на российских НПЗ компании. 



Вагит АЛЕКПЕРОВ,
президент ОАО «ЛУКОЙЛ»

ТНК-ВР запустила Усть-Тегусскую ГТЭС на Увате

ТНК-ВР начала комплексные испытания Усть-Тегусской газотурбинной электростанции (ГТЭС) проектной мощностью 55 МВт на Уватском проекте в рамках долгосрочной программы по увеличению объемов утилизации попутного нефтяного газа.



Мощность первой очереди станции составляет 20 МВт, запуск второй очереди мощностью 35 МВт запланирован на 2012 год. Общий объем инвестиций в проект составит около 3,9 миллиарда рублей. Усть-Тегусская ГТЭС обеспечит энергоснабжение объектов нефтедобычи месторождений Восточного Увата, не имеющих доступа к энергетической инфраструктуре и эксплуатирующихся в автономном режиме. Использование собственной генерации позволиткратно снизить расходы ТНК-ВР на выработку электроэнергии.

Запуск первой очереди позволит утилизировать до 50 миллионов кубометров газа в год, повысить уровень утилизации газа с 15% до 40% и обеспечить электроэнергией месторождения Восточного Увата в 2011–2012 годах. Ввод в эксплуатацию второй очереди ГТЭС позволит выйти на утилизацию газа на уровне 95%.

Уникальность Усть-Тегусской ГТЭС — в ее адаптированности к эксплуатации в условиях экстремально низких температур и практически полного отсутствия внешнего энергоснабжения, транспортной и промышленной инфраструктуры. 

Избран новый президент Торгово-промышленной палаты России

На VI Съезде Торгово-промышленной палаты России был избран новый президент ведомства. Им стал Сергей КАТЫРИН. На этом посту он сменил Евгения ПРИМАКОВА.

В соответствии с повесткой дня съезда был рассмотрен вопрос о выборах президента Торгово-промышленной палаты России. Уже два срока подряд ведомство возглавлял Евгений ПРИМАКОВ. На этом съезде он отказался выдвигать свою кандидатуру. На пост президента были предложены две кандидатуры: вице-президента ТПП РФ Сергея КАТЫРИНА и президента Новороссийской ТПП Игоря ЖАРИНОВА. В ходе открытого голосования главой палаты был избран Сергей КАТЫРИН.

Стоит отметить, что Сергей КАТЫРИН принимал активное участие в создании и становлении Торгово-промышленной палаты России, учредительный съезд которой состоялся 19 октября 1991 года. С этого года он работал начальником Главного управления ТПП РФ, а с 1992 года занял пост вице-президента, члена правления Торгово-промышленной палаты России.

Одно из основных направлений деятельности Сергея КАТЫРИНА в ТПП РФ — координация работы с террито-

риальными торгово-промышленными палатами, союзами, ассоциациями и другими объединениями предпринимателей, организация взаимодействия с органами законодательной и исполнительной власти регионов страны. Одновременно он выполняет функции, связанные с международной деятельностью ТПП РФ, являясь вице-президентом Итало-Российской торговой палаты, первым заместителем председателя Российского национального комитета по Тихоокеанскому экономическому сотрудничеству. Сергей КАТЫРИН входит в состав российских частей межправительственных комиссий по торгово-экономическому сотрудничеству с рядом зарубежных стран.

Кроме того, Сергей КАТЫРИН представляет Торгово-промышленную палату России в крупных общественных объединениях предпринимателей. Он является членом комиссии по техническому регулированию Правительства России и членом Общественного совета по развитию малого и среднего предпринимательства



Сергей КАТЫРИН, президент Торгово-промышленной палаты РФ

при председателе Совета Федерации Федерального собрания России, а также входит в состав целого ряда общественных и консультативных органов при министерствах и ведомствах РФ. С 2006 года Сергей КАТЫРИН занимает пост заместителя секретаря, члена Совета Общественной палаты РФ. Награжден орденом Дружбы, медалями «За трудовую доблесть», «В память 850-летия Москвы», «В память 1000-летия Казани». 

Современные дороги для Олимпиады-2014

В Имеретинской низменности, где расположена основная группа олимпийских объектов прибрежного кластера, ведется строительство новой системы автомобильных дорог. Сеть дорог общей протяженностью почти 40 километров будет охватывать территорию Олимпийского парка и прилегающие районы.

Программа строительства предусматривает возведение комплекса сооружений: дорог, транспортных развязок, подпорных стен, остановочных комплексов, тротуаров, устройство водоотвода, наружного освещения и монтаж автоматизированной системы управления дорожным движением. Новый объект транспортной инфраструктуры объединит олимпийские объекты с гостиничными комплексами и жилыми поселками. Площадь покрытия проезжих частей в общей сложности достигнет 500 тысяч квадратных метров.

Так, вблизи поселка Красная Поляна завершилась проходка одного из девяти транспортных тоннелей совмещенной автомобильной и железной дороги Адлер — «Альпика-Сервис». Строительство железнодорожного однопутного тоннеля пятого тоннельного комплекса протяженностью 2 910 метров и диа-

метром 10,6 метра велось с помощью тоннелепроходческого комплекса. Строителям понадобилось всего десять месяцев, чтобы пройти около трех тысяч метров горной выработки.

Это первый транспортный тоннель на участках строительства совмещенной олимпийской трассы, который пройден щитовым способом. До этого проходка с помощью тоннелепроходческих комплексов была закончена лишь на сервисно-дренажных штольнях первого и пятого тоннельных комплексов. Совмещенная магистраль обеспечит доставку зрителей и участников соревнований на горные стадионы Красной Поляны и к ледовым дворцам Олимпийского парка Имеретинской низменности. Пропускная способность по железной дороге составит до 8,5 тысячи пассажиров в час, по автомобильной дороге — до 11,5 тысячи в час.



В целом, сегодня в Сочи ведутся работы на участках общей протяженностью десять километров. На объектах задействовано 135 единиц спецтехники и более 260 рабочих и специалистов. Строительство автомобильных дорог началось в октябре 2010 года, завершение работ планируется в феврале 2012 года. Ответственный исполнитель проекта — ГК «Олимпстрой». 

Материал подготовлен по информации пресс-центра ГК «Олимпстрой»

Государственная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года»

В конце января Правительство РФ утвердило государственную программу «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года». Ее основная цель — снизить энергоемкость валового внутреннего продукта РФ на 13,5%, что в совокупности с другими факторами позволит обеспечить решение задачи по снижению энергоемкости ВВП на 40% к 2020 году, а также формирование в России энергоэффективного общества.



Сергей ШМАТКО, министр энергетики РФ

Основной разработчик Госпрограммы — Министерство энергетики РФ при участии ЗАО «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике», ООО «Центр по эффективному использованию энергии», ФГУ «Российское энергетическое агентство», ГУ «Институт энергетической стратегии», Центра энергосберегающих технологий Республики Татарстан, Института мониторинга бюджетной сферы. Для разработки проекта программы Министерством энергетики РФ было создано 6 экспертных групп, в которых работали порядка 80 экспертов самого высокого уровня по проблематике энергосбережения и энергоэффективности. В процесс разработки были также включены и субъекты Российской Федерации.

Министерство энергетики РФ руководит деятельностью по реализации мероприятий, несет ответственность за выполнение и конечные результаты программы, рациональное использование выделяемых средств, определяет формы и методы управления реализацией Программы.

Реализация программы рассчитана на 2011—2020 годы, при этом она будет осуществляться поэтапно: на первом этапе (2011—2015 годы) предполагается осуществить переход на энергоэффективный путь развития экономики Российской Федерации; на втором этапе (2016—2020 годы) предполагается обеспечить развитие российской экономики по энергоэффективному пути. Параметры реализации Программы для второго этапа должны быть уточнены до 1 января 2015 года на основе результатов текущего осуществления мероприятий Программы.

Цели и задачи

Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года» направлена на обеспечение повышения конкурентоспособности, финансовой устойчивости, энергетической и экологической безопасности российской экономики, а также роста уровня и качества жизни населения за счет реализации потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности на основе модернизации, технологического развития и перехода к рациональному и экологически ответственному использованию энергетических ресурсов.

На сегодняшний день энергоемкость валового внутреннего продукта России в 2,5 раза выше среднемирового уровня и в 2,5—3,5 раза выше, чем в развитых странах. Более 90% мощностей действующих электростанций, 83% жилых зданий, 70% котельных, 70% технологического оборудования электрических сетей и 66% тепловых сетей были построены еще до 1990 года. В промышленности эксплуатируется 15% полностью изношенных основных фондов.

Уровни энергоемкости производства важнейших отечественных промышленных продуктов выше среднемировых в 1,2—2 раза и выше лучших мировых образцов в 1,5—4 раза. Низкая энергетическая эффективность порождает низкую конкурентоспособность российской промышленности. При приближении внутренних цен на энергетические ресурсы к мировым российская промышленность может выжить в конкурентной борьбе только при условии значительного повышения энергетической эффективности производства.

Российская Федерация располагает одним из самых больших в мире технических потенциалов энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который составляет более 40% уровня потребления энергии. Оценка дана к уровню 2007 года как базового для Указа Президента Российской Федерации от 4 июня 2008 года №889. В абсолютных объемах этот потенциал составляет 403 миллиона тонн условного топлива (т. у. т.), а с учетом сокращения сжигания попутного газа в факелах — 420 миллионов т. у. т. Это на 244—270 миллионов т. у. т. больше, чем предусмотренный в Энергетической стратегии РФ на период до 2030 года прирост производства первичной энергии в России в 2008—2020 годах.

Сфера применения

Мероприятия Программы охватывают основные отрасли экономики и социальную сферу Российской Федерации и должны стать одним из приоритетных направлений модернизации и технологического развития страны. За счет реализации потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности на основе модернизации экономики и перехода к рациональному и экологически ответственному использованию энергетических ресурсов будут созданы дополнительные условия для повышения конкурентоспособности, финансовой устойчивости, энергетической и экологической безопасности российской экономики, роста уровня и качества жизни населения. Стоит отметить, что реализация мероприятий Программы не обуславливает ухудшение исходного состояния окружающей среды и не требует проведения восстановительных и рекультивационных работ.

В Государственной программе «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года» предусмотрены мероприятия по выведению из эксплуатации старых неэффективных мощностей, оборудования, установок, внедрению инновационных технологий и нового прогрессивного оборудования во всех отраслях российской экономики и социальной сфере в процессе нового строительства и модернизации.

С учетом специфики отдельных секторов российской экономики определены девять подпрограмм, объединяющих группы однотипных мероприятий: энергосбережение и повышение энергетической эффективности в электроэнергетике, теплоснабжении и системах коммунальной сферы, промышленности, сельском хозяйстве, на транспорте, в государственных (муниципальных) учреждениях и сфере оказания услуг, жилищном фонде и других.

Электроэнергетика

Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в электроэнергетике» предусматривает мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности при производстве и передаче электроэнергии, в результате реализации которых планируется получить суммарную экономию первичной прибыли 312,81 миллиона т. у. т. за весь срок реализации Программы.

Основные организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в электроэнергетике охватывают внедрение систем мониторинга энергосбережения и повышения энергетической эффективности; обучение и повышение квалификации руководителей и специалистов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; разработку и внедрение системы энергетического менеджмента.

Планируется осуществление технических мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на конденсационных электростанциях на газе и твердом топливе, теплоэлектроцентралях.

При техническом перевооружении действующих электростанций будет производиться вывод из эксплуатации неэкономичного, выработавшего моральный и физический ресурс паросилового оборудования газовых тепловых электростанций и замещение его новыми установками с использованием газотурбинных и парогазовых технологий, а также модернизация и реконструкция действующих конденсационных и теплофикационных установок и станций с использованием современного энергоэффективного оборудования. Кроме того планируется вывод из эксплуатации морально и физически устаревшего

Общий объем финансирования мероприятий Программы составляет 9 532 миллиарда рублей, из них: средства федерального бюджета — 70 миллиардов рублей; средства бюджетов субъектов Российской Федерации — 625 миллиардов рублей

Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в электроэнергетике» предусматривает мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности при производстве и передаче электроэнергии, в результате реализации которых планируется получить суммарную экономию первичной энергии 312,81 миллиона т. у. т.

оборудования с низкими параметрами пара угольных тепловых электростанций, замещение его новыми установками с использованием эффективных экологически чистых угольных технологий, модернизация и реконструкция действующих конденсационных и теплофикационных агрегатов с целью повышения их энергетической эффективности.

Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в электроэнергетике также связаны с необходимостью вывода из эксплуатации дизельных электростанций, выработавших ресурс, строительства новых дизельных электростанций с использованием современных технологий (в условиях укрупнения и консолидирования поселков, их частичного закрытия, развития сетевого хозяйства), модернизации дизельных электростанций с использованием современного энергоэффективного оборудования.

Реализация мероприятий подпрограммы обеспечит снижение среднего эксплуатационного удельного расхода топлива на отпуск электроэнергии от тепловых электростанций до 318 г у. т./кВт/ч в 2015 году и до 300 г у. т./кВт/ч в 2020 году.

Основные технические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в электросетевом хозяйстве направлены на снижение потерь электроэнергии и совершенствование системы коммерческого и технического учета электроэнергии в электрических сетях и у потребителей. Планируется выполнение крупномасштабных работ по реконструкции трансформаторных подстанций, магистральных электрических сетей высокого напряжения, распределительных сетей среднего и низкого напряжения с целью повышения их надежности и эффективности.

Реализация мероприятий подпрограммы должна обеспечить снижение потерь в электрических сетях до 8—9% в 2020 году.

Промышленность

Основные организационные мероприятия подпрограммы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в промышленности» охватывают проведение добровольных и обязательных энергетических обследований промышленных потребителей; обучение и повышение квалификации руководителей и специалистов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; разработку и внедрение системы энергетического менеджмента.

Энергосбережение и повышение энергетической эффективности добычи и переработки топлива планируется достигать:

- в угледобыче, в том числе за счет расширения применения прогрессивных технологий добычи,

утилизации низкопотенциального тепла шахтных вод и других технологий; в углепереработке, в том числе за счет внедрения технологий термической переработки низкосортных углей, извлечения и переработки метана из угольных пластов и других технологий;

- в нефтедобыче, в том числе за счет снижения расхода нефти на технологические нужды, оптимизации режима работы скважин, совершенствование контроля и учета нефти; в нефтепереработке, в том числе за счет вывода из эксплуатации старого оборудования, ввода новых мощностей, соответствующих по удельным расходам лучшей мировой практике, модернизации действующих мощностей с повышением индекса энергоэффективности в нефтеперерабатывающей промышленности до 54,7% к 2015 году и до 56,7% к 2010-му;
- в газодобыче, в том числе за счет совершенствования технологий газодобычи и сокращения сжигания попутного газа в факелах; в газопереработке, в том числе за счет совершенствования технологии переработки природного газа со снижением удельных расходов к 2020 году на 13%.

Кроме того, в рамках подпрограммы планируется реализация типовых проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в промышленности: «Эффективные электродвигатели», «Регулируемый электропривод», «Эффективные системы сжатого воздуха», «Эффективные системы промышленного освещения», «Эффективные системы пароснабжения».

Реализация мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в промышленности позволит достичь годовой экономии первичной энергии в объеме 34,33 миллиона т. у. т. к 2016 году и 50,75 миллиона тонн т. у. т. к 2021 году. Суммарная экономия первичной энергии составит 333,25 миллиона т. у. т. за весь срок реализации Программы.

Финансирование Госпрограммы

Финансирование мероприятий государственной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года» осуществляется за счет средств федерального бюджета, бюджетов субъектов Российской Федерации и внебюджетных источников. Общий объем финансирования программных мероприятий составляет 9 532 миллиарда рублей, из них: средства федерального бюджета — 70 миллиардов рублей; средства бюджетов субъектов Российской Федерации — 625 миллиардов рублей. Средства федерального бюджета и средств бюджетов субъектов Российской Федерации включают объемы государственных капитальных вложений, расходы на научно-исследовательские и

опытно-конструкторские работы и прочие расходы. Объемы финансирования мероприятий за счет средств федерального бюджета составляют около 0,7% общих расходов на реализацию Программы.

Государственная поддержка

Государственная поддержка в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в рамках Программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года» осуществляется по следующим направлениям:

- софинансирование расходных обязательств субъектов Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в пределах средств, предусмотренных федеральным законом о федеральном бюджете на соответствующий финансовый год и на плановый период. Бюджетам субъектов Российской Федерации в порядке, устанавливаемом Правительством РФ, предоставляются средства федерального бюджета на реализацию лучших региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Отбор субъектов Российской Федерации — получателей субсидий осуществляется исходя из критериев, включающих в себя достижение показателей, отражающих эффективность подготовки и реализации региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- стимулирование и содействие реализации мероприятий по внедрению энергоэффективных технологий и оборудования на основе предоставления государственных гарантий РФ по кредитам на реализацию проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, привлекаемых организациями, отобранными в порядке, установленном Правительством РФ;
- финансирование создания государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения эффективности использования энергии и условий для ее функционирования;
- финансирование научно-исследовательских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе финансирование разработки и развития методической и нормативной правовой базы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- софинансирование обучения лиц, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности;
- финансирование мероприятий, направленных на формирование бережливой модели поведения населения.

Субъектам РФ в целях стимулирования заключения энергосервисных договоров (контрактов) государственными (муниципальными) учреждениями рекомендуется оказывать в соответствующей сфере государственную поддержку путем возмещения части затрат на уплату процентов по кредитам, займам, полученным в российских кредитных организациях на оказание энергосервисных услуг.

Ожидаемые результаты

В результате реализации запланированных мероприятий предполагается достигнуть главной цели Программы — снижения энергоемкости ВВП РФ на 13,5%, что в совокупности с другими факторами позволит снизить энергоемкость ВВП на 40% к 2020 году.

Кроме того, Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года» должна обеспечить годовую экономию первичной энергии в объеме не менее 100 миллионов т. у. т. к 2016 году и 195 миллионов т. у. т. к окончанию реализации Программы (конец 2020 года). Суммарная экономия энергии должна составить 334 миллиона т. у. т. на первом этапе (2011—2015 годы) и 1 124 миллиона т. у. т. за весь срок реализации Программы. Экономия природного газа запланирована в объеме 330 миллиардов кубометров за весь срок реализации программы, экономия электроэнергии — 630 миллиардов кВт·ч, экономия тепловой энергии — 1 550 миллионов Гкал, экономия нефтепродуктов — 17 миллионов тонн.

Расчет социально-экономической эффективности осуществляется путем определения чистого дисконтированного дохода от реализации мероприятий Программы. В результате расчета показателей общественной эффективности чистый дисконтированный доход от реализации мероприятий Программы в 2011—2030 годах (эффект от реализации Программы будет наблюдаться и после завершения финансирования мероприятий) составит 5447 миллиардов рублей, внутренняя норма доходности — 39%. В результате расчета показателей коммерческой эффективности чистый дисконтированный доход от реализации мероприятий Программы в 2011—2030 годах составит 724 миллиарда рублей, внутренняя норма доходности — 20%.

Программа также предусматривает существенное снижение доли энергетических издержек, снижение нагрузки по оплате услуг энергоснабжения на бюджетную систему и обеспечение повышения конкурентоспособности и финансовой устойчивости российской экономики, обеспечение населения качественными энергетическими услугами по доступным ценам; снижение выбросов парниковых газов, а также снижение вредных выбросов и укрепление на этой основе здоровья населения. **Т**

Реализация мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в промышленности позволит достичь годовой экономии первичной энергии в объеме 34,33 миллиона т. у. т. к 2016 году и 50,75 миллиона т. у. т. к 2021 году. Суммарная экономия первичной энергии составит 333,25 миллиона т. у. т.

Благодарим пресс-центр Министерства энергетики РФ за помощь в подготовке материала

ТЭК России: взят курс на безопасность

События, связанные с чрезвычайными ситуациями на ряде объектов топливно-энергетического комплекса России, показали, насколько остро сегодня стоит вопрос надежности и безопасности работы всего отраслевого механизма. Законодатели оперативно отреагировали на происходящее внесением поправок в ряд законопроектов и принятием новых законов, касающихся деятельности предприятий ТЭК. Об этом нашему журналу рассказывает председатель Комитета Государственной Думы РФ по энергетике Юрий ЛИПАТОВ.



Юрий ЛИПАТОВ,

председатель Комитета Государственной Думы РФ по энергетике

Теме обеспечения промышленной безопасности предприятий ТЭК России в последнее время уделяется повышенное внимание. Причиной тому, безусловно, стали трагические события августа 2009 года на Саяно-Шушенской ГЭС и шахте «Распадская» в мае 2010 года. Очевидно, что эти аварии потребовали от государства и руководителей и работников предприятий ТЭК осознания случившегося, проведения всестороннего анализа и выработки необходимых безотлагательных решений по предотвращению подобных аварий в будущем. Приоритетным вопросом стало повышение безопасности и надежности эксплуатации предприятий ТЭК и необходимость приоритета государства в усилении контроля и надзора за их работой.

Технические регламенты

По инициативе депутатов Государственной Думы РФ была создана комиссия по расследованию обстоятельств, связанных с возникновением чрезвычайной ситуации техногенного характера на Саяно-Шушенской ГЭС 17 августа 2009 года. К работе комиссии были привлечены эксперты-аналитики, не работающие в системе государственной власти, известные своими трудами и профессиональным опытом в научном, экспертном и отраслевом сообществе. Это позволило снизить возможности субъективного восприятия и оценки членами парламентской комиссии произошедших событий. Был проведен системный анализ состояния законодательной и нормативно-правовой базы по вопросам технологической и промышленной безопасности, осуществления контрольно-надзорной деятельности.

В выводах комиссии, в частности, отмечалась необходимость разработки и рассмотрения Государственной Думой необходимых технических регламентов, обеспечивающих техническую и технологическую безопасность работы предприятий ТЭК. Ответственным за подготовку регламентов является Комитет ГД по энергетике, и в настоящее время принят технический регламент «О безопасности низковольтного оборудования», подготовлен ко второму чтению и направлен в Правительство технический регламент «О безопасности станций и сетей» и технический регламент «О безопасности высоковольтного оборудования». Кроме того, внесен и подготовлен к рассмотрению в первом чтении проект технического регламента «О безопасности гидротехнических сооружений электрических станций».

Данные регламенты соответствуют целям создания современной системы технического регулирования и должны составить основу струк-

туры технического регулирования в электроэнергетике. Технические регламенты устанавливают требования, обеспечивающие: промышленную, электрическую, пожарную, ядерную и радиационную, химическую, биологическую безопасность, взрывобезопасность, а также безопасность излучений. Решение дальнейшего рассмотрения указанных регламентов будет приниматься с учетом Соглашения России, Белоруссии и Казахстана о переходе на единую систему технического регулирования в рамках Таможенного союза.

События на Баксанской ГЭС в июле 2010 года выявили необходимость законодательного закрепления мер безопасности работы предприятий ТЭК, в том числе и административно-режимного характера, связанных с противодействием терроризму. В настоящее время Министерством энергетики РФ подготовлен и находится на рассмотрении в Правительстве РФ и Совете Безопасности пакет законопроектов по обеспечению мер безопасности функционирования объектов жизнеобеспечения, затрагивающий вопросы противодействия возможным террористическим актам на предприятиях ТЭК. Принятие этого пакета законопроектов также является важной составляющей обеспечения безопасности работы.

Важные законопроекты

В период весенней сессии Государственной Думы 2010 года принят Федеральный закон «О внесении изменений в статьи 1 и 14 Федерального закона «О государственном регулировании в области добычи и использования угля, об особенностях социальной защиты работников организаций угольной промышленности» и отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Законом регулируются отношения, касающиеся безопасности ведения работ по добыче угля и горючих сланцев, и предусмотрено повышение ответственности руководства угольных организаций за невыполнение требований по проведению дегазации при добыче угля подземным способом.

Кроме того, был принят целый ряд законопроектов, подготовленных к рассмотрению Комитетом Государственной Думы по энергетике совместно с Министерством энергетики Российской Федерации, в их числе:

- «О теплоснабжении» и «О внесении изменений в некоторые законодательные акты в связи с введением в действие Федерального закона «О теплоснабжении».

Сфера теплоснабжения относится к числу государственных приоритетов России. При этом основной задачей государства является создание единой законодательной базы, обеспечивающей скоординированную работу организаций различных форм собственности в интересах потребителей в сфере теплоснабжения. Благодаря этому закону создается отрасль теплоснабжения. В законе

четко прописаны отношения теплоснабжающих и теплосетевых организаций с потребителями тепловой энергии, порядок распределения тепловых нагрузок и организации управления в системах теплоснабжения. Законом предусматривается, что развитие систем теплоснабжения муниципалитетов и распределение тепловой нагрузки потребителей осуществляется только на основе и в соответствии со схемой теплоснабжения;

- «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и Федеральный закон «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике».

Принятие данного закона было вызвано необходимостью сохранения важнейших принципов ценового регулирования в сфере электроэнергетики, а также закрепления полномочий Правительства Российской Федерации, федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в связи с прекращением с 1 января 2011 года действия 41-ФЗ о государственном регулировании тарифов.

Базовым принципом данного законопроекта является сохранение государственного регулирования цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей после 1 января 2011 года;

- «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях в целях обеспечения устойчивого и надежного снабжения электрической и тепловой энергией ее потребителей».

Законом предусматривается наделение Правительства РФ или уполномоченного органа по установлению порядка создания и использования нормативов запасов топлива (в том числе в отопительный сезон) на тепловых станциях и устанавливается административная ответственность за нарушение нормативов запасов топлива и правил вывода в ремонт объектов электроэнергетики;

- «О внесении изменений в статьи 8 и 21 Федерального закона «Об электроэнергетике».

Указанные выше законы являются характерным примером того, как в законотворческой деятельности находят свое отражение вопросы обеспечения безопасности работы предприятий ТЭК. Комитет ГД по энергетике готов рассмотреть все предложения по внесению изменений в действующее законодательство, направленных на совершенствование работы отраслевой инфраструктуры. **П**

До 1 января 2014 года законом продлен срок действия права организации по управлению Единой национальной (общероссийской) электрической сетью передавать в аренду объекты электросетевого хозяйства территориальным сетевым структурам

Беспорядки на Ближнем Востоке приведут к изменению нефтегазового рынка

Политическая нестабильность на Ближнем Востоке может стать катализатором процесса беспрецедентного изменения мирового нефтегазового рынка. Ситуацию комментирует главный аналитик ММЭФ-2011 Александр ЕПИШОВ.

Сегодня, комментируя события в странах Северной Африки и Ближнего Востока, большинство наблюдателей обсуждают возможные перебои поставок нефти в Европу и пытаются предугадать траекторию неизбежного повышения цены на нефть. Политическая нестабильность в этих регионах, вероятно, станет той последней каплей, которая окончательно перевесит чашу весов в сторону принятия ведущими странами-потребителями энергоресурсов, прежде всего США и Китаем, дополнительных, ускоренных и масштабных мер по повышению собственной энергетической безопасности и снижению зависимости от импорта энергоносителей. Наряду с уже относительно широко применяемыми инструментами такого повышения, как нетрадиционная энергетика и энергоэффективность, новым ключевым инструментом может стать ускоренное развитие собственной добычи и особенно

— нетрадиционных углеводородов, таких как сланцевый газ и сланцевая нефть.

Уже сегодня ведущие энергетические корпорации скупают по всему миру активы в сфере добычи нетрадиционных углеводородов. В течение полугода на эти цели было инвестировано более 50 миллиардов долларов.

Приток новых инвестиций, очевидно, придаст мощный импульс отработке и дальнейшему развитию новейших технологий добычи всего спектра углеводородов из нетрадиционных источников. Если крупнейшие игроки вкладывают огромные деньги в новые сферы, то они будут добиваться своей цели по всем направлениям, в том числе лоббируя свои интересы в законодательных органах. Поэтому, вполне вероятно, можно ожидать более благоприятного правового режима доступа к таким месторождениям в Китае и США.



Александр ЕПИШОВ,
главный аналитик ММЭФ-2011

Такая инвестиционная активность может означать фактически начало новой эры в истории нефтегазового рынка. Анализ этих относительно новых тенденций дает основание прогнозировать ускоренную трансформацию глобального рынка нефти и газа в сторону снижения доли нефти, регионализации и снижения доли международной торговли. При этом можно ожидать в среднесрочной перспективе укрепление на рынке позиций покупателей и значительное снижение цен на традиционные углеводороды. 

Всероссийский форум «Энергоэффективность в жилищном и коммунальном хозяйстве»

18—19 апреля 2011 года в ГК «Президент-Отель» (Москва) пройдет Всероссийский форум «Энергоэффективность в жилищном и коммунальном хозяйстве».



В рамках форума будут детально рассмотрены вопросы привлечения инвестиций в сферу повышения энергоэффективности, реализации государственно-частного партнерства, взаимодействия участников процесса повышения энергоэффективности, создания муниципальных и региональных программ в данной сфере, реализации энергосервисных контрактов, применения новых материалов и технологий и многие другие.

Кроме того, делегаты смогут ознакомиться с типовыми решениями в сфере энергоэффективности, имеющими практическую реализацию на местах.

Мероприятие завершится принятием резолюции, в которую войдут предложения и рекомендации участников встречи по совершенствованию законодательной базы в сфере повышения энергоэффективности. Документ будет направлен в профильные комитеты Государственной Думы РФ, а также министерства и ведомства, занимающиеся вопросами повышения энергосбережения и повышения энергоэффективности в жилищном и коммунальном хозяйстве.

Впервые Всероссийский форум «Энергоэффективность в жилищном и коммунальном хозяйстве» состоялся осенью 2010 года. Тогда в нем приняли участие более 300 делегатов из 42 регионов страны, среди которых

были представители федеральных и региональных органов законодательной и исполнительной власти, органов местного самоуправления, организаций коммунального комплекса, предприятий, управляющих жилой недвижимостью, строительных организаций, финансовых и инвестиционных компаний.

Особенность форума заключается в узкой направленности рассматриваемых на нем тем. Предметом детальных обсуждений на пленарных заседаниях и дискуссионных сессиях становится только то, что касается снижения ресурсопотребления и повышения энергоэффективности.

Еще одна отличительная черта встречи — широкое представительство субъектов Российской Федерации. Мероприятие объединяет управляющих специалистов практически из всех регионов России, что предоставляет делегатам более широкие возможности для обмена опытом и знакомством с уже реализованными на местах проектами. 

ЭНЕРГЕТИКА РОССИИ

Северную столицу с полным правом называют родиной отечественной энергетики. Энергосистема Санкт-Петербурга — старейшая в России. В этом году ей исполняется 125 лет.

Сегодня энергетическое хозяйство Санкт-Петербурга включает: 11 теплоэлектростанций, 118 высоковольтных подстанций, более 700 котельных, 15 тысяч километров кабельных линий и свыше 25 тысяч километров тепловых, водопроводных, канализационных и газовых сетей

125 ЛЕТ ПЕРВОЙ РОССИЙСКОЙ ЭНЕРГОСИСТЕМЕ



Валентина МАТВИЕНКО, губернатор Санкт-Петербурга

Санкт-Петербург — родина российской энергетики

Северную столицу с полным правом называют родиной отечественной энергетики. Энергосистема Санкт-Петербурга — старейшая в России. В этом году ей исполняется 125 лет. О становлении Санкт-Петербургской энергосистемы рассказывает губернатор Валентина МАТВИЕНКО.

Валентина МАТВИЕНКО,
губернатор
Санкт-Петербурга



Энергетика Санкт-Петербурга — не просто огромная отрасль, которая должна работать как четко отлаженный механизм. Это система жизнеобеспечения мегаполиса, который можно сравнить с живым организмом. В энергетике важно все, и все между собой взаимосвязано, снабжение электричеством, теплом, газом и водой

— Первые в стране электрические станции, а затем и теплоцентрали, появились именно в нашем городе. История плана ГОЭЛРО также связана с Петроградом-Ленинградом. У нас строились первые объекты плана ГОЭЛРО, в Ленинград вели первые линии электропередачи от Волховской ГЭС. Ленинградская энергосистема выстояла в страшные годы блокады. Благодаря самоотверженному труду энергетиков были спасены сотни тысяч человеческих жизней. В послевоенные годы энергетика развивалась быстрыми темпами, создавалась гармоничная система электро- и теплоснабжения города. Ленинградские-петербургские энергетики всегда шли в ногу со временем и даже опережали его, первыми в стране внедряли новые технологии, строили уникальные электросетевые комплексы, мощные электроподстанции и ТЭЦ. Для нашей энергетики всегда был характерен системный подход к решению любых задач. Мы хорошо понимаем, что это важнейшая отрасль, от которой зависит не только настоящее, но и будущее региона.

К сожалению, в 1980-е — 1990-е годы из-за общей нестабильной экономической ситуации в стране в петербургскую энергетику практически ничего не вкладывалось. Отрасль финансировалась по остаточному принципу — латайте и поддерживайте в рабочем состоянии то, что есть. Долгое время город жил в условиях острой нехватки мощностей, под угрозой энергетического коллапса. В центре города «летели» изношенные сети, без света оставались целые городские кварталы, из-за прорывов на старых теплотрассах петербуржцы мерзли в своих квартирах. Не было ресурсов для подключения новых объектов ни в центре, ни на окраинах, а значит, и не было возможности с полной уверенностью планировать жилищное и промышленное строительство, развитие социальной сферы, транспортной инфраструктуры.

Санкт-Петербург недаром называют городом «энергетической революции». За последние годы нам удалось в корне изменить ситуацию. Правительство Санкт-Петербурга предприняло огромные усилия по модернизации энергетической отрасли города, обеспечению надежного электро- и теплоснабжения северной столицы. Здесь нужен был тот самый системный подход и высочайшая квалификация, опыт и ответственность наших энергетиков. Это была сложная задача. В Санкт-Петербурге очень большое энергетическое хозяйство: 11 тепловых электростанций, 118 высоковольтных подстанций и более семисот котельных. Общая протяженность тепловых, водопроводных, канализационных и газовых сетей превышает 25 тысяч километров. Кроме того, вокруг города проложено 15 тысяч километров кабельных линий. Санкт-Петербург ежегодно потребляет 11 миллиардов кубометров газа, 21 миллиард киловатт в час электроэнергии.

Опираясь на Генеральный план Санкт-Петербурга, мы разработали долгосрочную стратегию развития энергосистемы, создали генеральные схемы электро-, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения. В результате северная столица стала одним из первых субъектов Российской Федерации, где концепция развития инженерной инфраструктуры утверждена на законодательном уровне.

Кстати, в этом году одновременно со 125-летием энергосистемы мы отмечаем еще одну круглую дату. Пять лет назад, в 2006 году, мы подписали соглашение с РАО «ЕЭС России» и составили программу развития энергетического комплекса Санкт-Петербурга, так называемый план ГОЭЛРО-2. В рамках соглашения были разработаны программы первоочередных мер по строительству и реконструкции источников генерации, электросетевых объектов ОАО «Ленэнерго», МЭС Северо-Запада — филиала

ОАО «ФСК ЕЭС» и теплосетевых объектов ОАО «ТГК-1» и ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга».

Пятилетие — скромный юбилей. Но эффект от проделанной за эти годы работы можно смело приравнять к результатам предыдущих нескольких десятилетий. В энергетике города произошли кардинальные изменения. Построено 18 подстанций, в том числе 11 — за счет средств городского бюджета. Мы сняли дефицит электроэнергии во всех районах. Теперь главная задача — замкнуть в 2014 году вокруг Петербурга энергетическое кольцо подстанций на 330 кВ. Только тогда мы сможем с уверенностью говорить о надежной и безопасной системе электроснабжения Санкт-Петербурга.

В 2010 году подписаны новые соглашения с правопреемниками РАО «ЕЭС России» — компаниями ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «Холдинг МРСК» и ОАО «Ленэнерго». В период с 2011 по 2015 год планируется построить 34 новые подстанции. Практически все старые подстанции будут реконструированы. Мы будем продолжать строительство и модернизацию дополнительных источников энергоснабжения в соответствии с генеральными схемами. Это позволит к 2015—2020 годам обеспечить прирост электрической мощности ТЭЦ практически в два раза.

За последние годы проделана огромная работа по модернизации инженерно-энергетического комплекса. Капитально отремонтировано и реконструировано свыше 1 300 километров тепловых и 280 километров водопроводных сетей, 150 километров газопроводов. Работы ведутся и за счет городского бюджета, и за счет инвестиций наших партнеров.

В частности, в рамках соглашения с ОАО «Газпром» успешно завершена модернизация теплоснабжения в Петроградском и Курортном районах. Сотни отживших свой век старых угольных котельных заменены на новейшие газовые экологически чистые модульные котельные. Активно ведутся работы по реконструкции системы теплоснабжения в Петродворцовом районе, продолжается газификация пригородов. На очереди — Адмиралтейский и Центральный районы. Это проект исключительный и по важности для города, и по своим масштабам. Мы первыми в России провели такую комплексную реконструкцию тепловых систем целых районов. Это уже качественно новый, европейский уровень теплоснабжения, который также позволяет экономить ресурсы и снижать себестоимость тепла.

В 2009 году ОАО «ТГК-1» введены в эксплуатацию два новых турбоагрегата суммарной электрической мощностью 173 мегаватта и тепловой мощностью 275 гигакалорий в час. В 2010 году пущен новый парогазовый энергоблок на Первомайской ТЭЦ-14 ОАО «ТГК-1». В конце декабря 2010 года введен в строй первый пусковой комплекс Юго-Западной теплоэлектроцентрали. ТЭЦ значительно улучшит теплоснабжение Красносельского и Кировского районов. Оно будет регулироваться в зависимости от погодных условий. Юго-Западная ТЭЦ — самая

современная не только в России, но и в Европе. Но это еще и первый энергетический объект, который создается под будущее развитие территорий. ТЭЦ обеспечит теплом и электричеством и старые, и новые жилые массивы Юго-Запада. Это огромные территории. В одном только комплексе «Балтийская жемчужина» более миллиона квадратных метров. А через 15 лет в этой части города объем застройки может достигнуть семи миллионов квадратных метров. Первую очередь Юго-Западной ТЭЦ мы полностью введем в строй в 2011 году, весь проект будет завершен в 2014 году. Кроме того, в этом году планируется ввод в эксплуатацию энергоблока на Южной ТЭЦ ОАО «ТГК-1».

Сегодня на первый план выходят не только вопросы создания источников энергии и увеличения мощностей. Очень важно, чтобы энергосистема работала без сбоев, без аварий, «без оглядки» на погоду, наконец. Важный и достаточно «уязвимый» элемент энергосистемы — линии электропередачи. Поэтому мы сейчас плотно занимаемся проблемой перевода воздушных высоковольтных линий в кабельное исполнение. В конце декабря 2010 года мы подписали соглашение с ОАО «ФСК ЕЭС» о сотрудничестве в реализации специальной программы каблирования. Это даст многократный эффект — освободится земля под новые проекты, исчезнет источник вредного электромагнитного излучения, а главное — повысится надежность энергосистемы.

В последнее время все более актуальными становятся и задачи энергосбережения, экономного использования всех ресурсов. Мы приняли региональную программу в области энергосбережения. Планируем снизить энергоемкость валового регионального продукта Санкт-Петербурга к 2020 году на 40% по сравнению с 2007 годом. Кроме того, у нас действует ряд долгосрочных целевых программ, направленных на повышение энергетической эффективности системы водоснабжения, системы наружного освещения и освещения парков, садов и скверов, системы газоснабжения Санкт-Петербурга, учреждены конкурсы на лучшие проекты в области энергосбережения.

Сегодня можно с уверенностью сказать, что свое 125-летие энергосистема Санкт-Петербурга встречает на подъеме. Она переживает период модернизации, обновления и наращивания мощностей, которые так нужны городу, нашим амбициозным проектам. Мы и дальше будем ставить развитие энергетики на первое место в планах города. Это инвестиции в будущее Санкт-Петербурга, в улучшение качества жизни всех петербуржцев.

Северная столица очень дорожит своими званиями родины отечественной энергетики и города «энергетической революции». К нам едут за опытом, за новыми технологиями специалисты из разных регионов России и зарубежных стран. Мы будем и дальше бороться за лидерство в отрасли. Сил у петербургской энергетики хватит. **Т**

Энергетические компании — это стратегические партнеры города. Они помогают нам в реализации уникальных масштабных проектов, о которых раньше мы могли только мечтать

РАВочие моменты ОАО «Ленэнерго»



Церемония пуска ПС №145 «Невский ДСК» ОАО «Ленэнерго» с участием губернатора Санкт-Петербурга Валентины МАТВИЕНКО

Сейчас энергетическая отрасль реформируется и рынок становится все более либеральным, поэтому появилась необходимость планировать развитие энергокомпаний на несколько лет вперед. Для этого пришлось изменить закон. Теперь с 2012 года регулирование тарифов на услуги по передаче электроэнергии будет осуществляться только на долгосрочной основе. ОАО «Ленэнерго» перешло на новый метод регулирования на основе RAB с 1 января 2011 года. О том, что обещают ОАО «Ленэнерго» три английские буквы в пятилетней перспективе, — в нашем материале.

Переход на RAB

В Федеральном законе №250-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с осуществлением мер по реформированию Единой энергетической системы России» установлены предельные сроки, за которые компании страны должны перейти на долгосрочное регулирование. ОАО «Ленэнерго» перешло на новую схему регулирования на основе RAB (Regulatory Asset Base — регулируемая база инвестированного капитала) с 1 января 2011 года. Весь 2010 год в компании велась сложная работа и разработка тарифной стратегии.

— Созданная стратегия удовлетворяет требованиям администрации Санкт-Петербурга и Ленинградской области, самого ОАО «Ленэнерго» и ОАО «Холдинг МРСК», — отмечает Сергей НИКОЛАЕВ, заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Ленэнерго».

В конце 2010 года Федеральная служба по тарифам (ФСТ) согласовала переход на RAB-регулирование, а региональные регуляторы (Комитет по

тарифам Санкт-Петербурга и Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области) установили долгосрочные параметры регулирования для ОАО «Ленэнерго» на 2011—2015 годы. Безусловно, регулирование по методу доходности инвестированного капитала, или RAB-регулирование, имеет принципиальное значение для ОАО «Ленэнерго». До 2011 года тарифы устанавливались, исходя из экономически обоснованных затрат компании. Регулятор ежегодно пересматривал необходимую валовую выручку общества. Такая выручка включает в себя средства на покрытие расходов по передаче электроэнергии и в том числе на инвестиционную программу.

Что мешает составлять долгосрочные методы при такой схеме регулирования? Прежде всего, это политические риски, отсутствие долгосрочных правил регулирования и ориентация на уровень текущих затрат. Все это препятствует энергетической компании, такой как ОАО «Ленэнерго», рассчитывать на какие-либо источники инвестиций, кроме бюджетных средств или повышения тарифов для потребителей. Получать инвестиции из этих источников с каждым днем становится все сложнее, а в долгосрочном планировании это тупиковый путь развития для регионов. В таком случае энергетика станет не «локомотивом», а скорее «якорем» экономического развития.

Принципы RAB-регулирования позволяют установить тарифы на три — пять лет на основе долгосрочных параметров. RAB создает благоприятный



Андрей СОРОЧИНСКИЙ,
генеральный директор ОАО «Ленэнерго»

инвестиционный климат в электроэнергетической сфере. Теперь «правила игры» в течение всего периода регулирования остаются неизменными. Таким образом, основная цель нового метода тарифного регулирования — создание условий для реализации масштабных инвестиционных программ. При этом важно, чтобы темпы роста тарифов по передаче электроэнергии сдерживались.

Преимущества нового метода

— RAB-регулирование позволяет стимулировать привлечение инвестиций, повысить капитализацию предприятий, улучшить стратегическое планирование и сгладить последствия реализации инвестиционных программ для потребителей. Кроме того, новая система регулирования экономически мотивирует снижать издержки и повышать надежность и качество услуг. После перехода на RAB компания сможет более гибко управлять предоставленными ей ресурсами, прежде всего в текущих расходах, и направлять полученную экономию по одним статьям на финансирование более дефицитных центров затрат, или на дополнительные инвестиции, или выплаты акционерам, — считает генеральный директор ОАО «Ленэнерго» Андрей СОРОЧИНСКИЙ.

Когда государство устанавливает цены в электроэнергетике, используется понятие так называемой «необходимой валовой выручки» (НВВ). Под этим термином понимают экономически обоснованный объем финансовых средств, который необходим организации для работы в течение расчетного периода. Через отношение НВВ и объема оказываемых услуг устанавливается цена на услуги компаний. До 2011 года в НВВ включались источники для финансирования инвестиционной

программы. Это приводило к значительному росту тарифов. Кроме того, компании не могли гарантировать кредиторам возврат средств и окупаемость вложений, а значит привлечь долгосрочные инвестиции и развивать инфраструктуру.

При RAB-регулировании в состав НВВ в зависимости от размера инвестированного капитала включаются разные составляющие. Во-первых, «доход на капитал». Он рассчитывается из нормы доходности и представляет собой некий аналог дивидендов и расходов на выплату процентов по кредитам. Во-вторых, «возврат капитала», то есть равномерное списание капитала, аналог амортизации. Эти средства могут быть направлены на реконструкцию существующих объектов или на погашение кредита, который был взят на строительство новых энергетических объектов.

По словам Сергея НИКОЛАЕВА, сейчас в тарифе будет четко определена инвестиционная составляющая и срок компенсации вложенных средств. Этот фактор, а также долгосрочные тарифы станут для инвесторов хорошим стимулом. **Т**



Сергей НИКОЛАЕВ,
заместитель
генерального директора
по экономике и финансам
ОАО «Ленэнерго»

Справка

В 2011 году старейшая в стране энергосистема Ленинградской области отмечает свое 125-летие. В первую очередь эта дата связана с образованием одной из крупнейших распределительно-сетевых компаний России — «Ленэнерго». История предприятия начинается с 16 июля 1886 года, когда император Александр III утвердил устав «Общества электрического освещения», учрежденный Карлом Сименсом. Сегодня ОАО «Ленэнерго» обслуживает территорию Санкт-Петербурга и Ленинградской области площадью 86 739 квадратных километров, где проживает 6 213 748 человек (4,6% всего населения страны). В составе энергокомпании девять филиалов, которые обслуживают 42 района электрических сетей. Общая протяженность по трассе воздушных линий электропередачи ОАО «Ленэнерго» составляет 36 148,2 километра, протяженность ВЛ по цепям — 31 439 километров.

Количество подстанций 35–110 кВ, имеющих:

- телесигнализацию и контроль — 273;
- телеуправление — 158;
- два трансформатора и более — 327;
- двойное питание — 330;
- регулирование напряжения под нагрузкой — 274.

В тренде энергоэффективности

В бизнесе спрос рождает предложение. Своевременно вывести на рынок новый продукт — важнейшее конкурентное преимущество. ЗАО «Энергопромышленная компания» в 2001 году предложило своим потенциальным заказчикам — предприятиям и организациям — услуги по энергоснабжению с оптового рынка электроэнергии (ОРЭМ), который появился в результате реформы отрасли. Таким образом, фирма стала одной из первых в Свердловской области, кто предложил подобные услуги. В дальнейшем к предоставляемым услугам добавилось внедрение систем автоматизированного учета электроэнергии (мощности) (АИИС КУЭ), консалтинго-информационные услуги в сфере энергоснабжения и энергоаудит. Сегодня компания обслуживает несколько десятков крупных промышленных предприятий не только на Урале и в Сибири, но и на территории почти всей России.

О том, как удалось добиться такого впечатляющего успеха к юбилейному году, мы беседуем с Любовью КУГАЕВСКОЙ, генеральным директором ЗАО «Энергопромышленная компания».



Любовь КУГАЕВСКАЯ, генеральный директор
ЗАО «Энергопромышленная компания»

? *Любовь Борисовна, в 2011 году ЗАО «Энергопромышленная компания» отмечает 10-летний юбилей, с чего началось развитие вашего предприятия?*

— Создание компании совпало и связано со знаковым событием в сфере отечественной энергетики — ее реформированием, которое началось с принятия постановления российского Правительства №526 в июле 2001 года. Примерно в те же сроки учреждена и наша компания. С момента образования компания ставила целью всячески способствовать развитию конкуренции в данной сфере экономики страны. «ЭПК» — один из учредителей НП «Администратор торговой системы», являющегося организатором торговли на оптовом рынке электроэнергии. Много сил на начальном этапе работы нами было отдано нормотворческой деятельности, и членство в НП «АТС» дало «ЭПК» прекрасную возможность представлять интересы потребителей при создании регламентов, корректировке правил работы отечественного оптового рынка.

Сейчас НП «АТС» преобразовано в НП «Совет рынка», и мы по сей день продолжаем взаимодействовать с инфраструктурой оптового рынка, наши специалисты работают в комитетах по развитию модели рынка в интересах потребителей электроэнергии. Кроме того, мы являемся соучредителями НП «Сообщество покупателей оптового и розничного рынков».

Получение доступа к торговой системе оптового рынка электроэнергии и мощности невозможно без внедрения на предприятии автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии. Логично, что параллельным направлением деятельности компании стала разработка АИИС КУЭ.

Мы достаточно быстро расширили географию своей деятельности. За годы работы нашими сотрудниками был накоплен серьезный опыт по созданию систем учета в Свердловской, Челябинской, Оренбургской, Кемеровской, Томской, Московской областях, в Пермском крае, на Алтае, в Приволжье, на Кавказе. Первыми нашими заказчиками стали предприятия ООО «УГМК-Холдинг».

? *Какие преимущества получают предприятия, внедрившие АИИС КУЭ?*

— Оснащение любого предприятия современной АИИС КУЭ открывает перед ним новые возможности экономии энергоресурсов. Это не только выход на оптовый рынок.

При работе на розничном рынке системы учета позволяют хранить профиль нагрузки, снимать часовые значения, предоставляют возможность потребителю выбирать тарифное меню и рассчитываться с гарантирующим поставщиком по фактическому числу часов использования мощности.

Окупаемость АИИС КУЭ составляет от двух-трех месяцев до года и зависит от того, на какой рынок планирует выйти предприятие: оптовый или розничный. По нашим данным, после установки системы учета предприятия получают 10—30% экономии энергоресурсов.

? *Один из новых видов услуг, который оказывает «ЭПК», — это энергоаудит, в чем особенности данного продукта?*

— В первую очередь энергоаудит актуален в связи с постоянным ростом стоимости энергоресурсов, а также в свете новых изменений в законодательстве, а именно требований закона «Об энергосбережении и повышении энергосбереженности». В соответствии с этим законом практически любое крупное или среднее российское предприятие, у которого затраты на энергоресурсы превышают 10 миллионов рублей, обязано пройти энергоаудит до конца 2012 года.

ЗАО «ЭПК» занимается развитием этого направления деятельности, реализован ряд проектов в Челябинской и Свердловской областях. В штате

«ЭПК» аттестованные и сертифицированные специалисты очень высокого уровня, эксперты с большим опытом работы в области энергоаудита, в том числе преподаватели НОУ «Инженерная Академия». Важно отметить, что к проведению энергоаудита мы подходим неформально. Результатом энергетического обследования будет не просто получение энергетического паспорта, а реальные рекомендации по повышению энергоэффективности на основе обследования предприятия.

? *Если говорить о результатах, с которыми «ЭПК» подошла к десятилетнему юбилею, то каким образом вы их оцениваете? Какие цели и задачи ставите перед своими сотрудниками сейчас, к чему стремитесь?*

— Мы — максимально клиентоориентированная компания. Кроме того, «ЭПК» предоставляет прозрачность ценообразования и гибкую линейку тарифов. Сотрудники фирмы стараются выполнять заказы так, чтобы каждый клиент мог выступить нашим рекомендателем. Все это требует высокой скорости выполнения заказов, последовательности, технологичности, строгого соблюдения регламентов и стандартов качества. Наши дальнейшие планы связаны в первую очередь с повышением качества предоставляемых клиентам комплексных услуг и, конечно, с развитием новых направлений.

Любой выигранный тендер — это оценка работы нашей стабильной сплоченной команды. Среди побед на тендерах можно отметить тендеры на создание АИИС КУЭ ОАО «Пермэнерго» (филиал ОАО «МРСК Урала»), АИИС КУЭ и поставку электроэнергии для ОАО



Покупка электроэнергии на оптовом рынке через независимую энергосбытовую компанию — один из самых эффективных способов экономии промышленных предприятий

«УК «Кузбассразрезуголь», на поставку электроэнергии для ОАО «Уралкалий» и ОАО «Сильвинит» и многие другие. Мы шагнули в юбилейный год, значительно расширив географию нашего присутствия на рынке. Объемы поставок электроэнергии компании на сегодняшний день сопоставимы с объемами гарантирующих поставщиков в регионах.

Кроме того, с 2009 года помимо электроэнергии наша фирма является поставщиком газа для ряда промышленных предприятий Свердловской области.

Сегодня наши специалисты способны решать практически любые задачи в энергосбытовой области, инжиниринге, в оказании экспертно-консультационных услуг предприятиям, в энергоаудите. Мы стараемся, чтобы все проблемы промышленных предприятий — наших клиентов, в области энергообеспечения решались силами компании, ведь именно комплексность оказываемых услуг позволяет минимизировать их стоимость и создать максимально комфортные условия для заказчиков. Мы рассчитываем на долговременное сотрудничество с нашими клиентами и на появление новых. **Р**

Справка

ЗАО «Энергопромышленная компания» — субъект оптового рынка электроэнергии, член НП «Совет Рынка», учредитель НП «АТС».

«ЭПК» занимает одно из лидирующих мест в рейтинге сбытовых компаний России и осуществляет с 2004 года бесперебойное энергоснабжение крупных промышленных предприятий различных регионов России. Клиентами компании являются ОАО «Уралэлектромедь», ОАО «Металлургический завод им. А. К. Серова», ОАО «Среднеуральский металлургический завод», ЗАО «Невьянский цементник», ОАО «Уралкалий», ОАО «Богословское рудоуправление», ОАО «Святогор», ОАО «УК «Кузбассразрезуголь» и многие другие.

«ЭПК» также внедряет «под ключ» либо производит доработку уже действующих на предприятиях систем коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) в соответствии с требованиями оптового рынка. В компетенции компании — получение акта соответствия АИИС КУЭ, позволяющего участвовать в покупке электроэнергии и мощности на ОРЭ. Для этого у фирмы есть все необходимые лицензии и аккредитации, а также высококлассные специалисты.

«Энергопромышленная компания» является членом трех саморегулируемых организаций: по проектированию, монтажу-наладке АИИС КУЭ, а также по энергоаудиту.



ЗАО «Энергопромышленная компания»

620144 Екатеринбург, ул. Фрунзе, 96в

Телефон (343) 251-19-96, факс 251-19-85

E-mail: klb@eic.ru, eic@eic.ru, www.eic.ru

№2-3 (49-50) февраль-март 2011 **ТСР**

ОАО «Тверьэнергокабель»: путь к успеху

«Тверьэнергокабель» — новый завод по выпуску силовых кабелей низкого и среднего напряжения различного исполнения, самонесущих изолированных проводов (СИП). В чем секрет успеха и каковы планы на будущее, мы спросили у генерального директора ОАО «Тверьэнергокабель» Веры ЮРЧЕНКО.



Вера ЮРЧЕНКО, генеральный директор
ОАО «Тверьэнергокабель»

? Вера Романовна, как был образован ваш завод?

— Открытое акционерное общество «Тверьэнергокабель» — это новое современное предприятие, созданное для производства кабельно-проводниковой продукции.

В 2008 году, тогда еще на предприятии со старым названием «Бетиз-ЖБИ», стартовал инвестиционный проект по организации производства кабельно-проводниковой продукции, первый этап которого был успешно завершен в июле 2010 года. Привлеченные инвестиции позволили полностью сменить его специализацию, и выпуск кабельно-проводниковой продукции стал основным видом деятельности, поэтому «Бетиз-ЖБИ» в 2010 году было переименовано в «Тверьэнергокабель».

Миссия ОАО «Тверьэнергокабель» заключается в максимально эффективном обеспечении потребителей высококачественной кабельно-проводниковой продукцией и способствовании повышению энергобезопасности в стране.

Стратегической целью компании является становление ОАО «Тверьэнергокабель» в числе лидеров, обеспечивающих

стратегически важные отрасли экономики продукцией, отвечающей самым современным требованиям качества и надежности.

Концепция технологического развития предприятия строится на участии в разработке новых и модернизации традиционных кабельных изделий с использованием высококачественных отечественных и импортных материалов согласно требованиям рынка.

В прошлом году завод приступил к серийному выпуску, и в наших планах выпускать более семи тысяч километров кабеля и проводов в год на сумму 2,5—3,5 миллиарда рублей. Мы намерены занять серьезную нишу на российском рынке, ведь спрос на качественную инновационную продукцию высок, особенно в стратегически важных отраслях экономики.

? Какова номенклатура продукции ОАО «Тверьэнергокабель»?

— Номенклатура производимых изделий была определена изначально, и исходя из этого закупалось оборудование — самое современное и высокотехнологичное. «Тверьэнергокабель» ориентирован на выпуск силовых кабелей низкого и среднего (0,66—10 кВ) напряжения различных исполнений, самонесущих изолированных проводов — продукции, на сегодняшний день наиболее востребованной энергетиками, нефтяниками, атомщиками, строителями. Особое внимание уделяется производству пожаробезопасных кабелей. В номенклатуре предприятия силовые кабели общепромышленного применения, кабели пониженной горючести, силовые кабели с низким дымо- и газовыделением, силовые кабели с изоляцией и оболочкой из полимерных композиций, не содержащих галогенов, огнестойкие силовые кабели.

Повышенные требования, которые мы предъявляем к производимой продукции, являются гарантией ее полной безопасности и абсолютной надежности. Высокое качество продукции обеспечивает полный комплекс современного технологического оборудования таких фирм, как NIENOFF

(Германия), CABALLE (Испания), ROSENDANL (Австрия), HAEFELY HIPOTRONICS (Швейцария, США).

Применение современных отечественных и импортных материалов позволяет производить современные конструкции силовых кабелей, соответствующие международным стандартам в области электротехники. Продукция ОАО «Тверьэнергокабель» выпускается по лицензиям ОАО «Всероссийский научно-исследовательский, проектно-конструкторский и технологический институт кабельной промышленности».

Мы имеем большие возможности для расширения производства. В наших дальнейших планах — строительство новых цехов и организация выпуска кабельной продукции среднего (20—35 кВ) и высокого напряжения до 110—220 кВ.

? Какие инновационные технологии применяются в ОАО «Тверьэнергокабель»? В чем заключается их уникальность?

— В настоящее время в РФ происходит активный процесс замены силовых кабелей среднего напряжения с бумажной изоляцией силовыми кабелями с изоляцией из сшиваемого полиэтилена.

Кабели с изоляцией из сшитого полиэтилена имеют ряд преимуществ по сравнению с кабелями с бумажной изоляцией. Это прежде всего: улучшенные эксплуатационные характеристики, повышенная стойкость при работе в условиях перегрузок и коротких замыканий, возможность прокладки на трассах с неограниченной разностью уровней, отсутствие масел, битума, свинца; надежность в эксплуатации, меньшая затратность при эксплуатации; меньший вес и допустимый радиус изгиба.

ОАО «Тверьэнергокабель» производит силовые кабели среднего напряжения с изоляцией из сшитого полиэтилена по технологии силанольной сшивки. Результаты испытаний силового кабеля, произведенного по технологии силанольной сшивки, показывают его преимущества перед традиционно принятой в РФ технологией пероксидного сшивания изоляции. Кабель, произведенный по технологии силанольной сшивки, имеет более высокие показатели электрической прочности как в период поставки, так и в процессе эксплуатации.

События последних месяцев, связанные с аварийными отключениями потребителей в ряде регионов РФ, ускорили процесс замены устаревших алюминиевых и сталеалюминиевых проводов для воздушных линий электропередачи на изолированные самонесущие провода марок СИП, уже давно и с успехом применяемые за рубежом.

В номенклатуру ОАО «Тверьэнергокабель» входят и изолированные провода для воздушных линий электропередачи марок СИП1-СИП4 на напряжение 0,66/1 кВ, 20 кВ, 35 кВ.

? *Какие компании являются основными потребителями продукции ОАО «Тверьэнергокабель»?*

— Наши основные клиенты — это электросетевые компании, организации, занимающиеся строительством и ремонтом линий электропередачи, инженерных сетей, коммуникаций и различных объектов, имеющих отношение к электроэнергетике.

Удобное географическое положение (между Москвой и Санкт-Петербургом) позволяет нам осуществлять отгрузку продукции по всей европейской части территории РФ. В дальнейшем мы планируем расширить географию поставок на более удаленные регионы России, а также выйти на рынок ближнего зарубежья. Кроме того, в планах — изготовление кабельно-проводниковой продукции для

атомной энергетики, в этом направлении ОАО «Тверьэнергокабель» сейчас ведет активную работу.

? *Как подтверждается гарантия безопасности и надежности продукции?*

— На предприятии внедрена система менеджмента качества, и она сертифицирована на соответствие требованиям ИСО 9001-2008 (ГОСТ ИСО 9001-2008). Вся изготавливаемая продукция имеет сертификаты соответствия в системе обязательной и добровольной сертификации ГОСТ Р, что помогает покупателям в компетентном выборе продукции и является определенной гарантией ее качества.

Продукция, подлежащая обязательному подтверждению соответствия в области пожарной безопасности, имеет сертификаты соответствия требованиям технического регламента согласно Федерального закона РФ №123-ФЗ от 22.07.2008 г., что в свою очередь является гарантией безопасного ее применения.

? *Принято считать, что главный капитал любого предприятия — квалифицированные кадры. Вы согласны с этим?*

— На все 100%, ведь каким бы совершенным не было оборудование, без профессионалов оно не сможет работать с полной отдачей. Мы уделяем квалификации персонала самое пристальное внимание, так как очень многое зависит

от оператора на линии. Предприятию пришлось решать кадровую проблему самостоятельно: до сих пор в Тверской области не было аналогичных производств, а значит, не было и подходящих специалистов. Мы набрали рабочих, которые затем прошли обучение на дружественных нам подобных предприятиях. Все это время работники получали полноценную зарплату и пользовались всеми льготами, предусмотренными в ОАО «Тверьэнергокабель».

Сейчас на предприятии работают более 200 человек.

? *Вера Романовна, так какова же формула успеха вашего предприятия?*

— Формула проста: производство высококачественной продукции с применением новейшего оборудования и инновационных технологий, внедрение системы менеджмента качества и инвестиции в персонал как ключевой капитал предприятия, — именно эти слагаемые помогут нашему предприятию занять лидирующие позиции в сегменте кабельно-проводниковой продукции.

Компания сейчас находится на стадии так называемого активного набора оборотов. Мы очень четко понимаем, чего мы хотим добиться: мы хотим быть в числе лидеров кабельного рынка и понимаем, что для этого очень много надо сделать. Здесь много вопросов, которые необходимо постоянно, не только сейчас, держать на контроле. Для этого компания достаточно много уделяет внимания вопросам планирования, оптимизации затрат, управления денежными потоками и задолженностью, управления запасами. На предприятии разработана и внедрена система мотивации труда, способствующая повышению производительности труда, нацеливающая работников предприятия и его менеджмент на реализацию стратегии развития компании, оперативно реагировать на требования покупателей и на изменения рынка.

Мы добиваемся того, чтобы наша продукция была достойным примером сочетания высокого качества и конкурентной цены. **Р**



ОАО «Тверьэнергокабель» имеет развитую инфраструктуру: производственный и тарный цеха, лабораторию, оборудованные склады для хранения материалов и готовой продукции. Отдел технического контроля оснащен современными испытательными станциями. Собственный автомобильный парк и железнодорожная ветка позволят доставить продукцию покупателю в нужное место и в срок.



ОАО «Тверьэнергокабель»

170017 г. Тверь, ул. Сердюковская, 15

Тел./факсы: (4822) 37-07-10, 37-07-11

E-mail: office@tvercable.ru, www.tverkabel.ru

ЗАО «ЗЭТО»: более полувека для электроэнергетики России

Предприятия такого уровня, как Завод электротехнического оборудования — ЗАО «ЗЭТО», на территории современной России, пожалуй, можно пересчитать по пальцам. Завод славится не только своей более чем 50-летней историей, но и качеством выпускаемой продукции, которое по достоинству смогли оценить не только отечественные, но и зарубежные заказчики. О современном этапе развития одной из ведущих промышленных компаний Псковской области — в нашем материале.



КМ ОРУ 110 кВ производства ЗАО «ЗЭТО» на ПС «Новое Рахино» МРСК Северо-Запада

ЗАО «Завод электротехнического оборудования» (в советские годы — Велколукский завод высоковольтной аппаратуры) был образован в ноябре 1959 года. За прошедшие годы предприятие стало одним из крупнейших в отрасли. Здесь были разработаны и поставлены на производство разъединители для опытно-промышленной линии электропередачи сверхвысокого напряжения Конаково — Москва, уникальная высоковольтная аппаратура для Асуанского гидрокомплекса в Египте. Кроме того, специалистами предприятия освоен выпуск оборудования для гидро- и теплоэлектростанций, АЭС, а также оборудования ультравысокого напряжения 1 150 кВ. Аппараты, выпускаемые заводом, не имеют мировых аналогов.

Сегодня ЗАО «ЗЭТО» является одним из ведущих предприятий России по разработке и производству высоковольтного оборудования и обладает более чем полувековым опытом разработки, производства и реализации продукции для энергетиков различных отраслей.

Продукция предприятия хорошо известна не только в России, но и за ее пределами. ЗАО «ЗЭТО» осуществляет поставки высоковольтного оборудования на Украину, в Беларусь, Узбекистан, Казахстан, Киргизстан, другие государства СНГ и страны Балтии. Основные партнеры завода — страны дальнего зарубежья: Болгария, Польша, Румыния, Китай, Вьетнам, Монголия, Бангладеш, Индия, Египет, Пакистан, Иран, Ирак, Сирия, Куба.

Выпускаемая продукция

ЗАО «ЗЭТО» — это современное, динамично развивающееся, социально ориентированное предприятие, обладающее мощным научным и техническим потенциалом. На сегодняшний день численность работников составляет около 2 500 человек. Номенклатура выпускаемой продукции насчитывает более 400 наименований, это оборудование на все классы напряжения от 0,38 до 1 150 кВ.

Предприятие постоянно наращивает свой потенциал в рамках реализации

программы технического перевооружения основного производства. Разработаны и освоены новые виды продукции: разъединители четвертого поколения серии РГ 35—500 кВ, впервые в России — комплекты жесткой ошиновки для ОРУ 110—500 кВ, разъединители полупантографного типа РПГ 330—750 кВ и пантографного 330 и 750 кВ, разъединитель качающегося типа РЛК 10 кВ, ограничители перенапряжений от 0,38 до 500 кВ, полимерные изоляторы 10—500 кВ, компактный модуль КМ ОРУ 110 кВ. Сегодня завод готов полностью закрыть всю линейку оборудования 110 кВ.

С 2009 года принято решение об организации полного производственного цикла элегазового оборудования. В настоящее время освоены производством элегазовые колонковые выключатели и трансформаторы тока на 110 кВ. В ближайших планах — расширение номенклатуры аппаратов с элегазовой изоляцией.

Освоение новых видов продукции невозможно без конструкторской и технологической служб завода, которые обладают всеми современными инструментами, позволяющими разрабатывать и выпускать высококачественную продукцию. Рабочие места каждого конструктора и технолога полностью автоматизированы. Применяются новейшие программные продукты, позволяющие сократить время разработки новых изделий и исключить большинство ошибок уже на стадии конструирования аппаратов и разработки технологии производства.

Стандарты качества

Особое внимание уделяется стандартам качества продукции. Система менеджмента качества на предприятии сертифицирована в соответствии с требованиями международного стандарта ИСО 9001:2008.

Высокое качество выпускаемых аппаратов обеспечивается также жестким подходом к испытаниям выпускаемых заводом изделий. Заводской испытательный центр входит в пятерку крупнейших в России и представляет собой мощную испытательную базу, включающую в себя пять лабораторий, которые специализируются на определенных видах испытаний:

высоковольтных, тепловых, механических, климатических и испытаний защитных аппаратов. Испытательный центр аккредитован Госстандартом РФ на техническую компетентность, что подтверждено аттестатом аккредитации и дает право проводить сертификационные испытания высоковольтного оборудования.

Немаловажным принципом работы организации в современных условиях становится постоянное стремление к уменьшению воздействия производственной деятельности на окружающую природную среду. Для этого на предприятии разработана и действует политика в области экологии. Завод сертифицирован в соответствии с требованиями международного стандарта ИСО 14001:2004.

Рост объемов производства, расширение географии поставок стали возможны во многом благодаря принятым программам технического перевооружения, разработке и производству новых видов продукции, оптимизации бизнес-процессов, комплексному подходу в решении стоящих перед ЗАО «ЗЭТО» задачами.

Руководство завода уверено в том, что одним из ключевых показателей эффективности работы на протяжении более чем пятидесяти лет является удовлетворение потребительского спроса — своеобразного фундамента и индикатора развития дальнейших отношений с постоянными и потенциальными заказчиками продукции предприятия. Это позволяет Великолукскому заводу

электротехнического оборудования всегда оставаться в числе лидеров.

В настоящее время производственный план предприятия полностью сориентирован на инвестиционные программы своих основных потребителей: ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «Холдинг МРСК», ОАО «РусГидро», ОАО «Концерн Энергоатом», ОГК, ТГК, ОАО «РЖД» и независимых энергообъединений.

ЗАО «ЗЭТО», являясь производителем качественной конкурентоспособной электротехнической продукции, готово оперативно рассмотреть предложения по разработке и освоению необходимого электрооборудования.

Работать с душой

— Мы стараемся уделять особое внимание улучшению условий труда и быта наших сотрудников, создаем возможности для постоянного повышения уровня знаний работников путем организации обучающих семинаров и регулярного внутривзаводского обучения, — говорит Александр КОЗЛОВСКИЙ, генеральный директор ЗАО «ЗЭТО». — Особое внимание уделяем кадровой политике, активно сотрудничаем с ведущими профильными вузами страны для привлечения грамотных молодых специалистов. На заводе действует современная система адаптации для новых сотрудников, ведется строительство жилья для ведущих специалистов компании. Являясь одним из крупнейших промышленных предприятий Псковской области, ЗАО «ЗЭТО» оказывает



Александр КОЗЛОВСКИЙ,
генеральный директор ЗАО «ЗЭТО»

благотворительную помощь социальным, детским и спортивным учреждениям города, принимает активное участие практически во всех значимых для региона мероприятиях. Впереди у нас много планов, в том числе постоянное наращивание темпов производства новой элегазовой техники, рост продаж и повышение качества выпускаемой продукции. В ближайшее время мы планируем освоение производства элегазовых выключателей и трансформаторов тока на 500 кВ, а в последующем и на 750 кВ. Ведется разработка КРУЭ 110 кВ. Успешно справляться со всеми поставленными задачами нам помогает сплоченность нашего дружного коллектива, нацеленность сотрудников компании на успех, постоянное стремление заводчан к повышению своей квалификации, а также желание работать с душой, испытывая удовлетворение от воплощения своих идей и решений в производстве высококачественного оборудования, которое уже несколько десятков лет успешно и надежно работает практически во всех уголках мира. 



Сборочный цех элегазовых выключателей и трансформаторов тока

Сегодня ЗАО «ЗЭТО» — современное, динамично развивающееся, социально ориентированное предприятие, обладающее мощным научным и техническим потенциалом. Численность работающих — более 2 500 человек. Номенклатура продукции насчитывает более 400 наименований — это оборудование на все классы напряжения от 0,38 до 1 150 кВ



ЗАО «ЗЭТО»

182100 Псковская область,
г. Великие Луки, пр. Октябрьский, 79
Тел. (81153) 6-37-32, факс 6-37-80
E-mail: info@zeto.ru, www.zeto.ru

Группа «СВЭЛ»: на шаг впереди

Группа «СвердловЭлектро» («СВЭЛ») — комплекс инновационных промышленных предприятий. Компания занимается проектированием и производством сухих, масляных трансформаторов и токоограничивающих реакторов, КРУ, КТП, КТПБМ, БКТП, а также измерительных трансформаторов. При этом предприятия группы динамично наращивают производство и темпы модернизации.



Производство масляных трансформаторов

Компания была основана в 2003 году. Сегодня в ее состав входят: «СВЭЛ — РосЭнергоТранс», «СВЭЛ — Силовые трансформаторы», Нижне-Исетский завод металлоконструкций (НИЗМК), «СВЭЛ — Комплектные Распределительные Устройства», «СВЭЛ — Измерительные трансформаторы». При этом два предприятия — «РосЭнергоТранс» и «Силовые трансформаторы» — построены с нуля на базе бывших цехов промышленных гигантов Екатеринбурга, производство НИЗМК в настоящий момент проходит масштабную модернизацию. Группа «СвердловЭлектро» как управляющая компания определяет политику в сфере продаж, маркетинга и в области системы управления качеством.

Продукция

Продукция, выпускаемая предприятиями Группы «СВЭЛ», отвечает высочайшим мировым стандартам и требованиям; одновременно компания развивает новые перспективные направления в рамках единого бренда. На сегодняшний день компания выпускает следующие виды продукции:

- сухие трансформаторы с литой изоляцией, естественным охлаждением и мощностью от 25 до 16 000 кВА на классы напряжения до 35 кВ;
- сухие трансформаторы с воздушнo-барьерной изоляцией из арамидной бумаги типа «Номекс» мощностью до 12 500 кВА, напряжением до 35кВ;

- токоограничивающие реакторы на токи до 6 000 А, на классы напряжения до 220 кВ, индуктивным сопротивлением от 0,1 до 2,5 Ом;
- масляные трансформаторы мощностью от 2,5 до 250 000 кВА на напряжение до 220 кВ;
- преобразовательные трансформаторы для различных отраслей промышленности на любые мощности и классы напряжения;
- комплектные распределительные устройства КРУ-СВЭЛ, предназначенные для приема и распределения электрической энергии трехфазного переменного тока частотой 50 Гц, напряжением 6—10 кВ;
- комплектные трансформаторные подстанции КТП-СВЭЛ, предназначенные для приема, преобразования и распределения электрической энергии трехфазного переменного тока частотой 50 Гц, напряжением 6—10/0,4; 0,69 кВ;
- комплектные трансформаторные подстанции наружной установки в блочно-модульном здании КТПН(БМ)-СВЭЛ, предназначенные для приема, преобразования и распределения электрической энергии трехфазного переменного тока частотой 50 Гц, напряжением 6; 10/0,4; 0,69 кВ;
- измерительные трансформаторы: ТОЛ-СВЭЛ-10, ТПОЛ-СВЭЛ-10, ТПЛ-СВЭЛ-10, НОЛ-СВЭЛ, ЗНОЛ-СВЭЛ и ЗНОЛП-СВЭЛ, 3хЗНОЛ-СВЭЛ и 3хЗНОЛП-СВЭЛ, ТВ-СВЭЛ.

Продукция группы «СвердловЭлектро» предназначена для предприятий электроэнергетической, нефтегазовой, атомной и транспортной отраслей, металлургии, промышленного и гражданского строительства. Партнерами Группы «СВЭЛ» являются ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «МРСК», ОАО «РусГидро», ОАО «Газпром», ОАО «ТНК-ВР», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «Мечел», ОАО «Северсталь» и многие другие. Оборудование, производимое «Группой «СвердловЭлектро», работает на таких значимых объектах России и стран СНГ, как сочинские подстанции, обеспечивающие энергоснабжение Олимпиады (ПС «Лаура», «Роза Хутор», «Ледовый дворец»),

Представительства Группы «СВЭЛ» находятся в Москве, Санкт-Петербурге, Краснодаре, Астане, Казани, Красноярске и Новосибирске

объектах министерства обороны, РЖД и «Русгидро», в Московском метрополитене, аэропортах Пулково и Кольцово, на Калининской АЭС и других.

Модернизация – путь к энергоэффективности

Сотрудничество Группы «СВЭЛ» с ключевыми российскими предприятиями позволяет эффективно реализовывать правительственную программу импортозамещения и четко следовать курсу на энергоэффективность и энергосбережение. Компания оперативно отреагировала на требования Министерства энергетики РФ, предъявленные к основным видам продукции крупнейших российских производителей. В частности, по новым требованиям силовые трансформаторы должны быть оборудованы устройствами автоматического регулирования напряжения, оснащены современными небслуживаемыми устройствами защиты масла, не предусматривать проведения капитального ремонта, обладать возможностью применения мониторинга состояния оборудования, а также иметь низкий уровень потерь и высокий уровень электродинамической устойчивости.

При этом перечисленные требования относятся к основным или минимальным. Кроме них Минэнерго обозначает и показатели, являющиеся на сегодняшний день и на период до 2020 года прогрессивными. В группе трансформаторов и реакторов к таким показателям относятся: уменьшение потерь холостого хода на 15–20% и потерь короткого замыкания — на 5–10%; наличие автоматизированной системы мониторинга и диагностики, применение комбинированной изоляции и аморфных сталей, отсутствие необходимости ремонта в течение всего срока службы, повышение класса напряжения в сухом исполнении трансформаторов до 110 кВ, реакторов до 750 кВ и другие.

Прогрессивные требования — ориентир, на который стоит равняться при производстве электротехнического оборудования. Группа «СВЭЛ» по праву может считаться инноватором в этом направлении.

Руководство Группы «СВЭЛ», создавая новые производства, с самого начала закладывало прогрессивное оборудование: автоматизированные линии с программным

обеспечением для резки электротехнической стали и намотки производства Германии и Швейцарии, а также сушильные печи, существенно улучшающие качество сушки активных частей. Гордостью группы являются современные испытательные станции производства Швейцарии, которыми оборудованы модернизированные производства. На них осуществляются все типовые приемо-сдаточные и послеоперационные испытания продукции. Это позволяет контролировать состояние производства и надежность выпускаемого оборудования.

К числу важнейших направлений модернизации предприятий относится внедрение энергосберегающих технологий. Разработки специалистов Группы «СвердловЭлектро» позволяют уже сейчас производить оборудование, способствующее снижению энергозатрат предприятий до 45%. Это стало возможным благодаря использованию новых материалов с улучшенными характеристиками и применению новых технологий и конструкторских решений специалистов Группы «СВЭЛ». Энергосберегающие трансформаторы производства компании делают возможным снижение потерь холостого хода на 15–20% и эксплуатационных затрат (благодаря отсутствию необходимости проведения капитальных ремонтов через 12 лет эксплуатации).

Среди особенностей конструкции трансформаторов «СВЭЛ», которые выводят их в ряды соответствующих прогрессивным показателям, стоит отметить особую технологию изготовления обмоток, позволяющую стабилизировать их размеры во время всего срока службы, а также высокую электродинамическую стойкость трансформатора при коротком замыкании, достигаемую использованием транспонированного провода.

Пример для подражания

Главным фактором успешного развития компании руководство «СВЭЛ» считает интеллектуальный и человеческий потенциал. «СВЭЛ», как и другие крупнейшие мировые компании, использует сложные современные технологии, которые требуют высокого уровня подготовки специалистов, с целью его повышения в компании созданы система непрерывного обучения персонала (как внутренняя, так



Трансформатор на испытаниях для объекта ОАО «МРСК Урала» ПС «Городская»

и с привлечением специалистов извне) и Корпоративный университет. Программы Корпоративного университета позволяют повысить квалификацию, получить новые знания и сделать карьеру в компании в кратчайшие сроки. Компания проводит активную работу среди студентов профильных факультетов: организует экскурсии на производство, приглашает на практику, принимает участие в учебной программе и социальной жизни вузов.

Ведущий инженерный состав группы имеет многолетний профессиональный опыт в проектировании, разработке и производстве трансформаторов. Их инновационные идеи на основе передовых технологий в сочетании с новейшим технологическим оборудованием мировых производителей привели к тому, что за время своего существования Группа «СВЭЛ» приобрела статус ведущего игрока на рынке электротехники. Этот статус подтвержден сертификатами соответствия основных потребителей трансформаторной продукции: ОАО «ФСК ЕЭС», Госкорпорации «Росатом», ОАО «Газпром», ОАО «АК «Транснефть».

Эксперты, проводившие аттестацию производства и продукции компании, отмечают, что Группа «СВЭЛ» — редкий в наше время опыт создания нового производства с нуля, настоящий пример для подражания. ■

СВЭЛ
Свердлов Электро

Группа «СВЭЛ»

620012 Екатеринбург, пл. Первой Пятилетки

Тел. (343) 253-50-15, факс 253-50-12

E-mail: sale@svel.ru, www.svel.ru

Разработки специалистов Группы «СвердловЭлектро» позволяют уже сейчас производить оборудование, способствующее снижению энергозатрат предприятий до 45%

Олег БУДАРГИН: «Самая главная идеология — это любовь к профессии»

Федеральный деловой журнал «ТСР» в 2010 году, уже во второй раз, стал одним из победителей всероссийского конкурса «Энергия пера», организованного Федеральной сетевой компанией. Изданию присуждена вторая премия в номинации «Лучший автор» и третья премия в номинации «Единая сеть — единая страна». Награждение состоялось в конце февраля 2011 года в Москве, где председатель правления ОАО «ФСК ЕЭС» Олег БУДАРГИН поздравил региональных журналистов и рассказал о новой технической политике компании, формировании кадрового потенциала, перспективных проектах.



Олег БУДАРГИН, председатель правления ОАО «ФСК ЕЭС»

На встрече с журналистами Олег БУДАРГИН многократно использовал определение «новое»: новое поколение энергетиков, новая сеть, новые технологии, новое тарифообразование, наконец, новая техническая политика. И это не случайно. Каждое из этих направлений не может развиваться на современном уровне само по себе. Но обо всем по порядку.

Про молодежь

Именно с этого начал свое выступление председатель правления ФСК. По его словам, одна из основных задач, стоящих перед компанией сегодня — формирование нового поколения энергетиков. Обусловлено это, в первую очередь, требованием времени.

Правительство РФ утвердило для ОАО «ФСК ЕЭС» долгосрочную программу тарифообразования — РАВ, обеспечивающую получение финансовых средств для реализации инвестиционной программы. Заключены соглашения с поставщиками оборудования для нового строительства и реконструкции существующих электросетевых объектов компании.

— Мы понимаем, кто будет поставлять оборудование, на основе чего мы будем выстраивать новую интеллектуальную сеть. Заключены 79 соглашений с российскими производителями оборудования для электросетевого комплекса. Большое количество договоров подписаны с заводами в Свердловской области, которые уже настраиваются на выпуск продукции для ФСК. Такие центры электротехнической промышленности есть в Санкт-Петербурге, Москве, Екатеринбурге, Казани. Во Владивостоке сейчас начинаем строительство завода по выпуску электротехнической продукции. Мы более-менее разобрались со строителями, у нас сформировался пул из десяти крупных строительных компаний по всей стране. При этом мы делаем ставку на региональные организации. Очень хорошие фирмы сотрудничают с нами во Владивостоке, есть сибирские компании, в Амурской области. Конечно же, продолжаем работу с давно зарекомендовавшими себя предприятиями и стараемся находить новых партнеров для стройки.

Решаем кадровый вопрос. В прошлом году мы заключили соглашения со всеми основными отраслевыми институтами. И теперь хотим каким-то образом спровоцировать молодежь, чтобы она поверила в энергетику, полюбила нашу профессию. В прошлом году рискнули и на базе Московского энергетического института создали первый студенческий строительный отряд. Я сам был в стройотряде и считаю, что любовь к профессии, свое отношение к ней осознал в именно стройотрядах. В том году мы организовали строительный отряд из 50 человек. Очень переживали, потому что нет той идеологии, которая существовала в советские годы, нет символики, указаний «сверху». Мы решили положиться на разум студентов, их самостоятельный подход к формированию этого отряда. И не ошиблись. Они не просто хорошо поработали и заработали,

но и своими силами организовали различные мероприятия: соревнования с местной молодежью, помощь ветеранам войны, КВНы и так далее. И это нас убедило в том, что движение правильное. В этом году мы организовываем стройотряды из 300 человек по всей стране. Не хотим заорганизовать, не будет никакой идеологии, самая главная идеология — это любовь к профессии.

Как отметил Олег БУДАРГИН, работа с молодежью на этом не заканчивается.

В этом году ФСК организовала конкурс студенческих курсовых работ, посвященных энергетике XXI века. Итоги будут подведены на Петербургском экономическом форуме.

Там же состоится молодежный форум энергетиков, будут приглашены студенты со всей России. «Постараемся дать им возможность почувствовать себя нашим будущим», — подчеркнул БУДАРГИН. Кроме этого, сейчас ФСК формирует восемь центров подготовки и переподготовки кадров: в Хабаровске, Красноярске, Екатеринбурге, Самаре, Москве, Петербурге и других городах. Такие центры будут нацелены и на переобучение и повышение квалификации сотрудников компании, а сегодня коллектив ФСК насчитывает 23 тысячи человек.

— Наше старшее поколение — надежные работники. Все, что происходит в ФСК сейчас, — благодаря их труду. Но их надо научить работать с оборудованием нового поколения, — добавил председатель правления ФСК.

Интеллектуальная сеть

Кроме этого, на Петербургском экономическом форуме Федеральная сетевая компания планирует провести круглый стол «Умные сети — проекты будущего».

— Первый круглый стол на эту тему состоялся в прошлом году. Тогда мы спровоцировали наших партнеров на понимание того, что интеллектуальные сети должны быть и в высоком классе напряжения. Вообще, когда мы начали модернизацию, проектирование новых сетей, изучали мировой опыт, везде слышали «интеллектуальные сети». Мы думали, что уже отстали. Совершенно нет. Никто в мире в комплексе не понимает, что такое интеллектуальная сеть. И более того, в основном они создаются в распределительных сетях и предполагают установку счетчиков, автоматизированных систем управления и контроля. Мы на питерском форуме заявили, что умные сети можно и нужно строить на высоком классе напряжения. Первыми. Надо снижать потери в сетях, делать сети активно-адаптивными к действиям в генерации, нуждам потребителей. Сетевая компания должна содействовать наравне с генерирующими организациями получению потребителями дополнительной электроэнергии.

Необходимость создания новой сети — интеллектуальной — также диктует сама жизнь. К примеру, недавно в городе Сочи состоялось

одно из первых мероприятий на новых спортивных объектах, построенных в рамках подготовки к зимним Олимпийским играм 2014 года. ФСК будет обеспечивать все сооружения электросетевой инфраструктурой. Новые спортивные комплексы, современные подъемники требуют надежного электроснабжения и высокого качества электроэнергии.

— Там мы почувствовали, насколько требовательно современное оборудование к качеству электроэнергетики, — отметил Олег БУДАРГИН.

Новая техническая политика и опоры-удочки

Сегодня ФСК разработана масштабная инвестиционная программа. Для ее реализации необходимо долгосрочное планирование финансовых затрат. Именно поэтому в октябре 2010 года государством установлен пятилетний тариф на передачу электроэнергии по сетям ФСК.

— Правительство решило уйти от трехлетнего планирования ФСК на пятилетнее. И для нас это имеет большое значение, потому что для реализации

Одна из основных задач, стоящих перед Федеральной сетевой компанией сегодня, — формирование нового поколения энергетиков



Председатель правления ОАО «ФСК ЕЭС» Олег БУДАРГИН вручает диплом конкурса «Энергия пера» главному редактору журнала «ТСР» Ирине СИЛС



В 2010 году доля отечественного оборудования, используемого ФСК, увеличилась на 5%

программы модернизации нам надо формировать долгосрочных партнеров. Мы требовали от государства долгосрочных параметров, потому что понимали: нет развития — нет модернизации. Наша наука, наши производители оборудования, проектировщики, сервисные организации также должны иметь долгосрочные программы своего развития. Пять лет — это тот период, к которому экономика страны исторически привыкла.

Общий объем инвестпрограммы ФСК до 2014 года составляет почти триллион рублей, в 2011 году на инвестпроекты планируется направить 210 миллиардов рублей.

В этом году ФСК приняла новую техническую политику, которая, как отметил БУДАРГИН, жесткая, направленная на стимулирование отечественных производителей выпускать современное, качественное оборудование. К слову, в 2010 году доля отечественного оборудования, используемого ФСК, увеличилась на 5%. Таким образом, доля импорта сейчас составляет порядка 65%.

— Может быть, всю импортную технику мы не сможем поменять на российскую, но 50 на 50, наверное, выйдем. А может, даже и больше. С учетом того, что мы строим новый трансформаторный завод, модернизируем Московский трансформаторный завод и Уфимский завод по коммутационному оборудованию. На Урале тоже модернизируем производство под нужды ФСК.

Новая техническая политика касается, в частности, применения в сетях нового кабеля.

— Для нас сейчас задача №1 — инициировать в России выпуск нового провода. Тот, что производят сегодня, отстает по характеристикам от тех, что предлагают мировые производители. Наш

кабель по проводной способности в два раза ниже, он расплетается, на нем образуется гололед и так далее. При этом в России есть алюминий, сталь, есть научный потенциал, значит, должны быть и современные производства нового кабеля. Завод «Москабель» уже выпустил образцы новой продукции. Строится завод в Саранске. Мотивацию мы уже проработали. Банки, в частности ВТБ, готовы предоставлять кредиты.

Второе — опоры. Сейчас ведется проектирование новых опор, высоких, которые не будут мешать развитию населенных пунктов и не потребуют большой ширины просеки в лесах. Такие опоры уже строит весь мир. Если мы будем устанавливать опоры выше леса, то достаточно будет 12 метров ширины просеки для обеспечения технологического проезда вместо сегодняшних 100 метров для линий электропередачи 500 кВ. В этой связи мы уже требуем, чтобы проекты формировались на новых опорах. Кроме этого, сейчас мы разрабатываем новую опору из углепластика для линий 220 кВ. Такие опоры-удочки смогут легко переносить два человека. Использование опор из углепластика особенно актуально в горной местности, где существуют сложные условия доставки крупных металлоконструкций. И есть опыт такой в Норвегии, Канаде. Сейчас будем делать в Сочи, на юге. В этом году планируем начать строительство опытной линии из композитных материалов. «Ростехнологии» нам активно помогают в этом. Тем самым мы провоцируем российских производителей на новые технологии. Они же, в свою очередь, провоцируют молодежь — молодежи интересно. Если молодежь увидит, что мы современные, что мы внедряем новые технологии, то успех у компании есть. **Т**

МИКРОПРОЦЕССОРНЫЙ КОМПЛЕКС ЛОКАЛЬНОЙ ПРОТИВОАВАРИЙНОЙ АВТОМАТИКИ - МКПА

МКПА разработан для модернизации и замены существующих панелей противоаварийной автоматики высоковольтных линий и подстанций напряжением 110 кВ и выше.

Предназначен для контроля режимов работы электрической сети и реализует функции противоаварийной автоматики (ПА) энергосистем.



Экономичный вариант противоаварийной автоматики - терминал **МКПА-2** - надежное решение для небольшого набора функций противоаварийной автоматики.

МКПА и МКПА-2 реализуют следующие функции:

- Автоматика ликвидации асинхронного режима **АЛАР**
- Автоматика частотной разгрузки **АЧР**
- Автоматика разгрузки линии **АРЛ**
- Автоматика контроля предшествующего режима **КПР**
- Автоматика ограничения повышения напряжения **АОПН**
- Автоматика ограничения снижения напряжения **АОСН**
- Устройство резервирования отказа выключателя **УРОВ**
- Автоматика фиксации отключения линии **ФОЛ**
- Автоматика фиксации отключения блока **ФОб**
- Автоматика фиксации включения и отключения автотрансформатора **ФОАТ**
- Автоматика фиксации тяжести короткого замыкания **ФТКЗ**
- Автоматика сигнализации при витковых замыканиях в трансформаторах **СВЗТ**
- Возможность реализации нескольких функций ПА на одном устройстве
- Дополнительные функции ПА по заданию заказчика
- Большой выбор типовых решений привязки к объекту на этапе проектирования
- Свободно программируемая логика алгоритмов ПА, гибкая адаптация устройства для выполнения функций ПА на объекте
- Непрерывная самодиагностика основных узлов
- Широкий спектр регистрируемых событий
- Интегрированная среда разработки алгоритмов противоаварийной автоматики
- Возможность интеграции в АСУ ТП объекта по стандартным протоколам OPC DA, IEC 60870-5-104, IEC 61850

По заключению межведомственной аттестационной комиссии **ОАО «ФСК ЕЭС»**, комплексы противоаварийной автоматики **МКПА** и **МКПА-2** **рекомендованы** для применения в качестве отдельных устройств локальной противоаварийной автоматики (ПА), а так же в составе комплексов ПА на подстанциях ЕНЭС и распределительных электрических сетей.

Достойное продолжение традиций качества и надежности технических решений

Санкт-Петербургский Научно-Технический Центр «Мехатроника» — динамично развивающееся предприятие, зарекомендовавшее себя на рынке средств релейной защиты и автоматики (РЗА) и сопутствующего оборудования. Компания производит широкий ассортимент устройств РЗА, обеспечивая решение различных задач в сетях классов напряжений от 0,4 до 220 кВ. Решения, разработанные и доведенные до технического совершенства несколькими поколениями разработчиков, учитывают опыт длительного развития релейной защиты в эпоху электромеханических и электронных устройств и реализованы с применением широких возможностей цифровой микропроцессорной обработки сигналов.



ООО «НТЦ «Мехатроника» создано в 1990 году. Первоначально основным видом деятельности предприятия была разработка систем числового программного управления технологическим оборудованием, АСУ и другого электронного оборудования. В 1994 году ООО «НТЦ «Мехатроника» первым в России начинает разрабатывать, а с 1997 года и выпускать первые российские микропроцессорные устройства релейной защиты типа БМРЗ. Именно это определило дальнейшее направление развития компании.

Сегодня ООО «НТЦ «Мехатроника» обладает высоким научно-техническим потенциалом, создает конкурентную продукцию мирового уровня и постоянно наращивает объемы производства. В настоящее время основное направление его деятельности — разработка и производство цифровых устройств релейной защиты, АСУ и сопутствующего

оборудования для сетей класса от 0,4 до 220 кВ. ООО «НТЦ «Мехатроника» производит как широко известные в России и СНГ устройства релейной защиты серии БМРЗ, частотной автоматики и центральной сигнализации, так и терминалы и шкафы защиты линий и трансформаторов 110—220 кВ, АСУ энергообъектов, АСКУЭ, другие виды продукции.

Компания осуществляет весь комплекс работ «под ключ»: проектирование собственными силами или помощь проектным организациям; производство и поставка серийной продукции или разработка и поставка

уникальных изделий по требованиям заказчика; монтаж и шефмонтаж; пусконаладочные работы; гарантийное и послегарантийное сопровождение.

Блоки цифровой релейной защиты БМРЗ

Системы РЗА на базе терминалов серии БМРЗ производства ООО «НТЦ «Мехатроника» успешно функционируют на объектах сетевых и генерирующих компаний, предприятиях нефтяной и газовой промышленности, на ведущих промышленных предприятиях России, Украины, Белоруссии, Казахстана, Узбекистана, Киргизии, в странах ближнего и дальнего зарубежья. Специализированная модификация терминалов серии БМРЗ для тяговых подстанций поставляется ОАО «РЖД», украинским и белорусским железнодорожникам, метрополитену Санкт-Петербурга, Новосибирска и Казани. Устройства серии БМРЗ более 15 лет эксплуатируются на Ленинградской, Смоленской, Курской и Волгодонской АЭС. Контрольные испытания изделий на надежность подтвердили наработку на отказ 100 000 часов.

Однако технический прогресс не стоит на месте, и особенно это заметно для цифровой техники: растут возможности цифровых устройств, а следом за ними растут и предъявляемые к устройствам РЗА требования по функциональности, быстродействию, надежности. Решение задач связи, взаимодействия, усложнение алгоритмов РЗА выводят устройства на новую ступень развития. ООО «НТЦ «Мехатроника» старается работать на опережение, именно поэтому еще несколько лет назад им было инициировано проведение работ по модернизации устройств серии БМРЗ.

Опережая время

Модернизированная линейка продукции БМРЗ сохраняет полную функциональную преемственность с ранее

Испытательная база НТЦ «Мехатроника» оснащена современным оборудованием. Метрологическая служба аккредитована в Госстандарте РФ на право калибровки средств измерения. Процессы проектирования и производства сертифицированы на соответствие системе менеджмента качества ISO 9001, проводятся под надзором Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору РФ в соответствии с условиями действия полученных лицензий

выпускавшимися блоками. Аппаратная часть устройств реализована на новейшей элементной базе с применением как использованных ранее, так и новейших схемотехнических решений. Значительно расширен динамический диапазон измерений, повышена помехоустойчивость. Существенно выросла производительность системы. Тщательная проработка технических решений, большой опыт работы, сохранение общей модульной структуры построения устройства, унификация исполнений устройств и входящих в их состав модулей позволили повысить технологичность производства и удобство настройки и эксплуатации, а также оптимизировать расходы эксплуатирующих организаций на ЗИП.

В устройствах серии БМРЗ наряду с сохранением привычных интерфейсов связи RS-232, RS-485 реализовано местное подключение через порт USB для наладки устройства и изменения программного обеспечения, реализована поддержка сигналов синхронизации времени PPS. Для передачи данных используется протокол ModBus. Возможности устройства позволяют реализовать стандарты IEC 60870-101, -103, -104, а в дальнейшем и IEC 61850.

Устройства новой серии БМРЗ выполнены с сохранением конструктивных размеров в виде единого блока модульной организации. Устройство включает в себя

универсальный блок питания, обеспечивающий питание от постоянного, переменного или выпрямленного тока напряжением 220 или 110 В. В состав входят лицевая панель с органами индикации и управления, модули центрального процессора, модули АЦП и модули ввода-вывода дискретных сигналов. Для всех выпускаемых устройств предусмотрено исполнение с выносным пультом управления, что позволяет улучшить конструкцию шкафов и панелей защиты, снизить нагрузку на их конструктивные элементы, повысить удобство монтажа и обслуживания. Программное обеспечение новых блоков релейной защиты, разрабатываемое на основе проверенных эксплуатацией решений, проходит несколько этапов контроля и испытаний, обеспечивая высокую степень надежности и безошибочности программного кода и алгоритмических решений.

Специалистами компании активно ведется разработка новых устройств РЗА на обновленной аппаратной платформе. В 2010 году ООО «НТЦ «Механотроника» представило на рынке новый блок защиты генераторов БМРЗ-ГР, в скором времени ожидается выпуск комплекта защиты автотрансформаторов класса 110—220 кВ, блока основной защиты линии класса 110—220 кВ, выполненных в серии устройств БМРЗ и обладающих высокими эксплуатационными



Владимир НОВИКОВ, генеральный директор
ООО «НТЦ «Механотроника»

характеристиками. Ведутся работы по созданию устройств дифференциальной защиты линий, селективной сигнализации однофазных замыканий на землю. Рассматривается перспектива применения новых информационных подходов к формированию аппаратно-программной реализации релейной защиты и автоматики.

База для инновационного развития

— Обеспечение качества выпускаемой продукции является приоритетным направлением деятельности предприятия, — говорит генеральный директор ООО «НТЦ «Механотроника» Владимир НОВИКОВ. — Наша компания, используя накопленный потенциал знаний, опыта, проверенных решений, выводит на рынок качественно новое и одновременно проверенное временем устройство БМРЗ, решая задачу перехода на новую ступень развития систем релейной защиты и автоматики. Глубокая модернизация аппаратной платформы устройств БМРЗ создает отличную базу для дальнейшего инновационного развития компании. **Р**



Заказчиками ООО «НТЦ «Механотроника» являются предприятия атомной энергетики, сетевые и генерирующие организации, электрифицированные железные дороги и метрополитены, предприятия нефтяной, газовой и металлургической промышленности и других отраслей

МЕХАНОТРОНИКА
ЦИФРОВЫЕ УСТРОЙСТВА РЕЛЕЙНОЙ ЗАЩИТЫ
АВТОМАТИЗАЦИЯ ЭНЕРГООБЪЕКТОВ

ООО «НТЦ «Механотроника»

198206 Санкт-Петербург, ул. Пионерстроя, 23а

Тел.: (812) 744-89-94, факс 744-45-83

E-mail: info@mtrele.ru, www.mtrele.ru

НПП «ЭКРА» расширяет горизонты отечественного релестроения

ООО НПП «ЭКРА» — отечественное предприятие, разработчик и изготовитель современных микропроцессорных устройств РЗА по всей «линейке» напряжений от 6 до 750 кВ. В процессе создания и развития собственного производства предприятие сделало ставку на новые технологии, оборудование и комплектующие.



В последние годы компания сохраняет первенство в России по объему поставок защит 110 кВ и выше и комплексов защит мощных генераторов. В настоящее время оборудованием НПП «ЭКРА» оснащено уже около 200 электростанций и 800 подстанций 35, 110, 330, 500, 750 кВ разной ведомственной принадлежности и форм собственности практически во всех регионах РФ и десяти зарубежных странах.

Достойный конкурент

Сочетание уникального опыта российского релестроения, творческого подхода к внедрению современных методов разработки, применение новейших технологий и современной элементной базы, активная позиция и дружелюбность в работе с проектными организациями и заказчиками — все эти составляющие позволили предприятию конкурировать на российском рынке с мировыми производителями. Показателем надежности МП РЗА является более чем 10-летний опыт эксплуатации этого оборудования: первые микро-

процессорные шкафы защиты станционного оборудования серии ШЭ1111 и защиты подстанционного оборудования 110—220 кВ серии ШЭ2607 поставлены в 1999 году, а в июне 2004 года началось серийное производство шкафов защит 330—750 кВ серии ШЭ2710. За последние три года шкафами этих серий оснащены более 280 энергообъектов крупнейших компаний российской энергосистемы — ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «Холдинг МРСК», ОАО «РусГидро», «Росатома». Объем поставок НПП «ЭКРА» в 2010 году вырос на 25%, а поставки для ОАО «ФСК ЕЭС» увеличились вдвое по сравнению с 2008 годом.

Собственные разработки низковольтных комплектных устройств позволяют в дополнение к устройствам релейных защит поставлять на энергообъекты шкафы автоматики, управления, сигнализации, распределения постоянного оперативного тока. Отделом НКУ проектируется и изготавливается оборудование для систем собственных нужд постоянного и переменного тока. Совместно с департаментом развития информационно-технологических систем и систем связи ОАО «ФСК ЕЭС» разработана структура СОПТ и требования к ней, которые нашли свое применение при проектировании ПС 500 кВ «Ново-Анжерская» филиала ОАО «ФСК ЕЭС» — МЭС Сибири.

Новейшие разработки

НПП «ЭКРА» продолжает вести перспективные разработки исключительно за счет собственных средств. Активно выполняются работы по таким направлениям, как противоаварийная линейная автоматика, автоматика предотвращения нарушения устойчивости энергоузла, автоматическая система управления технологическими процессами электростанций, поддержка требований стандарта МЭК 61 850 всей выпускаемой продукции. Многие из них уже проходят опытную эксплуатацию.

В ближайших планах предприятия разработка микропроцессорного аналога панели ПДЭ2003, осуществляющей комбинированную направленную высоко-частотную и дифференциально-фазную защиту ВЛ 330—750 кВ.

Предприятие вкладывает значительные средства в расширение и обновление производства: в 2008—2010 годах сданы в эксплуатацию три новых производственных корпуса общей площадью 25 000 квадратных метров, в том числе собственное производство металлоконструкций.

Обучение и сервис

Для обучения наладочного и эксплуатационного персонала особенностям наладки и техобслуживания микропроцессорной аппаратуры НПП «ЭКРА» создано негосударственное образовательное учреждение «Научно-образовательный центр «ЭКРА» (НОУ НОЦ «ЭКРА»). В ряде регионов России действуют сервисные центры, специалисты которых прошли курсы повышения квалификации в этом учреждении. Сервисные центры необходимы для выполнения пусконаладочных работ и обслуживания устройств РЗА производства НПП «ЭКРА». Такие центры организованы в Екатеринбурге, Казани, Красноярске, Новосибирске, Самаре, Санкт-Петербурге, Сургуте, Уфе.

Современное и надежное оборудование НПП «ЭКРА» в сочетании с профессиональным мастерством специалистов-энергетиков позволяет успешно осуществлять техническое перевооружение и реконструкцию энергообъектов и без сбоев обеспечивать возросшее энергопотребление на территории всех субъектов РФ. ■



ООО НПП «ЭКРА»

428003 Чувашская Республика,
г. Чебоксары, пр. И. Яковлева, 3

Тел./факс (8352) 22-01-10

E-mail: ekra@ekra.ru

www.ekra.ru

«Челэнергоприбор»: от исследовательской лаборатории до производственного предприятия

Разработки челябинских ученых успешно применяются на практике на многих энергетических объектах по всей России

Резкое сокращение государственного финансирования научных работ в начале 1990-х годов подтолкнуло преподавателей и аспирантов кафедры электротехники Челябинского политехнического института к активному поиску заказчиков научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ (НИОКР) среди промышленных предприятий Челябинска. Поиск увенчался успехом, благодаря заказам металлургов была организована лаборатория по созданию приборов для измерения удельного сопротивления графитированных электродов.

Позже исследованиями была охвачена смежная тема — измерение низких, в том числе переходных, сопротивлений. Эта тематика оказалась интересной и востребованной среди служб, эксплуатирующих электрические сети, входящие в ОАО «Челябэнерго». Результатом сотрудничества с ОАО «Челябэнерго» стало создание современного и надежного измерителя контактных сопротивлений ИКС, модификация которого ИКС-5 выпускается и сейчас. Высокая точность, надежность и доступность позволили этому прибору занять лидирующее положение на рынке микроомметров для энергетики.

На рубеже тысячелетий, в 2000 году, стало ясно, что предприятие переросло рамки вузовской лаборатории: потребовалось создать производственное подразделение для выпуска разработанных приборов и бухгалтерию для оперативной обработки заказов и производственной деятельности. Возникли и другие направления, несвойственные лаборатории, но необходимые для предприятия, например, маркетинг, логистика. Но приоритетным, как и прежде, остались научные исследования и разработка новых приборов.

По предложению «Челябэнерго» были разработаны такие приборы для контроля параметров оборудования подстанций, как регулируемый источник питания РИП-2, тестер масляных выключателей ТМВ-2,

тестер аккумуляторных батарей ТАБ-1 и другие. С ростом объемов производства стало целесообразным оформить предприятие в виде отдельного юридического лица, и в 2003 году было зарегистрировано ООО «Челэнергоприбор».

В настоящее время основное направление деятельности предприятия — разработка и серийное изготовление измерительных приборов и испытательного оборудования для электроэнергетики, в первую очередь для контроля оборудования подстанций.

Высокий научный уровень разработок и тщательная проработка конструкции измерительных приборов, применение самой современной элементной базы позволяют ООО «Челэнергоприбор» занимать ведущее место среди предприятий, работающих в этой сфере. Шесть приборов, выпускаемых нами, внесены в Государственный реестр средств измерений РФ. Некоторые из наших приборов, в частности, РИП-2, ТАБ-1, СЭИТ-3, не имеют аналогов, другие приборы являются импортозамещающими при бюджетной цене.

География поставок наших приборов включает всю Россию — от Калининграда до Магадана, а также Украину, Белоруссию и Казахстан.

Наша формула успеха проста: постоянно сотрудничая с энергетиками, мы выявляем их потребности в измерительном



Георгий ВОЛОВИЧ, директор
ООО «Челэнергоприбор»,
доктор технических наук, профессор

и испытательном оборудовании, необеспеченные существующими приборами. Разрабатывая измерительный прибор, наши специалисты используют последние достижения микроэлектроники. При проектировании главным критерием является обеспечение необходимой высокой точности измерений и эргономичности изделия при доступной цене. Благодаря такому подходу наши приборы неизменно пользуются заслуженным вниманием энергетиков.

В настоящее время ведется разработка сразу трех новых приборов, а прибор для измерения силы контактного нажатия ламелей высоковольтных разъединителей СМР-1 уже готовится к запуску в серийное производство. Это будет первый прибор такого типа, внесенный в Государственный реестр средств измерений РФ. 

ООО «Челэнергоприбор» занимается разработкой и производством электронных устройств различного назначения:

- приборов для измерения низких электросопротивлений, в том числе переходных сопротивлений механических контактов;
- приборов для диагностики и ремонта высоковольтных масляных выключателей;
- приборов для мониторинга состояния ОПН;
- приборов для измерения удельного электросопротивления углеграфитовых изделий;
- генераторов сигналов низких частот, в том числе произвольной формы;
- аппаратуры для снятия частотных характеристик

 **Челэнергоприбор**

ООО «Челэнергоприбор»

454126 г. Челябинск, ул. Витебская, 4

Тел./факс (351) 211-54-01

E-mail: info@limi.ru

www.limi.ru

Завод «Урализолятор»: проверено временем

В этом году ОАО «Камышловский завод «Урализолятор» отметит свое 70-летие. Юбилейный год предприятие встречает с гордостью: прошедшие годы доказали его конкурентоспособность на рынке. Бережно храня традиции, специалисты завода активно внедряют новые технологии, стараясь идти в ногу со временем.

Камышловский завод «Урализолятор» основан в августе 1941 года на базе эвакуированного из Ленинграда завода «Пролетарий». В 1951 году достигнута проектная мощность 2 800 тонн фарфора в год. За период с 1961-го по 1984 год завод построил существующую производственную базу.

В 1999 году проведена газификация предприятия: котельная и все обжиговое оборудование переведены на газ. Это позволило повысить качество продукции и снизить потери от брака. В период с 2004-го по 2007 год запущены две автоматические печи «ТЕРМОГАЗ 86/1350» по 86 кубических метров каждая. С их внедрением обжиговый брак удалось значительно снизить.

К 2010 году номенклатура продукции завода составила более 300 наименований. Предприятие выпускает армированный фарфор для маломасляных выключателей на 35 кВ, 110 кВ, 220 кВ для изоляции токоведущих частей в электрических аппаратах, комплексных распределительных устройствах, токопроводах и так далее. Неармированный фарфор — это покрышки для выключателей 330 кВ, 500 кВ, изоляторы на напряжение до 35 кВ, опорные изоляторы до 10 кВ, изоляторы для радио и связи. Вся продукция соответствует ГОСТам и ТУ. Производство сертифицировано на соответствие требованиям ISO 9001. Основные потребители продукции завода «Урализолятор» — энергетики России, Казахстана, Украины, Белоруссии.

С начала 2000 года завод произвел неплохое обновление технического парка. Так, был приобретен вакуумный пресс РVP-50 немецкого производства, заменена большая часть вакуумных и мембран-

ных насосов, проведены капитальные ремонты основного технологического оборудования, в настоящее время строится обжиговая печь на температуру 1 500 °С. Общий объем инвестиций в модернизацию предприятия составил 40 миллионов рублей.

Для повышения качества выпускаемых изделий разработана программа технического перевооружения. Одно из ее направлений — применение принципиально иных технологий формообразования. До сих пор токарная обработка всех изоляторов велась на вертикально-обточных станках петлевыми резцами, что не всегда обеспечивало необходимую геометрию изделий и влекло за собой проблемы, которые выявляются уже на готовой продукции. В 2010 году спроектированы, изготовлены и пущены в эксплуатацию два станка с ЧПУ для крупногабаритных изоляторов. Намечается широкое применение оборудования с ЧПУ на других изделиях. Объем инвестиций в данный проект составил более трех миллионов рублей.

Еще одним направлением по улучшению качества продукции стала работа по огнеприпасам. В прошлом году заводом был приобретен комплект огнеприпасов фирмы Solint-Goboln для обжига крупногабаритных изоляторов в подвешенном состоянии. В 2011 году намечено дальнейшее сотрудничество с этой фирмой. Кроме того, закуплено необходимое количество карбидкремниевых стоек, плит Волжского абразивного завода.

Данные мероприятия позволили добиться повышения качества изделий и снижения накладных расходов (долговечность припасов по сравнению с



шамотом выше в разы): сократились расходы на газ, увеличился полезный объем печей и так далее. Проведена работа по внедрению массы 120 подгруппы согласно ГОСТ 20419-83 с повышенным содержанием в составе глинозема, что позволило увеличить механические характеристики изделий. Это подтверждают сертификаты соответствия.

Проведена серьезная работа по подбору цементных смесей, герметиков. Сейчас прорабатываются вопросы замены части чугунного литья на алюминиевые сплавы: сплавов АК5, АК8 на АК12; замены лакокрасочных материалов на более стойкие к воздействию климатических условий (повышенной влажности, низких и высоких температур) и химическим факторам.

Сегодня Камышловский завод «Урализолятор» — конкурентоспособное предприятие. Он расположен в удобном месте: через город проходят значительные транспортные потоки.

70-летняя история доказала его жизнеспособность. Завод имеет годами отработанные технологии, квалифицированные кадры, обеспечен энергоносителями, не испытывает проблем с сырьевыми ресурсами. Несмотря на широкое внедрение полимерных изоляторов, фарфоровые изоляторы со своей долговечностью более 30 лет будут востребованы и в следующие десятилетия. **Р**

Завод «Урализолятор» является монополистом по производству:

- покрышек армированных (ПВМо 35Б-01, ПВМг 35Б-01);
- изоляторов штыревых (ОШН-20-80);
- изоляторов опорных (И10-195 УХЛ Т);
- покрышек неармированных серии ВВ-500 (П-900/100 УХЛ Т, П-800/120 УХЛ Т, П-900/160 УХЛ Т, П-900/160 I УХЛ Т, П-585/90 УХЛ Т);
- изоляторов подстанционных (ИПП-6-10/250 Б-01)

ОАО «Камышловский завод «Урализолятор»

624864 Свердловская область,
г. Камышлов, ул. Фарфористов, 4
Тел.: (34375) 2-04-64, 9-22-17
Факс 2-49-38
e-mail: uiz@inbox.ru
www.uiz.su

Своевременно и надежно

ВЫСТАВОЧНО-ТОРГОВЫЙ ДОМ «ГРАНИТ-МИКРО» — одна из ведущих компаний в России, предлагающая информационно-управляющие телемеханические комплексы (ИУТК) «Гранит-микро» изделий торговой марки «МИКРОГРАНИТ».

Компания более 18 лет занимается поставкой актуального и необходимого оборудования для автоматизации процессов управления на объектах. Предлагаемые комплексы «Гранит-микро» постоянно совершенствуются, применяются новые технологии, позволяющие решить задачи, необходимые заказчику, и обеспечить надежность поставляемого оборудования. Срок гарантии такой техники — 18 месяцев со дня ввода в эксплуатацию при круглосуточном режиме эксплуатации.

Применение систем «Гранит-микро» позволяет своевременно отреагировать на аварийные ситуации, а возможно и предотвратить их. Система оснащается программным обеспечением — ОИК, АРМ специалиста (диспетчера, телемеханика, инженера). Комплекс может устанавливаться на необслуживаемых объектах (ПС, ТП, КТП, РТП) и, в том числе, на мобильных подстанциях. Для специалистов, эксплуатирующих системы, проводятся бесплатные семинары.

Системы успешно внедрены на объектах ОАО «Холдинг МРСК», ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «АвтоВАЗ», ОАО «Ачинский НПЗ», ИЯИ РАН, аэропорт «Шереметьево» и других. ИУТК «Гранит-микро» сертифицирован как тип средств измерений №5224 и системой «ЭнСертико». На предприятии внедрена система менеджмента качества ISO 9001-2001.

Мы благодарим всех, кто принимает непосредственное участие в развитии нашего предприятия, и мы уверены в дальнейшем плодотворном сотрудничестве с нашими партнерами и заказчиками, которые подтверждают, что ВТД «ГРАНИТ-МИКРО» качественно и надежно выполняет взятые обязательства. 

ИУТК «Гранит-микро»
(тип КПА-микро)
на мобильной
подстанции
в процессе монтажа



ИУТК «Гранит-микро»
(тип КПм1.1-
малообъектный)
на распределительной
подстанции

Полагаясь на практический опыт, мы предлагаем:

- разработку технического задания;
- проведение предпроектного обследования;
- разработку технического проекта и рабочей документации;
- поставку оборудования и ПО;
- выполнение СМР, ПНР;
- обучение специалистов заказчика;
- проведение предварительных и приемочных испытаний;
- гарантийное и послегарантийное обслуживание

МИКРОГРАНИТ™

ООО «ВЫСТАВОЧНО-ТОРГОВЫЙ ДОМ «ГРАНИТ-МИКРО»
129223 Москва, проспект Мира, 119, стр. 559
Тел.: (499) 760-27-01, 760-29-13, тел./факс 760-22-58
E-mail: granit-micro@mail.ru, www.granit-micro.ru

СОБЫТИЯ

«СевЗап НТЦ» получил за год восемь патентов в области электросетевого строительства

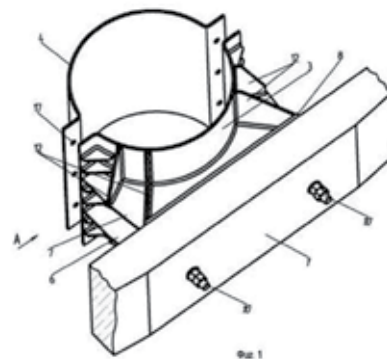
Подведены итоги научно-изобретательской работы за 2010 год в ОАО «СевЗап НТЦ».

За прошедший год Роспатент РФ зарегистрировал шесть патентов на разработки «СевЗап НТЦ» в области электросетевого строительства — опоры и фундаменты высоковольтных линий электропередачи.

Еще два патента получены в начале 2011 года. Один из них на полезную модель «Хомут для крепления ригеля к опоре, устанавливаемой в грунте». Полезная модель предназначена для усиления фундаментов из свай-оболочек к многогранным опорам ВЛ напряжением 35—500 кВ. Новая конструкция, разработанная специалистами «СевЗап НТЦ», позволяет закреплять на свае-оболочке массивные железобетонные ригели больших размеров, благодаря чему увеличивается несущая способность фундамента в грунте.

Второй патент получен на полезную модель «Опора линии электропередачи». Опора предназначена для ВЛ напряжением 6—20 кВ. Она включает в себя вертикальную стойку из стальной трубы с траверсами из стального уголкового проката. На известных опорах этого типа траверсы выполняются из труб, что требует большого объема сложных работ по резке и сварке металла. Новая конструкция позволяет значительно снизить стоимость опоры, затраты времени на ее изготовление и на строительство линии в целом.

Многие разработки «СевЗап НТЦ» в области электросетевого строительства уже нашли свое применение на объектах ОАО «ФСК ЕЭС». Так, запатентованная в 2010 году полезная модель «Промежуточная порталная опора для высоковольтной линии элек-



Хомут для крепления ригеля к опоре, устанавливаемой в грунте

тропередачи», разработанная в рамках целевой программы ФСК по созданию и внедрению стальных многогранных опор, включена в проект строительства ВЛ 500 кВ «Красноармейская — Газовая» в Самарской области. 

На подстанции 500 кВ «Каскадная» ОАО «ФСК ЕЭС» завершено строительство подстанционных сооружений

Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» — Магистральные электрические сети (МЭС) Центра — завершил строительство объектов вспомогательного назначения на новой московской подстанции 500 кВ «Каскадная». Новая подстанция общей трансформаторной мощностью 1 900 МВА строится в Восточном административном округе столицы. Строительство подстанции существенно повысит надежность Московской энергосистемы, создаст возможности для подключения новых потребителей на юго-востоке мегаполиса. В общей сложности на эти цели будет направлено свыше восьми миллиардов рублей.

Сооружение ПС 500 кВ «Каскадная» ведется в рамках реализации скорректированного Соглашения от 25 мая 2006 года о реализации инвестиционных программ по строительству и реконструкции электроэнергетических объектов для недопущения дефицита мощности и для повышения надежности электроснабжения потребителей Москвы

На сегодняшний день закончено строительство двух проходных, подземного узла учета воды, двух пожарных резервуаров (суммарной емкостью 600 кубических метров). В пожарной насосной станции смонтировано технологическое оборудование. Завершены строительные работы и прием оборудования в противорадиационном укрытии, смонтировано оборудование для очистки маслосточков в двух маслоприемниках. Завершен монтаж противопожарного и хозяйственного водопровода, ливневой и хозяйственной канализации, маслосточков.

На последующих этапах строительства энергообъекта будут смонтированы комплектные распределительные устройства с элегазовой изоляцией 110, 220 и 500 кВ, а также закрытое распределительное устройство 10 кВ.

Автотрансформаторы и трансформаторы подстанции будут установлены в закрытых камерах,

оснащены системой мониторинга технического состояния, системами газового пожаротушения и технологического видеонаблюдения. Подстанция будет оснащена автоматизированной системой управления технологическими процессами, современными цифровыми устройствами релейной защиты и автоматики.

По завершении строительства подстанция 500 кВ «Каскадная» станет восьмой подстанцией 500 кВ Московского энергокольца. В общей сложности 16 линий электропередачи 110, 220 и 500 кВ свяжут объект с Московской энергосистемой.

Строительство подстанции 500/220/110/10 кВ «Каскадная» ведется в промзоне «Руднево» Восточного административного округа Москвы, на границе с Люберецким районом Московской области. В настоящее время электроснабжение потребителей в этом районе осуществляется от подстанций 110—220 кВ предприятий «Южные электрические сети» и «Восточные электрические сети» ОАО «МОЭСК».

Как рассказали в компании, строительство «Каскадной» началось в 2010 году, в 2012-м планируется ввести первый пусковой комплекс, а к 2013 году — второй.

По своим техническим характеристикам «Каскадная» будет сопоставима с подстанцией



Зал КРУЭ 220 кВ подстанции «Очаково». 48 ячеек для присоединения потребителей — самое большое КРУЭ в мире, по оценке специалистов ABB

500 кВ «Очаково», комплексная реконструкция которой завершилась в 2010 году. В феврале 2011 года мы посетили этот объект и смогли оценить произошедшие преобразования. Так, площадь, занимаемая объектом, сократилась с 15 гектаров до 4,5. Все воздушные высоковольтные линии заменены на кабельные. Открытые распределительные устройства 110, 220 и 500 кВ выведены из работы. Вместо них смонтированы КРУЭ с элегазовой изоляцией.

Как рассказал начальник подстанции «Очаково» Александр СУХОРИКОВ, на объект завезены три кабельно-воздушные линии 500 кВ, 19 кабельно-воздушных линий 220 кВ и 17 линий 110 кВ. Установлены 13 автотрансформаторов и трансформаторов суммарной трансформаторной мощностью 3 650 МВА. Этот показатель увеличен с 1 902 МВА до 3 650 МВА. ПС 500 кВ «Очаково» самая крупная в Европе по количеству ячеек 220 кВ.

На ПС смонтирована автоматическая система управления технологическим процессом, что позволяет с АРМ (автоматизированного рабочего места) не только осуществлять контроль за режимами сети, работой оборудования, но также выполнять все оперативные переключения по выводу в ремонт или вводу в работу объектов диспетчеризации.

Реконструкция подстанции «Очаково», введенной в работу 1952 году, произведена комплексным методом. Фактически на территории старой подстанции построен новый объект. Он расположен в промышленной зоне на западе Москвы и осуществляет выдачу мощности ТЭЦ-25. «Очаково» входит в систему объектов Московского энергетического кольца 500 кВ. 



Оборудование комплектных распределительных устройств с элегазовой изоляцией (КРУЭ) 500 кВ ПС «Очаково»

Выведенные из работы
ОРУ подстанции
500 кВ «Очаково»



Здание КРУЭ 500 кВ
подстанции «Очаково»

Александр НЕДОВИЧЕНКО:

«Для меня важно, чтобы специалисты гордились тем, что начинали трудовой путь в ЗАО «ИнжЭнергоПроект»»

Одно из ключевых направлений в развитии российской энергосистемы — проектирование объектов электросетевого строительства в соответствии с мировыми стандартами. Требования к проектным организациям возрастают, и сегодня заказчики предпочитают работать с теми, кто на практике применяет новейшие технические разработки, современные типы оборудования, передовые технологии. А гарантией качества по-прежнему является опыт и количество сданных в эксплуатацию объектов. О своем предприятии мы попросили рассказать генерального директора ЗАО «ИнжЭнергоПроект» Александра НЕДОВИЧЕНКО.

? Александр Андреевич, слоган вашего предприятия: «Наше настоящее — ваше будущее», а каковы сегодня тенденции в сфере проектирования электросетевых объектов? Какие инновации применяются?

— Знаете, для энергетики слова перевооружение, реконструкция, замена оборудования всегда были актуальными. В последнее время вошло в моду слово инновация.

Я работаю 30 лет в области проектирования энергообъектов и всю свою проектную жизнь занимаюсь обновлением материально-технической базы энергетики. Когда я начинал работать, у нас повсюду стояли, например, выключатели серий МКП-110 или У-110,220 с большим количеством масла. Сейчас мы на эти напряжения устанавливаем элегазовые выключатели. Маслонаполненному кабелю 110/220 кВ пришел на смену кабель с изоляцией из шитого полиэтилена. Энергетика — это та отрасль, которая никогда не стоит на месте и требует постоянного поступательного движения.

? Какому оборудованию вы отдаете предпочтение, чтобы добиться качества и надежности будущих объектов? Кто входит в число партнеров компании?

— Мы применяем оборудование разных производителей, как отечественных,

так и зарубежных. В первую очередь руководствуемся требованиями заказчиков и, конечно, стоимостью. Если есть российские аналоги импортной аппаратуры, то отдаем предпочтение им.

Нашими партнерами-поставщиками являются ОАО «Электrozавод» (г. Москва), ЗАО «Группа компаний Электрощит ТМ Самара», ОАО «Запорожтрансформатор», ОАО «Новая Эра» (г. Санкт-Петербург), ОАО «Чебоксарский электроаппаратный завод», ОАО «Мосэлектрощит» и другие.

Из зарубежных фирм сотрудничаем с ABB, SIEMENS, ОАО «Нексанс СНГ», SÜDKABEL GmbH, AREVA и другими.

? Одним из знаковых проектов прошлого и 2011 года для ЗАО «ИнжЭнергоПроект» является подстанция 500 кВ «Каскадная», в чем особенность проекта? Какой фронт работ уже выполнен на сегодняшний день и что предстоит сделать?

— Строительство подстанции «Каскадная» ведется для повышения надежности электроснабжения существующих и вновь сооружаемых объектов Москвы и Московской области. Заказчиком и инвестором объекта выступает ОАО «ФСК ЕЭС».

Проектирование «Каскадной» можно отнести к числу важнейших объектов, поскольку подстанция очень большая. Сооружаются распределительные



Александр Андреевич НЕДОВИЧЕНКО,
генеральный директор
ЗАО «ИнжЭнергоПроект»,
кандидат технических наук,
заслуженный работник РАО «ЕЭС России»

— Для меня 125-летие первой российской энергосистемы связано с работой в институте «Мосэнергопроект». Большую часть жизни — 30 лет — я посвятил проектированию объектов энергетики. В каждом объекте сегодняшнего ОАО «Мосэнерго»: электростанциях, нескольких десятках подстанций, сотнях километрах кабельных линий — вложена и частичка моего труда. Приятно осознавать, что этот юбилей является и моим праздником.

устройства на 10 кВ, КРУЭ 110 кВ, 220 кВ и 500 кВ. Работа здесь ведется сложная, но интересная, с применением самого современного оборудования. К проектированию подстанции мы приступили в мае 2010 года и за это время выполнили значительный объем работ.



Строительство ЗРУ 10 кВ



Строительство здания трансформаторов 100 МВА 220/10 кВ

Сейчас полным ходом идет строительство трансформаторных камер для трансформаторов 200/10 кВ, уникального ЗРУ 10 кВ с более чем 120 ячейками для присоединения кабельных линий, здания КРУЭ 220 кВ, одновременно уже решено множество вопросов по инженерным сетям.

В 2011 году планируем закончить сооружение КРУЭ 220 кВ и установку трансформаторов. В текущем году наши сотрудники разворачивают работы по проектированию КРУЭ 110 кВ, 500 кВ и трансформаторов 500 кВ. В 2011 году по плану должна быть сдана в эксплуатацию первая очередь подстанции.

? *Какие еще проекты заслуживают внимания? Для каких компаний выполняются заказы?*

— Мы работаем и над другими проектами для ОАО «ФСК ЕЭС». Например, в Сочи наши сотрудники реализуют олимпийскую программу в части проектирования кабельных линий 110 кВ. Два проекта уже завершены, на них получены положительные заключения Главэкспертизы. Это кабельная линия 110 кВ от ПС «Псоу» до ПС «Изумрудная» и кабельные линии 110 кВ в районе поселка Красная Поляна.

Еще один наш серьезнейший и ответственный объект, на который уже разрабатывается проектная документация, это работа, связанная со строительством инновационного центра «Сколково». В данное время начинается строительство центра, и для освобождения территории под застройку нужно провести большую работу по выносу воздушных линий. Под вынос попадает линия напряжением 500 кВ, четыре линии 220 кВ и две линии 110 кВ. Эти воздушные линии необходимо переложить в кабель.

Здесь, впервые в отечественной практике, выполняется проектирование и одновременно ведется подготовка к строительству кабельной линии протяженностью более 11 километров напряжением 500 кВ.

Объект очень интересен с точки зрения инженерных решений строительства. Руководство ОАО «ФСК ЕЭС» уделяет данной работе пристальное внимание, потому что опыт, полученный на этом объекте, будет внедряться при похожих работах во многих российских городах. Программы по переустройству воздушных линий в кабельные уже приняты или разрабатываются в Москве, Санкт-Петербурге, Казани, Екатеринбурге и других городах. Облик городов изменится в лучшую сторону: исчезнут опоры, провода, освободятся площади, которые могут быть заняты под жилищное строительство, детские сады, школы, магазины, парки, дороги.

Сегодня наши сотрудники разрабатывают проекты кабельных линий 110 кВ, 220 кВ и подстанций 110/220 кВ практически во всех районах Москвы. Полным ходом идет рабочее проектирование по открытому переходному пункту 500 кВ для Богучанской ГЭС.

Ключевые заказчики ЗАО «ИнжЭнергоПроект» — это ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «МОЭСК», ОАО «ОЭК», ОАО «Энергокомплекс», ЗАО «ПК «Термосервис», ОАО «Электроцентромонтаж» и многие другие.

? *Расскажите о ваших специалистах и технической базе компании.*

— На сегодняшний день в ЗАО «ИнжЭнергоПроект» работает более 230 человек. Основной состав коллектива — технические специалисты. Молодые кадры — выпускники московских и других российских вузов — составляют более 50% работников. Другая половина нашего коллектива — это опытные инженеры с большим стажем в проектной деле, работавшие на объектах ОАО «МОЭСК», ОАО «Мосэнерго», ОАО «ФСК ЕЭС». Теперь эти люди делятся своими знаниями с молодежью. Почти весь персонал компании имеет высшее образование, многие учатся без отрыва от производства.

Предприятие важную роль отводит постоянному повышению квалификации

сотрудников с учетом жестких требований со стороны саморегулируемых организаций. У нас действует специальная программа обучения сотрудников на различных курсах. Как правило, мы приглашаем преподавателей для обучения на предприятие. Например, сейчас на курсах проходят обучение проектировщики строительного отдела, они изучают новейшие технологии строительства и современные материалы. Обучение требует затрат, но это выгодное вложение средств. Все полученные навыки в дальнейшем будут применены на практике.

У нас в обществе ведется постоянная работа в части автоматизации проектирования: своевременное обновление парка рабочих мест, приобретение модернизированных программ, оснащение современной множительной техникой. Установленная техника позволяет нам выпускать десятки тысяч копий чертежей стандартного листа А1 в месяц. В этом отделе у нас трудятся квалифицированные специалисты.

В настоящее время мы ведем интенсивную работу по созданию электронного архива, который повысит эффективность работы с нашими проектами, их использования, хранения и поиск ранее выпущенных чертежей.

? *К чему ЗАО «ИнжЭнергоПроект» стремится, к какой цели намерено идти в ближайшей перспективе?*

— Конечно же, мы планируем развиваться и повышать свою квалификацию. Нас привлекает расширение географии деятельности компании, выход в новые регионы. У нас есть серьезные намерения продолжить работу на Северо-Западе, где сейчас с нашим участием ведется реконструкция ПС 220 кВ «Полупроводники» и еще нескольких объектов, в Западной Сибири. Укрепляем свои позиции на юге России — открыли представительство в городе Сочи. Наша цель — занять достойную позицию на рынке. Мне хотелось бы, чтобы мои сотрудники всегда с гордостью говорили: я работаю или я начинал свой трудовой путь в «ИнжЭнергоПроекте!» **Р**

Справка

ЗАО «ИнжЭнергоПроект» создано в 2006 году для участия в реализации программы комплексного развития системы электроснабжения города Москвы, а также в программах развития энергетической отрасли России. При выполнении работ в рамках реализации энергетической политики правительства Москвы предприятие заявило о себе как о конкурентоспособном, высококвалифицированном проектно-институте со сложившимся имиджем и репутацией не только в столице, но и в других регионах России. Организация занимается разработкой проектов в области электросетевого строительства на основе электросберегающих технологий, а также проводит реконструкцию и техническое перевооружение подстанций классом напряжения 10—220 кВ, кабельных и воздушных линий электропередачи напряжением от 0,4 кВ до 220 кВ и выше с осуществлением авторского надзора.



ЗАО «ИнжЭнергоПроект»

115432 Москва, пр. Андропова, 18/5

Тел. (495) 640-63-00, факс 640-63-00 (доб. 160, 252)

E-mail: info@injenergoproekt.ru, www.injenergoproekt.ru

ОАО «Ивэлектроналадка» на объектах ОАО «ФСК ЕЭС»

ОАО «Ивэлектроналадка» — российская инжиниринговая компания, работающая на энергетическом рынке более 35-ти лет. Ключевые компетенции — инжиниринг, энергоаудит, проектирование, монтаж и наладка электротехнического оборудования, АСУ ТП, АИИС КУЭ, АСДУ. Базовые сегменты компании на рынке инжиниринговых услуг — сетевая инфраструктура (до 750 кВ включительно), генерация (тепловые, атомные и гидравлические станции) и нефтегазовый комплекс.

В настоящее время ОАО «Ивэлектроналадка» — головная компания группы «Интерэлектроинжиниринг», объединяющей около 20 компаний из разных регионов России и ближнего Зарубежья.

ОАО «Ивэлектроналадка» принимало участие в работах на объектах ОАО «ФСК ЕЭС», среди которых ПС 750 кВ «Владимирская» и «Белозерская», ПС 500 кВ «Радуга» и «Звезда», ПС 330 кВ «Бологое» и «Калининская», «Новгородская» и «Фрунзенская» и др. Особую гордость компании составляет комплекс «вторичная коммутация под ключ» (проект-монтаж-наладка), выполненный в ходе строительства новой подстанции Московского кольца — «Западная» напряжением 500 кВ.

Среди текущих проектов, реализуемых компанией на объектах МЭС Центра, особое место занимает ПС 500 кВ «Каскадная», строящаяся для повышения надежности

московской энергосистемы. Проектировщиками ОАО «Ивэлектроналадка» по контракту с ОАО «ИЦ ЕЭС» выполняется рабочая документация по разделам РЗА, ПА, АСУ ТП, СОПТ по титулу «ПС 500 кВ «Каскадная» с заходами ВЛ 500 и 220 кВ». Проектирование организовано с учетом выделения пусковых комплексов:

- пусковой этап — КРУЭ 220 кВ, ЗРУ 10 кВ, два трансформатора 220/10—10 кВ 100 МВА;
- этап полного развития — КРУЭ 500 кВ, КРУЭ 110 кВ, автотрансформаторы 500/220/10 кВ 500 МВА и 220/110/10 кВ 250 МВА, два трансформатора 220/10—10 кВ 100 МВА.

Новая подстанция с установленной мощностью 1 900 МВА будет оснащена современным КРУЭ (Alstom) и РЗА на базе терминалов ABB REX 670 и новой системой управления, позволяющей проводить мониторинг работы оборудования с минимальными трудозатратами.



ОАО «Ивэлектроналадка» — это опыт и знания высококвалифицированной команды из 700 инженеров, система менеджмента качества ИСО 9001-2008, основанная на активном применении информационных технологий, в том числе системы управления проектами «Primavera».

Поддевизом «Вместе с энергией!» ОАО «Ивэлектроналадка» готово к решению задач по реконструкции и техническому перевооружению объектов электросетевого комплекса России.



ОАО «Ивэлектроналадка»

153032 г. Иваново,

ул. Ташкентская, 90

Тел.: (4932) 230-230, 230-591, факс 298-822

E-mail: office@ien.ru, www.ien.ru

СОБЫТИЯ

«Силовые машины» поставят оборудование для пяти ТЭЦ КЭС-Холдинга

Компания заключила ряд контрактов на поставку энергетического оборудования с тремя территориальными генерирующими компаниями, входящими в КЭС-Холдинг.



В соответствии с условиями контрактов «Силовые машины» изготавливают энергооборудование для Кировской ТЭЦ-3 и Ижевской ТЭЦ-1 (ОАО «ТГК-5»), Владимирской ТЭЦ-2

(ОАО «ТГК-6»), а также Пермской ТЭЦ-9 и Новобогословской ТЭЦ (ОАО «ТГК-9»). На каждую из этих станций «Силовые машины» поставят по комплекту оборудования, состоящему из газовой турбины ГТЭ-160, генератора мощностью 180 МВт и системы возбуждения к нему, системы автоматического управления газотурбинной установкой (САУ ГТУ) и комплексного воздухоочистительного устройства (КВОУ).

Кроме того, в обязанности «Силовых машин» входят услуги шеф-надзора, инструктаж персонала заказчика, участие в индивидуальных испытаниях, а также комплексное апробирование и гарантийные испытания.

Сдача оборудования заказчикам начнется в третьем квартале текущего года и завершится в третьем квартале 2012 года.

Справка

Компания «Силовые машины» — один из ведущих российских производителей и поставщиков комплексных решений в области энергомашиностроения для тепловых, атомных, гидравлических и газотурбинных электростанций. Оборудование, изготовленное и поставленное предприятиями компании, работает в 57 странах мира и в настоящее время насчитывает более 300 000 МВт установленной мощности. Всего изготовлено свыше 2 700 паровых турбин, 2 550 турбогенераторов, 700 гидравлических турбин, 600 гидрогенераторов. «Силовые машины», созданные в 2000 году, объединяют технологические, производственные и интеллектуальные ресурсы российских предприятий: Ленинградский Металлический завод, «Электросила», Завод турбинных лопаток, Калужский турбинный завод, Научно-производственное объединение по исследованию и проектированию энергетического оборудования им. И. И. Ползунова, «Энергомашэкспорт», «Силовые машины — завод Реостат».

История бренда в машиностроении

Тяжелое машиностроение — это перспективное и доходное направление в отечественном производстве, однако лишь немногим удается удержаться на плаву, так как это всегда — область немислимых затрат на производственные мощности и ноу-хау, без которых невозможна конкурентная борьба с отечественными и иностранными производителями. Однако на Урале подобных предприятий насчитывается не один десяток, что вызывает гордость за наш регион. Одним из таких предприятий является завод ЗАО «Энергомаш» (Екатеринбург) — Уралэлектротяжмаш», известный в народе как «Эльмаш».

Уже около 80 лет предприятие снабжает энергетику России трансформаторным оборудованием и более четверти века — высоковольтным. В последние годы оно стало одним из лидеров как по производству, так и по разработкам высоковольтной аппаратуры. Индивидуальный подход, качество и сервис, отсутствие нареканий в работе производимого оборудования — все это стало надежной основой для долгосрочных деловых взаимоотношений с такими компаниями, как ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «Холдинг МРСК», ОАО «РЖД», ОАО «Газпром», ОАО АК «Транснефть» и с другими предприятиями нефтегазовой, металлургической, химической, горнодобывающей, транспортной отраслей. Кроме того, соответствие технических характеристик оборудования требованиям мирового стандарта позволяет регулярно совершать поставки за границу — в Египет, на Кубу.

Успех компании не остался незамеченным и в 2010 году, на известной, в кругах энергетиков выставке «Электрические сети России-2010», был отмечен ОАО «ФСК ЕЭС» в номинации «Высоковольтное электротехническое оборудование подстанций» I-м местом и Золотой медалью за разработку двухразрывного колонкового элегазового выключателя типа ВГТ класса напряжения 500 кВ, а также постановку на производство и серийное освоение колонковых и баковых элегазовых выключателей типов ВГТ и ВЭБ класса напряжения 220 кВ.



Выключатель ВГТ-110 на объекте ПС г. Обнинска

Что помогает удерживать первенство и чувствовать себя уверенно, гордиться результатом и строить претензионные планы на будущее?

Первая составляющая успеха — это, конечно же, люди!

Их на заводе насчитывается порядка 1 650 человек. Каждый ценен для предприятия, поэтому для них стараются создать все условия. Постоянно обновляется парк оборудования, чтобы облегчить их труд. В первую очередь, это касается производства. В не очень далеком прошлом был построен цех по производству высоковольтной аппаратуры. Огромный, светлый, чистый, с современным оснащением и собственной испытательной станцией — все в нем устроено по требованиям международного стандарта производства данного вида техники.

Технология производства трансформаторов оттачивалась более 80 лет. Но понятно, что прогресс не стоит на месте, и можно облегчить и ускорить некоторые рабочие процессы. Например, производство катушек, которые делаются практически вручную. Теперь есть возможность сделать на современных горизонтальных и вертикальных намоточных станках, которые завод приобрел в 2009 году и планирует докупить в 2011-м. Помимо этого для повышения качества конечного продукта была приобретена автоматизированная линия порезки стали фирмы George.



Производство высоковольтного оборудования



Следующее направление, требующее вложений, — это инженерный центр завода. Он насчитывает более 200 человек. Для их успешной деятельности постоянно обновляется компьютерная техника, в программном же обеспечении применяются только новейшие разработки.

Помимо создания условий для поддержания производства на нужном уровне компания постоянно вкладывается в обучение персонала. Особый упор сделан на внутреннее обучение, в компании имеются специалисты всех направлений. В рамках программ обучения опытные специалисты делятся своим багажом навыков и знаний с «новобранцами» завода, что позволяет последним адаптироваться в короткие сроки, познакомиться с деятельностью компании и применять на деле свои умения с учетом специфики.

Кроме этого, в 2010 году открылся полностью оборудованный класс для школьников, которым интересно профессиональное образование и которые хотят связать свою судьбу с рабочими специальностями.

Все эти усилия помогают компании не только удерживать лидирующие позиции на российском рынке, несмотря на жесткую конкуренцию по некоторым позициям выпускаемой продукции, но и укреплять их. Так, в 2010 году прирост выпуска товарной продукции составил 30%, а в 2011-м планируется увеличить этот показатель еще на 25%. 



Трансформатор АТДЦТН-125 000

МЭС Урала штурмует интеллектом

МЭС Урала, филиал ОАО «ФСК ЕЭС», берет штурмом новые сетевые объекты, чтобы обеспечить ввод генерирующих мощностей, появляющихся в регионе буквально как грибы. Что было сделано предприятием, какие задачи предстоит решить в этом году, а также о том, как будет совершенствоваться электросетевой комплекс Свердловской, Челябинской областей и Пермского края, рассказал нашему журналу генеральный директор МЭС Урала Геннадий НИКИТИН.

Геннадий НИКИТИН,
генеральный директор
МЭС Урала, филиала
ОАО «ФСК ЕЭС»



Всего на 2011 год планом капитального строительства по МЭС Урала предусмотрен объем инвестиций 7,6 миллиарда рублей, в том числе на техническое перевооружение будет направлено порядка трех миллиардов рублей, на новое строительство — чуть больше четырех миллиардов рублей

? *Геннадий Алексеевич, каковы основные итоги работы МЭС Урала в 2010 году?*

— В 2010 году предприятия МЭС Урала выполнили на 100% план ремонтных работ. Их общий объем составил порядка одного миллиарда 300 миллионов рублей, что примерно соответствует объемам 2009 года. Также мы справились с реализацией инвестиционной программы, которая предусматривала вложения около семи миллиардов рублей.

Важным итогом прошедшего года нужно назвать отсутствие технологических нарушений в сети, приводящих к отключениям или ограничениям электроснабжения потребителей в зоне ответственности МЭС Урала. Поэтому, на мой взгляд, 2010 год был достаточно успешным, несмотря на то, что он характеризовался сложными природно-климатическими условиями. Так, были достаточно низкими температуры прошедшего осенне-зимнего периода и, конечно, особенно необычным для основных регионов МЭС Урала стал период летней жары, сопровождавшийся большим количеством лесных пожаров. Для борьбы с ними пришлось серьезно пересмотреть организацию работы, отвлекать значительные силы собственного персонала и техники для предотвращения распространения пожаров на территории наших подстанций и вблизи линий

электропередачи. Мы с помощью бульдозеров, спецтехники создавали защитные минерализованные полосы, снимая с поверхности грунта пожароопасную растительность. Всего наблюдалось около десяти серьезных ситуаций, связанных с опасным приближением пожаров к нашим линиям. И со всеми случаями нам удалось справиться.

? *Расскажите подробнее, что было сделано в рамках инвестпрограммы.*

— Основные задачи инвестпрограммы в 2010 году определялись активным развитием генерации в регионах нашего присутствия. Прежде всего, мы занимались строительством объектов схемы выдачи мощности Челябинской ТЭЦ-3, на которой вводится генерирующее оборудование 220 МВт. В конце года нам пришлось, можно сказать, штурмовать, чтобы выполнить планы включения под напряжение всех объектов выдачи мощности нового энергоблока 410 МВт Среднеуральской ГРЭС. Сегодня он находится в стадии предпусковой подготовки. На обеих электростанциях схемы выдачи мощности предусматривали строительство линий 220 киловольт, строительство или реконструкцию первичного и вторичного оборудования на прилегающих к этим узлам генерации опорных подстанциях. В частности, для Челябинской ТЭЦ-3 необходимо было построить новые участки линий общей длиной порядка 6,5 километра, выполнить работы по замене вторичного оборудования, устройств РЗА на прилегающих ПС. Одним из обязательных условий было включение под напряжение нового распределительного устройства 220 киловольт на ПС «Новометаллургическая». Объем инвестиций на всю схему выдачи мощности составил чуть меньше 400 миллионов рублей.

По схеме выдачи СУГРЭС построено около 20 километров линии 220 кВ, сформирована новая конфигурация сети 220 кВ, также на пяти прилегающих питающих центрах заменены устройства РЗА, а на ПС «Южная» шесть выключателей 220 кВ. Стоимость всех этих объектов — чуть меньше 600 миллионов рублей. В настоящий момент схема выдачи мощности Среднеуральской ГРЭС находится в работе.

? *Какие объекты должны быть построены в 2011 году?*

— Самый значительный объект — из переходящих строек 2010 года — это линия 500 кВ «Северная» — БАЗ. К сожалению, остаются два крупных энергетических узла: на севере Пермского края — Березниковско-Соликамский и на севере Свердловской области — Серово-Богословский, надежность электроснабжения которых существующей схемой не обеспечивается. Для повышения надежности электроснабжения данных энергоузлов ведется строительство линии 500 кВ «Северная» — БАЗ. Она соединит подстанцию 500 кВ «Северная»

в Пермском крае с подстанцией 500 кВ «БАЗ», расположенной на севере Свердловской области.

Мы должны были еще в 2010 году включить под напряжение этот объект. Но у нас не было реальной возможности в силу того, что не разрешалась вырубка трасс на отдельных участках, проходящих по территории природных заповедников в Свердловской области. А именно, приказом Министерства сельского хозяйства РФ №543 от 2009 года нам запрещалась рубка ширины просеки свыше 25 метров, тогда как для линии требуется ширина просеки 70 метров. В декабре 2010 года федеральным агентством лесного хозяйства вопросы обеспечения рубки просеки до проектной ширины полностью урегулированы. Мы оформили все разрешительные документы на проектную ширину рубки просеки. По данному объекту нам осталось построить менее 20 километров линии. Общая длина ЛЭП — 199 километров. За этот год линия «Северная» — БАЗ будет построена и включена в сеть.

В этом году продолжают работы по реализации схем выдачи мощности электростанций. В первом полугодии мы должны включить под напряжение схему выдачи мощности Яйвинской ГРЭС на севере Пермского края, где готовится к пуску блок 420 МВт. Также сделаем первый маленький шаг к реализации схемы выдачи мощности БН-880 Белоярской атомной электростанции. В частности, на площадку строительства БАЭС-2 нужно подать напряжение 220 кВ за счет изменения схемы линии 220 кВ БАЭС — Окунево. Эту линию разрезаем и заводим на новое распроектированное устройство. Работа небольшая, длина линии шесть километров. Всего же схема выдачи мощности БАЭС-2 предусматривает в дальнейшем строительство подстанции 500 кВ с тремя вводами 500 кВ. В Пермском крае еще строим две вводные линии 220 кВ, каждая из них порядка 100 километров, Пермская ГРЭС — «Соболи». Эти ЛЭП будут служить транзитом электроэнергии для всего Пермско-Закамского энергетического узла. Также в 2011 году с вводом линии 220 кВ «Емелино» — «Трубная» мы закончим создание внешней схемы электроснабжения ПС «Трубная».

? *Геннадий Алексеевич, по результатам конкурса ОАО «ФСК ЕЭС» на лучшую подстанцию года третье место заняла ПС 220 кВ «Мраморная» Южно-Уральского ПМЭС. Благодаря чему это стало возможным?*

— Коллектив ПС «Мраморная», расположенной на севере Челябинской области, оценивался конкурсной комиссией по ряду критериев. Это, прежде всего, уровень организации ремонтно-технического обслуживания, надежность работы, отсутствие технологических нарушений, то есть аварийных отключений на объекте. Конечно, очень важным критерием является отсутствие ошибок оперативного персонала, а также организация работы с персоналом (прохождение своевременного обучения, повышения квалификации, инструктажей).

Принимается во внимание и работа по противопожарной и экологической безопасности. Наконец, безусловным фактором для признания лучшим всегда остается чистота и порядок на объекте. Интересно отметить, что все пять дежурных электриков «Мраморной» — женщины.

? *Очень много в последнее время говорится об интеллектуальной сети. Как этот проект будет реализовываться на местах?*

— Создание интеллектуальной сети направлено на повышение управляемости энергетических систем и должно охватывать все субъекты энергосистемы — генерацию, электрические сети и потребителей. В электрических сетях при этом решаются задачи повышения устойчивости работы энергосистемы за счет управления потоками активной и реактивной мощности и, соответственно, увеличения пропускной способности сети, поддержания качества электрической энергии, а также повышения эффективности электропередачи за счет снижения потерь электроэнергии на транспорт. Все это делается с помощью специализированного силового оборудования, которое позволяет управлять потоками активной и реактивной мощности в электрической сети. Возможность управлять потоками должна быть автоматизированной и согласованной со всей системой управления интеллектуальной сетью.

Сегодня мы включились в эту работу. Наша задача в текущем году — стать участниками процесса внедрения интеллектуальной сети в МЭС Урала за счет формирования технических предложений по созданию пилотного энергокластера по внедрению интеллектуальной сети. Это значит, мы должны обосновать в ФСК наши предложения: где, что, для какой цели необходимо внедрить и что это даст в результате. Мы должны доказать эффективность наших технических предложений и после этого начать разработку проекта.

? *То есть пока вы будете определять возможность применения интеллектуальной сети?*

— То, что мы найдем эти узлы, эти точки, определим виды и параметры оборудования, — это несомненно. Прямая эффективность от этого — в экономии потерь электрической энергии на транспорте за счет перераспределения потоков мощности на более высокое напряжение. Важно, при этом повышается устойчивость работы энергетической системы, которую можно увеличивать либо вкладывая инвестиции в новые сети и подстанции, либо с помощью внедрения интеллектуальной сети. С помощью элементов такой сети можно существенно улучшить качество электрической энергии, особенно при аварийных и ненормальных режимах работы. Так что есть много вариантов, где можно существенно повысить эффективность работы электрической сети. **П**

Для строительства линии «Северная» — БАЗ организована работа двух достаточно мощных подрядных организаций. Генеральный подрядчик на данном объекте компания «Союз-сети», при этом на территории Пермского края строительство ведет ЭСК «Энергомост». На территории Свердловской области субподрядчиком выступает Уральская энергостроительная компания

На Чебоксарской ГЭС завершена масштабная реконструкция двух гидроагрегатов

После завершения реконструкции включены в сеть гидроагрегаты №9 и №10 на Чебоксарской ГЭС.

Реконструкция оборудования, введенного в эксплуатацию еще в 1983 году, началась в сентябре 2010 года в рамках программы технического перевооружения и реконструкции (ТПиР). На гидроагрегатах №9 и №10 были заменены воздушный выключатель, системы автоматического управления, релейной защиты и автоматики. Это основное электротехническое оборудование, от надежной работы которого зависит безопасная эксплуатация всей гидростанции.

В ходе реконструкции прежнюю систему управления гидроагрегатами, гидромеханических защит и сигнализации с электромагнитной и микроэлектронной элементной базой заменили на микропроцессорную систему управления и контроля (МСУК) «Волна». Оборудование изготовлено на ОАО «Элара» (г. Чебоксары) по новейшим технологи-

ям на микропроцессорной базе. МСУК объединила в себе функции контроля, предупредительной и аварийной сигнализации, гидромеханических защит, регулирования частоты и активной мощности гидроагрегатов.

В рамках проведенной реконструкции на гидроагрегатах также установлен новый комплекс релейных защит и автоматики на микропроцессорной основе. Проект и поставку оборудования выполнило ООО НПП «Экра» — еще одно предприятие Чувашии. Смонтированные устройства соответствуют последним достижениям техники и международным требованиям к техническим характеристикам. Выполнение данных работ имеет большое значение для повышения надежности и обеспечения безопасной эксплуатации ГЭС в современных условиях.

Одновременно на гидроагрегатах проводилась замена воздушного выключателя генераторного напряжения типа ВВГ-20 на элегазовый — HECS-130R,



изготовленный швейцарским электротехническим концерном ABB.

Реконструкция Чебоксарской ГЭС будет продолжаться. В 2011 году начнется разработка проектной документации по комплексной модернизации гидроэлектростанции. Основная цель — полная замена к 2020 году оборудования, отслужившего нормативный срок эксплуатации. Всего за последние четыре года освоение по программам ТПиР Чебоксарской ГЭС составило 1 184,8 миллиона рублей, из них только в 2010 году — 361,5 миллиона рублей. ■

Состоялся розжиг газовой турбины нового энергоблока Сургутской ГРЭС-2

Первый розжиг — важнейший этап пусконаладочных работ на новом энергоблоке, в ходе которого впервые проводится сжигание топлива в газовой турбине. Мощность строящегося энергоблока №7 Сургутской ГРЭС-2 — 400 МВт.



Следующим этапом станет очистка паропроводов с помощью паровой продувки. Затем энергоблок будет синхронизирован с энергосистемой, проверена работоспособность и произведена настройка всех систем при частичных

и номинальной нагрузках. Финальным этапом станет комплексное опробование, по результатам которого энергоблок признается готовым к эксплуатации.

На Сургутской ГРЭС-2 одновременно ведется строительство двух однональных

парогазовых энергоблоков общей мощностью 800 МВт, стоимость проекта около 31,9 миллиарда рублей. Генеральным подрядчиком проекта является консорциум General Electric International Inc. (США) и Gama Power Systems (Турция). Ввод энергоблоков в эксплуатацию запланирован на первое полугодие 2011 года, после чего мощность Сургутской ГРЭС-2 — крупнейшей тепловой станции России и Евразии — вырастет до 5 600 МВт.

Технология парогазовых установок является передовой для современной российской энергетики. ПГУ, которые строит ОАО «ОГК-4», имеют максимальный среди действующих в Российской Федерации энергоэффективности коэффициент полезного действия — около 56%. Строительство двух парогазовых блоков на Сургутской ГРЭС-2 осуществляется в рамках масштабной инвестиционной программы Е.ON и ОАО «ОГК-4» стоимостью 97 миллиардов рублей. Программа предусматривает ввод 2 400 МВт установленной мощности на четырех электростанциях компании. ■

ЭНЕРГОСИСТЕМЫ РЕГИОНОВ

Энергетика региона — индикатор его развития. Созданные более пятидесяти лет назад региональные энергосистемы пережили период бурного развития в советские годы, спад производства в 1990-е, реформирование в начале XXI века. Сегодня, как и многие другие отрасли, энергетика (генерация, транспорт, сбыт) возвращается на докризисные показатели.

**НИЖЕГОРОДСКАЯ ОБЛАСТЬ
ТВЕРСКАЯ ОБЛАСТЬ
ВОЛГОГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ**

**КОСТРОМСКАЯ ОБЛАСТЬ
АРХАНГЕЛЬСКАЯ ОБЛАСТЬ
БЕЛГОРОДСКАЯ ОБЛАСТЬ**



Энергетика — индикатор развития региона



Ввод в эксплуатацию расширенной части ПС 110 кВ «Западная» в г. Дзержинск Нижегородской области.
Слева направо: заместитель генерального директора ОАО «МРСК Центра и Приволжья» — директор филиала «Нижевоэнерго» Олег ШАВИН, губернатор Нижегородской области Валерий ШАНЦЕВ, заместитель генерального директора по техническим вопросам — главный инженер ОАО «МРСК Центра и Приволжья» Сергей АНДРУС

Энергосистеме Нижегородской области 80 лет. За это время сделано немало, но впереди много серьезных задач. О возрождении энергетического комплекса региона и перспективах его дальнейшего развития рассказывает губернатор Нижегородской области Валерий ШАНЦЕВ.

В 2010 году между правительством Нижегородской области и ОАО «ФСК ЕЭС» заключено Соглашение о сотрудничестве по вопросу повышения надежности электроснабжения потребителей электрической энергии в Нижегородской области

— За три последних года мы сумели не только практически заново возродить энергетический комплекс региона, наладить партнерские отношения между участниками рынка, сформировать мощный альянс, который сегодня работает на развитие области, но и дать новый толчок для серьезной его модернизации в ближайшие пять лет.

Сегодня в области реализуется большое количество инвестиционных проектов, в том числе социально значимых. Очень важно, что представители энергетической отрасли встречают их не просто с пониманием — они всегда готовы поддержать и обеспечить такие проекты необходимыми для развития мощностями.

Среди значимых мероприятий, реализованных ОАО «ФСК ЕЭС» в 2010 году на территории нашей области, следует выделить установку второго авто-

трансформатора 501 МВА на подстанции 500 кВ «Нижегородская» и третьего автотрансформатора 200 МВА на подстанции 220 кВ «Нагорная». Это обеспечит нижегородский промышленный узел требуемым уровнем надежности электроснабжения и возможностью увеличения потребляемой мощности.

В 2011 году будут продолжены строительство высоковольтной линии 220 кВ «Нижегородская» — «Нагорная» — «Борская» и реконструкция ПС 220 кВ «Борская», что позволит исключить энергодефицит в ближайшем к областному центру и промышленно развитом Борском районе. Также в рамках реализации программ развития производительных сил и социальной сферы продолжится строительство новых и реконструкция действующих подстанций 35—110—220 кВ в Нижнем Новгороде и в районах области для создания возможности подключения новых потребителей электроэнергии.

Для дальнейшего развития электросетевого комплекса Нижегородской области и обеспечения

покрытия дополнительной потребности региона в электрических мощностях разработана и утверждена долгосрочная инвестиционная программа филиала «Нижновэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2011—2015 годы.

Переход на новую систему тарифообразования (методом тарифного регулирования RAB) даст возможность привлечь значительное количество инвестиций для реконструкции энергообъектов, позволит энергетикам за пять лет дать региону свыше 900 МВт новых мощностей. Это открывает возможности не только реконструировать и строить новые объекты, но и дополнительно инвестировать областные целевые программы, в первую очередь, обеспечить электроснабжение объектов здравоохранения и социально значимых учреждений, решить вопрос бесхозных сетей в отдаленных районах. В целом для региона это означает повышение в кратчайшие сроки энергетической безопасности.

Важным аспектом в развитии энергосистемы региона остается вопрос ликвидации существующего дефицита собственных генерирующих мощностей. Для этого мы продолжаем реализацию ряда инвестпроектов по строительству новых и реконструкции существующих генерирующих объектов.

В 2010 году ОАО «ТГК-6» завершило реконструкцию Сормовской ТЭЦ с увеличением генерирующих мощностей на 10 МВт. Продолжена подготовка к реализации глобальных проектов по строительству генерирующих источников: парогазовой ТЭЦ мощностью 900 МВт в селе Федяково Кстовского района, а также Нижегородской АЭС в Навашином районе области.

Сегодня мы с уверенностью можем сказать, что нижегородские энергокомпании в части внедрения новых решений являют собой хороший пример для коллег из других регионов. Так, в октябре 2010 года филиал «Нижновэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» представил свой проект «Карты загрузки подстанций 35—110 кВ», реализованный при поддержке правительства Нижегородской области. Такая карта мощностей позволяет инвесторам в режиме онлайн оценивать возможности получения электрических мощностей для своего бизнеса.

Энергетика региона — индикатор развития области. Сегодня, как и многие другие отрасли, энергетика (генерация, транспорт, сбыт) возвращается на докризисные показатели. Это хороший знак не только для самого рынка, но и показатель того, что промышленность, ритейл и малый бизнес активно развиваются. Сегмент транспорта электрической энергии в 2010 году показал прирост на 15,6% (в первую очередь его обеспечили крупные потребители области). А значит и объемы производства в основных сегментах рынка выросли как минимум на этот же показатель. **Т**



Валерий ШАНЦЕВ,
губернатор
Нижегородской
области

Справка

Энергосистема Нижегородской области

Электрические станции:

общая установленная мощность: 2 668 МВт электрической и 5 399 Гкал/ч тепловой, в т. ч.

- 6 ТЭЦ — 2 036 МВт электрической и 5 399 Гкал/ч тепловой мощностью;
- 1 ГЭС электрической мощностью 520 МВт;
- 2 блок-станции промпредприятий электрической мощностью 112 МВт.

Электросетевой комплекс:

- единая национальная (общероссийская) электрическая сеть 220—500 кВ протяженностью 2,7 тысячи километров установленной электрической мощностью 9 761,5 МВА;
- территориальные распределительные электрические сети 0,4—110 кВ протяженностью 56,5 тысячи километров установленной электрической мощностью 4 989 МВА.

Планы развития генерирующих мощностей в Нижегородской области:

- реконструкция Новогорьковской ТЭЦ с установкой парогазового блока 300 МВт — срок реализации 2014 год;
- строительство парогазовой ТЭЦ 900 МВт в нагорной части г. Н. Новгорода: ввод мощности 450 МВт (1 очередь) — срок реализации 2014 год, 900 МВт (2 очереди) — срок реализации 2016 год. Стоимость реализации проекта 40 миллиардов рублей;
- расширение Автозаводской ТЭЦ.

Планы развития объектов ЕНЭС на территории Нижегородской области:

- строительство ВЛ 500 кВ (2-я цепь) Костромская ГРЭС — ПС «Нижегородская» — 2013 год;
- установка второго автотрансформатора 501 МВА на ПС 500/220 кВ «Нижегородская» — 2010 год;
- строительство ВЛ 220 кВ ПС «Нижегородская» — ПС «Нагорная» — ПС «Борская» — 2010 год;
- установка третьего автотрансформатора 200 МВА на ПС 220/110 кВ «Нагорная» — 2010 год;
- строительство ВЛ 220 кВ ПС «Семеновская» — ПС «Узловая» с расширением ПС «Семеновская» — 2014 год;
- ПС 220 кВ «Сенная», «Автозаводская», в Н. Новгороде до 2015 года;
- установка АТ-3 500/110 кВ на ПС 500 кВ «Луч» — 2013 год;
- комплексная реконструкция (программа реновации основных фондов ОАО «ФСК ЕЭС»: ПС 500 кВ «Арзамасская» (2007—2013 годы), ПС 220 кВ «Заречная» (2011—2015 годы), ПС 220 кВ «Борская» (2009—2012 годы), ПС 220 кВ «Нагорная» (2010—2014 годы), ПС 220 кВ «Семеновская» (2012—2016 годы).

80 лет «сказке из железа и бетона»



В структуру крупнейшей российской частной энергокомпании «ЕвроСибЭнерго» (принадлежит En+ Group) входит кроме прочих активов нижегородская группа компаний «Волгаэнерго», в составе которой такие предприятия, как ООО «Автозаводская ТЭЦ», ООО «Заводские сети» и ЗАО «Волгаэнергосбыт».

Энергетический комплекс, представленный предприятиями ГК «Волгаэнерго», по своим масштабам и уровню технологических, управленческих и сервисных решений по праву занимает передовые позиции среди аналогичных комплексов России. Надежное и бесперебойное электро- и теплоснабжение потребителей Нижнего Новгорода с учетом все возрастающего спроса — главная цель ГК «Волгаэнерго». Для этого компании стремятся расширить сферы своей деятельности, осваивая инновационные технологии и вводя эффективные формы работы.

Развитие любого региона немислимо без энергетики и, конечно же, без надежной генерации. Первой и самой мощной станцией, дарующей свет и тепло жителям Нижнего Новгорода, является Автозаводская теплоэлектроцентраль. В 2011 году она празднует 80-летие. И именно 80 лет назад началась летопись энергосистемы Нижегородской области.

Энергетическое сердце Нижнего Новгорода

История Автозаводской теплоэлектроцентрали началась в 30-х годах прошлого века. В то время развернулось строительство горьковского автогиганта. Для обеспечения завода и района жизненно важными энергоресурсами ТЭЦ возвели и запустили в рекордные сроки.

К строительству станции приступили весной 1931 года и уже осенью — 4 ноября — растопили первый котел германской фирмы «Мюллер», который автозаводцы

называли «источником жизни». Монтаж импортного, самого современного для своего времени, оборудования проводился почти круглосуточно. Знаменитый советский поэт Демьян Бедный, посетивший стройку в 1931 году, был поражен масштабами и мощностью строительных работ. «Не строительство, а творческий шквал. Сказка из железа и бетона», — писал он. В течение двух лет станция была окончательно достроена, и Нижний Новгород (тогда — Горький) начал получать отопление и горячую воду для бытовых нужд. Главное здание станции высотой 22 метра разместилось на площади более 4 000 квадратных метров. Проектная мощность станции была рассчитана на 24 000 кВт. В тот период АТЭЦ была одной из самых мощных станций в СССР.

Война прервала дальнейшее сооружение ТЭЦ и потребовала напряженной работы всего коллектива. Во время войны на станцию было сброшено 17 больших

фугасных и масса зажигательных бомб, но ТЭЦ бесперебойно снабжала автозавод всеми видами энергии и неукоснительно обеспечивала выполнение заказов фронта.

В послевоенные годы строительство станции продолжилось. Ввели в эксплуатацию вторую и третью очереди. В апреле 1960 года, после строительства газопровода от ГРС «Доскино», станция была переведена на сжигание природного газа. Это значительно улучшило экологическую ситуацию не только на горьковском автозаводе, но и в самом районе.

Для повышения качества и надежности генерации энергии требовалось техническое развитие, и уже в 1971 году началось строительство четвертой, а в 1991 году — пятой очереди ТЭЦ. В 2006 году был завершен монтаж энергетического котла №16 БКЗ 420-140 НГМ 4.

Сегодня Автозаводская ТЭЦ обеспечивает тепло- и электроснабжением ОАО «ГАЗ», население и потребителей социальной сферы на территории Автозаводского и Ленинского районов Нижнего Новгорода — всего около 400 тысяч потребителей. Увеличение объемов производства промышленности Нижнего Новгорода и рост населения города подстегивают и увеличение потребления, а значит, необходимы новые мощности. В конце ноября 2010 года компания «ЕвроСибЭнерго» начала подготовку к реализации проекта реконструкции АТЭЦ. Проект предусматривает увеличение мощности станции с нынешних 580 МВт до уровня 880 МВт. Модернизация станции позволит обеспечить постоянно растущую потребность региона в развитии энерго мощностей. Главная особенность реконструкции станции в том, что новые мощности будут встраиваться в уже имеющуюся инфраструктуру.

По словам министра ЖКХ и ТЭК Нижегородской области Валерия УЛЬЯНОВА, сказанным на подписании договора подряда на реконструкцию Автозаводской ТЭЦ, появление столь серьезного источника генерации даст новый толчок развитию обслуживаемых им территорий.

Намеченная реконструкция станции даст возможность оптимизировать всю систему электрификации тех районов, которые будут обеспечены энергией с вводом новых мощностей Автозаводской ТЭЦ. Новые технологии окажут

положительное влияние как на тепловые тарифы, так и на тарифы киловатт-часов — этот рыночный рычаг позволит сдерживать темпы повышения тарифов: с точки зрения энергоэффективности, удельные затраты топлива на производство киловатт-часа будут уменьшены в 1,5 раза. Кроме того, разрабатываемые решения имеют еще и конкурентную экологическую составляющую.

В феврале 2011 года «ЕвроСибЭнерго» запустила на Автозаводской ТЭЦ новый газораспределительный пункт (ГРП) номинальной производительностью 350 тысяч м³/ч. Новый ГРП позволит полностью перевести ТЭЦ на газ, отказавшись от использования мазута, и тем самым повысить эффективность производства энергии и надежность работы оборудования, а также улучшить экологические показатели. Переход на газ в качестве основного топлива позволит сократить выброс вредных веществ (диоксида серы и мазутной золы) Автозаводской ТЭЦ на 4 тысячи тонн в год.

В перспективе планируется вдвое увеличить пропускную способность подводящих газ к ГРП газопроводов (до 460 тысяч м³/ч), что позволит вывести распределительный пункт на номинальную производительность, которая обеспечит топливом не только всю станцию мощностью 580 МВт, но и расширяемую часть до уровня 880 МВт, предусмотренную проектом реконструкции.

На уровне мировых стандартов

Достойный вклад в развитие энергосистемы Нижегородской области путем внедрения инноваций в производственный процесс вносит также ООО «Заводские сети». Предприятие осуществляет передачу и распределение тепловой энергии, производство питьевой и технической воды; водоотведение промышленных

и бытовых стоков; содержание и техническое обслуживание электросетей, трансформаторных подстанций, компрессорного и холодильного оборудования, обслуживание сетей дорожного освещения, лабораторные исследования качества питьевой и технической воды.

Основные потребители общества — ОАО «ГАЗ», ООО «Автозаводская ТЭЦ», МП «Нижегородский водоканал», население Автозаводского и Ленинского районов города Нижнего Новгорода. ООО «Заводские сети» эксплуатирует и поддерживает в работоспособном состоянии 22 тепломатриалы общей протяженности 264 километра, 590 километров электросетей, 17 распределительных пунктов (6—10 кВ), 197 трансформаторных подстанций и три высоковольтные подстанции 110 кВ.

Цех водоканализации предприятия обслуживает 248 километров канализационных и водопроводных сетей, 11 канализационных и 10 водопроводных насосных станций. В технологических циклах используется самое современное оборудование. Между Нижегородским государственным архитектурно-строительным университетом, элитным университетом г. Карлсруэ (ФРГ) и «Заводскими сетями» заключен договор о сотрудничестве, позволяющий использовать высокоточное, современное оборудование для контроля за качеством воды. Результаты анализов показывают, что вода ООО «ЗС» соответствует всем нормативным требованиям (эпидемиологическая и радиационная безопасность, безвредность химического состава, благоприятные органолептические свойства).

Энергосбытовая деятельность

По пути качественных преобразований, внедрения современных технологий и ориентированности на клиента идет и ЗАО «Волгаэнергосбыт». Сфера деятельности энергосбытовой компании —



Наталья НАЗАРОВА, директор Филиала ООО «ЕвроСибЭнерго» «Нижегородский», генеральный директор ЗАО «Волгаэнергосбыт»

поставка энергоресурсов юридическим лицам, в том числе организациям, обслуживающим жилищный фонд, а также физическим лицам. ЗАО «Волгаэнергосбыт» является гарантирующим поставщиком электрической энергии на территории Автозаводского района Нижнего Новгорода (в границах балансовой принадлежности электрических сетей ООО «Заводские сети» и ООО «Автозаводские энергетические сети»).

ЗАО «Волгаэнергосбыт» постоянно работает над повышением уровня обслуживания потребителей в части сбытовой деятельности — проводит регулярный мониторинг качества обслуживания и принимает меры по результатам исследования, стремится стандартизировать основные процессы обслуживания потребителей, модернизировать сайт компании, расширив таким образом возможности интерактивного общения с клиентами и внедрив систему оплаты услуг через Интернет. Компания также работает над улучшением достигнутых результатов энергосбытовой деятельности по объему полезного отпуска, клиентской базы, уровню собираемости платежей, рентабельности продаж.

Помимо электрической и тепловой энергии ЗАО «Волгаэнергосбыт» также осуществляет реализацию сжатого воздуха, углекислоты, оказывает агентские услуги по поставке питьевой, технической воды и водоотведению.

Справка

ГК «Волгаэнерго» включает в себя три операционные компании с разделением по видам деятельности: генерирующая структура — ООО «Автозаводская ТЭЦ», ООО «Заводские сети» — эксплуатация транспортных энергокоммуникаций и ЗАО «Волгаэнергосбыт», осуществляющее реализацию электрической и тепловой энергии.

«ЕвроСибЭнерго» — одна из крупнейших частных энергокомпаний России, принадлежит Еп+ Group. «ЕвроСибЭнерго» контролирует 18 электростанций общей установленной мощностью 19,5 ГВт, из которых более 15 ГВт приходится на крупные ГЭС Ангаро-Енисейского каскада (Красноярская, Братская, Усть-Илимская, Иркутская), а также угольные месторождения с запасами порядка 1,2 миллиарда тонн, сбытовые и инжиниринговые компании. В 2009 году электростанции ОАО «ЕвроСибЭнерго» произвели более 82 миллиардов кВтч электроэнергии, что составило порядка 9% от общей выработки в России.



ООО «Газпром энерго» — электросетевая компания ОАО «Газпром»

ООО «Газпром энерго» создано в процессе реформирования электроэнергетического сектора ОАО «Газпром» и к настоящему моменту является одной из крупнейших электросетевых компаний России. Одним из основных видов деятельности ООО «Газпром энерго» является передача электрической энергии.

ООО «Газпром энерго» управляет порядка девятью тысячами объектов, расположенных в 44 субъектах Российской Федерации. Сейчас действуют 12 филиалов компании, крупнейшие из которых находятся в районах деятельности основных производственных предприятий группы «Газпром»: в Новом Уренгое, Надыме, Оренбурге, Астрахани, Сургуте и Саратове. Численность сотрудников «Газпром энерго» сегодня составляет более четырех тысяч человек.

В период экономического подъема одним из самых востребованных товаров промышленного потребления в России становится электрическая энергия. Учитывая постоянный рост потребности Нижегородской области в электрической энергии, связанный с высокими темпами развития региона, ООО «Газпром энерго» — один из постоянных участников регионального рынка электроэнергетики и динамично развивающееся предприятие — постоянно расширяет объемы производственной деятельности в данном направлении.

Применение в основе управления и развития инновационных и энергоэффективных технологий, а также современных методов хозяйствования позволяет предприятию успешно взаимодействовать с энергосбытовыми компаниями, смежными сетевыми организациями и потребителями электрической энергии.

— В Нижегородской области ООО «Газпром энерго» является, в первую очередь, надежным партнером в поставке услуг по передаче электроэнергии и в реализации проектов по технологическому присоединению к электрическим сетям, — говорит заместитель генерального директора по экономике ООО «Газпром энерго» Артем СЕМИКОЛЕНОВ. — Объемы услуг по передаче электроэнергии на территории Нижегородской области, оказанные компанией в 2010 году, составили 2 500 миллионов киловатт-час, плановые объемы на 2011 год составляют 2 700 миллионов киловатт-час. Данные показатели свидетельствуют о росте объемов услуг по передаче электроэнергии, которые оказывает ООО «Газпром энерго», и о производственном потенциале компании.

Задачу по обеспечению надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей Нижегородской области в тесном взаимодействии с ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» и с энергосбытовой компанией ОАО «Межрегионэнергосбыт» выполняет Саратовский филиал ООО «Газпром энерго». Основным потребителем услуг ООО «Газпром энерго» на территории Нижегородской области является ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород», технологические объекты которого входят в Единую систему газоснабжения России.



Артем СЕМИКОЛЕНОВ, заместитель генерального директора по экономике ООО «Газпром энерго»

По мере увеличения количества энергетических объектов, эксплуатируемых ООО «Газпром энерго», доля потребителей, не относящихся к группе «Газпром», увеличивается.

Направленность ООО «Газпром энерго» на участие в реализации инновационного сценария развития энергетической стратегии России позволяет вовлекать компанию в процесс разработки и выполнения инвестиционных программ развития энергетической инфраструктуры Нижегородской области.

Приоритетным направлением в дальнейшем плодотворном сотрудничестве ООО «Газпром энерго» с органами исполнительной власти Нижегородской области и органами местного самоуправления является участие компании в достижении главных стратегических целей долгосрочной энергетической политики. Это предполагает высокие темпы развития и устойчивое функционирование Нижегородской энергетической системы на фоне сдерживания роста стоимости оказываемых услуг и строгого выполнения требований энергетической безопасности. ■



119526 г. Москва, проспект Вернадского, 101, корп.3
Тел. (495) 428-45-60, факс (495) 428-45-70
E-mail: info@adm.energo.gazprom.ru
www.energo.gazprom.ru



Объемы услуг по передаче электроэнергии на территории Нижегородской области, оказанные компанией в 2010 году, составили 2 500 миллионов киловатт-час, плановые объемы на 2011 год составляют 2 700 миллионов киловатт-час



SAPE 2011

Организаторы:



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



Электрификация
и энергетика

При поддержке: Под патронатом:



ИНВЕЗ



ФСК



ЕЭС

МЕЖДУНАРОДНАЯ ВЫСТАВКА И КОНФЕРЕНЦИЯ ПО БЕЗОПАСНОСТИ И ОХРАНЕ ТРУДА В ЭНЕРГЕТИКЕ

12-14 апреля 2011

МОСКВА, ВП «ЭЛЕКТРИФИКАЦИЯ», ВВЦ

Генеральные
информационные партнеры:



www.sape2010.ru

т. +7(499) 181-52-02 contact@sape2010.ru

ТЕМАТИКА ВЫСТАВКИ:

- ▶ защитные средства для работы персонала электрических станций и сетей
- ▶ штанги изолирующие, диэлектрические пластиковые лестницы, стремянки, вышки
- ▶ спецодежда, рабочая обувь
- ▶ дерматологические средства индивидуальной защиты
- ▶ разработки, направленные на улучшение условий труда и повышение безопасности труда работников электроэнергетики
- ▶ средства индивидуальной и коллективной защиты персонала от воздействия вредных и опасных факторов
- ▶ приборы контроля параметров вредных и опасных производственных факторов
- ▶ инструменты и приспособления, обеспечивающие уровень безопасности производства
- ▶ новые технологии, обеспечивающие безопасность труда
- ▶ совершенствование системы управления охраной труда
- ▶ механизация и автоматизация трудовых и технологических процессов
- ▶ современные методы и средства подготовки персонала к безопасному производству работ
- ▶ психофизиологическое обеспечение надёжности профессиональной деятельности и сохранения здоровья
- ▶ аварийно-спасательный инструмент и оборудование, средства пожаротушения, защитная одежда
- ▶ нормативные документы

Филиалу ОАО «МРСК Центра» — «Костромаэнерго» — 50 лет



В 2011 году энергосистема Костромской области отметила 50-летний юбилей. Полвека энергетики филиала ОАО «МРСК Центра» — «Костромаэнерго» с достоинством продолжают начатое их предшественниками дело, обеспечивая надежное электроснабжение потребителей региона, осуществляя технологическое присоединение электроустановок клиентов к электросетям филиала, проводя широкомасштабную работу по модернизации энергокомплекса и внедрению инновационных технологий.

В честь 50-летнего юбилея костромской энергосистемы в филиале «МРСК Центра» — «Костромаэнерго» был открыт музей истории энергетики. Экспозиция посвящена этапам развития костромской энергетики, начиная от ее становления и заканчивая современностью. Стенды музея рассказывают о том, как освещалась старая Кострома, о первой городской электростанции, первых энергетиках, функционировании энергокомплекса области в годы войны

История

Районное энергетическое управление «Костромаэнерго» было образовано Советом Министров СССР в 1961 году, чтобы обеспечить преимущественное развитие энергетики в области. Вначале костромская энергосистема была энергодефицитной. Два торфопредприятия, маломощная ТЭЦ, участок высоковольтных сетей, несколько дизельных электростанций — вот и все «наполнение». Все изменилось с начала строительства Костромской ГРЭС. В 1963 году в районе села Сидоровское на правом берегу Волги изыскатели забили первые колышки, а в июне 1969 года пустили первый энергоблок 300 МВт, а затем в декабре еще одну «трехсотку». Таких темпов отечественное энергостроение еще не знало.

К середине 1973 года мощность ГРЭС достигла 2 400 МВт, а с пуском в опытно-промышленную эксплуатацию уникального энергоблока мощностью 1 200 МВт установленная мощность станции составила 3 600 МВт. Электрическая энергия из-под Костромы стала поступать ярославским химикам, ивановским текстильщикам, московским метро-строителям, горьковским автомобилестроителям, вологодским металлургам.

Создание РЭУ «Костромаэнерго» позволило завершить электрификацию области. Построено почти 30 тысяч километров ЛЭП, 100 километров магистральных тепловых сетей, введено 3 809 МВт генерирующих мощностей. Энергетика по праву стала ведущей народнохозяйственной отраслью, что способствовало быстрому развитию экономики Костромской области.

В ходе реформирования из «Костромаэнерго» выделились Костромская ГРЭС, региональное

диспетчерское управление, сбытовая компания, магистральные сети, генерирующая компания. С 1 января 2005 года «Костромаэнерго» функционирует как распределительная сетевая компания в составе ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа». Затем с образованием единой операционной компании «Костромаэнерго» вошло в состав ОАО «МРСК Центра» на правах филиала.

Главное — надежность

В настоящее время филиал ОАО «МРСК Центра» — «Костромаэнерго» обеспечивает электроснабжением народнохозяйственный комплекс области с территорией 60,2 тысячи квадратных километров и населением около 766 тысяч человек. В состав филиала входят 27 районов электрических сетей. Компания обслуживает 6 279 подстанций 0,4—110 кВ мощностью более 3 000 МВА. Протяженность линий электропередачи 0,4—110 кВ составляет около 24 тысяч километров. Объем переданной в 2010 году электроэнергии равен 2 507,1 миллиона кВтч, что на 115,9 миллиона кВтч выше показателей 2009 года. Важным событием на современном этапе развития Костромской энергосистемы стал запуск в 2009 году построенной с использованием новейших энергосберегающих технологий и современного оборудования подстанции 110/10 кВ «Давыдовская».

Повышению надежности электроснабжения потребителей, вводу новых электросетевых мощностей Костромской области будет способствовать переход на долгосрочный метод тарифного регулирования по принципу доходности инвестированного капитала (РАВ-регулирование), который филиал ОАО «МРСК Центра» — «Костромаэнерго» осуществил 1 января 2011 года. Благодаря переходу на новую модель объем инвестиционной программы, планируемый к реализации в рамках РАВ-регулирования на 2011—2015 годы, составит 9,9 миллиарда рублей. В 2011 году инвестпрограмма филиала увеличится в 2,2 раза по сравнению с 2010 годом — с 376 до 814,7 миллиона рублей.

Энергетики филиала ОАО «МРСК Центра» — «Костромаэнерго» всегда готовы прийти на выручку коллегам. В январе 2011 года они приняли участие в восстановлении электроснабжения Московской области, нарушенного аномальными природными явлениями. Три бригады «Костромаэнерго» вели аварийные работы на линиях электропередачи 6—110 кВ, расчищали трассы ЛЭП от древесной и кустарниковой растительности.

Высокая квалификация специалистов Костромского филиала ОАО «МРСК Центра» является гарантией стабильной работы энергокомплекса и жарким летом, и холодной зимой. ■

От энергии атома до возобновляемых источников

Сегодня Тверская область является крупнейшим энергопроизводящим регионом в Центральном федеральном округе. Помимо атомной энергетики в регионе разрабатываются и внедряются программы биоэнергетического использования возобновляемых источников, в том числе торфа. Есть все предпосылки, что 2011 год станет прорывным в плане развития инновационных технологий в регионе.

Первая в Твери ГЭС появилась в 1902 году. Ее мощности — 920 кВт — хватало лишь на обеспечение электроэнергией трамвая, водопровода и домов знати. И только 13 февраля 1936 года был организован Калининский энергокомбинат, объединивший теплоэлектроцентрали, сетевые и сбытовые предприятия. Общая мощность электростанций составляла 19 МВт, а протяженность сетей — 60 километров.

Первым главным инженером «Калининэнерго» стал М. К. БОДАШКОВ. Он вел строительство электростанций в райцентрах, в послевоенные годы восстанавливал энергосети, в 1950-е — провел электричество в самые дальние деревни. Большой вклад в создание современной системы энергообеспечения внес бывший гендиректор «Тверьэнерго» Г. Н. ЛОМАКИН.

Тверская область является крупнейшим энергопроизводящим регионом в Центральном федеральном округе, в том числе атомной энергии. Калининская АЭС — это три действующих энергоблока по 1000 МВт каждый. Сегодня с помощью мирного атома в России производится 16—17% электроэнергии. Владимир ПУТИН говорил о необходимости до 2030 года увеличить долю атомной энергии до 25%. Эти планы реализуются на Тверской земле: на Калининской АЭС идет монтаж четвертого энергоблока.

Значительную долю электроэнергии вырабатывает Конаковская ГРЭС (установленная мощность 2 400 МВт); а также четыре электростанции — Тверские ТЭЦ-1, ТЭЦ-3, ТЭЦ-4 и Вышневолоцкая ТЭЦ, котельные, предприятия теплосетей.

В 1993 году в регионе учреждено акционерное общество открытого типа «Тверская энергетическая система». После завершения реорганизации в 2005 году «Тверьэнерго» осуществляет функции распределительной сетевой компании. 13 марта 2007 года было принято постановление о передаче полномочия единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации — ОАО «МРСК-1», которое осуществилось 31 марта 2008 года, после чего компания стала называться филиал ОАО «МРСК Центра» — «Тверьэнерго».

В состав филиала входят 37 районов электрических сетей, в обслуживании находятся 11 257 трансформаторных подстанций мощностью



5488,52 МВА, протяженность воздушных линий превышает 47 тысяч километров.

В Тверской области нет ни газа, ни нефти. Когда стоимость этих энергоносителей стремится к уровню общемировых, региональная энергетика вынуждена обращаться к альтернативным источникам энергии. Здесь сосредоточено более 50% торфяных запасов Центра России — 2 182 миллиона тонн. Именно на торф были ориентированы первые электроцентраль, именно торф не позволил Твери замерзнуть в годы ВОВ. С появлением газа в конце прошлого века роль торфа постепенно сошла на нет.

Теперь тепловой энергией потребителей Тверской области снабжают 16 ТЭЦ, 10 котельных, 4 предприятия тепловых сетей. Уровень газификации природным газом составляет 55,6%, в сельской местности — 20,3%. Созданы гигантские инженерные сети, хотя транспортировка электроэнергии — дело хлопотное и затратное. При небольшом объеме потребления правильнее поставить не гигантскую ПГУ на 450 МВт, а установку на 10 МВт, работающую на торфяных пеллетах. В феврале 2011 года в Кимрском районе запущено производство пеллет, которое позволит обеспечить потребность Тверской области и других регионов.

2011 год должен стать прорывным для торфяной промышленности региона. Тверская область выбрана Министерством энергетики РФ для проекта биоэнергетического использования торфа. Его реализация, вопросы развития отрасли будут обсуждаться на международном форуме по использованию торфа, который пройдет в Твери.

Если сейчас централизованное теплоснабжение используется в качестве базового источника, а локальные котельные — в виде резервных, то в перспективе все будет наоборот. Создание эффективной инфраструктуры — одно из приоритетных направлений развития региональной энергетики. Тот, кто достигнет успеха на торфе или пеллетах, получит не только энергию, но и рынки, на которые можно эту технологию поставлять. Год 75-летия Тверской энергосистемы должен стать началом нового этапа ее развития. ■

Губернатор Тверской области **Д. В. ЗЕЛЕНИН** во время визита на Конаковскую ГРЭС

Создание эффективной инфраструктуры — одно из приоритетных направлений развития энергетики Тверской области

Материал подготовлен при участии департамента территориальной и информационной политики Тверской области

ОАО «Энергостальконструкция»: объем выпуска опор ЛЭП возрастет вдвое



Сегодня продукция ОАО «Энергостальконструкция» — завода, специализирующегося на выпуске опор ЛЭП для предприятий энергетической отрасли, пользуется спросом на территории всей России — от Калининграда до Дальнего Востока и в странах ближнего зарубежья. Несмотря на то, что конкурентная среда достаточно насыщена, компании удастся удерживать лидирующие позиции: находить новых заказчиков, возможности для расширения производства и номенклатуры выпускаемой продукции. О деятельности завода мы беседуем с генеральным директором Александром ШИНКАРЕНКО.



Александр Павлович ШИНКАРЕНКО,
генеральный директор
ОАО «Энергостальконструкция»

? Александр Павлович, с чего начиналась летопись вашего завода?

— Сегодня ОАО «Энергостальконструкция» — одно из ведущих предприятий Тверской области в энергетической отрасли. А начиналась наша история с 1969 года. Именно тогда вступила

в строй первая очередь Конаковского завода, рассчитанная на выпуск 27 500 тонн стальных конструкций опор линий электропередачи в год. Завод вошел в число действующих предприятий Министерства энергетики и электрификации СССР.

После начала строительства второй очереди, которая позволила нарастить объемы производства еще на 24 500 тонн стальных конструкций в год, предприятие приступило к выпуску продукции для АЭС, ГРЭС и зданий ТЭЦ. В сентябре 1982 года был введен последний пусковой комплекс второй очереди. В итоге производственная мощность предприятия составила 52 000 тонн металлоконструкций, в том числе сетевых металлоконструкций — 27 500 тонн, строительных — 24 500 тонн в год.

В результате приватизации завода 31 марта 1993 года было зарегистрировано ОАО «Энергостальконструкция».

За годы деятельности нашим предприятием изготовлено более миллиона тонн металлоконструкций и 100 тысяч квадратных метров панелей для строительства важнейших объектов энергетики.

? Перечислить все реализованные за 40 лет работы проекты с применением выпускаемой заводом продукции в рамках одной публикации сложно, назовите, пожалуйста, наиболее важные и ответственные.

— Наше предприятие поставляло опоры ЛЭП для ВЛ 35—500 кВ для всех регионов бывшего СССР, РФ и стран СНГ, участвовало в строительстве таких объектов, как воздушные линии Барабинск — Таврическая, Печора — Ухта, Приморская ГРЭС — ПС «Хабаровская», Бурейская ГЭС — ПС «Хабаровская», Муравленковская — Тарко-Сале, Сургутская ГРЭС-2 — ПС «Магистральная», Северная — БАЗ, Пермская ГРЭС — ПС «Соболи», Нерюнгринская ГРЭС — Нижний Куранах, Артем — Моздок, Владимир — Калининская АЭС, ВЛ 750 кВ Череповец — Калининская АЭС, ВЛ 220 кВ в Приморском крае для ВСТО-II.

В настоящее время ОАО «Энергостальконструкция» ведет поставку опор на строящуюся линию 750 кВ Калининская АЭС — Грибово.

Наше предприятие также выполняло работы непосредственно на атомных электростанциях. С 1981-го по 2004 год мы изготавливали металлические конструкции для Калининской АЭС (31 720 тонн); с 1981-го по 1991 год — для Ровенской АЭС; в 1986—1987 годах — для Южно-Украинской АЭС. Кроме того, нам доверили выполнение заказов на Запорожской АЭС, Нововоронежской АЭС, Воронежской АСТ, Костромской АЭС.

? Насколько сегодня насыщен отечественный рынок металлоконструкций и за счет чего удастся выигрывать?

— Сейчас металлоконструкции изготавливает достаточно большое количество компаний как на территории России, так и в странах СНГ. Однако сотрудничество с нами отличается от конкурентов целым рядом преимуществ. Помимо высокого качества выпускаемых заводом конструкций и их высокой собираемости мы осуществляем поставки изделий в сжатые сроки. Ряд заказчиков являются официальными дилерами нашего предприятия. Кроме того, ОАО «Энергостальконструкция» занимает высокий рейтинг на общем рынке поставщиков аналогичной продукции, нами получена аккредитация на поставку продукции на объекты ОАО «ФСК ЕЭС».

Выигрывать на рынке помогает сорока-летний опыт работы, а также постоянное совершенствование технологий. На заводе введена система менеджмента качества в соответствии с международными стандартами, о чем свидетельствует сертификат ISO 9001:2001 и аттестация.

? *Давайте подробнее остановимся на ассортименте выпускаемой заводом продукции.*

— Основная продукция завода — это опоры линий электропередачи (анкерно-угловые, промежуточные, переходные высотой до 100 метров, концевые); ростверки (стальные сварные конструкции, входящие в состав свайного фундамента опоры); порталы ОРУ 35—500 кВ; прожекторные мачты, осветительные и антенные опоры; различные строительные конструкции (каркасы зданий и сооружений, промышленного и производственного назначения). Предприятие также осуществляет антикоррозийную защиту металлоконструкций собственного производства. Кроме того, в качестве дополнительной услуги мы предлагаем оцинкование изделий горячим методом, что обеспечивает их 50-летний срок службы, а также покрытия грунтами, эмалями, цинкосодержащими красками.

? *Сейчас специалисты практически любого предприятия говорят об инновациях, применении новых технологий, как развивается данное направление у вас?*

— Для нашего предприятия инновации заключаются в постоянной работе над совершенствованием технологического процесса нанесения защитного цинкового покрытия с использованием только высококачественных материалов известных производителей. Это дает возможность обеспечить снижение расхода цинка

и получить оптимальную толщину, качественное и равномерное покрытие металлоконструкций и отличный товарный вид выпускаемой продукции. Первым этапом на пути к модернизации ОАО «Энергостальконструкция» стала введенная в эксплуатацию в 2005 году линия горячего оцинкования.

Дальнейшее развитие технология нанесения защитного цинкового покрытия получила в рамках реализации проекта по горячему оцинкованию мелких металлических изделий. Совместно с фирмой SIRIO (Италия) завершено строительство агрегата горячего оцинкования метизов производительностью до восьми тонн в смену, позволяющего наносить цинковое покрытие на болты, гайки и другие резьбовые изделия. Агрегат принят в эксплуатацию в конце февраля 2011 года.

Развитие предприятия направлено не только на техническое перевооружение производства, но и на освоение выпуска новых видов продукции. В рамках этого приобретена и введена в эксплуатацию автоматическая линия фирмы FICER (Италия) по пробивке, рубке и сверлению углового профиля размером до 200 миллиметров, введено в эксплуатацию оборудование PILOUS (Чехия) по резке металлопрофиля.

В марте 2011 года планируется запустить линию фирмы COLLY (Франция), состоящую из тандема двух гибочных прессов, машин по плазменному раскрою металла и двух сварочных машин. Новая линия позволит расширить ассортимент выпускаемой продукции за счет освоения производства многогранных опор различного назначения и конических столбов освещения для муниципальных нужд и дорожного освещения. Кроме того, это



оборудование даст возможность производить профили различного сечения длиной до 12 метров, необходимые в гражданском и промышленном строительстве.

? *Каким Вы видите развитие предприятия в ближайшие несколько лет?*

— Последние блэк-ауты, точно возникающие в разных регионах России на протяжении прошлого года, являются доказательством процесса старения основного оборудования электростанций и сетей. Избежать дальнейших чрезвычайных ситуаций может только масштабная реконструкция энергообъектов и большой объем ввода новых мощностей. Именно такие меры утверждены Правительством РФ в рамках государственных программ энергетической стратегии России на период до 2030 года. К реализации этих программ уже приступили практически все ключевые компании отрасли, в их числе и ОАО «ФСК ЕЭС» — наш основной заказчик, на объекты которого поставляется 90—95% нашей продукции.

В ближайшей перспективе ОАО «Энергостальконструкция» увеличит объемы производства в два раза, так как выпускаемые нами магистральные опоры 220—750 кВ востребованы многими энергетическими компаниями, а также необходимы для объектов нефтегазодобывающего комплекса. **Р**



ОАО «Энергостальконструкция»
171252 Тверская область,
г. Конаково,
ул. Промышленная, 1
Тел./ факс (48242) 4-97-01
E-mail: info@kon-esk.ru
www.kon-esk.ru

Архангельская энергетика: ОТ ИСТОКОВ К НОВЫМ СВЕРШЕНИЯМ

В 2011 году единая энергосистема Архангельской области отмечает свой юбилей — 55 лет. В далеком 1956 году в связи с послевоенным подъемом экономики страны нагрузки на электростанциях стремительно росли. Между тем энергосистема региона была далека от совершенства. Именно тогда и было принято решение о создании районного энергетического управления «Архэнерго», на которое была возложена задача постепенного перевода на централизованное электроснабжение большей части Архангельской области.

Централизованным электроснабжением охвачено 70% территории, на которой проживает 95% населения Архангельской области

История архангельской энергетики началась, конечно, значительно раньше. С конца XIX века владельцы лесопильных заводов уже используют мини-электростанции, приводимые в действие паровыми машинами, позже начинают появляться дворовые электростанции. В 1915 году введена в действие Архангельская городская электростанция.

В годы первых пятилеток советской власти в регионе происходит становление энергосистемы 35 кВ, ознаменовавшееся строительством трех ТЭЦ при крупных промышленных предприятиях — двух в Архангельске и одной в Молотовске (сейчас г. Северодвинск).

Создание «Архэнерго»

Но все же истинное становление энергосистемы Архангельской области произошло позже, когда в 1956 году на базе АГЭС, Северодвинской (Молотовской) ТЭЦ и существующих электросетей создается РЭУ «Архэнерго».

С появлением этого предприятия энергетика региона стремительно развивается. В 1967 году, с завершением строительства двухцепной ВЛ 110 кВ Северодвинск — Архангельск с воздушными переходами через реки Северная Двина и Кузнечиха, была создана мощная распределительная электрическая сеть 110 кВ, обеспечивающая надежное электроснабжение Архангельского промузла.

В 1970 году произошло очень важное для энергетики области событие — введена в строй



Алексей ВЕРЕЩАГИН, заместитель губернатора Архангельской области по ТЭК и ЖКХ

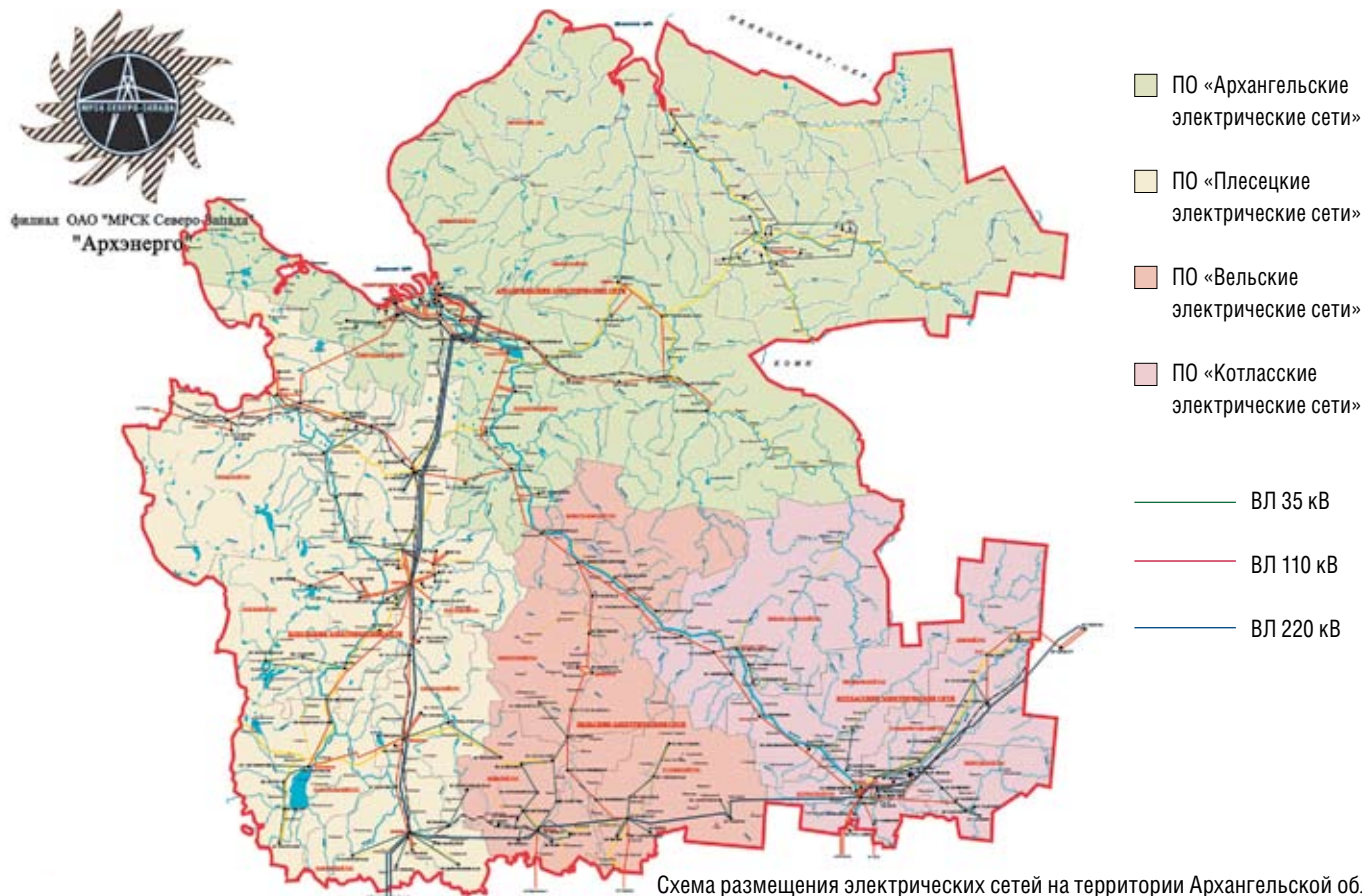
Архангельская ТЭЦ. Вскоре после этого Северодвинская и Архангельская теплоэлектроцентрали, а также ТЭЦ Архангельского ЦБК были объединены с нагрузочными центрами районов области линиями электропередачи 110 кВ.

В последующие два десятилетия ведется интенсивное строительство подстанций и ЛЭП 110 и 220 кВ, которое ознаменует собой окончание становления энергосистемы Архангельской области, по сей день обеспечивающей надежное электроснабжение потребителей.

Справка

В Архангельской области электроснабжение потребителей осуществляется от трех ТЭЦ ГУ ОАО «ТГК-2» суммарной установленной мощностью 1 048,5 МВт, ТЭЦ блок-станции. Они обеспечивают электрической энергией в основном собственных потребителей с выдачей свободной мощности в электрические сети филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго». В 2003 году в г. Вельске введена в эксплуатацию газотурбинная теплоэлектроцентраль (ГТ-ТЭЦ) суммарной электрической мощностью 18 МВт и тепловой мощностью 40 Гкал/час. Станция выдает сгенерированную электрическую мощность в областную энергосистему. Около 12% электрической энергии региона получает с оптового рынка энергии и мощности из ЕНЭС России. Существующий электроэнергетический комплекс Архангельской области полностью обеспечивает потребность экономики области в электрической энергии.





Технологический прорыв

В 2001 году «Архэнерго» вошло в состав РАО «ЕЭС России». 1 апреля 2005 года в ходе реформирования отрасли из «Архэнерго» выделились профильные компании: ОАО «Архангельская генерирующая компания» и ОАО «Архангельская сбытовая компания». 1 апреля 2008 года «Архэнерго» зарегистрировано как филиал ОАО «МРСК Северо-Запада».

Наступивший 2011 год станет годом технологического прорыва в «большой энергетике» региона: главные теплоэлектроцентрали Архангельского промузла, Архангельская ТЭЦ и Северодвинская ТЭЦ-2, переходят на природный газ.

— В середине января энергетики приступили к пуско-наладочным работам на Архангельской ТЭЦ. К середине марта четыре котла теплоэлектроцентрали должны быть переведены на газ. Новый вид топлива — это, в первую очередь, стабильность тарифов и, во-вторых, улучшение экологической обстановки в регионе, — так оценил этот процесс заместитель губернатора Архангельской области по ТЭК и ЖКХ Алексей ВЕРЕЩАГИН.

В этом году архангельские энергетики связывают большие надежды с переходом на метод долгосрочного тарифного регулирования, позволяющий вкладывать дополнительные средства в модернизацию инфраструктуры.

31 декабря 2010 года директором филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» назначен Игорь КОТЕНКО. Стаж его работы в системе «Архэнерго» составляет 32 года.

— Я осознаю всю полноту ответственности, которая возложена на меня как на руководителя крупнейшей энергокомпании региона, — прокомментировал свое назначение Игорь КОТЕНКО. — Достаточно сказать, что на сегодняшний день «Архэнерго» осуществляет энергоснабжение почти 440 тысяч потребителей на территории 250 тысяч квадратных километров. Наша основная задача была и остается неизменной — обеспечение надежного энергоснабжения потребителей Архангельской области. **Т**

Материал подготовлен совместно с Правительством Архангельской области

На территории Архангельской области более 30 тысяч километров электрических сетей различного уровня напряжения — от 0,4 до 220 кВ



Трудовая летопись Механизированной колонны №88

В развитие энергосистемы Архангельской области достойный вклад внес коллектив Дочернего ОАО «Механизированная колонна №88».



Переходная опора через реку Северная Двина — ВЛ 220 кВ

В апреле 1969 года Главцентрэлектросетью Минэнерго СССР своим приказом создает новое строительное подразделение в городе Архангельске — Механизированную колонну №88 — и включает его в состав ленинградского треста «Севзапэлектросетью».

С апреля 1969 года начинается историческая летопись деятельности Мехколонны №88. Одними из первых объектов предприятия были построены ЛЭП 35 кВ «Каргополь — Песок» и «Коноша — Волошка».

В 1970 году в городе Архангельске силами предприятия была сооружена ЛЭП 220 кВ «ПС №7 — РП «Первомайский». Введенная в эксплуатацию в 1972 году ВЛ-110кВ Обозерская — Емецк дала мощный стимул развитию электроснабжения леспромхозов и сел, расположенных по берегам реки Северная Двина.

В последующие годы активно продолжается электрификация региона. С 1973-го по 1977 год ведется строительство магистральной ЛЭП напряжением 110 кВ от Архангельской ТЭЦ до села Карпогоры.

Линия строилась вдоль железной дороги с подстанциями: «Луковецкая», «Белогорская», «Угзеньга», «Сийская», «Карпогоры». В 1974 году в городской застройке Архангельска введена ПС 110/10 кВ №14, запитанная с Архангельской ТЭЦ протяженностью 6,2 километра.

Объединение двух энергоузлов

В 1975 году введена в эксплуатацию важная для региона ВЛ 220 кВ «Вельск — Коноша». Она была призвана соединить два энергоузла области: Архангельского и Котласского. Одновременно, в период с 1972-го по 1980 год, коллектив Механизированной колонны №88 сооружает магистральные линии напряжением 110 кВ, такие как ВЛ «Усть-Паденьга — Шенкурск», «Благовещенск — Ровдино», «Шангалы — Благовещенск», обеспечивая энергоснабжение городов и поселков южных районов Архангельской области.

В августе 1979 года произошло знаменательное событие. Благодаря транзиту ВЛ 110 кВ «Савино — Плесецк — Коноша» Архангельский и Котласский энергоузлы получили надежную связь с объединенной энергосистемой центра России.

А в 1982 году предприятие ввело в эксплуатацию ВЛ 220 кВ «Микунь — Коряжма», что дало возможность региональной энергосистеме получить выход в смежную энергосистему Коми АССР. И, наконец, в 1995 году благодаря вводу ВЛ 220кВ «Коноша-Плесецк» в тяжелейших финансовых условиях «перестройки» силами специалистов компании «Механизированная колонна №88» окончательно завершилось создание Архангельской энергосистемы.

Электроснабжение удаленных поселков

В настоящее время дочернее ОАО «Механизированная колонна №88» продолжает развивать традиции и достижения энергостроителей прошлых лет. Тридцатилетний опыт дает возможность предприятию продолжать электрификацию Архангельской области и других регионов Северо-Запада России.

В период 2000—2005 годов осуществляется электрификация удаленных по-



Ремонт изоляции на опоре УЗ8-М — ВЛ 110 кВ



Подстанция «Череповецкая»



Установка опоры вертолетом. ВЛ 220 кВ «Первомайский—Савино»

селков и городов Архангельской области. Надежное электроснабжение получает Лешуконский район через ВЛ 35 кВ «Лешуконское — Нисогора», Шенкурский район через ВЛ 10 кВ «Россохи» и ВЛ 10 кВ Игнатьевская — Сельменьга. Выполняется обширная программа по реконструкции и капитальному ремонту электросетей Архангельской энергосистемы.

В этот же период коллектив предприятия сооружает объекты за пределами Архангельской области: ПС 750/220/110 кВ «Череповецкая», ВЛ 330 кВ «Кольская АЭС — Князегубская ГРЭС».

Строительство электросетей на современном этапе

В период с 2005-го по 2011 годы коллектив предприятия принимает участие в газификации Северо-Западного региона. В интересах заказчиков — дочерних обществ ОАО «Газпром» — выполняются работы по электроснабжению объектов транспорта газа. Сооружаются ВЛЗ 10 кВ на объектах: «Газопровод-отвод к городам Архангельск — Северодвинск, участок км 147,5 — км 642,7», «Северо-Европейский газопровод, участок Грязовец — Выборг (км 33,0 — км 84,0)». На этих объектах применяются новые технологии, монтируется самонесущий изолированный провод (СИП), устанавливаются опоры ЛЭП новой модификации. Продолжается освоение новых объектов в условиях заполярной тундры, сооружаются ЛЭП 10 кВ для электроснабжения «Системы магистральных газопроводов Бованенково — Ухта», энергоснабжение вахтового поселка Приразломный на Варандее.

В настоящее время коллектив предприятия активно сотрудничает с филиалами ОАО «МРСК Северо-Запада», с филиалом ОАО «ФСК ЕЭС» — Северным ПМЭС, с которым заключены договоры на выполнение аварийно-восстановительных работ. В состав штаба по аварийно-восстановительным работам входит постоянный представитель предприятия.

Сегодня ДОО «Механизированная колонна №88» обладает комплексом современной строительной техники и механизмов, имеет богатый опыт строительства электросетевых объектов, располагает развитой производственной базой. Кроме того, в коллектив предприятия входят исключительно квалифицированные инженеры и рабочие, ветераны труда, отмеченные правительственными наградами.

Службы предприятия активно развивают сотрудничество с российскими производителями и поставщиками строительных конструкций и электросетевого оборудования, а также приглашают к плодотворному сотрудничеству заказчиков и инвесторов электросетевых проектов. 

ДОО «Механизированная колонна №88»

163038 г. Архангельск, ул. Доковская, 38

Тел. (8182) 45-15-51

Факсы 45-14-59, 45-15-51

E-mail: meh88@atnet.ru

ТЭЛМА: в главной роли подрядчика

Компания ТЭЛМА зарекомендовала себя надежным партнером на строительном рынке Архангельской области. Системы безопасности, телекоммуникационная связь, «умный дом», GSM-системы, электроснабжение — всем этим специалисты ТЭЛМЫ могут обеспечить любое здание.

На строительном рынке Архангельской области предприятие ТЭЛМА работает с 1991 года. В названии компании зашифрованы главные направления деятельности: техника, электрика, механика и автоматика. Соответственно, ООО «ТЭЛМА» специализируется на таких услугах, как проектирование, монтажные и пусконаладочные работы систем электроснабжения и электрооборудования, телекоммуникационных систем, линий связи и комплексных систем безопасности, систем автоматики на базе современных технических средств.

Первые проекты, которые предприятие реализовывало, касались выполнения различных электромонтажных работ в Архангельской области. А в период 1993—2003 годов строительная индустрия региона находилась в глобальном кризисе. Поэтому в это время компания активно стала участвовать в конкурсах на государственные заказы. И уже в 2005 году предприятие вышло на ведущие позиции в работе над муниципальными и федеральными заказами. Вскоре штат ТЭЛМЫ был дополнен сильной молодой проектной командой, в компанию приглашены высококвалифицированные специалисты по системам автоматизации, безопасности и связи.

Высокая оценка

В 2009 году ТЭЛМА одной из первых вступила в региональную СРО, чем поддержала создание в Архангельской области собственного объединения строителей — заказы, деньги, ресурсы для регулирования рынка строительных услуг «остались» у местных компаний. Через год компания успешно внедрила

и защитила Административную технологию управления и стала членом WISE (Международная ассоциация предпринимателей). Правительство области и областное собрание депутатов высоко оценили уровень работы предприятия. В 2010 году директор награжден Почетной грамотой Архоблсобрания депутатов, ряд сотрудников ООО «ТЭЛМА» награждены Почетной грамотой Минстроя и благодарностями Архоблсобрания депутатов и НП «Союз профессиональных строителей» за большой личный вклад в развитие строительной отрасли региона и многолетний добросовестный труд.

Качество электромонтажных работ обеспечивается за счет внедренной модели административного управления, а также системы контроля качества за производством. Предприятие берет на себя ответственность не только за выполнение заказа и соблюдение согласованных сроков, но и на все виды выполненных работ предоставляет гарантию сроком от одного года. По желанию заказчика ТЭЛМА осуществляет послегарантийное обслуживание объекта. Свою деятельность компания ТЭЛМА ведет в соответствии с нормативами и имеет все необходимые разрешительные документы.

Крупные проекты

Львиная доля работ, которыми занимается предприятие, выполняются по заказу областных, городских и муниципальных властей Архангельской области. Среди крупных объектов компании — административные здания, поликлиника, детские дома, школы. Кроме того, электромонтажные работы ООО «ТЭЛМА» проводит и в коммерческих организациях,



Михаил ФОФАНОВ, генеральный директор ООО «ТЭЛМА»

например, торговых центрах, зданиях кредитных учреждений. За последние годы специалисты компании выполнили электросетевые работы в ТЦ «Час пик», «Гранд Плаза», «Премьер», Центральном универмаге в городе Архангельске.

Стоит отметить, что ТЭЛМА помимо электромонтажных работ производит комплектацию объекта необходимыми материалами и оборудованием. При этом оказывается помощь в выборе необходимых материалов и оборудования с учетом предпочтений заказчика, надежности и цены, а также организуется доставка.

Заказчики выбирают ООО «ТЭЛМА» подрядчиком любых специальных работ с электросетями по нескольким причинам. Во-первых, компания занимается всеми видами электромонтажных работ, от бытовых до производственных масштабов, всех уровней сложности. Во-вторых, специалисты предприятия в силах реализовать любую задачу в зависимости от индивидуальных и финансовых возможностей. И в-третьих, ТЭЛМА располагает высокопрофессиональным штатом дипломированных работников. Все инженерно-технические специалисты имеют профильное высшее образование и опыт не менее пяти лет, все электромонтажники получили разряд не ниже пятого и прошли аттестацию в соответствии с требованиями действующих норм. **Р**



ТЦ «Гранд Плаза» (г. Архангельск)



Центральный универмаг в городе Архангельске



ООО «ТЭЛМА»

163001 г. Архангельск, пр. Троицкий, 119, оф. 4

Тел./факсы: (8182) 28-62-50, 20-00-84

E-mail: telma@smvl.ru, www.telma.smvl.ru

«Мариэнерго»: без права на передышку

Четверть века за надежное электроснабжение городов, сел и деревень Республики Марий Эл отвечают специалисты «Мариэнерго».

Флагман марийской энергетики появился на свет 1 января 1986 года по приказу Минэнерго СССР. В состав предприятия, которое сначала называлось марийским энергетическим управлением, вошли Марийские электрические сети, марийское отделение энергонадзора и Йошкар-Олинская ТЭЦ-2, работающая в то время в режиме тепловой генерации. Год спустя на базе Марийских электрических сетей были образованы три сетевых предприятия — Йошкар-Олинское, СERNурское и Горномарийское.

Создание марийской энергосистемы дало новый импульс развитию энергетики республики. В сжатые сроки специалисты «Мариэнерго» ввели в строй ряд крупных подстанций и линий электропередачи. Устойчиво заработала схема внешнего энергоснабжения, были сняты ограничения, введенные ранее в связи с перегрузками трансформаторных мощностей и передающих устройств.

С 1988 года большим и дружным коллективом «Мариэнерго» руководит Виктор КОТИКОВ. С его приходом выросли общий профессиональный уровень коллектива и степень взаимодействия между подразделениями марийской энергосистемы. Активизировалась работа, связанная с повышением надежности энергоснабжения потребителей, вводились новые объекты. Все это не может не вызывать уважения с учетом сложного периода перестройки, в который вступила в те годы страна.

Более того — именно в Марий Эл в то непростое время был осуществлен пуск крупнейшего российского энергообъекта девяностых годов. Речь идет о строительстве и вводе генерирующих мощностей Йошкар-Олинской ТЭЦ-2, способной обеспечить до 35% электропотребления республики. В июне 1994 года был введен в эксплуатацию первый энергоблок станции мощностью 80 МВт, в декабре 1999 года пущен второй энергоблок мощностью 115 МВт.

В 2001 году начинается реформирование электроэнергетической отрасли России. В результате ОАО «Мариэнерго» получает статус распределительной сетевой компании. В ее ведении остаются электрические сети и подстанции напряжением от 0,4 до 110 кВ.

6 сентября 2007 года принято решение о передаче полномочий единоличного исполнительного органа «Мариэнерго» Межрегиональной распределительной сетевой компании Центра и Приволжья. И 29 февраля 2008 года ОАО «Мариэнерго» в качестве регионального филиала вливается в МРСК Центра и Приволжья.

Сегодня филиал «Мариэнерго» объединяет три производственных отделения, в состав которых входят 14 районов электрических сетей. Специалисты компании обслуживают около 12 тысяч километров линий электропередачи, около шести тысяч трансформаторных и распределительных подстанций различного класса напряжения. В зону ответственности филиала входит вся территория Республики Марий Эл площадью 23 200 квадратных километров и населением более 700 тысяч человек.

Динамичное развитие республики в последние годы потребовало от марийских энергетиков дополнительных усилий. Сегодня они ведут работы по технологическому присоединению к сетям новых потребителей и стратегически важных для Республики Марий Эл объектов — больниц, школ, современных спортивных сооружений. Проводится реконструкция подстанций и линий электропередачи, питающих крупные промышленные предприятия. Ставка делается на использование современных технологий, внедрение вакуумных и элегазовых выключателей, применение эффективных телекоммуникационных средств — АИИС КУЭ...

Несмотря на участвовавшие в последние годы природные катаклизмы и специфические особенности республики (сотни километров линий проходят через леса), Марий Эл не испытывает проблем с электроснабжением. И происходит это во многом благодаря профессионализму и слаженности действий марийских энергетиков.

Своей главной задачей специалисты «Мариэнерго» по-прежнему считают надежное, бесперебойное обеспечение электроэнергией своих земляков. И делают все от них зависящее для выполнения этой ответственной задачи. **Т**



Виктор КОТИКОВ,
заместитель генерального
директора —
директор филиала
«Мариэнерго»
ОАО «МРСК Центра
и Приволжья»

На рубеже третьего тысячелетия марийская энергосистема сочетает в себе развитую инфраструктуру и надежный электросетевой комплекс



Новое оборудование на ПС 110/35/10 кВ «Шелангер»

Годовщина качественных преобразований

80 лет назад началось становление энергосистемы Волгоградской области. В 1931 году была введена в эксплуатацию линия электропередачи, соединившая Сталинградскую ГРЭС (построенную по плану ГОЭЛРО) и Сталинградский тракторный завод, что послужило началом бурного развития промышленности региона.

Юбилейный год Волгоградская область встретила продолжением реализации масштабных программ по энергосбережению и повышению энергоэффективности на 2010—2016 годы. Основная проблема энергокомплекса области, как, впрочем, и других регионов России, связана с высоким износом сетей и оборудования. Однако волгоградским энергетикам надо отдать должное. Руководство администрации Волгоградской области отметило, что в посткризисной экономической обстановке были сохранены базовые производственные мощности, квалифицированные специалисты, мобилизованы организационные, финансовые и кадровые ресурсы в соответствии с новыми потребностями текущего времени.

Освещение улиц и первый трамвай

История развития энергетики Волгоградского региона в первую очередь связана с появлением в конце XIX — начале XX веков уличного городского освещения, трамвая на электрической тяге, городского водопровода и развитием промышленности.



Царицын. Городок Товарищества братьев Нобель

В 1884 году здесь впервые в России (одновременно с тогдашней столицей — Санкт-Петербургом) было установлено электрическое освещение улиц. Собственная электростанция нефтяного производства обеспечивала перекачку нефтепродуктов из барж в резервуары, а затем в железнодорожные цистерны, а также хозяйственные нужды городка — водопровод, канализацию и освещение.

Фотография предоставлена архивом ГУК «Волгоградский областной краеведческий музей»

Электрический свет в домах Царицына зажегся в середине 80-х годов XIX века. А в 1908 году Царицын стал одним из первых городов России, где появилось электрическое освещение улиц. В 1912 году электричество появилось и в городе Урюпинске — символической столице российской глубинки. В 1913 году Царицын стал первым уездным городом России, где открылось трамвайное движение на электрической тяге.

К середине 1920-х годов в связи с активным ростом промышленного производства впервые за 30-летнюю историю энергетики Царицына специалисты заговорили о необходимости электрификации всего Нижневолжского края.

После окончания гражданской войны в 1920 году был утвержден первый план электрификации России — план ГОЭЛРО. Через пять лет, в 1925 году, Нижне-Волжская краевая плановая комиссия разработала Материалы по детализации и развитию плана ГОЭЛРО для Нижне-Волжского края. План предусматривал объединение электростанций, расположенных в разных частях Сталинграда и всего края, в единую энергетическую систему. Для организации управления «кустовой станции» создается акционерное общество «Электрокуст» — первый шаг к появлению в Сталинградском районе единой энергетической системы.

А 31 марта 1931 года выходит Постановление губернского исполкома об образовании Сталинградской энергосистемы. Реализация постановления началась с соединения в 1931 году линиями электропередачи напряжением 110 кВ подстанций «Тракторная» и «Северная» со Сталинградской ГРЭС и образования первого электросетевого предприятия в составе объединенной региональной энергосистемы — Сталинградских электрических сетей. В далеком 1931 году общая протяженность линий всех классов напряжения, включенных в Сталинградские электросети, составляла 136 километров, установленная мощность 33 городских трансформаторных подстанций 6—10/0,4 кВ достигала 1,3 МВА.

В 1955 году по решению Министерства электростанций СССР была построена и введена в эксплуатацию первая линия электропередачи 220 кВ Гумрак — Цимлянская ГЭС, которая соединила сталинградскую энергосистему с ростовской.

С подключением к единой сети новых потребителей продолжились организационные преобразования внутри самого «Сталинградэнерго» — начали формироваться электросетевые филиалы.

В 1960-х годах прошлого века в рамках электрификации региона появились шесть территориальных подразделений энергосетевого комплекса, существующих в структуре «Волгоградэнерго»

и по сей день: «Правобережные электрические сети», «Левобережные электрические сети», «Волгоградские электрические сети», «Михайловские электрические сети», «Урюпинские электрические сети» и «Камышинские электрические сети».

К середине 1970-х Волгоградская область стала одним из первых регионов в стране, где рукотворные «лучики света» — линии ЛЭП — пришли в каждый населенный пункт. К началу 1990-х годов РЭУ «Волгоградэнерго» стало одним из крупнейших объединений в энергетической системе СССР. Оно включало 21 филиал с численностью работающих более 10 000 человек. В июне 1993 года учреждено открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Волгоградэнерго».

1 января 2005 года состоялась государственная регистрация акционерных обществ, выделенных из ОАО «Волгоградэнерго», произошло разделение на генерацию, транспорт и сбыт электроэнергии. После разделения бренд ОАО «Волгоградэнерго» остался за региональной сетевой компанией, главной задачей которой стали транспорт электроэнергии и подключение потребителей к распределительным сетям. В 2008 году предприятие вошло в состав ОАО «МРСК Юга» в качестве филиала.

Энергокомплекс Волгоградской области

Сегодня филиал ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго» — одно из крупнейших энергетических предприятий Волгоградской области. На территории деятельности компании проживает 2,7 миллиона человек. В состав предприятия входят шесть производственных отделений, в которых организовано 36 районов электрических сетей.

Общая протяженность воздушных линий электропередачи напряжением 0,38—220 кВ, обслуживаемых филиалом ОАО «МРСК Юга» — «Волгоградэнерго», составляет более 45 000 километров.

Производство электрической и тепловой энергии в Волгоградской области осуществляют пять теплоэлектростанций ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»: Волгоградская ТЭЦ-2, Волжская ТЭЦ, Волжская ТЭЦ-2, Камышинская ТЭЦ, ВолгоГРЭС, находящаяся в аренде у ОАО «Химпром», и Волгоградская ТЭЦ-3, находящаяся в аренде у ОАО «Каустик». Установленная электрическая мощность энергообъектов общества 1 521 МВт, тепловая — 5 910 Гкал/ч.

ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго» разработаны концептуальные проекты, согласно которым предстоит развитие систем теплоснабжения на период до 2025 года, а также модернизация и техническое перевооружение до 2016 года тепловых электростанций, расположенных в городах Волгоград, Волжский и Камышин.

ОАО «Волгоградоблэлектро» обслуживает электросетевое хозяйство в 58 населенных пунктах области, в том числе в 17 городах, 22 поселках



городского типа, в 19 селах и станицах. В состав общества входят центральная ремонтно-производственная база и семь филиалов межрайонных электрических сетей, оснащенных производственными помещениями, необходимым оборудованием, измерительными и испытательными приборами, средствами контроля, автотракторной, специальной и вычислительной техникой.

ОАО «Волгоградоблэлектро» реализует Программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2010—2016 годы, которая предусматривает модернизацию всей системы учета электроэнергии каждого населенного пункта обслуживаемого предприятием, на базе автоматизированной информационно-измерительной системы. Ее конечным результатом станет полный учет количества поступления, передачи, распределения и потребления электроэнергии.

В программу включены также мероприятия по модернизации и реконструкции электрохозяйства филиалов компании: замена неизолированных проводов на самонесущие изолированные провода (СИП) в населенных пунктах с наибольшими потерями электроэнергии, модернизация трансформаторных подстанций с заменой силовых трансформаторов со сроком службы более 30 лет на современные трансформаторы. Предстоит также проведение реконструкции 70 зданий с наружным утеплением современными теплоизолирующими материалами.

Энергосбытовую деятельность на территории региона осуществляет ОАО «Волгоградэнерго-сбыт», в структуру которого входят Московское управление, Волжское управление, Волгоградское, Правобережное, Камышинское, Михайловское и Урюпинское межрайонные управления. **П**

Самая знаменитая скульптура на главной высоте России — Мамаевом кургане — «Родина-Мать зовет» особенно внушительно смотрится по вечерам в лучах современных мощных прожекторов. Новое освещение было установлено в 2003 году (накануне 60-летия Победы в Сталинградской битве) на средства «Волгоградэнерго». Энергетики продолжают поддерживать памятник-ансамбль «Героям Сталинградской битвы на Мамаевом кургане»

Материал подготовлен при поддержке администрации Волгоградской области

«ЭнергоСервисПроект»: автоматизация в совершенстве

ООО «ЭнергоСервисПроект» выделяется среди предприятий, работающих в области энергетики, своей способностью профессионально воплощать новые идеи в перспективные проекты и реализовать их с максимальным эффектом. О том, чем занимается компания сегодня, рассказывает генеральный директор ООО «ЭнергоСервисПроект» Сергей Владиславович ХОМИЦКИЙ.



Сергей Владиславович ХОМИЦКИЙ, генеральный директор
ООО «ЭнергоСервисПроект»

Биографическая справка

Сергей Владиславович ХОМИЦКИЙ родился в 1953 году в г. Фролово Волгоградской области. В 1978 году окончил Московский энергетический институт по специальности: автоматизация производства и распределения электроэнергии. В 1990 году завершил обучение в Московском институте радиотехники, электроники и автоматики. Курс по специализации: Основы проектирования, программирования и применения микропроцессорных систем, инженер-электрик по автоматизации. Сергей Владиславович является кандидатом технических наук, доцентом кафедры «Релейная защита и автоматизация электроэнергетических систем» Московского энергетического института. Как автор имеет 38 научных трудов в области автоматизации в электроэнергетике. С 1978 года по 2001 год работал в ОАО «Мосэнерго». Здесь прошел трудовой путь от инженера-наладчика до заместителя директора Инженерно-вычислительного центра, от руководителя проекта КИУС до заместителя генерального директора ОАО «Мосэнерго». С 2001 года по 2004 год работал в должности генерального директора ООО «НПО Энергопром-Инжиниринг». С 2004 года возглавляет ООО «ЭнергоСервисПроект».

? Сергей Владиславович, ваша компания работает на рынке более семи лет, чего она достигла сегодня?

— Деятельность ООО «ЭнергоСервисПроект» началась в 2004 году. Мы являемся специализированным инжиниринговым предприятием, которое выполняет полный комплекс работ для строительства и реконструкции электрической части станций и подстанций 6—500 кВ.

Наш коллектив состоит из опытных высококвалифицированных специалистов, опыт и профессионализм которых постоянно растет. Основу коллектива составляют специалисты, работающие долгие годы в энергетике, многие из них работали на ведущих российских предприятиях и имеют колоссальный практический опыт.

Сейчас на предприятии трудится более 150 специалистов с высшим образованием, среди которых аспиранты и кандидаты наук. Многие из наших сотрудников пришли в компанию будучи еще студентами второго курса Московского энергетического института.

В 2006 году была создана производственно-техническая база в городе Чебоксары. Здесь находится один из наших филиалов. Сейчас помимо проектных разработок мы решаем целый спектр задач как по выпуску шкафов автоматизации, так и в строительстве многоцелевого центра бизнеса, спорта и туризма.

В 2008 году, на базе филиала в городе Волжский, мы создали современную электротехническую лабораторию, где при помощи приборной базы может быть проведен энергоаудит промышленных предприятий и ЖКХ, а также испытания и пусконаладка электротехнического оборудования.

? В каких регионах работает «ЭнергоСервисПроект»?

— География проектов широка: с севера на юг — от Кольского полуострова до Астрахани, и с запада на восток — от Пскова до Красноярска. Нам интересны все регионы России, где нужны наши знания и умения.

? *Какой основной вид деятельности компании сегодня?*

— Деятельность нашей компании в первую очередь включает все, что связано со строительством и реконструкцией энергообъектов. А именно, «ЭнергоСервисПроект» специализируется на проектировании электрической части станций и подстанций до 500 кВ, линий электропередачи, релейной защиты, противоаварийной автоматики, автоматизации технологических процессов, контроля и учета энергоносителей, систем оперативного диспетчерского управления в энергосистемах, средств телемеханики, связи, энергоаудита, а также изготовлении средств автоматизации, поставке, монтаже, пусконаладке электротехнического оборудования.

Второе и новое направление компании — это проектирование и строительство современного многопрофильного центра бизнеса, спорта и туризма. Он расположен недалеко от города Ядрин на реке Сура в Чувашии.

? *Расскажите об интересных проектах в энергетической отрасли, которые Вы реализовали.*

— Наиболее интересные работы — это выполнение целого ряда проектов по модернизации и реконструкции подстанций 220 кВ для филиалов ОАО «ФСК ЕЭС» — «МЭС Центра», «МЭС Волги», «МЭС Сибири», ОАО «МОЭСК», а также проект по внедрению автоматизированных систем диспетчеризации и учета энергоресурсов в ОАО «МОЭК».

В настоящее время мы выполняем сложные проекты по строительству и реконструкции подстанции «ЦРП-220 кВ» и подстанции «Алюминиевая» напряжением 220/110/10 кВ. ПС «ЦРП-220 кВ» снабжает электроэнергией ОАО «РУСАЛ Красноярский алюминиевый завод», выполняет системные функции по транзиту электроэнергии и связи потребителей Красноярска с энергосистемой Сибири, в частности с Красноярской и Саяно-Шушенской ГЭС. Кроме того, здесь предусмотрено сооружение уникальной новой закрытой подстанции с использованием КРУЭ 220 кВ (28 ячеек) и внедрение современных средств автоматизации.

Подстанция «Алюминиевая» обеспечивает электроэнергией Волгоградский алюминиевый завод, северо-западную часть Волгограда, а также Городищенского

и Дубовского районов Волгоградской области с общей численностью населения около 350 тысяч человек. Проектом предусмотрено строительство подстанции на новой площадке с переносом всех отходящих воздушных линий электропередачи 220 и 110 кВ. Также реконструкции подлежит электротехническое и вспомогательное оборудование действующей подстанции, что позволит повысить надежность энергоснабжения потребителей. В настоящее время на действующей подстанции расположено четыре однофазных трансформаторных группы, каждая мощностью 200 МВА. Предполагается установка дополнительно двух автотрансформаторов по 250 МВА и одного трансформатора 63 МВА на новой площадке, а также замена однофазных групп на трехфазные трансформаторы мощностью 200 МВА.

Сложность данных проектов заключается в том, что реконструкция должна проводиться без перерыва в электропитании заводов, так как технология производства алюминия не допускает остановку работы плавильных печей.

В 2008 году нами был разработан проект присоединения к сетям 220 кВ МОЭСК ГТЭС «Городецкая» мощностью 470 МВА. На сегодняшний день уже проложены четыре кабельные линии 220 кВ длиной более семи километров, произведен перенос ЛЭП 110 кВ длиной более 1,2 километра, начато строительство переходного пункта для кабельно-воздушных ЛЭП.

? *Какие перспективные направления Вы видите для своей компании?*

— На сегодняшний день для компании мы видим пять перспективных направлений. Во-первых, это ведение научно-методической работы в ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Холдинг МРСК». Для этих компаний будут разработаны типовые проекты распределительных устройств 110 кВ и выше, методические указания по выбору электрооборудования инженерных систем на этих устройствах, а также стандарты организации электротехнической части энергообъектов.

Во-вторых, планируется создание автоматизированных средств наладки АИИС КУЭ и микропроцессорной релейной защиты. В-третьих, будут организованы сервисные центры по монтажу и обслуживанию кабелей из сшитого полиэтилена 6—500 кВ. В-четвертых,

будет сформирован Учебный центр повышения квалификации по системам автоматизации и кабельным системам 6—500 кВ в Волжском филиале совместно с региональным филиалом МЭИ (ГТУ) для южного региона страны. И последнее планируется создание типовых проектов по внедрению возобновляемых источников энергии. Наша демонстрационная зона по возобновляемым источникам энергии будет находиться в Чувашской Республике в многоцелевом комплексе на реке Сура.

? *Предприятия каких отраслей промышленности входят в число Ваших заказчиков?*

— Среди наших заказчиков есть предприятия различных отраслей промышленности: госкорпорация «Росатом», ОАО «РЖД», ФГУП «ЦИАМ им. П. И. Баранова», энергетические компании — МОЭК, МОЭСК, ФСК ЕЭС, филиал ОАО «МРСК Волги» — «Чувашиэнерго», нефтяные компании — «ТНК-ВР», ОАО «ЛУКОЙЛ» и другие.

Но нам интересно сотрудничество не только с передовыми российскими компаниями, но и с зарубежными фирмами. «ЭнергоСервисПроект» уже имеет партнерские соглашения с немецкими Siemens и с Südkabel GmbH. В ближайшие годы планируется выполнить целый ряд работ совместно с испанскими коллегами.

? *Каких результатов в своей работе вы стремитесь достичь?*

— Человек, стремясь к совершенству, испокон веков старался улучшить окружающий мир, достичь атмосферы уюта, комфорта, положительной энергетики в собственном доме. Вот и в своей работе хочется достичь совершенства, чтобы все, что сделано на нашем предприятии, работало на благо общества и приносило только положительные эмоции. **Р**



ООО «ЭнергоСервисПроект»

111250 Москва,

проезд Завода «Серп и Молот», 6, оф. 401

Тел.: (495) 362-88-29, 361-62-20, 362-85-48

Факс 362-88-29

E-mail: ensrv@ensrv.ru

www.ensrv.ru

«Белгородэнерго»: полвека больших достижений



ПС 110 кВ «Крапивенская», 2010 год

В 2011 году белгородская энергосистема отметит свое 50-летие. Она объединяет несколько крупных энергокомпаний, занимающихся производством, транспортом электроэнергии, развитием сетевой энергетической инфраструктуры сбытом электро- и теплотехники. Одним из таких предприятий является филиал ОАО «МРСК Центра» — «Белгородэнерго», который в текущем году также отмечает полувековой юбилей.

В 2010 году за счет перехода на RAB-тарифорегулирование впервые в истории энергетики региона «Белгородэнерго» смогло направить на развитие и реновацию сетевого комплекса около 4,5 миллиарда рублей. Объем инвестиционной программы по сравнению с 2009 годом вырос на 50%

Вехи истории

1961 год вошел в историю белгородской энергетики как год рождения районного энергетического управления «Белгородэнерго». В его состав вошли Белгородская ЦЭС мощностью 30 МВт, Губкинская ТЭЦ мощностью 61 МВт и предприятие высоковольтных электрических сетей в составе семи подстанций напряжением 110 кВ с установленной общей мощностью 195 МВА.

С 1961 по 1985 годы энергетика области развивалась опережающими темпами, обеспечивая электроэнергией население, сельское хозяйство, промышленные предприятия области. Были построены линии электропередачи и подстанции всех уровней напряжения. В июле 1969 года включением в параллельную работу энергосистем Юга и Центра страны по сетям «Белгородэнерго» напряжением 110—330 кВ было завершено создание Единой энергетической системы Европейской части СССР.

В 2002 году в состав «Белгородэнерго» вошли предприятия коммунальной энергетики региона. В 2003 году начался процесс реорганизации компании путем выделения самостоятельных предприятий по видам бизнеса.

1 апреля 2005 года состоялась государственная регистрация региональной распределительной компании «Белгородэнерго». 31 марта 2008 года предприятие стало филиалом ОАО «МРСК Центра».

Всегда в движении

Сегодня «Белгородэнерго» — перспективное клиентоориентированное предприятие, обеспечивающее надежное электроснабжение потребителей Белгородской области. Филиал обслуживает более 52,5 тысячи километров линий электропередачи, 178 подстанций 35—110 кВ общей мощностью 3 257,1 МВА, более 11,5 тысячи трансформаторных и распределительных пунктов; осуществляет передачу электроэнергии по распределительным сетям 0,4—110 кВ, технологическое присоединение электроустановок потребителей к сетям, а также ряд дополнительных сервисов.

Энергетики принимают активное участие в реализации на территории Белгородской области приоритетных национальных проектов «Развитие АПК» и «Достойное жилье — гражданам России» и областных программ по улучшению качества жизни населения. Филиал ежегодно вводит в эксплуатацию новые питающие центры и порядка тысячи километров линий электропередачи. С 2006 по 2011 год в регионе построены оснащенные по последнему слову электротехники подстанции 110 кВ «Северная», «Донец», «Майская», «Крапивенская», ПС 35 кВ «Малиновка», две блочные подстанции 35/0,4 кВ «Рождественская» и «Юбилейная», 11 воздушных линий электропередачи 110 кВ от ПС 330 кВ «Фрунзенская».

В 2010 году за счет перехода на RAB-тарифорегулирование впервые в истории энергетики региона «Белгородэнерго» смогло направить на развитие и реновацию сетевого комплекса около 4,5 миллиарда рублей. Объем инвестиционной программы «Белгородэнерго» по сравнению с 2009 годом вырос на 50%, на 24% увеличилось количество технологических присоединений электроустановок потребителей к сетям компании, на 63% — число обращений жителей области за дополнительными услугами. Только по вопросам подключения к сетям обратилось более десяти тысяч физических и юридических лиц. В 2011 году филиал планирует направить на реализацию инвестиционной программы более 4,7 миллиарда рублей. Все это говорит о том, что область интенсивно развивается, открываются новые предприятия, растут объемы индивидуального строительства, а энергетика в свою очередь старается соответствовать этому развитию, обеспечивая необходимый запас мощности.

Технологии энергоэффективности

Одним из главных принципов деятельности «Белгородэнерго» является постоянное повышение качества услуг посредством внедрения новых технологий в производство и управление электросетевым комплексом. С 2009 года в соответствии с соглашением о взаимодействии между правительством Белгородской области и ОАО «Холдинг МРСК» в регионе реализуется энергоэффективный проект «Умный город». Инфраструктура такого города построена на новых технологиях, позволяющих рационально использовать источники энергии. Одной из важнейших составляющих проекта являются «умные сети», способные за счет применения современного оборудования и автоматизированных систем управления улучшать качество и надежность электроснабжения потребителей.

Автоматизация сетевых объектов позволила значительно улучшить управляемость электросетевого комплекса региона. Все подстанции 35—110 кВ телемеханизированы, информация о работе оборудования по цифровым каналам связи поступает в Центр управления сетями. Все оперативно-выездные бригады обеспечены современными внедорожниками Mitsubishi L-200, оснащенными GPS-навигацией и оборудованием, необходимым для оперативной ликвидации повреждений в сетях.

Оперативный сбор данных об объеме потребленной электроэнергии обеспечивает автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ), внедренная на всех подстанциях 35—110 кВ.

С 2008 года «Белгородэнерго» внедряет на территории региона автоматизированную систему коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ) бытовых и мелкомоторных потребителей с интеллектуальными счетчиками «Нейрон». Система обеспечивает точность расчетов с клиентами и позволяет снизить величину коммерческих потерь электроэнергии. 28 января 2011 года в Белгородской области установлен 50-тысячный прибор учета «Нейрон». К 2013 году количество таких счетчиков увеличится до 159 тысяч.

Начиная с 2007 года, экономить за счет эффективного управления сетями наружного освещения, оптимальных режимов горения светильников позволяет автоматизированная система управления уличным освещением «Гелиос». Сокращению потерь, помимо различных технических и организационных мероприятий, способствует обслуживание филиалом внутридомовых сетей. В тех домах, где энергетики реконструировали внутридомовые сети, установили приборы учета и светильники с оптико-акустическими датчиками движения, потребление электроэнергии уменьшилось в среднем на 20%, в разы сократились потери электроэнергии.

Социальная политика

Главная ценность компании — люди, как работающие на предприятии, так и те, для кого коллектив трудится. «Белгородэнерго» непрерывно совершенствует систему обслуживания клиентов. На территории области создана целая сеть Центров обслуживания клиентов, успешно функционирует круглосуточная прямая телефонная линия энергетиков 8 800 50 50 115, открыта интернет-приемная. Благодаря этим каналам взаимодействия жители региона могут оперативно решить все вопросы, связанные с электроснабжением.

Одной из важных составляющих деятельности «Белгородэнерго» является работа с персоналом. Кадровая политика направлена на социальную защищенность сотрудников, их постоянное профессиональное развитие, повышение безопасности и улучшение условий труда. В компании открыт специальный учебный класс, где проводятся семинары по охране труда. Персонал полностью укомплектован спецодеждой, средствами индивидуальной защиты, приспособлениями и техникой, позволяющей выполнять все виды электротехнических работ с соблюдением требований безопасности. Свое здоровье работники могут поправить в медико-психологическом центре.

Энергетики культивируют здоровый образ жизни, заботятся о ветеранах и молодежи, вместе отдыхают. Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Белгородэнерго» одинаково думает как о благополучии своих сотрудников, так и о надежном и качественном электроснабжении потребителей. «Чем незаметнее наша деятельность, тем лучше мы работаем», — любят повторять энергетики и стараются, чтобы слова не расходились с делом. **Т**

На протяжении последних пяти лет в «Белгородэнерго» с применением энергоэффективных технологий реконструировано 90% ремонтно-производственных баз районов электрических сетей. В 2010 году капитально отремонтированы здания Валуйского и Новооскольского РЭС, в 2011 году планируется реконструировать базу Шебекинского РЭС



Диагностика кабельных сетей, 2010 год

Успешная компания — высокотехнологичная компания

Энергетический комплекс России должен развиваться опережающими, по сравнению с другими отраслями народного хозяйства, темпами, становясь залогом успешного социально-экономического развития страны. Белгородские энергетики в этом являются своего рода эталоном для подражания и двигателем прогресса в регионе. Одним из факторов такого успеха является применение в деятельности «Белгородэнерго» самых современных информационных технологий.

«Белгородэнерго»: ставка на передовые технологии

Кому, как не российским энергетическим компаниям, находящимся в процессе глобальных рыночных преобразований, необходим самый современный инструментарий для эффективного управления всеми стремительно протекающими и изменяющимися бизнес-процессами. Филиал МРСК Центра — «Белгородэнерго» среди энергетических компаний считается пионером в использовании в своей деятельности информационных технологий.

Ведь в настоящее время успешное развитие компании строится на выявлении, привлечении и удержании клиентов. Причем основная ставка делается на повышение качества предоставления услуг и своевременное удовлетворение потребностей клиентов. Это предполагает мобилизацию всех ресурсов организации, и без внедрения информационных технологий, без глобальной автоматизации здесь не обойтись. Успешная компания — высокотехнологичная компания. В этом залог перспективного роста.

Именно поэтому приоритетным направлением деятельности филиала ОАО «МРСК Центра» — «Белгородэнерго» является развитие корпоративной информационной системы и системы управления компанией.

Наглядным примером успешности и эффективности такого подхода является многолетнее сотрудничество компании SCIENER с филиалом МРСК Центра — «Белгородэнерго», в котором компания успешно внедряет решения SAP ERP.

Более десяти лет назад белгородские энергетики внедрились прогрессивную систему SAP ERP, давшую новые возможности для развития «Белгородэнерго». Официальный старт проекту был дан в 1998 году, тогда же начались работы по внедрению корпоративной

информационной системы управления ресурсами в компании. До внедрения полнофункциональной ERP-системы в ОАО «Белгородэнерго» информационные потоки представляли собой обособленные массивы данных по различным аспектам деятельности энергокомпании. Данные обрабатывались разрозненно — вручную или при помощи локальных спецпрограмм, что не позволяло сформировать единое информационное пространство компании, без которого невозможно эффективно управлять всеми направлениями деятельности. Вследствие такой разрозненности получение любого консолидированного отчета превращалось в сложный и трудоемкий процесс. Отсутствие взаимосвязи между данными зачастую приводило к значительным информационным противоречиям. Серьезное негативное влияние на процесс принятия управленческих решений оказывала и крайне низкая оперативность предоставления информации, особенно от территориально удаленных филиалов компании.

В результате реализации проекта в компании было создано единое информационное пространство. Информация о всех сторонах функционирования компании была приведена к единому формату и базе данных. Посредством принятия корпоративных стандартов удалось стандартизировать процессы бухгалтерского и управленческого учета, планирования, закупок и реализации энергии, управления персоналом, финансами. Внедрение каждой функциональности привело к конкретным осязаемым результатам.

В качестве платформы для описания и оптимизации бизнес-процессов было выбрано решение ARIS компании IDS Scheer.

Директор филиала ОАО «МРСК Центра» — «Белгородэнерго» В. И. ФИЛАТОВ: «Мы от каменного века уже на следующий день после внедрения новой



Михаил ЛЕСНИЧЕНКО,
генеральный директор ООО «Сайнер»

— От имени компании SCIENER и от себя лично сердечно поздравляю филиал МРСК Центра — «Белгородэнерго» с 50-летним юбилеем со дня образования энергосистемы Белгородской области.

Энергетиками Белгородской области пройден большой и славный путь — строилась и росла энергосистема, складывались профессиональные традиции «Белгородэнерго». Компания ежедневно вносит свой вклад в развитие энергетики России, в благополучие и процветание Белгородской области. Сегодня мы вместе с Вами радуемся Вашим высоким производственным результатам и достижениям.

От всей души желаю успехов, неиссякаемой энергии и безаварийной работы, здоровья, счастья и благополучия всем сотрудникам «Белгородэнерго».

системы перешли в современное время. SAP ERP и внедрялась, прежде всего, для удобства клиента. Например, благодаря модулю SAP CRM или IS-U потребитель, позвонив по телефону 115, может получить информацию о состоянии своего лицевого счета, сверить платеж и т. д. Вся информация о каждом обращении клиента хранится в ERP».

Этапы развития

Процесс инсталляции системы SAP R/3 в «Белгородэнерго» начался в мае 1998 года, сразу после заключения договора с компанией SAP. Уже в ноябре 1998 года в продуктивную эксплуатацию был введен модуль FI (Финансы). В апреле 1999 года заработал модуль CO (Контроллинг). В течение 2000 года в эксплуатацию были введены 4 функциональности системы: в июне — MM (Управление материальными потоками) и HR (Управление персоналом), в сентябре IS-U (Отраслевое решение для энергетики и коммунального хозяйства), а в декабре FI-FM (Управление бюджетом). Кроме модулей системы SAP R/3 в компании было внедрено также решение SAP BW (хранилище бизнес-данных). Внедрение проводилось сотрудниками «Белгородэнерго» с привлечением в качестве партнера и консультанта специалистов компании SCIENER.

К 1 января 2001 года в «Белгородэнерго» были внедрены в промышленную эксплуатацию группы классических SAP-модулей: бухгалтерский, казначейский, логистический, блок-контроллинг и модуль кадрового делопроизводства. Тогда-то и появились первые результаты: улучшилась деловая активность предприятия, снизились дебиторская и кредиторская задолженности, а также налоговые риски.

В начале 2003 года специалисты SCIENER успешно реализовали проект по переходу системы R/3 «Белгородэнерго» на версию 4.6с. В энергокомпании автоматизированы процессы технического обслуживания и ремонта оборудования. На сегодняшний день система SAP R/3 охватывает практически все сферы деятельности «Белгородэнерго», не уступая при этом многим западным компаниям по уровню развития и охвату функциональности.

Внедрение в 2004 году системы оценки достижения стратегии SAP SEM BSC на основе Сбалансированной системы показателей позволило компании вести

четкую оценку достижения целевых значений Ключевых показателей эффективности и Стратегических инициатив.

Пример для подражания

Успешный опыт ОАО «Белгородэнерго», уже сегодня реально получающего рыночные преимущества от использования решений SAP R/3, стал полезен многим энергетическим компаниям, желающим уверенно смотреть в завтрашний день. Белгородская энергокомпания является официальной площадкой SAP для проведения референциальных визитов. Став первопроходцами в автоматизации бизнес-процессов и имея за плечами положительный опыт внедрения системы SAP ERP, компания с интересом следит за тем, как проходят тот же путь коллеги-энергетики.

Положительный опыт внедрения системы в «Белгородэнерго» лег в основу ее распространения по всем филиалам ОАО «МРСК Центра», расположенным в 11 регионах центра России. Те этапы, которые компания осваивала в течение нескольких лет методом проб и ошибок, филиалы Межрегиональной распределительной сетевой компании проходят за полтора-два года. Благодаря наработанному в Белгороде опыту, они теперь знают, как обойти узкие места и не допустить просчетов.

Именно на этой базе в 2006 году появился на свет «Системный проект автоматизации ОАО «МРСК Центра». В его рамках предполагалось автоматизировать основные, вспомогательные и развивающие бизнес-процессы на стратегическом и операционном уровне, а также в управлении технологическими процессами. В течение 2008 года в продолжение развития проекта шли работы по развитию корпоративной информационной системы управления ресурсами (КИСУР) в 11 филиалах МРСК Центра на базе решений SAP. Сейчас КИСУР, при непосредственном участии компании SCIENER, внедрена во всех филиалах МРСК Центра.

Глубокая автоматизация бизнес-процессов компании позволила в 2008 году осуществить реализацию проекта контроллинга бизнес-процессов на базе решения ARIS PPM.

Необходимость управления производственными активами компании по состоянию и эффективности вложения затрат обусловила внедрение системы EAM. В настоящее время по всей зоне МРСК Центра в системе SAP ведется порядка 15 миллионов единиц оборудования, что позволяет менеджменту компании своевременно принимать решения о ремонтах и замене оборудования, обеспечивая высокий уровень надежности работы энергосистемы.

На текущий момент с системой на базе решений SAP работают практически все подразделения компании, в том числе технические службы. Общее количество пользователей составляет около 10 000 человек.

Инновации

Внедренная ERP-система стала одной из самых полнофункциональных, а «Белгородэнерго» продолжает служить пилотной площадкой для большинства новых и инновационных проектов МРСК Центра. Здесь рождается много новых прогрессивных проектов, позволяющих повышать эффективность работы каждого сотрудника и компании в целом и служащих ориентиром для всего энергетического комплекса России. Среди таких реализованных проектов одним из значимых является инициатива МРСК Центра по созданию в зоне своей ответственности интеллектуальной сети Smart Grid (умные счетчики) с применением технологии MDUS. В качестве интеграционного решения используется разработка SCIENER — SciMeter, созданная на платформе SAP PI NetWeaver. В настоящее время с помощью решения в ИТ-систему МРСК Центра интегрировано около 50 000 приборов учета электроэнергии. **Р**

SCIENER

Компания SCIENER

Центральный офис

129090 Москва, Протопоповский пер., 17/3

Тел./факс (495) 755-60-30

www.sciener.ru

Компания SCIENER является одним из ведущих интеграторов на ИТ-рынке России. Специалистами компании успешно реализовано больше ста проектов в крупнейших российских компаниях энергетики, ЖКХ и других отраслей. SCIENER предлагает полный комплекс решений на базе продуктов SAP и Отраслевые решения для энергетических компаний и ЖКХ. Компания имеет сертификат Центра Компетенции Клиента по решениям SAP в 25 компаниях и признана лучшим партнером SAP СНГ в энергетике и ЖКХ. Подразделения компании SCIENER действуют в городах: Москва, Белгород, Краснодар, Курск.

Манипуляторные установки для ремонта электросетей

«Алапаевский завод манипуляторов — Стройдормаш» вобрал в себя передовые конструкторские мысли, высокие технологии и нестандартные решения в области строительной техники. Манипуляторные установки завода по достоинству оценены и активно используются в ремонтных работах филиалами ОАО «Холдинг МРСК».



MKM-200



Работа в МРСК Урала

Завод производит универсальную спецтехнику на основе манипуляторных установок для энергетической, нефтегазовой, строительной и других отраслей промышленности. В 2008 году подразделение манипуляторных установок ОАО «Стройдормаш» было выведено в отдельный бизнес, унаследовав все достижения и качество производства техники, присущих Стройдормашу.

В состав предприятия входит собственное конструкторское бюро, современная экспериментальная база. Ведется активная работа с научно-исследовательскими и проектными организациями.

Внедрение крана-манипулятора MKM-200

Конструкторами предприятия при совместной работе с представителями Холдинга МРСК, для ремонтно-эксплуатационных работ последнего, был сконструирован и внедрен в производство многофункциональный кран-манипулятор MKM-200.

MKM-200 за счет удачного сочетания функций крана-манипулятора, бурильной машины и телескопического подъемника (люльки) с учетом самостоятельной транспортировки грузов действительно незаменим для проведения комплексных ремонтных работ на ЛЭП напряжением от 0,4 до 110 кВ. Добавим, что у завода есть разрешение Ростехнадзора на применение телескопического подъемника.

Важно сказать о том, что кран-манипулятор эффективно работает с дополнительным оборудованием, например, со сварочным генератором. Такая техника позволяет увеличить производительность труда ремонтных бригад на предприятиях электросетей, а также снизить затраты на содержание автопарка.

MKM-200 неоднократно демонстрировался руководству и техническим специалистам различных подразделений ОАО «Холдинг МРСК», где получил положительные отзывы. В частности, на Всероссийских соревнованиях по профессиональному мастерству бригад по обслуживанию высоковольтных линий электропередачи распределительных сетей, проведенных на полигоне «Пенза-энерго», филиала ОАО «МРСК Волги».

На сегодняшний день MKM-200 был отгружен и приступил к работе в подразделениях ОАО «МРСК Урала», ОАО «МРСК Центра и Приволжья». А также техника работает и в других электросетевых предприятиях, например, в ОАО «Дальневосточная распределительная компания» и ОАО «Прионежская сетевая компания».

С 2008 года ЗАО «АЗМ—Стройдормаш» представляет свою продукцию на специализированных выставках по электроэнергетике и транспорту. Является постоянным участником выставки «Строительная техника и технологии», которая проходит в Москве.

Презентация на выставках дала возможность расширить отраслевое применение MKM-200. Сейчас техника также эксплуатируется в металлургической и газовой отраслях, на таких предприятиях как ОАО «НТМК» и ОАО «Газпромрегионгаз».

Выход на электронные площадки

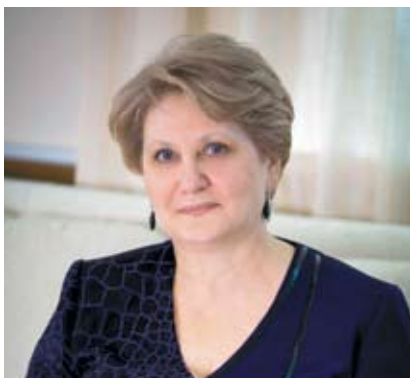
Предприятие идет в ногу с современными технологиями производства и продаж. Так, с 2011 года завод начал работу на электронной тендерной площадке b2b-energo. Это позволит электросетевым компаниям и предприятиям других отраслей, размещающим конкурсные заявки на спецтехнику, оценить конкурентные преимущества «АЗМ — Стройдормаш».

Стоит отметить, что предприятие стремится производить не просто технику, но также способы и технологии решения задач, возникающих у потенциальных потребителей. В планах завода — дальнейшее развитие сотрудничества с филиалами ОАО «Холдинг МРСК». Приглашаем всех заинтересованных в современной качественной спецтехнике к взаимовыгодному сотрудничеству. 



ЗАО «Алапаевский завод манипуляторов — Стройдормаш»
624600 Свердловская область,
г. Алапаевск, ул. Серова, 1
Тел./факсы: (343) 372-71-22, 288-09-11
E-mail: info@azm-sdm.ru
www.azm-sdm.ru

Женский взгляд на «мужскую» профессию



Наталья **РОВЕНКО**, ОАО «ДВЭУК»



Галина **МАСАЛОВА**, ОАО «ДВЭУК»



Ольга **КРУТКИНА**, ОАО «ДВЭУК»

Энергетика всегда считалась мужской отраслью. Но сегодня в этой сфере трудится немало женщин, и некоторые из них по праву достигли руководящих высот. В ОАО «Дальневосточная энергетическая управляющая компания» именно женщины возглавляют важный финансовый пост и дирекции по строительству объектов во Владивостоке и Благовещенске. Они успешно сочетают недюжинный ум, деловую хватку руководителя с обаянием, а порой и с женской слабостью.

«Женщины, влюбленные в энергетику», — так в компании говорят о Наталье **РОВЕНКО**, директоре дирекции по строительству электрических сетей 110 кВ г. Благовещенска Амурской области, и Галине **МАСАЛОВОЙ**, возглавляющей дирекцию по строительству распределительных сетей материковой части Владивостока. У каждой из них в производственном «багаже» около 50 объектов — проектируемых, строящихся, реконструируемых.

— Сегодня для меня «главный» объект — это кольцо 110 кВ в Благовещенске, — рассказывает Наталья **РОВЕНКО**. — Крупным городам необходимо иметь подобную энергетическую схему. Она позволяет свести к минимуму сроки и затраты на устранение любой аварии, все крупные узлы будут всегда под напряжением. Благодаря увеличенной мощности к сети можно подсоединять новых потребителей. В ДФО такое энергокольцо будет создано впервые. Проект начал реализовываться в 2009 году, и за три года его планируют завершить.

— Когда есть хороший проект, своевременно и в указанные сроки поставляется оборудование, подрядчики добросовестные — лучшего не пожелаешь. Но в жизни идеального варианта, как правило, не бывает. Например, на первичном этапе проектирования запланированы одни технические характеристики инвестиционного проекта, но через какое-то время рядом с будущим объектом меняется инфраструктура, появляются новые технологии, и, как следствие, проект претерпевает

корректировку. Зачастую запланированное оборудование приходится менять и включать в проект более инновационное. Каждый день решаем сложные и порой непредвиденные задачи, — рассказывает Галина **МАСАЛОВА**.

Большинство работ выполняется не в «чистом поле», а в населенных районах, где имеются многочисленные коммуникации. Поэтому необходимо разрешение на производство работ от органов местного самоуправления. Порой это занимает много времени, из-за чего приходится корректировать сроки реализации проектов. Необходимо помнить, что объекты, которые строит ДВЭУК, включены в Федеральную целевую программу, и сроки строительства по ним четко определены. Здесь нужно понимать не только технические вопросы, но и координировать работу с проектировщиками, решать проблемы с подрядчиками, поставщиками.

Ольга **КРУТКИНА**, директор по экономике и финансам ОАО «ДВЭУК», в энергетике работает уже 20 лет. Быть руководителем и финансистом — одновременно означает уметь совмещать науку и практику, понимать людей, находить точки соприкосновения с партнерами.

— Финансовая составляющая в любой отрасли хозяйства всегда лежала и лежит на хрупких плечах женщин. Мы всегда более рационально подходим к тратам, обоснованности расходов, в голове подсознательно бьется мысль об экономии, — рассказывает Ольга **КРУТКИНА**. — Сейчас ДВЭУК реализует

достаточно большое количество проектов в ДФО. В связи с проведением во Владивостоке саммита АТЭС-2012 повышенное внимание государства уделяется Приморскому краю. Идет модернизация и реконструкция городской энергосистемы, призванной не только обеспечить бесперебойное снабжение энергией и теплом объектов саммита, но и создать комфорт горожанам.

В 2011 году ДВЭУК приступит к усовершенствованию энергосистем в Магаданской области и в Камчатском крае. Будет ликвидирован дефицит мощности, промышленные предприятия сполна обеспечат энергией, а устаревшие высокозатратные дизельные электростанции уйдут в прошлое. Построенная в 2010 году линия Сунтар — Олекминск из-за развития инфраструктуры получила логическое продолжение в виде высоковольтной линии напряжением 220 кВ на направлении Чернышевский — Мирный — Ленск — Пеледуй. Она обеспечит электроснабжением нефтеперекачивающие станции системы ВСТО.

Генеральный директор ОАО «ДВЭУК» Игорь **ДЖУРКО** искренне рад тому, что рядом работают такие яркие и неординарные коллеги. Личные качества женщин-руководителей, помноженные на знание производства, профессионализм, умение грамотно и быстро принимать решения, позволяют компании двигаться вперед, участвовать в решении важных задач и достигать намеченного результата. **Р**



ОАО «ДВЭУК»

690003 г. Владивосток,
ул. Станюковича, 1

Тел.: (4232) 791-241, 791-215

Факс 791-242

www.dveuk.ru

Верхнетагильский проГРЭСс

Верхнетагильская ГРЭС активно участвует в жизни города, организуя спортивные праздники общегородского масштаба и реализуя благотворительные проекты.

Так, в 2010 году станция оказала помощь городской больнице в приобретении мебели и медоборудования для детского отделения, замене окон, а также приобрела медицинское оборудование для детского сада



Верхнетагильская ГРЭС — старейшая электростанция в Свердловской области — в 2011 году отмечает 55-летие со дня пуска первого турбогенератора. За свою историю ВТГРЭС выработала более 433 миллиардов киловатт-часов электроэнергии. Этого количества хватило бы, чтобы бесперебойно снабжать электроэнергией всю Свердловскую область в течение десяти лет.

Флагман Свердловской энергетики

54 года назад, 29 мая 1956 года, был пущен в работу турбогенератор №1 Верхнетагильской ГРЭС. Эта дата стала днем рождения электростанции. Сооружаемая первоначально для электроснабжения Уральского электрохимического комбината, после выхода в 1964 году на проектную мощность 1 600 МВт ВТГРЭС стала одной из крупнейших электростанций региона, обеспечивающих надежно и бесперебойно электроснабжение потребителей Свердловской области.

В настоящее время установленная мощность электростанции составляет около 20% мощности всех электростанций Свердловской области.

Географически Верхнетагильская ГРЭС расположена в центре электрических нагрузок Среднего Урала. С начала пуска первого блока выработано свыше 460 миллиардов кВтч. Кроме электрической энергии Верхнетагильская ГРЭС вырабатывает и тепловую, обеспечивая комфортную жизнь и работу населения и предприятий города Верхний Тагил.

До сентября 2005 года Верхнетагильская ГРЭС входила в состав «Свердловэнерго». С 1 октября 2005 года электростанция входит в состав ОАО «ОГК-1». С 2009 года решением Правительства РФ производственные активы ОАО «ОГК-1» переданы в управление ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Состав оборудования станции:

- 1-3 очередь — 4 турбины Т-88/100-90 ЛМЗ; 2 турбины К-100-90 ЛМЗ и 13 котлов ПК-14;
- 4 очередь — 2 турбины К-200-130 ЛМЗ и 2 котла ПК-33;
- 5 очередь — 3 турбины К-200-130 ЛМЗ и 3 котла ПК-47.

Установленная электрическая мощность станции 1 497 МВт, тепловая — 521 Гкал/ч.

- 1-3 очередь — проектное топливо челябинский бурый уголь. В 1974 году станция была переведена на непроектное топливо — экибастузский каменный уголь. На данный момент основное топливо — экибастузский уголь, резервное топливо — природный газ, растопочное — мазут.

Экологическая политика

С переходом в ОАО «ОГК-1» работы в области экологии стали одним из приоритетных направлений. Компания ежегодно инвестирует значи-



тельные средства, добиваясь сокращения выбросов в атмосферу, сокращения сбросов загрязняющих веществ в водоемы, уменьшения образования производственных отходов.

Основные направления природоохранной деятельности:

1. Выполнение плана мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с целью достижения нормативов ПДВ на 2009—2014 годы.

1.1. Разработка и согласование проекта реконструкции золоулавливающих установок котлов I-III очереди в 2009 году.

1.2. Модернизация золоулавливающих установок котлов ст. №№8, 9 в 2010 году.

1.3. Модернизация золоулавливающих установок котлов ст. №№7, 10, 11 в 2011—2014 годах.

В результате модернизаций КПД золоулавливающих установок повысится с 96% до 99,5%, выбросы золы с модернизированных котлов снизятся в 5—6 раз, годовой выброс золы в атмосферу в общем по предприятию уменьшится практически в два раза.

2. Исследование Верхнетагильских водохранилищ с целью улучшения качества воды. По результатам исследования в 2010 году содержание биомассы в Верхнетагильском водохранилище было оптимальным и соответствует первому классу чистоты водоемов. Благодаря выпуску белого амура в 2009 году в количестве десяти тысяч штук зарастание водохранилища к 2010 году снизилось по площади в 3,8 раза (с 130 000 до 33 800 квадратных метров), или с 4,3% до 1,1% от зеркала водоема, общая биомасса снизилась в 7,1 раза (с 2 400 до 338 тонн). По итогам конкурса «Экологическая безопасность-2008», организованного МТУ Ростехнадзора по УрФО, ВТГРЭС признана лучшим предприятием округа по внедрению передовых технологий в области охраны и рационального использования водных ресурсов.

3. Многофакторные исследования по приведению технического состояния золоотвала №2 в соответствие с критериями безопасности и действующими нормами и правилами.

Энергоэффективность

В целях реализации Федерального закона «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности...» от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ в ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» разработана и введена в действие программа энергосбережения и повышения эффективности на 2010—2014 годы. Мероприятия из данной Программы являются основой для формирования годовых производственных программ.

Целевым показателем энергоэффективности по ВТГРЭС является снижение удельного расхода условного топлива на отпущенную электроэнергию с 401,5 г/кВтч в 2009 году до 375,2 г/кВтч в 2014 году.



Андрей ЛЕВИТОВ,
директор
Верхнетагильской
ГРЭС —
филиала ОАО «ОГК-1»

На Верхнетагильской ГРЭС разработан и согласован с министерством природных ресурсов Свердловской области План мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с целью достижения норматива предельно-допустимых выбросов по Верхнетагильской ГРЭС на 2009—2014 годы. План предусматривает модернизацию газоочистных установок на котлах №№7—11 с повышением КПД золоулавливания с 96 до 99,5%

С заботой о людях

Верхнетагильская ГРЭС всегда являлась крупнейшим предприятием Верхнего Тагила и активно участвовала в жизни города энергетиков. В свое время было построено 142 тысячи квадратных метров благоустроенного жилья, возведены четыре детских сада, три общеобразовательные школы, музыкальная школа, энергетический техникум, дом культуры, кинотеатр, профилакторий, спорткомплекс, больничный городок, сеть магазинов, комбинат бытового обслуживания, общежитие и гостиница. В ходе реформы РАО «ЕЭС России» все непрофильные активы были переданы муниципалитету.

Верхнетагильская ГРЭС — настоящая кузница кадров: многие бывшие работники электростанции сейчас трудятся на крупных электростанциях России и ближнего зарубежья, в аппаратах энергосетевых компаний Свердловской области. **Т**



ЗАО «Уралэнерго-Союз»: от идеи до внедрения

География деятельности ЗАО «Уралэнерго-Союз» охватывает практически всю Россию. Масштабные инновационные проекты в области электроэнергетики, комплексная система работы, включающая все звенья — от идеи и проектирования до внедрения и обслуживания оборудования, помогают компании налаживать прочные партнерские отношения с крупнейшими энергопредприятиями страны.

Комплексный подход

ЗАО «Уралэнерго-Союз» работает с 1997 года, за это время было реализовано свыше ста различных проектов в энергетике, связанных с реконструкцией систем возбуждения синхронных генераторов, систем оперативного постоянного тока и гарантированного питания, установкой частотно-регулируемых приводов, релейной защиты, прокладки волоконно-оптических линий связи и комплексными решениями в области телекоммуникаций.

Специалистов «Уралэнерго-Союз» ценят многие энергокомпании, уже ставшие его постоянными заказчиками, — «РусГидро», ОГК-1, ОГК-2, ОГК-3, ОГК-4, «Энел ОГК-5», ТГК-9, «Иркутскэнерго», «Татэнерго», Холдинг МРСК, ФСК ЕЭС, операторы сотовой связи, промышленные предприятия Урала и другие. Партнеры отмечают главные достоинства ЗАО «Уралэнерго-Союз» — высокий профессионализм сотрудников, мобильность, наличие собственного оборудования, необходимого для выполнения всего комплекса исследовательских, проектных, монтажных и пусконаладочных работ в электроэнергетике. Главное правило, которому следует компания, — комплексность решений во всех направлениях, начиная с обследования и разработки проекта до сдачи объекта в эксплуатацию и его последующего технического обслуживания.

Успехи и достижения 2010 года

Минувший 2010 год был для сотрудников ЗАО «Уралэнерго-Союз» насыщенным: после кризисного спада предприятия энергетической отрасли возобновили реконструкцию своих мощностей. Так, масштабные работы выполнялись на Рефтинской, Среднеуральской, Нижневартовской и Верхнетагильской ГРЭС, Тюменской и Тобольской ТЭЦ, Усть-Илимской, Братской, Угличской ГЭС и других.

Специалисты «Уралэнерго-Союза» начали реализацию проекта по реконструкции систем возбуждения генераторов

блока №3 на Пермской ГРЭС (800 МВт), сейчас в сотрудничестве с инженеринговой компанией «Кварц — Новые технологии» ведется реконструкция Тобольской ТЭЦ. На Усть-Илимской ГЭС проведена полная замена двух систем возбуждения и полная реконструкция релейной защиты блока №4.

Также в 2010 году ЗАО «Уралэнерго-Союз» участвовало в реконструкции блока ПГУ №2 Тюменской ТЭЦ, где был выполнен монтаж четырех систем возбуждения генераторов и двух систем постоянного тока. Значительный объем работ силами «Уралэнерго-Союз» был выполнен на Среднеуральской ГРЭС. Там заменена система постоянного тока блока №10, реконструирована электромагнитная блокировка на ОРУ 110 кВ, проведена замена схемы синхронизации и реконструкция центральной сигнализации трех блоков. Также по проектам компании выполнен комплекс мероприятий на Нижневартовской ГРЭС, где заменены щиты постоянного тока блока №1 (800 МВт).

Специалисты группы цифровых технологий разработали проектную документацию по созданию на основе существующих волоконно-оптических линий связи высокоскоростной сети передачи технологической и корпоративной информации, а также каналов телефонии для нужд филиала ОАО «МРСК Урала» — «Свердловэнерго». Также были выполнены: поставка оборудования, монтажные, пусконаладочные и приемо-сдаточные испытания. В данный момент сотрудники группы цифровых технологий выполняют техническое обслуживание всего комплекса установленного оборудования совместно со специалистами филиала ОАО «МРСК Урала» — «Свердловэнерго».

Кроме этого, ЗАО «Уралэнерго-Союз» в 2010 году выполнило проектирование и начало строительство основной магистрали волоконно-оптической линии связи участка Екатеринбург — Тюмень (от ПС



Олег ПЕРМЯКОВ, генеральный директор
ЗАО «Уралэнерго-Союз»

«Сирень» до границы Свердловской и Тюменской областей). Этот проект стал одним из первых в зоне ответственности ОАО «МРСК Урала», где по линиям 110 кВ был запроектирован и смонтирован оптический кабель, встроенный в грозотрос. В 2011 году специалисты ЗАО «Уралэнерго-Союз» спроектируют и построят ВОЛС от Екатеринбурга до Перми, которая пройдет через города Екатеринбург, Нижний Тагил, Качканар, Чусовой, Кизел и Пермь.

Сотрудничество с Верхнетагильской ГРЭС

ЗАО «Уралэнерго-Союз» традиционно выполняет комплексные работы по реконструкции Верхнетагильской ГРЭС. Так, на электростанции реализованы мероприятия по переводу насосов обессоленной воды на режим регулируемого электропривода, произведена комплексная модернизация систем связи. Кроме того, силами «Уралэнерго-Союза» выполнены проектирование, поставка и реконструкция оборудования щита постоянного тока блока №11 ВТГРЭС.

В будущем многолетнее сотрудничество компаний будет продолжено. ЗАО «Уралэнерго-Союз» намерено участвовать в масштабной реконструкции, которая запланирована на Верхнетагильской ГРЭС в ближайшие два года. ■



ЗАО «Уралэнерго-Союз»

620137 Екатеринбург,
ул. Советская, 46, оф. 1

Тел. (343) 216-12-40, факс 216-12-41

E-mail: dir@ues.ru

www.ues.ru

Тихвинский вагоностроительный завод направил на сеть первые вагоны нового поколения

В рамках действующего соглашения о сотрудничестве в сфере внедрения инновационной железнодорожной техники Тихвинский вагоностроительный завод направил в адрес ОАО «Первая грузовая компания» первую партию грузовых вагонов, прошедших полный комплекс испытаний и сертификацию.

Партия из шести вагонов-хопперов для перевозки минеральных удобрений модели 19-9835 с осевой нагрузкой 23,5 тонны-силы предоставлена оператору для проведения опытной подконтрольной эксплуатации. В ближайшее время в адрес ПГК также будут направлены люковые полувагоны модели на базе тележки Barber S-2-R.

Вагоны нового поколения производства Тихвинского вагоностроительного завода, спроектированные при участии компании Starfire Engineering &

Technologies (США), признанного разработчика подвижного состава на североамериканском рынке, характеризует увеличенная вместимость и грузоподъемность, повышенная производительность, прочность и долговечность, а также удобство эксплуатации. В частности, вагон-хоппер производства ТВСЗ отвечает самым высоким требованиям к качеству перевозки минеральных промышленных грузов. Грузоподъемность вагона-хоппера, укомплектованного тележкой Barber с повышенной

осевой нагрузкой 25 тонн-сил, составляет 76,5 тонны, что при объеме кузова в 101 кубический метр позволит собственнику перевозить на 5—6 тонн груза больше и получить более 7% экономии на тарифе. Увеличенный объем бункеров хоппера позволил снизить центр тяжести, что улучшило устойчивость вагона к опрокидыванию, а увеличенные размеры загрузочных люков улучшают условия загрузки вагона. Вагон-хоппер прошел проверку на ремонтпригодность и может ремонтироваться в любом депо. Такой подвижной состав позволяет снизить величину потребного парка вагонов, расходы на его содержание и стоимость железнодорожного тарифа. 



Справка

ЗАО «ТВСЗ» — самый масштабный из строящихся в Европе промышленных объектов в области машиностроения. Запуск производства запланирован в первой половине 2011 года. Завод будет производить четыре типа грузовых железнодорожных вагонов новой конструкции. Производственная мощность ТВСЗ — 13 000 вагонов, 65 000 колесных пар и 90 000 тонн стального железнодорожного литья в год. Общий объем инвестиций — более 30 миллиардов рублей.

«Транснефть» начала прокладку горного тоннеля в Новороссийске до базы «Шесхарис»

ОАО «АК «Транснефть» приступило к строительству горного тоннеля через Маркхотский хребет в Новороссийске, который соединит перевалочные нефтебазы «Грушовая» и «Шесхарис».

Справка

ОАО «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть», учрежденное в 1992 году, является правопреемником Главного производственного управления по транспортировке и поставкам нефти (Главтранснефть) Миннефтепрома СССР.

Основными направлениями деятельности компании являются: перекачка, координация и управление транспортировкой нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам по территории России и за ее пределы; профилактические, диагностические и аварийно-восстановительные работы на нефтепроводах; взаимодействие с нефтепроводными предприятиями других государств по вопросам транспортировки нефти и нефтепродуктов в соответствии с межправительственными соглашениями; обеспечение охраны окружающей среды в районах объектов магистрального трубопроводного транспорта и так далее.

Тоннель, предназначенный для укладки восьми трубопроводов различного диаметра, обеспечит транспортировку нефти и нефтепродуктов в условиях горной местности и рассчитан на сейсмическую и тектоническую активность до девяти баллов по шкале Рихтера. На сегодняшний день пройдено тридцать сантиметров пород, всего же длина тоннеля составит 3,2 километра. В 2011 году планируется пройти 2,4 километра. При этом на начальном этапе проходка будет вестись со скоростью три-четыре метра в сутки, а затем ежесуточная скорость увеличится до восьми-десяти метров.

Подрядчиком работ выступает НПО «Мостовик». Строительство ведется по запатентованной технологии, позволяющей эффективно использовать до 70% тоннельного пространства. Через тоннель будут протянуты восемь нефте- и нефте-

продуктопроводов различного диаметра. Согласно утвержденному графику, строительство тоннеля завершится в апреле 2012 года, летом 2013 года объект будет полностью сдан в эксплуатацию.

Как пояснили в ОАО «АК «Транснефть», действующий нефтепровод находится в эксплуатации уже много лет, и несмотря на то, что сбоев в его работе не было, компания приняла решение проложить новый. Тоннель будет укреплен изнутри сборными высокопрочными железобетонными блоками с усиленным армированием, предназначенными специально для зон тектонических нарушений. Применение сборных конструкций, по расчетам специалистов компании, позволит производить проходку тоннеля с высокой и стабильной скоростью в отличие от монолитных, которые потребовали бы устройства на строительной площадке бетонного завода большой производительности. 

Жигулевская ГЭС: начало большого пути



Жигулевская ГЭС — одна из крупнейших гидростанций в мире по мощности и выработке электроэнергии и исторически первая среди гигантов отечественной энергетики. Ее установленная мощность — 2,33 ГВт, а среднегодовая выработка — 10,1 миллиарда киловатт-часов. 29 декабря 2010 года Жигулевская ГЭС отметила 55-летний юбилей.



Олег ЛЕОНОВ,
директор филиала
ОАО «РусГидро» —
Жигулевская ГЭС

Во время строительства Жигулевской ГЭС каждый агрегат мощностью 105 тысяч кВт монтировался в среднем около месяца, то есть принятое в отечественной и зарубежной практике время было сокращено более чем в два раза

Уже история

Строительство ГЭС в районе города Жигулевск Самарской области началось в 1950 году и завершилось в рекордно короткие сроки — через семь лет. В июле 1955 года через нижние судовые шлюзы плотины прошел первый пароход, в ноябре того же года было перекрыто основное русло Волги, а 29 декабря 1955 года был запущен в промышленную эксплуатацию первый гидроагрегат. Меньше чем через год после этого события, в октябре 1956 года, Куйбышевская ГЭС (первое название Жигулевской ГЭС) выработала первый миллиард киловатт-часов электроэнергии.

За свою историю станция дважды сменила имя: в первый раз с Куйбышевской ГЭС на Волжскую ГЭС имени Ленина, а затем в июне 2004 года — на Жигулевскую ГЭС.

Как и в самом начале своей истории, когда ГЭС была одним из самых мощных энергетических объектов в стране того времени, так и сейчас она входит в десятку крупнейших гидроэлектростанций России и является одной из важнейших составляющих Единой энергетической системы страны.

Экономическое значение

Электроэнергия, вырабатываемая Жигулевской ГЭС, передается по четырем высоковольтным линиям 500 киловольт: по двум из них — в ОЭС Центра, по двум другим — в ОЭС Урала и Средней

Волги. С напряжением 220 и 110 кВ электроэнергия выдается в «Ульяновскэнерго», «Оренбургэнерго», «Пензаэнерго» и «Самараэнерго».

Гидроэлектростанция участвует в покрытии пиковых нагрузок и регулировании частоты в Единой энергосистеме страны, регулирует сток воды в Волге, способствует эффективному ее использованию нижележащими волжскими гидроэлектростанциями, обеспечивает создание судоходных глубин и создает благоприятные условия для орошения больших площадей засушливых земель Заволжья.

Глобальная реконструкция

В настоящее время в рамках энергетической стратегии ОАО «РусГидро» разрабатывается комплексная программа реконструкции Жигулевской ГЭС до 2020 года. Запланированы масштабные работы по замене гидротурбинного, трансформаторного оборудования, реконструкции гидромеханических систем, широкому внедрению в эксплуатацию систем автоматики. Все эти изменения направлены на повышение надежности и безопасности эксплуатируемого оборудования.

Так, с 1 октября 2010 года официальная установленная мощность Жигулевской ГЭС увеличилась до 2 330,5 МВт. Рост мощности на 10,5 МВт был достигнут без увеличения количества гидроагрегатов. Это начало большого пути. Планируется, что в недалеком будущем благодаря модернизации оборудования установленная мощность вырастет на 147 МВт и одновременно будет оптимизирован энергетический режим работы всей энергосистемы.

Сегодня на Жигулевской ГЭС прошли реконструкцию пять гидроагрегатов, один в реконструкции и будет введен в работу в марте 2011 года, еще четырнадцать — на очереди. Контракт на их модернизацию уже заключен с ОАО «Силовые машины». Кстати, полвека назад при строительстве Жигулевской ГЭС оборудование также было поставлено «Силовыми машинами». Стоимость нынешнего контракта составляет более 11 миллиардов рублей. К 2017 году все агрегаты на Жигулевской ГЭС будут заменены на новые машины. Одновременно гидроэлектростанция оснащается современным оборудованием с качественными характеристиками, соответствующими критериям XXI века.

Особое внимание специалисты предприятия уделяют информационной безопасности: разрабатывается ее концепция, анализируется вся хранящаяся информация, налаживается процесс резервного копирования и автоматизации. В полном объеме на станции выполняется план природоохранных мероприятий, вырабатываются принципы оптимизации кадровой и социальной политики. ■

ООО «ИНБИС+»: взрывобезопасность в зоне особого внимания

ООО «ИНБИС+» — надежный партнер предприятий со взрывоопасными условиями производства угольной, горнорудной, нефтегазоперерабатывающей, химической и других отраслей промышленности. ООО «ИНБИС+» проводит научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы, проектирует, изготавливает, поставляет и осуществляет пусконаладочные работы взрывозащищенных систем связи и сигнализации.



Вячеслав ВАСИЛЕНКО, генеральный директор ООО «ИНБИС+»

Визитная карточка

ООО «Взрывобезопасные системы информатики и связи» (ООО «ИНБИС+») было образовано в 1993 году. Коллектив предприятия сложился из специалистов, которые работали в головном институте по автоматизации и связи в угольной отрасли «Гипроуглеавтоматизация».

В 2001 году специалистами ООО «ИНБИС+» был разработан новый диспетчерский комплекс шахтной телефонной искробезопасной связи ШТСИ с усовершенствованными искрозащитными барьерами и телефонными аппаратами. Комплекс ШТСИ выпускался с 2001-го по 2004 год и установлен более чем на двух десятках угольных шахт России и Украины.

В 2004 году с учетом опыта эксплуатации комплексов ШТСИ был разработан, испытан и запущен в серийное производство комплекс ШТСИ4-1. Он рассчитан на работу с любой АТС (от декадно-шаговой до электронной) и обладает всеми функциями, необходимыми при оперативно-диспетчерском управлении производством горнодобывающего предприятия.

В состав комплекса входят пульта диспетчерской связи, взрывозащищенные телефонные аппараты, громкоговорители, светосигнальные устройства, аппаратура подземной радиотелефонной связи (стандарта DECT), шахтные телефонные распределительные шкафы ШТРШ, шахтные телефонные распределительные коробки ШТРК (РО), настенные кроссы искробезопасных цепей КН-И.

Одновременно были проведены разработки и организовано серийное производство взрывозащищенного оборудования связи (комплекс оперативной связи КПТСЗ, искрозащитные барьеры, искробезопасные телефонные аппараты и громкоговорители) для предприятий II группы (предприятия нефтегазовой, химической и других отраслей, с взрывоопасным производством на поверхности).

Вся продукция, выпускаемая ООО «ИНБИС+», разработана специально для тяжелых условий эксплуатации в подземных выработках шахт и рудников, на нефтегазовых, химических и других предприятиях со взрывоопасными средами. Она имеет широкие функциональные возможности, исполнение с высшим уровнем взрывозащиты — РО, при этом стоимость ее существенно ниже зарубежных аналогов.

Проекты

В период с 2005-го по 2010 год специалистами ООО «ИНБИС+» были спроектированы и поставлены заказчикам системы взрывозащищенной производственной связи для предприятий I группы (компания, выполняющие подземные работы во взрывоопасных средах): рудники ГМК «Норильский никель», АК «АЛРОСА», «Беларуськалий», шахты ОАО «Воркутауголь» (4 шахты), Кузбасса (более 20 шахт), Казахстана (8 шахт), предприятия Приморья, Ростовского угольного бассейна, Якутии, Бурятии и других регионов.

В 2010 году по заказу Жигулевской ГЭС разрабатывался проект системы поиска персонала. Назначение аппаратуры — определение местонахождения людей в случае чрезвычайной ситуации (аварии) на ГЭС, что необходимо для повышения безопасности труда работников ГЭС.

В ходе выполнения проекта было проведено сравнение параметров аппаратуры поиска персонала различных типов. После обсуждения на научно-техническом совете предложенных вариантов построения системы поиска заказчиком был утвержден вариант системы на базе новой технологии поиска с применением аппаратуры радиотелефонной связи Ascom IP DECT System.

На полшага впереди прогресса

Компанией разработан и в конце 2010 года запущен в серийное производство сенсорный пульт связи, позволивший улучшить эргономические характеристики диспетчерского пульта, повысить оперативность управления комплексом ШТСИ4. Ведутся работы по созданию современной цифровой системы производственно-диспетчерской связи СПДИ для организации диспетчерской телефонной и громкоговорящей связи, аварийной сигнализации и оповещения на предприятиях II группы. СПДИ является распределенной системой связи, охватывающей все уровни управления крупным предприятием.

Специалисты ООО «ИНБИС+» постоянно проводят работы по улучшению параметров и расширению функций взрывозащищенной аппаратуры связи на основе опыта ее эксплуатации у заказчиков. Тем самым предприятие постоянно развивается, стремясь всегда быть на полшага впереди прогресса.



ООО «ИНБИС+»

140143 Московская область, Раменский район,
пос. Родники, ул. Трудовая, 10
Тел. (495) 280-09-45, факс 280-09-47
E-mail: inbis@inbis-gua.ru, inbis-gua@ya.ru
www.inbis-gua.ru

Разработка и внедрение передовых технологий информатики и связи позволяет клиентам ООО «ИНБИС+» экономить на покупке, монтаже и обслуживании системы управления

ОАО «Соликамскбумпром»: курс на модернизацию и эффективность



ОАО «Соликамскбумпром» — флагман целлюлозно-бумажной отрасли нашей страны. В этом году предприятие отмечает 70-летний юбилей. И ему есть чем гордиться. Сумев стать одним из признанных лидеров лесопромышленного комплекса России, предприятие держит четкий курс на модернизацию и эффективность, с каждым годом расширяя горизонты своей деятельности.

Вехи истории

История Соликамского целлюлозно-бумажного комбината началась в конце 30-х годов прошлого века, когда правительством страны было принято решение о строительстве на севере Пермского края нового индустриального объекта. Полноводная река Кама, железнодорожные пути, бескрайние уральские про-

сторы с богатейшими запасами хвойной древесины предопределили успешное развитие комбината. Первоначально основной продукцией пущенного в 1941 году предприятия были сульфитная целлюлоза и оберточная бумага.

В 1949 году на предприятии начинают выпускать газетную бумагу. С тех пор она стала его основной продукцией.

В результате расширения и технического совершенствования был введен ряд производств по выпуску полуфабрикатов, обеспечивающих дальнейшее увеличение объемов выпуска газетной бумаги.

С середины 1960-х годов Соликамский ЦБК переживает свое второе рождение. Здесь последовательно вводятся четыре современные бумагоделательные машины фирм Mitsubishi (Япония) и «Вяртсиля» (Финляндия). Одновременно увеличиваются мощности по переработке древесины, варке целлюлозы и производству дефибрерной древесной массы.

В 1992 году в результате акционирования на базе Соликамского ЦБК было создано ОАО «Соликамскбумпром». За годы перестроечного периода в результате непрерывного технического обновления и совершенствования «Соликамскбумпром» превратился в современное предприятие европейского уровня с развитой инфраструктурой. Сегодня в структуру предприятия на принципах равноправия, экономической независимости и общности стратегических интересов по выпуску конкурентоспособной газетной бумаги интегрировано три дочерних лесозаготовительных предприятия, которые расположены в северных районах Прикамья. Кроме того, в состав акционерного общества входит ООО «Соликамская ТЭЦ», обеспечивающая производственные подразделения технологическим паром и частью электроэнергии.

Приоритет — качество

За последние несколько лет в ОАО «Соликамскбумпром» проведена масштабная модернизация существующего оборудования, повышена эффективность многих технологических процессов. При этом новое оборудование внедряется с учетом самых лучших существующих технологий.

Предприятие располагает автолесовозным цехом для транспортировки древесины; лесосырьевым производством для приема и переработки древесины, поступающей автомобильным, железнодорожным и водным транспортом; полуфабрикатными производствами.

Около 70% вырабатываемой предприятием газетной бумаги отгружается на экспорт. Соликамская бумага популярна в США и Бразилии, ОАЭ и Египте, Индии и Турции. В настоящее время «Соликамскбумпром» отгружает бумагу в 50 стран мира



Виктор БАРАНОВ, президент
ОАО «Соликамскбумпром»

Также ОАО «Соликамскбумпром» владеет производственными мощностями по выпуску не только газетной, но и оберточной и упаковочной бумаги, очистными сооружениями и мощностями по утилизации древесных отходов, масштабным социальным комплексом.

Сегодня ОАО «Соликамскбумпром» выпускает газетную бумагу, обладающую высокими оптическими, механическими и структурными характеристиками, которые позволяют выполнять как черно-белую, так и многоцветную печать на любых высокоскоростных печатных агрегатах. Соликамской бумаге отдают предпочтение ведущие российские

и мировые издательства (поставки осуществляются более чем в 50 стран мира); именно на ней печатаются многие газеты, выходящие в России, Европе, Америке, Азии и Африке.

Энергоэффективность

ОАО «Соликамскбумпром» — один из крупнейших энергопотребителей в Пермском крае. При этом часть тепловой и электрической энергии компания получает от Соликамской ТЭЦ, расположенной на территории предприятия. Энергетические мощности ТЭЦ способны обеспечить производственные подразделения ОАО «Соликамскбумпром» тепловой энергией на 100%, электрической — на 50% от общей потребности предприятия. Кроме этого, ТЭЦ обеспечивает тепловой энергией другие промышленные предприятия, социальный и жилой комплексы северной части Соликамска.

С целью снижения затрат на теплоту компания использует альтернативные источники тепла. В качестве альтернативных источников тепловой энергии для производственных нужд ОАО «Соликамскбумпром» выступают установка по сжиганию отходов Wellons (в ней сжигаются все древесные отходы предприятия) и мощности по рекуперации пара на линии по производству термомеханической массы (ТММ). Полученный в результате рекуперации парогазовой смеси пар низкого давления впоследствии используется на бумагоделательных машинах.

Однако руководство ОАО «Соликамскбумпром» не намерено останавливаться на достигнутом. В рамках повышения энергоэффективности пять лет назад на предприятии был проведен энергоаудит. Выполнив все рекомендации по внедрению современных систем теплоизоляции и теплоизоляционных материалов, полученные в ходе аудита, соликамские бумажники добились хороших результатов.

В 2011 году ОАО «Соликамскбумпром» планирует провести второй энергоаудит предприятия.

Экологическая безопасность

ОАО «Соликамскбумпром» обеспечивает реализацию комплексных программ по техническому совершенствованию и обновлению производства, а также по охране окружающей среды и рациональному природопользованию.

Стоит отметить, что компания не ограничивает решение экологических проблем рамками своего производства, но и выносит актуальные на сегодня вопросы минимизации воздействия на окружающую среду на общероссийский уровень, организуя и проводя всероссийские конференции «Охрана окружающей среды в целлюлозно-бумажной промышленности». Уже можно говорить о том, что три проведенные конференции способствовали обобщению опыта ОАО «Соликамскбумпром» в области экологии, который был рекомендован к применению на других предприятиях отрасли.

К своему 70-летию ОАО «Соликамскбумпром» подходит с хорошими результатами и блестящими перспективами. Предприятие не намерено снижать темпы развития, оно и дальше будет модернизировать производство, увеличивая мощности по производству бумаги и заготовке древесины. Ведь все еще только начинается. **Р**



В России на соликамской бумаге печатаются «Российская газета», «Известия», «Аргументы и факты», «Комсомольская правда» и другие издания



ОАО «Соликамскбумпром»

618548 Пермский край,

г. Соликамск, ул. Коммунистическая, 21

Тел. (34253) 6-46-63, факсы: 4-81-30, 4-74-33

E-mail: pochta@solbun.ru, www.solbun.ru

Научно-проектная фирма «Надежность»: синтез науки и производства



Узел приемки длинномерной древесины на территории
ОАО «Соликамскбумпром»



Реконструкция корпуса буммашины №2
на Краснокамском ЦБК под выпуск легкомелованной бумаги

Проблема обеспечения безопасности зданий и сооружений и снижения затрат на капитальный ремонт строительных конструкций очень актуальна. В связи со значительным физическим износом основных производственных фондов предприятий особо актуальной стала задача поддержания в работоспособном состоянии зданий и сооружений, построенных много лет назад. Специалисты НПФ «Надежность» знают: своевременное выявление дефектов и повреждений строительных конструкций, а также осуществление профилактических мероприятий, предупреждающих дальнейшее разрушение, повышают надежность и долговечность зданий и сооружений.



Александр КАЛУГИН, директор
НПФ «Надежность», доцент, к. э. н.,
почетный строитель РФ

Связь поколений

Научно-проектная фирма «Надежность» организована в феврале 1991 года на базе кафедры строительных конструкций Пермского государственного технического университета (ПГТУ) как малое предприятие для привлечения преподавателей, аспирантов и студентов старших курсов строительного факультета к выполнению научно-исследовательских и проектных работ.

За эти годы компания нашла свою нишу на строительном рынке, по сути,

став базовым предприятием для кафедры строительных конструкций ПГТУ. Практически все преподаватели и сотрудники кафедры работают по совместительству в фирме, многие ведущие специалисты фирмы читают лекции, ведут курсовое и дипломное проектирование на кафедре. Более ста студентов специальности «Промышленное и гражданское строительство» получили первые навыки научных исследований, а также проектных работ в фирме, лучшие из них остались работать или сотрудничают с НПФ «Надежность» на договорной основе. Таким образом, идею Президента России Дмитрия МЕДВЕДЕВА о создании малых предприятий при вузах фирма «Надежность» реализовала еще 20 лет назад.

Основная ценность любого предприятия — это сплоченный высококвалифицированный, а главное, работоспособный коллектив. Между тем одна из самых главных проблем проектных институтов — это разрыв поколений, ведь молодым сотрудникам зачастую не у кого учиться.

В фирме «Надежность» знания молодых сотрудников успешно сочетаются с опытом специалистов старшего поколения: профессора, доценты и кандидаты наук стали наставниками молодежи.

Без права на ошибку

Основными направлениями деятельности фирмы являются: инженерное обследование строительных конструкций зданий и сооружений, экспертиза промышленной безопасности зданий и сооружений на опасных производственных объектах; разработка проектно-сметной документации на реконструкцию и строительство общественных и производственных зданий и сооружений.

Стоит отметить, что работы по оценке технического состояния зданий и сооружений относятся к числу наиболее сложных и ответственных. Многолетний опыт работы сотрудников НПФ «Надежность» свидетельствует о том, что к авариям, как правило, приводит совокупность причин: ошибки на стадии проектирования объекта, низкое качество материалов и конструкций, отступления от проекта при производстве строительно-монтажных работ, грубые нарушения правил технической эксплуатации. Задача экспертов — своевременно обнаружить и исправить возможные ошибки, допущенные на всех стадиях возведения и эксплуатации объекта. Неверная оценка

ООО НПФ «Надежность» имеет допуски к работам по проектированию зданий и сооружений I и II уровней ответственности, обследованию технического состояния зданий и сооружений, осуществлению функций генерального проектировщика, а также лицензию «Ростехнадзора» на проведение экспертизы промышленной безопасности опасных производственных объектов

технического состояния объекта, даже малейшая ошибка эксперта, может привести к непоправимым последствиям.

— Высококвалифицированный состав фирмы (профессора, доценты, кандидаты наук), а также современная материально-техническая база позволяют нам успешно решать самые сложные задачи, — рассказывает директор НПФ «Надежность» Александр КАЛУГИН. — Фирма оснащена практически всеми приборами и оборудованием для инженерно-обследовательских работ, системами автоматизированного проектирования последнего поколения и всей необходимой оргтехникой для успешной работы в современных условиях. Лаборатория неразрушающего контроля фирмы неоднократно проходила проверку и аттестована в системе «Ростехнадзор».

Плодотворное сотрудничество

Практически со дня создания фирма «Надежность» плодотворно сотрудничает с ОАО «Соликамскбумпром». За эти годы специалистами фирмы проведены инженерные обследования и подготовлены заключения экспертизы промышленной безопасности по основным корпусам бумагоделательных машин, очистного и варочного отделов целлюлозного производства, кислотного-варочного цеха, галереи подачи щепы, а также разработаны проекты капитального ремонта и усиления строительных конструкций многих объектов ОАО «Соликамскбумпром». По проектам НПФ «Надежность» на территории комбината построены цех регенерации тепла, узел приемки

короткомерной древесины, узел приемки длинномерной древесины с реки Кама и другие объекты.

— От лица всего коллектива фирмы «Надежность» поздравляем ОАО «Соликамскбумпром» с солидным юбилеем, — говорит Александр КАЛУГИН. — Желаем нашим партнерам дальнейшего процветания, благополучия и успехов во всех самых смелых начинаниях!

В числе основных партнеров фирмы и другие предприятия бумажной и химической промышленности Пермского края и России. Так, на Краснокамском целлюлозно-бумажном комбинате (КЦБК) проведено комплексное инженерное обследование основных корпусов, даны рекомендации по их дальнейшей эксплуатации. Разработан технически сложный проект реконструкции существующего корпуса буммашины №2 в комплексе зданий по первому в России выпуску легкомелованной бумаги (проект LWC-Кама, инвестор «Инвестлеспром»).

Большие обследовательские и проектные работы по реконструкции машинного корпуса и других объектов ведутся специалистами НПФ «Надежность» на Краснокамской бумажной фабрике «Гознак». На Вишерском ЦБК, Пермском ЦБК (ООО «Пермский картон») и Пермском ДСК проведены большие работы по реконструкции корпусов на основе заключений специалистов фирмы о техническом состоянии и проектов усиления строительных конструкций. Для ООО «Неманский ЦБК» в Калининградской области разработана проектная документация на возведение основного корпуса Бумфабрики №3.

2011 год — юбилейный для НПФ «Надежность». За 20 лет работы фирма накопила большой опыт работы, в первую очередь по разработке уникальных проектов, которые находят применение во многих регионах России

По проекту НПФ «Надежность» в поселке Волна Краснодарского края московской фирмой «ТВТ-Стройинвест» построен уникальный большепролетный склад карбамида из клееных деревянных конструкций.

Одновременно фирма успешно сотрудничает с ведущими предприятиями химической промышленности Пермского края, такими как ОАО «Минеральные удобрения», ЗАО «Сибур-Химпром» (экспертиза промышленной безопасности основных объектов). Совместно с ведущим институтом ОАО «Галургия» ведутся большие работы по восстановлению и реконструкции большепролетных складов минеральных удобрений из клееных деревянных конструкций, а также других объектов калийной промышленности для ОАО «Уралкалий» и ОАО «Сильвинит».

НПФ «Надежность» активно участвует в крупном инфраструктурном проекте в качестве субподрядчика по обследованию зданий и сооружений у генпроектировщика — института «Гипрокоммунводоканал-Водопроект» (г. Санкт-Петербург), занимающегося проектом реконструкции систем водоснабжения и водоотведения города Перми.

К сожалению, сегодня строительная отрасль переживает непростой период реорганизации и реформирования. Финансовый кризис, непродуманный поспешный переход от лицензирования к саморегулированию, отставание нормативной базы и другие проблемы, накопившиеся за последние годы в строительстве, затронули и НПФ «Надежность». Однако строители — это особая каста людей, которые не боятся трудностей, которым по плечу преодолеть кризисные явления и строить объекты на мировом уровне. **Р**



Уникальный склад карбамида пролетом 42 м из клееных деревянных конструкций в пос. Волна Краснодарского края



ООО НПФ «Надежность»

614000 г. Пермь, ул. Орджоникидзе, 61, оф. 614

Тел./факсы: (342) 281-93-65, 244-14-48

E-mail: npfn@mail.ru, <http://npfn.narod.ru>

«АРД Сатком Сервис»: системы радиорелейной и спутниковой связи



Узловая радиорелейная станция

Сегодня все регионы России инвестируют немалые средства в развитие телекоммуникационных сетей. На протяжении уже десяти лет ООО «АРД Сатком Сервис» реализует проекты в этой сфере. Успех компании обеспечивается благодаря современному оборудованию, поставляемому из-за рубежа, собственным разработкам и многолетнему партнерству с ведущими операторами телекоммуникационных услуг.

Компания «АРД Сатком Сервис» свои первые работы в телекоммуникационной отрасли начала выполнять еще в 2001 году в области поставки и интеграции спутниковых систем. Развитие систем сотовой связи в начале 2000-х годов привело к росту потребности в строительстве транспортных сетей на основе радиорелейного оборудования. Благодаря большому опыту в поставке и интеграции радиочастотных систем, компанию «АРД Сатком Сервис» приглашают участвовать в строительстве радиорелейных линий крупные операторы в Северо-Западном, Центральном,

Южном, Поволжском и Уральском федеральных округах.

Первый юбилей

В 2011 году предприятие отмечает свой первый серьезный юбилей — 10 лет. «АРД Сатком Сервис» имеет репутацию надежного партнера, предоставляющего широкий спектр услуг в области радиорелейных и спутниковых систем связи, комплексных решений по поставке и интеграции телекоммуникационного оборудования.

Благодаря партнерским отношениям с ведущими производителями телеком-

муникационного оборудования компания имеет возможность предоставлять заказчикам комплексные решения, максимально отвечающие тенденциям развития этого сегмента рынка.

В тандеме с лучшими

«АРД Сатком Сервис» сегодня имеет статус официального дистрибьютора японской компании NEC Corporation, американской iDirect Technologies, израильской FOXCOM и китайского предприятия Huawei Technologies. Помимо этого компания «АРД Сатком Сервис» является официальным представителем компании General Dynamics Satcom Technologies (это известные бренды Prodelin, VertexRSI, Gabriel) и ОАО «НПО ПМ-Развитие».

Для предприятий телекоммуникационной отрасли «АРД Сатком Сервис»

осуществляет поставку оборудования производства американских компаний Agilis, Andrew, ATM Inc., Comtech EF Data, Harris Corporation, Integral Systems Inc., Maipu (Тайланд), Newtec (Бельгия), NJRC (Япония), Radyne ComStream (США), Tongyu, Unique Broadband Systems, Wavion Networks.

Спектр услуг, предоставляемых «АРД Сатком Сервис»:

- поставка, монтаж и ввод в эксплуатацию, осуществление гарантийного и послегарантийного обслуживания транспортного оборудования и оборудования опорных сетей (цифровых систем радиорелейной связи, систем волоконно-оптической связи, кабельных систем, систем цифрового телевидения), оборудования беспроводного доступа, систем цифрового телевидения, спутниковых VSAT-систем и наземных антенных систем;
- разработка новых типов антенных систем для радиорелейной и спутниковой связи, систем спутникового телевидения диаметром по техническому заданию заказчика;
- научно-техническое сопровождение проектов;
- осуществление правовой поддержки операторов в части содействия в оперативном выделении частотного ресурса и оформлению лицензий;
- строительно-монтажные работы;
- проектные работы.

Продукцию своих партнеров и собственные разработки компания «АРД Сатком Сервис» ежегодно представляет на выставках международного масштаба. Стоит отметить, что в 2006 году предприятие создало дочернюю компанию на Украине — ООО «АРД ТЕЛЕКОМ». Это, безусловно, является одним из успешных результатов работы компании.

За десять лет своей работы компания «АРД Сатком Сервис» наладила взаимовыгодные отношения с ведущими российскими операторами коммуникационных услуг. Среди клиентов компании ОАО «МТС», ОАО «Вымпелком», ОАО «Транстелеком», ОАО «Уралсвязьинформ», ОАО «Волга-Телеком», ОАО «Южная Телекоммуникационная Компания» (ЮТК), ЗАО «Нижегородская Сотовая Связь» (НСС), ЗАО «Скай Линк», ФГУП «Космическая Связь», ОАО «Газпром Космические Системы», ОАО «Информационно-спутниковые системы имени академика М. Ф. Решетнева».



Связь с Севером

Одним из постоянных партнеров компании является ОАО «Уралсвязьинформ». Проекты, которые «АРД Сатком Сервис» вместе с оператором связи реализует в северных регионах страны, в частности в Ханты-Мансийском и Ямало-Ненецком автономных округах, реализуются в срок и качественно.

Стоит отметить, что сегодня в России при построении транспортной инфраструктуры оператора связи используются технологии на основе волоконной оптики и систем радиосвязи. Волоконная оптика характеризуется очень высокой пропускной способностью, но требует серьезных изыскательских работ и много времени на реализацию проекта. Она нашла широкое применение у операторов междугородной и международной связи. Системы радиосвязи позволяют гибко и оперативно покрывать большие территории, однако имеют ограниченную пропускную способность, во многом обусловленную числом частотных назначений, выделенных тому или иному оператору. Это предопределило особую популярность транспортных радиоподсистем на сетях мобильных операторов, для которых одним из критериев качества работы системы является зона покрытия.

При выборе технологий построения транспортной инфраструктуры для регионов Крайнего Севера особое внимание необходимо уделять климатическим и природным особенностям. Например, низкие зимние температуры требуют специальных технологий защиты волоконно-оптических кабелей при их под-

вешивании на опоры (в частности, линий электропередачи). Огромное количество водных преград (особенно в ЯНАО) и условия вечной мерзлоты существенно затрудняют использование волоконной оптики в северных округах Тюменской области. Если ранее на Ямале строились в основном радиорелейные системы, то теперь в округе стали появляться первые проекты по прокладке волоконно-оптических линий связи.

На территории Крайнего Севера компания «АРД Сатком Сервис» нередко являлась поставщиком радиорелейных систем для крупных операторов Уральского региона, таких как ОАО «Уралсвязьинформ», ОАО «Ростелеком», а также для технологических сетей предприятий ОАО «Газпром» и ОАО «Сургутнефтегаз».

Учитывая хорошие взаимоотношения с ОАО «Уралсвязьинформ» и уральским филиалом ОАО «Ростелеком», а также принимая во внимание планы по объединению данных операторов, предприятие «АРД Сатком Сервис» намерено продолжить реализацию проектов по созданию радиосистем в интересах указанных сторон. **Р**



ООО «АРД Сатком Сервис»

121359 Москва, ул. Партизанская, 40, оф. 6

Тел.: (495) 416-06-16, 416-06-17, 416-06-18

Факс 416-04-77

E-mail: sales@ard-satcom.ru, info@ard-satcom.ru

www.ard-satcom.ru

На Вынгапуровском месторождении введена в эксплуатацию новая высокодебитная скважина

В начале февраля на Вынгапуровском месторождении, которое разрабатывает ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», запущена в работу новая высокодебитная горизонтальная скважина. На сегодняшний день ее суточная добыча составляет около 200 тонн нефти. Скважина работает в фонтанирующем режиме.



Новая скважина расположена в юго-западном районе Вынгапуровского месторождения. На этой кустовой площадке пробурено еще пять горизонтальных добывающих скважин. Данный пласт находится в активной разработке с 2010 года.

По словам главного инженера — первого заместителя генерального директора ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» Александра КАПЛАН, ввод этой скважины позволил предприятию превысить плановые показатели суточной добычи. 

Справка

Вынгапуровское нефтегазоконденсатное месторождение разрабатывается более 25 лет. На сегодняшний день эксплуатационный фонд составляет 778 скважин, общий фонд Вынгапуровского месторождения — 1 973 скважины.

ОАО АНК «Башнефть» получена лицензия на разработку месторождений им. Р. Требса и А. Титова

Федеральное Агентство по недропользованию РФ (Роснедра) выдало ОАО АНК «Башнефть» лицензию на участок недр федерального значения, включающий нефтяное месторождение им. Романа Требса и нефтяное месторождение им. Анатолия Титова.



Основанием для выдачи лицензии является распоряжение Правительства РФ №152-р, подписанное 7 февраля 2011 года.

Лицензия предоставляется ОАО АНК «Башнефть» сроком на 25 лет. Лицензионный участок расположен на территории Ненецкого автоном-

ного округа, его площадь составляет 2 151 квадратный километр. Суммарные извлекаемые запасы нефти промышленных категорий (C1+C2), расположенных в пределах лицензионного участка месторождений имени Р. Требса и А. Титова, учтенные на государственном балансе, составляют 140,1 миллиона тонн.

— С выходом в Тимано-Печору компания кардинально расширяет географию добычи и существенно — более чем на 30% — наращивает суммарные извлекаемые запасы категорий C1+C2, — отмечает президент ОАО АНК «Башнефть» Виктор ХОРОШАВЦЕВ. — В перспективе это даст «Башнефти» возможность сбалансировать объемы добычи и переработки, в максимальной степени задействовав технологический потенциал уфимских НПЗ, которые сегодня имеют один из лучших в стране показателей глубины переработки. Все эти факторы в конечном итоге будут способствовать росту инвестиционной привлекательности ОАО АНК «Башнефть». 

НЕФТЬ И ГАЗ РОССИИ

Доля ТЭК в ВВП России в 2010 году составила порядка 30%, в доходах федерального бюджета, получаемых за счет отраслевой налоговой нагрузки, на нефтегазовую отрасль приходится более 50% (свыше четырех триллионов рублей). В 2010 году значительно увеличился объем инвестиций в секторе нефтегазодобычи — с 1 620 миллиардов рублей в 2009 году до 2 026 миллиардов рублей в 2010-м. Из них 1 229,8 миллиарда рублей пришлось на нефтяную отрасль, 796,2 миллиарда рублей — на газовую.

ИТОГИ ГОДА. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ



РГУ нефти и газа имени И. М. Губкина: кафедра МИЩЕНКО

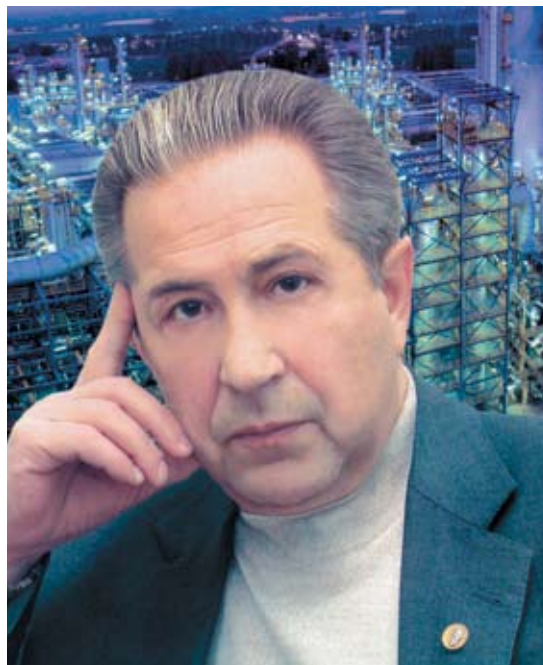
15 февраля 1866 года в долине реки Кудак на Кубани был получен первый нефтяной фонтан в России. Сильная струя нефти, вырвавшаяся с глубины 37,6 метра, без помощи локомобиля и усилий рабочих с помощью обсадных труб давала от 1 500 до 2 000 ведер нефти каждые 24 часа. Это открытие ознаменовало начало индустриального этапа истории отечественной нефтяной промышленности, впоследствии ставшей одной из ключевых отраслей экономики страны. С того памятного дня прошло 145 лет. За это время были разработаны и успешно применены сотни высокоэффективных технологий нефтедобычи, внедрено уникальное оборудование для добычи трудноизвлекаемых запасов. Именно этим исследованиям и разработкам посвятил свою жизнь Игорь Тихонович МИЩЕНКО, заведующий кафедрой разработки и эксплуатации нефтяных месторождений РГУ нефти и газа имени И.М.Губкина, декан факультета разработки нефтяных и газовых месторождений.

При факультете разработки нефтяных и газовых месторождений работают НИИ буровой технологии и НИИ месторождений углеводородов. В научной работе участвуют 60 профессоров, докторов наук, и 80 доцентов, кандидатов наук

Факультет разработки нефтяных и газовых месторождений, который возглавляет Игорь Тихонович, ведет подготовку специалистов по направлениям «Горное дело» и «Нефтегазовое дело». При факультете работают НИИ разработки месторождений углеводородов (который также возглавляет Игорь МИЩЕНКО) и НИИ буровой технологии. В научной работе участвуют 60 профессоров, докторов наук, и 80 доцентов, кандидатов наук. Учеными факультета разработаны новые научные направления в области буровых и тампонажных растворов и бурения сверхглубоких скважин, в области разработки нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений с осложненными условиями эксплуатации, в области физики нефтяного и газового пласта, в исследовании свойств пластовых флюидов, в области техногенных последствий разработки месторождений углеводородов и другие.

И. Т. МИЩЕНКО принадлежит к категории лидеров, воплощающих в себе набор и логику качеств, среди которых — умение или способность генерировать идеи, разрабатывать их, возглавить работу по их реализации, умение сплотить и создать научную школу, научное направление, увлечь идеей коллектив, добиться от него творческой отдачи, передать свои знания и опыт новым поколениям нефтяников, стимулируя их к творчеству. В своей научной деятельности он продвигается непроторенными путями. Его научная школа приняла на себя труднейшую задачу — разработку теории и технологии добычи трудноизвлекаемых запасов нефти, обеспечив высокую рентабельность добычи.

Актуальность этой задачи состоит в том, что в России трудноизвлекаемые запасы нефти (в том числе высокообводненные нефти, высоковязкие, с большим содержанием газа, с механическими примесями) и скважины с осложненными условиями добычи преобладают, из-за нерешенности этих проблем многие скважины были брошены



Справка

Игорь Тихонович МИЩЕНКО — действительный член РАЕН, длительное время — заместитель председателя экспертного совета по проблемам нефти и газа ВАК РФ, член центрального правления НТО им. И. М. Губкина, член экспертного совета нефтяной промышленности Минэнерго РФ, член НТС НК «Роснефть», член научных советов по нефти и газу ГКНТ РФ, по проблемам нефти и газа при президенте РАЕН, Института проблем нефти и газа РАН и Минвуза СССР, председатель диссертационного совета, главный редактор журнала «Нефть, газ и бизнес», член редколлегии журналов «Нефтепромысловое дело», «Нефть и газ». Автор 25 монографий, учебников и учебных пособий. Главное направление научных исследований: скважинная добыча нефти; особенности разработки нефтяных месторождений с трудноизвлекаемыми запасами; физико-химические свойства нефти и газа. Награжден золотой медалью «Человек года» Американского биографического института (1994, 1997 гг.), большой серебряной медалью Международного биографического центра, Кембридж, Англия (1994), заслуженный деятель науки РФ, лауреат премии Правительства РФ в области науки и техники (1997, 2010 гг.), лауреат премии «Золотой РОСИНГ», лауреат премии им. академика И. М. Губкина, лауреат премии им. В. И. Муравленко, премии им. Н. К. Байбакова, стипендиат Государственной стипендии Президента РФ (1994—1996, 2000—2002 гг.), заслуженный работник Минтопэнерго РФ, почетный нефтяник СССР, почетный профессор Сианьского нефтяного института.

и бездействуют. Поэтому и научно-педагогическая школа, основателем которой является МИЩЕНКО, называется «Разработка нефтяных месторождений с трудноизвлекаемыми запасами и эксплуатация скважин с осложненными условиями». Школа хранит преемственность по отношению к научно-педагогической школе факультета профессора И. М. МУРАВЬЕВА «Разработка и эксплуатация нефтяных месторождений». Сегодня коллектив кафедры, которой руководит Игорь Тихонович, может рапортовать, что им разработана теория и экспериментально определена высокоэффективная технология добычи нефти из таких скважин (из каждой ранее бездействующей скважины добывается по этой технологии 2 000 тонн нефти в год, окупаемость системы составляет 400 суток, что составляет невиданный экономический эффект, скрупулезно рассчитанный сотрудниками кафедры, и представляет собой мировой рекорд эффективности технологического решения. Естественно, чтобы решить эти проблемы, надо было пересмотреть всю систему разработки месторождения и выстроить новую, положив в основу теоретические разработки, провести расчеты, учесть техногенные проблемы и добиться экономической рентабельности проекта.

В процессе решения этих проблем под руководством Игоря МИЩЕНКО были проведены эксперименты и определены технологии эксплуатации скважин с осложненными условиями, разработаны и созданы новые виды глубинного оборудования, экспериментально исследованы керны нефтяных месторождений, изобретены новые методы мониторинга технологического воздействия на призабойные зоны скважин.

Стоит выделить те работы творческого коллектива, руководимого И. Т. МИЩЕНКО, которые имеют фундаментальные научные и практические результаты, превосходящие мировой уровень: это исследование техногенных процессов, приводящих к необратимому снижению проницаемости кол-

лекторов месторождений; создание современной методики прогнозирования показателей разработки и определения условий эффективности разработки месторождений и эксплуатации скважин; разработка, испытание и широкое промышленное использование системы эксплуатации скважин с осложненными условиями на базе беспакерной (устройство для разобщения пластов в скважине при их раздельной эксплуатации) гидроструйной техники; разработка, испытание, освоение и использование в промышленном масштабе информационно-измерительного комплекса мониторинга технологического воздействия и программы обеспечения к нему при проведении в скважинах различных геолого-технических мероприятий. К этой серьезной и ответственной работе привлечены молодежные коллективы, в которых, по глубокому убеждению Игоря Тихоновича, заложен творческий потенциал и которые принимают научную эстафету школы.

Таким образом, происходит решение основных проблем нефтедобычи, насущность которых выдвигается жизнью. Не случайно именно на кафедре МИЩЕНКО проходят переподготовку сотрудники таких крупных нефтяных компаний, как «ЛУКОЙЛ», «Мегионнефтегаз», «Славнефть» и других. При кафедре работает учебно-научный центр научно-технического творчества молодежи «Смена».

— Совершенно очевидно, что научные достижения кафедры стали возможными только благодаря самоотдаче всех сотрудников и их подвижническому труду, — так объясняет причины научных творческих успехов коллектива своей кафедры Игорь МИЩЕНКО.

При этом он скромно обходит свою роль. А ведь именно Игорю Тихоновичу своим примером и умелым руководством удалось создать на кафедре и на факультете эту атмосферу творческого горения и самоотдачи. **■**

И. А. ГАРАЕВСКАЯ,
профессор РГУ нефти и газа им. И. М. Губкина

Кафедрой МИЩЕНКО разработана теория и экспериментально определена высокоэффективная технология добычи нефти из скважин с осложненными условиями. Согласно ей, из бездействующих ранее скважин добывается по 2 000 тонн нефти в год, окупаемость системы – 400 суток, что представляет собой мировой рекорд эффективности технологического решения



ОАО «РИТЭК»: разработки будущего уже сегодня



ОАО «РИТЭК» специализируется на широкомасштабном применении инновационных технологий и оборудования в нефтедобывающей отрасли. Активное внедрение инновационных методов нефтедобычи в первую очередь обуславливается характеристикой разрабатываемых компанией месторождений: малой их продуктивностью, сложной геологической структурой, трудной извлекаемостью запасов. Генеральный директор компании Николай НИКОЛАЕВ уверен: без инноваций не получится эффективно добывать нефть, а без добычи — развивать инновационное направление.

Валерий ГРАЙФЕР,
председатель
совета директоров
ОАО «РИТЭК»

ОАО «РИТЭК», созданное в 1992 году, входит в структуру добывающих предприятий вертикально-интегрированной нефтяной компании ОАО «ЛУКОЙЛ» и относится к группе средних российских нефтедобывающих компаний, занимая лидирующие позиции по основным показателям в своей группе



ОАО «РИТЭК» осуществляет свою деятельность на территории Республики Татарстан, Ямало-Ненецкого и Ханты-Мансийского автономных округов. В 2010 году в состав компании вошло ОАО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз» с месторождениями, расположенными на территориях Волгоградской, Астраханской областей, Республики Калмыкия. В ближайшей перспективе в ОАО «РИТЭК» войдут подразделения в Пермском крае и Республике Коми.

Движение вперед

Основная деятельность компании направлена на разработку новых нефтяных месторождений, добычу нефти с использованием инновационных технологий повышения нефтеотдачи, комплексных методов эффективного освоения трудноизвлекаемых запасов; разработку, производство и внедрение технологий и реагентов, современной нефтепромысловой техники и оборудования.

— Наша задача — создать условия для модернизации и реконструкции на более высоком уровне в нефтяной промышленности, — говорит председатель совета директоров ОАО «РИТЭК» Валерий ГРАЙФЕР. — Мы несем новые технологии добычи, более надежное оборудование, оптимальные цели. Мы создаем техническую, технологическую базу для того, чтобы наши нефтяные компании могли конкурировать с крупными нефтяными компаниями Запада.

Сегодня в копилке компании 90 объектов интеллектуальной собственности, в числе которых 65 патентов на изобретение, шесть свидетельств на товарный знак, 18 патентов на полезную модель и одно свидетельство на базу данных.

Так, специалисты «РИТЭКа» разработали уникальную методику парогазового воздействия на пласт, выиграв в 2007 году конкурс Федерального агентства по науке и инновациям. По итогам трехлетней программы был разработан и прошел государственные приемочные испытания забойный парогазогенераторный комплекс на монотопливе. В течение 2010 года проведена модернизация оборудования. Полученные результаты являются сегодня беспрецедентными в мировой практике и высоко оценены руководством Республики Татарстан и Федеральным агентством по науке и инновациям.

В ближайшей перспективе ОАО «РИТЭК» планирует заключить соглашение с госкорпорацией «Роснотех», в рамках которого предполагается развитие новых методов, направленных на увеличение добычи нефти по месторождениям с трудноизвлекаемыми запасами.

В последние годы компания ведет активную разработку технологии термогазового воздействия на залежи Баженовской свиты. Освоение и масштабное применение данной технологии позволит увеличить степень извлечения углеводородов до 30—40% по сравнению с 3—5%, достигаемыми при использовании традиционных методов разработки. Оборудование в настоящее время проходит апробацию на Средне-Назымском месторождении в Ханты-Мансийском автономном округе.

В ОАО «РИТЭК» разработана и освоена защищенная патентом РФ технология повышения нефтеотдачи пласта путем попеременной закачки в пласт воды и газа. Данное решение позволяет повысить нефтеотдачу пластов с 15 до 30% и более.

Значительному снижению энергозатрат в нефтедобыче служит выпуск нового поколения нефтедобывающих комплексов на основе вентильных приводов, освоенный дочерней компанией «РИТЭК-ИТЦ». Более 450 установок с вентильными приводами уже работают на скважинах нефтедобывающих компаний в России и Германии. В настоящее время в соответствии с поручением заместителя Председателя Правительства РФ Игоря СЕЧИНА ОАО «РИТЭК» совместно с Правительством Республики Татарстан ведет работу по организации на территории республики промышленного производства погружных вентильных двигателей.

Итоги года

В непростых условиях мирового финансово-экономического кризиса компания «РИТЭК» сумела выстоять и сегодня держится достаточно уверенно. В 2010 году добыча углеводородного сырья достигла 6 миллионов 300 тысяч тонн условных единиц. Прибыль предприятия составила десять миллиардов рублей. Прирост промышленных извлекаемых запасов нефти по категории С1 составил более 5,7 миллиона тонн. В третьем квартале 2010 года на государственный баланс поставлено новое Ольгинское месторождение в Республике Татарстан с запасами нефти категории С1 1,36 миллиона тонн.

Ежегодно ОАО «РИТЭК» вкладывает в обеспечение природоохранных мероприятий значительные суммы. Если в 2009 году на эти цели было выделено почти 55 миллионов рублей, то в 2010-м потрачена вдвое большая сумма — порядка 110 миллионов рублей.

Традиционно компания продолжает свое активное участие в социально-экономических и благотворительных программах. Приоритетными



Николай НИКОЛАЕВ,
генеральный директор
ОАО «РИТЭК»

направлениями являются социально значимые проекты, ориентированные на поддержку ветеранов и инвалидов, лечебных, детских и культурных учреждений. Значительные средства вкладываются в благоустройство малых городов, восстановление религиозных святынь, поддержку коренных народов Севера. В 2010 году на благотворительные проекты «РИТЭК» перечислил более 185 миллионов рублей.

Компанию «РИТЭК» без преувеличения можно назвать успешной: за неполные 20 лет своего развития она продемонстрировала высокую эффективность освоения российских и зарубежных инвестиций, обеспечивая динамичное увеличение стоимости активов и рост капитализации. Благодаря использованию мощного научно-технического и кадрового потенциала, освоению новых месторождений, активному внедрению современных достижений науки в производство, ОАО «РИТЭК» сумело утвердиться на конкурентном рынке нефтедобычи и доказать эффективность предложенных методов освоения трудноизвлекаемых запасов. **Т**

ОАО «РИТЭК»
в 2010 году направило
около 110 миллионов
рублей на обеспечение
природоохранных
мероприятий



Мобильный комфорт для суровых условий



ОАО «ЭНЕРГОТЕХМАШ» — крупнейшее предприятие в центральной части России по производству мобильных и модульных зданий «под ключ» со всей инженерной инфраструктурой. Все здания, выпускаемые на заводе, имеют торговую марку «Ахтуба».

Ровесник Волжской ГЭС

История ОАО «Энерготехмаш» начиналась в 1951 году во время строительства Волжской ГЭС, когда остро стоял вопрос о размещении строителей и оперативном ремонте машин и механизмов, занятых на всесоюзной стройке. В это же время предприятие освоило выпуск стальных конструкций для строительства быстро возводимых зданий и ремонта ЛЭП. География поставок ОАО «Энерготехмаш» простирается с запада на восток от Украины до Сахалина, а с севера на юг — от Заполярного круга до жаркого Ирана. Численность и комплектация городка зависят от требований заказчика, а комфорт, уют, качество — это уже зона ответственности завода. Так, к примеру в 2006 году в г. Козьмодемьянск Московской области был построен поселок строителей Богучанской ГЭС на 1 000 человек в срок и с высоким качеством.

В мае 1960 года завод начал выпуск передвижных вагон-модулей всех типов-размеров и назначений от общежитий, столовых, прорабко до спецлабораторий. В начале 1990-х ОАО «Энерготехмаш» было освоено производство сборных контейнерных модулей высокой заводской готовности. Постоянно совершенствуя производство, завод начал выпуск новых образцов мобильных зданий (модулей) производ-

ственного и бытового назначения на шасси, комплектация и внутренняя отделка которых отвечают всем требованиям международных стандартов.

Работа «под ключ»

На сегодняшний день ОАО «Энерготехмаш» трансформировалось в группу предприятий, преследующих одну цель — удовлетворение запросов всех своих потребителей. С этой целью новой веткой в развитии предприятия стала разработка технологий по гражданскому строительству.

Уже сегодня предприятие готово предложить высококачественное быстровозводимое дешевое жилье. Еще одно направление предприятия заключается



в выпуске средств малой механизации и продукции сельскохозяйственного назначения. Современное предприятие ОАО «Энерготехмаш» имеет собственную конструкторскую и проектную группу, а также отдел капитального строительства. В связи с этим предприятие рассматривает самые амбициозные планы и готово сегодня реализовать любые глобальные проекты в строительстве: от возведения административно-бытовых комплексов до крупномасштабных вахтовых поселков «под ключ» со всей социальной и коммунальной инфраструктурой.

Проекты

Среди заказчиков ОАО «Энерготехмаш» — крупнейшие предприятия нефтяной, энергетической и газодобывающей отраслей, среди которых НК «ЛУКОЙЛ», ОАО «Газпром», ОАО «Российские железные дороги», ОАО «Стройгазконсалтинг», ООО «Стройгазмонтаж», ОАО «Еврохим», ОАО «Интегра», Буровая компания «Евразия», ООО «НПО «Мостовик» и другие.

С 2005 года по настоящее время ОАО «Энерготехмаш» тесно сотрудничает с ООО «Буровая компания «Евразия» по поставкам мобильных зданий для нефтедобывающих месторождений.

ОАО «Энерготехмаш» имеет свидетельства о вступлении в строительную и проектную СРО, что дает ему право заниматься проектированием и строительством объектов. Также завод является членом Некоммерческой организации «Российский Союз Нефтегазостроителей», Регионального объединения работодателей «Союз промышленников и предпринимателей Волгоградской области» и Некоммерческого партнерства «Совет директоров предприятий и организаций Волгоградской области»

С 2008 года по сегодняшний день ОАО «Энерготехмаш» сотрудничает с ООО «Стройгазконсалтинг», за этот период было произведено около 300 мобильных зданий на шасси различного назначения — для нефтегазовых месторождений.

Так, с помощью богатого опыта специалистов компании и конструкций, изготовленных заводом, в 2008 году в городе Котельниково был построен вахтовый поселок на тысячу человек для освоения и разработки Гремячинского месторождения калийных солей в Волгоградской области. Данный проект был реализован в сотрудничестве с ООО «Еврохим-ВолгаКалий».

В 2010 году компания была признана победителем в тендере ОАО «ЛУКОЙЛ» на разработку рабочей документации, изготовление и строительство вахтового поселка «под ключ» в составе горно-обогатительного комбината на базе алмазного месторождения имени Владимира Гриба.

В 2009 году ОАО «Энерготехмаш» посетила делегация в лице генерального директора ОАО «РИТЭК» Н. М. НИКОЛАЕВА, первого заместителя генерального директора — главного инженера ОАО «РИТЭК» А. А. МАСЛАНОВА и генерального директора ООО «ЛУКОЙЛ-ВолгоградНИПИморнефть» М. А. РЕПЕЙ с целью наладить взаимовыгодное сотрудничество между предприятиями. Н. М. НИКОЛАЕВЫМ было предложено создать единую цепочку взаимодействия между предприятиями. Речь идет о взаимодействии проектной группы ОАО «Энерготехмаш» с проектным институтом ООО «ЛУКОЙЛ-ВолгоградНИПИморнефть», а также о взаимодействии отдела продаж ОАО «Энерготехмаш» с ОАО «РИТЭК» и дочерними компаниями НК «ЛУКОЙЛ» по проектам.

В 2010 году запущен в производство первый проект «Бригадный комплекс цеха добычи нефти и газа» по запросу ОАО «РИТЭК» для нефтяных месторождений компании. Проект был успешно сдан, и в дальнейшем ОАО «РИТЭК» планирует тиражирование «бригадного комплекса цеха добычи нефти и газа» по заказу любой дочерней компании НК «ЛУКОЙЛ».

Тепло юга на север

Конструкции завода используются на многих глобальных стратегических проектах в России: олимпийской стройке в Сочи, строительстве «Северного потока», на освоении Бованенковского месторождения, Северного Каспия, по проекту «Каспийский трубопроводный консорциум» и других.

ОАО «Энерготехмаш» предлагает несколько видов конструкторских решений для строительства зданий, а также большой набор предложений по функциональному назначению: жилые, социально-бытовые, технологические (АТС, дизель-генераторные, блок-контейнеры линии связи, насосные, компрессорные, котельные) и другие здания, которые за 50-летний стаж работы предприятия на рынке быстровозводимых зданий зарекомендовали себя с наилучшей стороны. Мобильные здания на шасси марки «Ахтуба» на протяжении долгих лет служат жильем, объектами досуга, питания и производства в самых суровых условиях буровикам, газовикам, нефтяникам и строителям. Люди, которые непосредственно эксплуатируют эти здания на удаленных объектах, давно оценили их качество, тепло, надежность и прочность. Реализуя свой слоган «Тепло севера на юг», ОАО «Энерготехмаш» согревает этих людей теплом юга в суровых северных условиях.



С каждым днем все большую популярность набирают новые разработки конструкторского бюро завода: детские консультационно-диагностические комплексы, фельдшерско-акушерские пункты, больницы и другие медицинские центры.

Быстровозводимые здания сегодня используются как для гражданского строительства, так и для общего назначения (кафе, торговые павильоны, мини-цеха, развлекательные центры, прорабские и офисные бытовки). ОАО «Энерготехмаш» может изготовить модульное здание с нестандартной геометрией, основываясь на потребностях клиента. Индивидуально может быть также решена внешняя и внутренняя отделка.

Строительные бытовки могут использоваться практически в любых климатических условиях (при температурах от -60 до +50 °C), быть оборудованы всеми необходимыми инженерными коммуникациями, включать любое лабораторное оборудование и иметь любую внешнюю и внутреннюю отделку. Благодаря своей универсальности, модульные здания получили распространение у работников строительной, сельскохозяйственной и железнодорожной отраслей.

Как правило, районы, в которых работает ОАО «Энерготехмаш», отличаются тяжелыми погодными условиями, поэтому мобильные здания, производимые заводом, надежно противостоят ветру, морозу, палящему солнцу и дождям. «Мобильный комфорт для суровых условий» — так ОАО «Энерготехмаш» определяет свойства своей продукции. ■



К 2012 году ОАО «Энерготехмаш» намерено завоевать позиции безусловного лидера на российском рынке мобильных и модульных зданий путем производства изделий, предвосхищающих растущие требования потребителя к качеству



ОАО «Энерготехмаш»

404120 Волгоградская область,
г. Волжский, ул. Карбышева, 45

Тел./факсы: (8443) 27-00-02,

27-02-51, 27-02-01

E-mail: prorabka@mail.ru

www.prorabka.ru

Для трудовых рекордов нужен вкусный обед



На раздаче

Организация питания на предприятиях нефтегазодобывающей отрасли в условиях Крайнего Севера — дело хлопотное и ответственное, а порой и экстремальное. Низкие температуры, большие расстояния, зачастую отсутствие связи и дорог... Здесь и механизмы, и люди, и решения должны иметь повышенный запас прочности. Справиться с такими трудностями под силу только настоящим профессионалам. Все больше руководителей промышленных компаний доверяют вопрос обеспечения питанием своих сотрудников специализированным фирмам. ООО «Ноябрьскспецсервис» — одна из таких аутсорсинговых компаний, работающих в Ямало-Ненецком и Ханты-Мансийском автономных округах. Об услугах, предоставляемых фирмой, рассказывает заместитель директора Виктор ВЕДЕРНИКОВ.

— ООО «Ноябрьскспецсервис» было образовано в 2007 году. Мы предоставляем услуги по организации общественного питания. Первый контракт, с которого все началось, был заключен в декабре 2007 года с ООО «КРС-Сервис». Наше успешное сотрудничество продолжается на протяжении нескольких лет, несмотря на ежегодные тендеры и смену руководства заказчика. Хочется выразить огромную признательность прежнему руководителю ООО «КРС-Сервис» П. И. КРЮКОВУ и его заместителю Ю. А. РОГОВСКИХ, а также сегодняшнему управляющему этого предприятия В. С. АНДЕНКО за доверие и конструктивные деловые отношения.

Оправдать доверие

Непростым в плане организации услуги оказался подписанный в декабре 2007 года контракт с филиалом по

ремонту скважин буровой компании «Евразия» (г. Когалым). Сложность заключалась в том, что бригады находились за несколько сотен километров от расположенной в г. Муравленко столовой, откуда осуществлялась доставка обедов, при этом постоянно перемещаясь с места на место. Собственно, когда мы приступили к работе, столовой еще не было, был только контракт и обязательства перед заказчиком, которые требовалось выполнить, и, конечно же, большое желание проявить себя. Подходящее помещение для столовой было найдено, отремонтировано, осуществлена полная замена технологического оборудования, набрана бригада профессиональных поваров, приобретены автомобили повышенной проходимости для доставки горячего питания на места дислокации бригад.

За год с небольшим каждый из наших УАЗов намотал более сотни тысяч километров по дорогам и бездорожью ЯНАО. Случалось всякое: заметало и развозило трассы, замерзала и ломалась техника, но персонал нашего заказчика ни на один день не остался без горячей пищи. Наше сотрудничество продолжалось до тех пор, пока «Евразия» не завершила работы в регионе. Без преувеличения можно сказать, что именно с этого контракта началась настоящая работа, которая вселила в наших людей уверенность — мы сможем все в любых экстремальных ситуациях.

Именно эта уверенность сплотила наш коллектив и подтолкнула попробовать свои силы в другом регионе, предложив свои услуги ОАО «РИТЭК». К тому времени мы уже успешно работали с несколькими известными компаниями: ООО «КРС-Сервис», ООО «Ноябрьская центральная трубная база», ООО «ЯмалСервисЦентр», ОАО «Ноябрьскнефтегазгеофизика», Halliburton и рядом других. Открылось представительство фирмы в г. Муравленко, которое возглавила Э. В. ЛАПИНСКАЯ — администратор с колоссальным опытом работы на севере. Помимо новых контрактов у «Ноябрьскспецсервиса» появились свои пекарный и кондитерский цеха, снабжавшие столовые свежей выпечкой и кондитерскими изделиями. Кроме того, именно тогда в нашу компанию на должность заместителя директора по питанию пришла профессионал с большой буквы в области общепита М. И. БОЯРСКИХ, с появлением которой нам стало доступно оказание услуг на качественно новом уровне.

Однако следует оговориться, что без понимания необходимости передачи непрофильных направлений бизнеса на аутсорсинг со стороны О. И. ДРОБИНА, в тот период начальника НПУ «РИТЭК-Белоярскнефть», и его заместителя по общим вопросам В. В. ЖУКОВА, сотрудничества не получилось бы. Отдельное им спасибо и за то, что поверили нам, тогда еще совсем молодой компании, не имевшей «многолетнего подтвержденного отзывами», как требуется практически повсеместно,

опыта работы. Так что, если контрактам с ООО «КРС-Сервис» и ООО «Буровая компания «Евразия» мы обязаны своим становлением на ноги, то начало нашей работы с НПУ «РИТЭКБелоярскнефть», стало путевкой в жизнь.

Новые победы

Наше сотрудничество с «РИТЭК» продолжается с июля 2008 года, в 2010 году оно расширилось за счет передачи нам функций уборки объектов НПУ «РИТЭКБелоярскнефть». А в 2011 году после победы «Ноябрьскспецсервиса» в очередном тендере, проходившем в Москве в декабре прошлого года, наши партнерские отношения вышли на новый уровень. К Белоярскому подразделению компании, который мы обслуживали, добавились ТПП в Когалыме и Надыме. Запуск всех столовых состоялся одновременно и в исключительно сжатые сроки — за два дня.

Сегодня среди заказчиков ООО «Ноябрьскспецсервис» такие компании, как ОАО «РИТЭК» и его подразделения ТПП «РИТЭКБелоярскнефть», ТПП «РИТЭКнефть» (г. Когалым) и ТПП «РИТЭКНадымнефть»; ООО «Газпромнефть-НефтеСервис» в лице ООО «КРС-Сервис»; ООО «Сервисная Буровая Компания»; ООО «ЯмалСервис-Центр»; ООО «Ноябрьская центральная трубная база»; ОАО «Ноябрьскнефтегаз-геофизика»; ООО «СИБУР» в лице ООО «Ноябрьский газоперерабатывающий комплекс»; Halliburton International Inc. и целый ряд других.

Не допустить срывов в работе нам помогает большой накопленный опыт в условиях Крайнего Севера, имеющей свою, ни с чем не сравнимую, специфику. В практике «Ноябрьскспецсервиса» нет легких проектов. Газовики и нефтяники ведут работы круглый год, нередко за сотни километров от «базового» города, в нашем случае по всему Ямалу. Русско-Реченское, Тагульское, Восточное и Западное Мессояхинское месторождения... Расстояния от складов до столовых составляют от 100 до 1 000 с лишним километров. Доставка продуктов осуществляется круглый год, в любую погоду, любым видом транспорта: по земле, воде, воздуху. При этом процесс открытия/закрытия столовой занимает не более двух суток с момента получения соответствующего уведомления от заказчика.

Выигрышное меню

В чем конкурентные преимущества «Ноябрьскспецсервиса»? Наша компания предлагает самые разные схемы организации питания персонала промышленных предприятий — от доставки горячих обедов или сухих пайков в места дислокации бригад до обслуживания столовых или вагон-столовых, вплоть до предоставления полностью укомплектованных вагон-столовых с персоналом. Последний вариант особенно выгоден в случаях проведения кратковременных мобильных работ, особенно бригад малой численности, например, КРС, когда покупка вагон-столовой или тем более строительство стационарной столовой экономически не оправдано.

Комплексные услуги «Ноябрьскспецсервиса» в сфере общественного питания — это организация питания:

- на производстве, в том числе в трассовых столовых, вагон-столовых;
- лечебно-профилактическими блюдами;
- в офисе и доставка обедов;
- в условиях вахтовых поселков;
- во время деловых переговоров, на выставках, конференциях и семинарах.

Кроме того, фирма осуществляет:

- VIP-обслуживание для высшего и среднего управленческого звена по специальному меню и гибкому графику;
- организацию буфет-баров с легкими закусками, сэндвичами, выпечкой и другой продукцией;
- обслуживание отделов кулинарии и столов заказов для реализации полуфабрикатов и кондитерской продукции собственного производства;
- обеспечение спецжирами и прочими продуктами сотрудников вредных производств;
- выездное ресторанное обслуживание: проведение протокольных и праздничных мероприятий, банкетов, фуршетов, корпоративных вечеринок и загородных пикников.

Наши технологические решения позволяют предложить заказчикам единое меню и базу технологических карт для выдерживания неповторяемого ассортимента, обучение персонала технологии производства и обслуживания, электронную систему учета питающихся, персонифицированную прямую адресную дотацию, кредитование горячего питания сотрудников в счет заработной платы.



Конкурентные преимущества ООО «Ноябрьскспецсервис»:

- гибкая ценовая политика, поскольку мы: избавлены от необходимости содержать избыточный административный аппарат управляющей компании и региональных центров; не обременены издержками на обслуживание кредитов; освобождены от необходимости финансировать убыточные подразделения и неэффективные проекты;
- быстрое принятие решений, поскольку мы обладаем «плоской» организационной структурой;
- готовы заключать контракты с высокой долей переменной части в стоимости услуг подрядчика.

Делая выбор в пользу аутсорсинговой компании, организующей питание, производственные предприятия не только снижают расходы, но и получают услуги на качественно новом уровне, включая единое разнообразное меню во всех подразделениях. **Р**



629800 г. Ноябрьск, Промзона, Панель №3
Тел./факсы: (3496) 35-48-81, 35-45-60
E-mail: specservis-noyabrsk@yandex.ru

Преимственность традиций — фундамент безграничных возможностей

ОАО «Гипрокаучук» — правопреемник Государственного ордена Трудового Красного Знамени проектного и научно-исследовательского института промышленности синтетического каучука. Основанная в 1931 году для обеспечения страны материалами, заменяющими импортный каучук, сегодня компания многократно увеличила и расширила направления работы и сферу деятельности. О главных достижениях предприятия и перспективах развития журналу «ТСР» рассказал генеральный директор ОАО «Гипрокаучук» Владимир КУРОЧКИН.



Владимир КУРОЧКИН, генеральный директор
ОАО «Гипрокаучук»

? Владимир Васильевич, расскажите об основных направлениях деятельности предприятия сегодня.

— В настоящее время ОАО «Гипрокаучук» диверсифицирует направления своей деятельности, в спектре предлагаемых услуг: комплексное проектирование химических, нефтехимических, нефте- и газоперерабатывающих производств с объектами инфраструктуры, включающее разработку проектно-сметной и конструкторской документации; проектирование обустройства нефтяных месторождений и объектов комплексной подготовки нефти и газа; разработка проектов реконструкции, технического перевооружения и капитального ремонта объектов и сооружений магистрального трубопроводного транспорта нефти, а также проектов производства работ, резервуаростроения; проведение комплексных инженерных изысканий для строительства.

География деятельности ОАО «Гипрокаучук» широчайшая: специалисты института ведут проектно-изыскательские работы в различных регионах России, в том числе на территориях, приравненных к условиям

Крайнего Севера. ОАО «Гипрокаучук» является генеральным проектировщиком шестнадцати крупных нефтехимических комплексов, включающих производства синтетического каучука, мономеров и нефтехимических продуктов в Тобольске, Нижнекамске, Стерлитамаке, Чайковском и других городах.

? С какими предприятиями сотрудничает ОАО «Гипрокаучук»?

— Предприятие имеет развитую партнерскую сеть, в которую входят ведущие компании России, такие как ОАО «РИТЭК», ОАО «Нижнекамскнефтехим», ЗАО «Сибур-Химпром», ООО «Тобольск-Нефтехим», ОАО «ВНИПИ-нефть», ОАО «Гипротрубопровод», ОАО «ТНК-ВР Менеджмент», ОАО «МНПЗ», ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» и другие.

Вместе с тем ОАО «Гипрокаучук» имеет большой опыт работы с иностранными фирмами Lurgi, Linde, Uhde, Salzgitter, Tecnimont, Snamprogetti SpA, Haldor Topsoe, John Brown & Company, Foster Wheeler, Worley Parsons, Dow Chemical, Global, DuPont, Sojitz Corporation, Nichimen Corporation, Mitsubishi Corporation, а также компаниями Индии, Китая и других стран.

? Какие проекты были реализованы вашим предприятием в сотрудничестве с ОАО «РИТЭК»?

— Активное сотрудничество с компанией «РИТЭК» началось в 2010 году. В рамках программы работ по уменьшению негативного экологического влияния выбросов попутного газа в атмосферу специалистами ОАО «Гипрокаучук» ведутся проектно-изыскательские работы по объекту



«Система закачки попутного нефтяного газа (ПНГ) в напорный нефтепровод ДНС Выинтойского месторождения — ДНС-2 Повховского месторождения». В 2011 году мы планируем участвовать в реализации разработанных ОАО «РИТЭК» программ развития трубопроводного транспорта, обустройства кустов скважин, замены оборудования и модернизации ДНС, увеличения пропускной способности промысловых трубопроводов.

? Что еще в планах компании на 2011 год?

— Наша стратегическая цель — стать компанией международного уровня, оказывающей широкий спектр услуг, начиная от формирования и обоснования идеи проекта до управления проектом в целом. Тактическая цель в 2011 году — нарастить портфель заказов, взаимодействуя с лидерами российской и зарубежной нефтяной, нефтехимической и химической отраслей, укрепить отношения с ключевыми партнерами. Также мы планируем существенно расширить спектр деятельности и опыт выполнения работ, сотрудничая с ведущими нефтяными компаниями и выполняя работы по строительству и реконструкции газопроводов, разработке и обустройству месторождений, осуществляя расширение и техперевооружение системы промысловых трубопроводов, резервуаров, коллекторов. **Р**



ОАО «Гипрокаучук»

105138 Москва, ул. Ибрагимова, 15

Тел.: (499) 973-72-03, 973-75-75

Факс 402-89-55, доб. 70-01

E-mail: welcome@gpkauchuk.ru, www.gpkauchuk.ru

ОАО «Гипрокаучук» разрабатывало проектную документацию для промышленных предприятий Югославии, Индии, Ирана, Египта и Вьетнама. Крупнотоннажные производства, построенные по проектам ОАО «Гипрокаучук», эксплуатируются на предприятиях в странах СНГ, Болгарии, Польше, Румынии, Венгрии и Китае

ЗАО «Градиент»: Низкочастотное Сейсмическое Зондирование

ЗАО «Градиент» — динамично развивающаяся компания, за короткое время ставшая одним из мировых лидеров в области микросейсмического анализа с целью оценки нефтегазоносности геологических объектов. Предприятие является разработчиком и обладателем патента на мобильную, оперативную и экологически безопасную технологию поиска залежей углеводородов — Низкочастотное Сейсмическое Зондирование (НСЗ).

Первые опытно-промышленные работы ЗАО «Градиент», при поддержке ОАО «Татнефть» и ЗАО «Нефтеконсорциум», были проведены в 2002 году на территории Республики Татарстан. Вскоре компания стала активно сотрудничать с независимыми нефтяными компаниями в республиках Удмуртия, Калмыкия, Коми, Самарской и Оренбургской областей, Ямало-Ненецкого и Ханты-Мансийского автономных округов Тюменской области, а также Болгарии. Благодаря сотрудничеству с ведущими научно-исследовательскими организациями, среди которых Институт проблем нефти и газа РАН, Институт физики Земли РАН им. О. Ю. Шмидта, Институт динамики геосфер РАН, НИИММ им. Н. Г. Чеботарева КГУ, РГУ нефти и газа им. И. М. Губкина, ТатНИПИнефть, а также Академии наук Республики Татарстан, заказчикам обеспечивается высокое качество и научная обоснованность полученных результатов.

Метод НСЗ основан на анализе спектральных характеристик низкочастотной (1–10 Гц) энергии естественного сейсмического фона над залежами углеводородов.

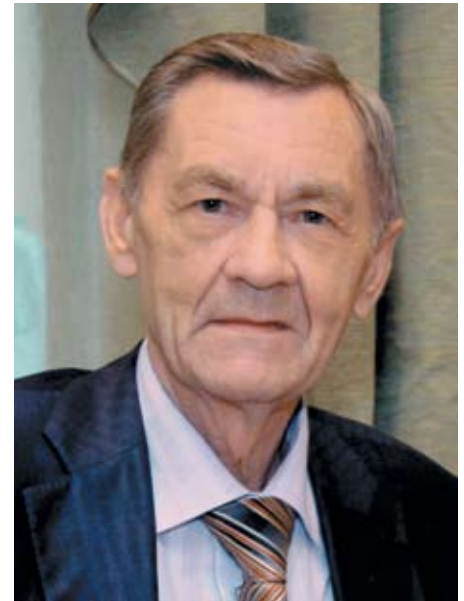
Теория метода основывается на механике флюидонасыщенной трещиновато-пористой среды. В однородной геологической среде естественные микросейсмические имеют монотонное распределение сейсмической энергии по спектру. Контрастные геологические границы, такие как осадочный чехол-фундамент, тектонические нарушения, а также неоднородности в виде соляных пластов, залежей углеводородов вызывают перераспределение сейсмической энергии,

проявляющееся в образовании ярко выраженных максимумов на спектре. Спектральные максимумы сейсмической энергии, порожденные различными геологическими неоднородностями, имеют свои отличительные признаки. Нефтенасыщенный коллектор вызывает перераспределение пиков в спектре микросейсм, что позволяет отличить его от водонасыщенного. Анализ распределения максимумов сейсмической энергии по площади исследований позволяет дифференцировать зоны по нефтеперспективности.

Исследования методом НСЗ включают в себя полевые наблюдения, обработку и интерпретацию данных. Полевые наблюдения проводятся в площадном варианте по равномерной сети, расстояние между точками наблюдения при разведке и доразведке 100–250 метров, при поисковых исследованиях 500 метров и более, сеть наблюдения может определяться и размерами изучаемого объекта.

С целью повышения достоверности геологической интерпретации результатов при решении сложных нефтепоисковых задач используется численное моделирование, которое позволяет прогнозировать характер микросейсмического волнового поля для заданных сейсмогеологических условий и сопоставлять расчетные спектральные кривые с наблюдаемыми. На основе результатов численного моделирования метод НСЗ позволяет выявить и стратифицировать залежи углеводородов по разрезу.

Наравне с численным моделированием для повышения точности интерпретации на участке работ ис-



Николай ШАБАЛИН, генеральный директор
ЗАО «Градиент»

пользуются записи в районе скважины с известным характером нефтегазонасыщения, по которым производится калибровка сигнала НСЗ.

С 2003 года ЗАО «Градиент» наработан значительный опыт поиска и разведки залежей углеводородов: исследовано свыше 100 объектов. Технология успешно применяется в практике ГРП на лицензионных участках нефтяных компаний: ОАО «Татнефть», ОАО «РИТЭК», ОАО «Газпром нефть», ОАО «ЛУКОЙЛ», ЗАО «Нефтеконсорциум», ОАО УК «Шешмаойл», ООО «Восток-инвестнефть» и других.

На настоящее время по результатам работ в пределах выявленных нефтеперспективных зон пробурено 95 скважин, 81 из которых подтвердила прогноз. Коэффициент успешности НСЗ составил 85,2%. 



ЗАО «Градиент»

420015 г. Казань, ул. Бол. Красная, 63

Тел./факс (843) 238-32-43

E-mail: gradient-kzn@yandex.ru

www.gradient-geo.com

ЗАО «Градиент» — участник всероссийских и международных конференций: Вена (EGU), Цюрих, Доха (IPTC), Кито, Москва, Санкт-Петербург (EAGE), неоднократно было удостоено почетных наград. Компания обладает Международными сертификатами системы менеджмента ISO 9001:2008, 14001:2004 и OHSAS 18001:2007

Природоохранные работы могут быть выгодными

Рост объемов производства, наблюдаемый сейчас в стране, стимулирует развитие отечественной экономики, однако увеличивается и негативное воздействие на экологию. Новые законопроекты, принятые Правительством РФ, ужесточают ответственность промышленных предприятий за несоблюдение требований по охране окружающей среды. Перед предприятиями встает вопрос: «Как реализовать экологические программы с минимальными издержками?» Чаще всего собственники решают его своими силами, организовывая экологические отделы. Но эффективнее и экономически целесообразнее все-таки обратиться к профессионалам. Об услугах ЗАО «СПЭК» рассказывает генеральный директор АЗК «СПЭК» — Антон БЛИНОВ.



Антон БЛИНОВ,
генеральный директор АЗК «СПЭК»

? Антон Юрьевич, история любой компании начинается с выбора своей ниши на рынке, чем был обусловлен выбор именно экологического направления?

— В сложный переходный период, который выпал в нашей стране на 1990-е годы, вопросы экологии мало кого интересовали. Более глубокое изучение ситуации показало: рынок практически пуст, структурных решений по утилизации отходов нет, тем более отсутствует решение экологических задач с точки зрения экономической выгоды. Для собственников компании это стало предпосылкой к созданию ЗАО «СПЭК». В 2002 году был собран достойный штат специалистов и открыта экологическая компания. Уже первые месяцы работы показали, что потребности рынка растут, недостатка в клиентах нет и направление выбрано верное. Спустя почти десять лет в штате компании работает около 300 человек,

и география ее деятельности распространяется на территорию всей России.

Нашим основным преимуществом стала готовность к оказанию комплекса экологических услуг как крупнейшим предприятиям страны, так и федеральным холдинговым компаниям, таким как ОАО «Газпром», ОАО «РЖД», ГК «Олимпстрой», ОАО «ПГК» и другим.

Благодаря ЗАО «СПЭК» наши клиенты не только не нарушают природоохранное законодательство и не платят штрафы, но и реально экономят на снижении экологических выплат и грамотном обращении с вторсырьем за счет применения новых технологий на объектах. Более того, мы профессионально и технологически готовы к решению сложнейших задач, связанных с созданием экологической инфраструктуры практически с нуля.

? В числе заказчиков ЗАО «СПЭК» как крупнейшие российские холдинги, так и малый бизнес, в чем заключается специфика работы с такими разными компаниями?

— При работе с холдингами наше участие, как правило, заключается в экологическом обслуживании строящихся или действующих объектов. Зачастую территория пролегания этих объектов — железных дорог, нефте-, газопроводов — достаточно протяженная и не обеспечена транспортными путями, не говоря уже о площадках для хранения, утилизации и переработки отходов. Кроме того, существует целый ряд сложностей с эффективной очисткой территорий под строительство, минимизацией вредного воздействия на фауну регионов и сохранение экосистем. Часто работы ведутся в сложных климатических условиях. ЗАО «СПЭК» разработан и испытан целый комплекс методик, позволяющих решить эти проблемы.

Что касается малого бизнеса, поскольку законодательство одно для всех, эти компании также обязаны думать о решении экологических задач. Однако пока спрос с предпринимателей есть, а возможности его удовлетворить — нет. Как результат — штрафы и несанкционированные свалки отходов. Своими грамотно организованными проектами мы помогаем разорвать этот замкнутый круг. Для нас важен каждый заказчик, и мы умеем решать вопросы экологии экономично и рентабельно. Например, обслуживание одного торгового павильона не выгодно, но при создании сети экологического обслуживания 100 таких точек — это реальный бизнес. Доступность услуг обеспечивает системный и комплексный подход.

? Каким вы видите дальнейшее развитие компании, готовы ли выходить на международные масштабы?

— Многие экологические технологии, применяемые в России, уникальны. В первую очередь это касается технологий по рекультивации территорий или по очистке от нефтезагрязнений. Нередко к нам как к экспертам обращаются за помощью компании из Саудовской Аравии или Южной Америки.

Сейчас мы уделяем особое внимание международным экологическим стандартам LEED и BREEAM.

Но наши цели все-таки сосредоточены внутри страны. ЗАО «СПЭК» стремится к созданию экологической инфраструктуры, которая позволит обеспечить эффективное обращение с отходами на территории всей Российской Федерации. Конечно, эта задача в нашей стране уже начала решаться. Мы активно участвуем в этом процессе и надеемся, что нарабатанный положительный опыт позволит и в перспективе активно расширять географию деятельности нашей компании. **Р**



ЗАО «СПЭК»

192007 Санкт-Петербург, ул. Расстанная, 2/2
Тел. (812) 406-82-17, факс 406-82-18
E-mail: info@spek.su, www.spek.su

Министерство по природопользованию и экологии Республики Карелия,
Администрация Петрозаводского городского округа,
Государственный комитет Республики Карелия по жилищно-коммунальному хозяйству и энергетике,
Беломорское управление Федеральной службы по экологическому,
технологическому и атомному надзору,
выставочное объединение «Карелэкспо»

Выставка-форум Экология. Управление отходами 5-6 апреля 2011 г.

Республика Карелия, г. Петрозаводск, ул. Кирова, д. 12,
Карельская государственная филармония.

5 АПРЕЛЯ с 10.00 до 18.00

конференция «Экология. Управление отходами»

6 АПРЕЛЯ с 10.00 до 15.00

семинар «Программа «Чистая вода»
в Республике Карелия».

Управление отходами.

Водоочистка и водоподготовка. Воздухоочистка.

Сохранение зеленых насаждений.

**Политика в области сохранения
и восстановления зелёных насаждений.**

**Экологические информационные системы,
экологическое проектирование, экологический консалтинг.**

**Экологическое образование,
воспитание и просвещение**

Оргкомитет: Выставочное объединение «Карелэкспо»
Республика Карелия, г. Петрозаводск, ул. Чапаева, д. 5, оф. 21, 22
Тел/факс (8142) 59-20-23, моб.+7 911-407-35-62.
E-mail: info@karelexpo.ru, www.karelexpo.ru



«Порт Тамань»: финишная прямая

До пуска Таманского перегрузочного комплекса нефти, нефтепродуктов и сжиженных углеводородных газов в порту «Тамань», который строят специалисты ЗАО «Таманьнефтегаз», осталось совсем немного времени. О том, с чем пришлось столкнуться при строительстве уникального перегрузочного комплекса «Порт Тамань» и каковы перспективы нового терминала, — в беседе с генеральным директором компании Александром МЕТКИНЫМ.

Александр МЕТКИН,
генеральный директор
ЗАО «Таманьнефтегаз»



На раскопках в зоне строительства порта Тамань археологи обнаружили остатки построек античного времени, культурные слои римского времени и даже курганный могильник эпохи бронзы, что стало настоящей сенсацией

? Как известно, компания «Таманьнефтегаз» была образована в 2000 году специально для строительства базы СУГ и нефтепродуктов. Чем была вызвана необходимость столь масштабного строительства?

— Строительство морского торгового порта в Таманском заливе в районе мыса Железный Рог ведется на основании постановления Правительства «О федеральной целевой программе «Модернизация транспортной системы России (2002—2010 годы)». Порт Тамань предназначен для решения задач развития внешнеэкономической деятельности на территории Южного федерального округа.

Внимание государства к Железному Рогу вполне объяснимо. С распадом СССР Россия потеряла значительную часть портов Азово-Черноморского региона, в том числе глубоководных, отошедших к Украине. При этом главные российские морские ворота на Черном море — Новороссийск и Туапсе — работают на пределе возможностей, главным образом из-за расположения портов практически в черте города. Так, после планируемого ввода в Новороссийске новых перевалочных мощностей (в частности терминала по отгрузке мазута на четыре миллиона ТВГ) дальнейшие перспективы расширения экспортной инфраструктуры порта представляются весьма туманными.

В этом свете порт Тамань обладает рядом серьезных преимуществ. Расположение фактически на границе между Черным и Азовским морями обеспечивает удобный доступ грузов с юга России, бассейна Волги и из Каспийского региона. Здесь глубины позволяют отгружать суда дедвейтом до 100 тысяч тонн. При этом в отличие от Новороссийска и Туапсе, расположенных в городской черте, Таманский порт имеет возможности для дальнейшего расширения. Предполагается, что благодаря этим факторам Тамань сможет не только разгрузить главные российские черноморские порты, но и вернуть поставщиков с транзитных направлений экспорта.

? Судя по масштабам проекта, применяемым технологиям и перспективам развития, которые новый порт открывает для экономики России, Таманский перегрузочный порт можно смело назвать уникальным. Существуют ли в России еще подобные терминалы?

— Сегодня российские морские порты не располагают достаточными терминальными мощностями по перевалке СУГ, поэтому особый интерес представляют характеристики технологического комплекса для перевалки СУГ по проекту, который осуществляется ЗАО «Таманьнефтегаз».

Таманская база СУГ предусматривает в своем составе двустороннюю железнодорожную сливную эстакаду для одновременного слива 72 цистерн, 36 емкостей объемом 600 кубических метров каждая для хранения под давлением пропана и 12 — бутана, а также отдельные для пропана и бутана насосные станции и трубопроводные системы для слива из железнодорожных цистерн и налива на суда-газовозы, позволяющие сохранять качество перегружаемых продуктов. Накопление и временное хранение СУГ будет осуществляться в резервуарных парках общей емкостью 28,8 тысячи кубических метров под давлением. Два причала для судов-газовозов позволят одновременно отгружать СУГ в два морских судна-газовоза дедвейтом от 2 000 до 20 000 тонн в круглогодичном режиме. На сегодняшний день Таманский терминал по перевалке СУГ является крупнейшим на территории СНГ.

Наша программа развития экспортного терминала включает также всю необходимую инфраструктуру. Морская часть состоит из стационарных причалов для отгрузки на суда как СУГ, так и нефти и нефтепродуктов. Причалы объединены морской соединительной эстакадой длиной 1 800 метров.

Нужно отметить, что наша компания применяет наиболее экономически эффективные, надежные и экологически безопасные технические решения при реализации проекта. Проведенные маркетинговые исследования рынка недвусмысленно подтверждают безусловную востребованность терминалов со стороны потенциальных клиентов,

что также обусловлено планируемой высокой эффективностью оказания услуг.

Еще раз подчеркну, что ЗАО «Таманьнефтегаз», осуществляя строительство морского перегрузочного комплекса в Тамани, одной из основных целей ставит создание надежного и эффективного экспортного механизма на юге России.

? *Как удастся достигать взаимопонимания бизнеса и властей всех уровней? Можно ли назвать это сотрудничество плодотворным?*

— На протяжении всего времени реализации проекта мы тесно взаимодействуем со всеми уровнями власти. Должен отметить, что довольно успешно. У компании нет разногласий с региональными властями. Все возникающие вопросы, от выделения земельного участка, получения разрешения на строительство и до ввода в эксплуатацию построенных объектов, решаются оперативно.

Проект сложный и требует ко всему тщательнейшего подхода, поэтому на всех стадиях проектирования и строительства отрабатываются абсолютно все вопросы, исключаются даже малейшие сомнения в правильности принятых решений. Соответствующими надзорными органами на всех этапах осуществляется строжайший контроль за соблюдением норм действующего законодательства. Вся проектная документация проходит многостадийные экспертизы и согласования, в том числе экологическую экспертизу и экспертизу промышленной безопасности.

? *Территория строительства порта Тамань относится к зоне повышенного интереса историков и археологов, то есть там немало археологических памятников. Насколько бережно относится руководство компании к культурному наследию?*

— Действительно, в зону строительства ЗАО «Таманьнефтегаз» попал ряд археологических памятников: это курганные группы эпохи ранней бронзы, античности и средневековья, а также сельские поселения эпохи бронзы, античности и средневековья. Все строительные работы наша компания ведет в строгом соответствии с российским законодательством, в том числе и в области охраны объектов культурного наследия. Охранно-спасательные археологические работы осуществляются крупнейшими российскими научно-исследовательскими учреждениями, специализирующимися в области археологии, такими как Кубанский государственный университет и Краснодарский государственный историко-археологический музей-заповедник им. Е. Д. Фелицына, Столичное археологическое бюро города Москвы, Южно-Российский центр археологических исследований города Краснодар, Южный федеральный университет города Ростова-Дону. Материалы, полученные в ходе охранно-спасательных мероприятий, проводимых на территории строительства железнодорожных путей и

перегрузочного комплекса ЗАО «Таманьнефтегаз», являются гордостью археологической экспозиции и фондов музеев Москвы, Краснодара и Таманского музейного комплекса.

Мы знаем, насколько уникальна Тамань, и понимаем важность сохранения памятников археологии для истории и последующих поколений. Много лет в зоне строительства проводятся охранно-спасательные археологические мероприятия, финансирует которые наша компания. Как показали предварительные исследования, на том участке, где прокладывается подъездной железнодорожный путь к базе СУГ, находится более 30 курганных групп и около десяти древних поселений. Ученые, археологи, музейеведы, да и все жители Тамани заинтересованы в том, чтобы эти памятники не подверглись разрушению и были детально исследованы. Ведь все, что тысячелетиями хранит в своих археологических пластах таманская земля, имеет исключительную ценность. На раскопках в зоне строительства археологи уже нашли большое количество редчайших предметов, исследованы остатки построек античного времени, культурные слои римского времени (I—III века нашей эры) и эпохи античности (V—IV века до нашей эры). И даже не обошлось без сенсаций, когда обнаружили курганный могильник эпохи бронзы.

? *До ввода в эксплуатацию нового перегрузочного порта осталось совсем немного. Каким вам представляется транспортный комплекс региона со всеми новыми объектами, которые будут построены в порту Тамань?*

— После ввода терминалов СУГ и ТНТ в эксплуатацию произойдет переключение значительных объемов российских и транзитных грузов (нефти, нефтепродуктов, СУГ) из портов Украины, Грузии в порт Тамань. По мере наращивания объемов и вводу в эксплуатацию новых терминалов в порту Тамань грузооборот порта может приблизиться к грузообороту порта Новороссийск в части объемов, поступающих в порт по железной дороге. **Т**

Запуск Таманского перегрузочного комплекса нефти, нефтепродуктов и СУГ запланирован на первое полугодие 2011 года



Опираясь на практику и знания



Таманский перегрузочный комплекс, предпусковой период (2010 год)

ООО «Фирма «Монрем»», обладающее всеми техническими средствами и подготовленными специалистами, одним из первых было привлечено к строительству Таманского перегрузочного комплекса. Для монремовцев эта стройка стала платформой для становления в качестве надежной монтажно-строительной компании.

Деловое знакомство сотрудников фирмы «Монрем» с ЗАО «Таманьнефтегаз» (в то время филиал «Темрюкнефтегаз») состоялось еще в 1994 году, когда они участвовали в выполнении заказа на ПО «Атоммаш» по изготовлению емкостей (резервуаров) для хранения сжиженных углеводородных газов (СУГ) для будущего перегрузочного комплекса нефти, нефтепродуктов и сжиженных углеводородов в порту Железный Рог (Темрюкский район Краснодарского края). По прошествии времени не стало «Атоммаша», а проект строительства перегрузочного комплекса на некоторое время был забыт.

И вот в 2004 году по инициативе фирмы «Монрем» были проведены первые предварительные исследования технического состояния емкостей для сжиженных углеводородных газов, которые к тому времени уже не один год хранились в заливе Азовского моря в дельте реки Кубань. По результатам предварительного исследования было принято решение о восстановлении и

использовании по назначению данных емкостей. Силами фирмы «Монрем» они были отремонтированы, реконструированы и испытаны, то есть приведены в проектное состояние. Таким образом была выполнена первая ключевая задача стройки. По мере развития стройки фирма «Монрем», опираясь на практику и знания, постепенно расширяла свое участие. Все это положило начало активному участию компании в строительстве Таманского перегрузочного комплекса.

Новая высота

Благодаря вдумчивому и активному руководству стройкой генерального директора «Таманьнефтегаз» А. М. МЕТКИНА в качестве заказчика, преодолевались возникающие в процессе строительства организационные и производственные трудности. Это в свою очередь способствовало поддержанию нужного ритма и графика стройки.

После установки емкостей на рабочие места фирме «Монрем» было поручено

не менее важное дело: технологическая обвязка емкостей, монтаж технологических трубопроводов, изготовление и монтаж металлоконструкций. Данная работа представляет собой изготовление и монтаж тысяч тонн металлоконструкций, километров технологичных трубопроводов различных диаметров и назначений, сотни разнообразной запорной и регулирующей арматуры. Монремовцами также были смонтированы факельные установки, компрессорная станция и операторная.

Занимаясь «технологией», как принято говорить у монтажников, пришлось браться и за монтаж системы орошения



Все начиналось так (2005 год)



Смонтированы километры технологических трубопроводов (2005 год)

и пожаротушения емкостей. Здесь потребовалась дополнительная аттестация специалистов и предприятия в целом для получения лицензии на право изготовления и монтажа систем и средств пожаротушения. Фирма «Монрем» с этой задачей успешно справилась. Теперь фирма «Монрем» имеет лицензию на производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений.

Известно, ни одна стройка подобного масштаба не обходится без необходимости решения технических проблем, возникающих в процессе строительства. В ЗАО

«Таманьнефтегаз» в качестве руководителя проекта этой задачей занимается высококвалифицированный и опытный специалист В. М. ПЕСТРЯКОВ, грамотно и без проволочек принимающий необходимые технические решения, что способствует успешному продвижению строительства.

Есть повод гордиться

Основные принципы работы фирмы «Монрем»: высокая квалификация, качество, производительность. Эти принципы утверждаются и поддерживаются и руководством, и специалистами фирмы. Так, первый заместитель директора

ООО «Фирма «Монрем» В. Ф. ПЛОТНИКОВ непосредственно принимал участие в изготовлении емкостей СУГ для «Таманьнефтегаз», работая в то время на ПО «Атоммаш», а в настоящее время он отвечает в фирме «Монрем» за технологическую подготовку производства, высоко держит планку и традиции качества и требовательности машиностроителей-атомщиков. Именно на этих принципах воспитывается поколение молодых специалистов монремовцев.

С начала строительства перегрузочного комплекса в фирме работает Ю. Н. ТАРАЗАНОВ, который за период строительства прошел путь от бригадира до начальника участка, вырос до высококвалифицированного специалиста, руководителя среднего звена. Такие молодые специалисты, как Ю. Н. ТАРАЗАНОВ, являются опорой и надеждой в развитии и укреплении фирмы «Монрем» на рынке строительства промышленных объектов.

Для ООО «Фирма «Монрем» данная стройка стала крепкой платформой для становления в качестве надежной монтажно-строительной компании. Коллектив фирмы по праву гордится своим вкладом в реализацию масштабного и значимого инвестиционного проекта на юге России — строительство перегрузочного комплекса нефти, нефтепродуктов и сжиженных углеводородов в порту Железный Рог Темрюкского района Краснодарского края. 

ООО «Фирма «Монрем»

347382 Ростовская область, г. Волгодонск,
ул. Черникова, 16

Тел./факсы: 8 (8639) 243-055, 244-577

E-mail: monrem@mail.ru

www.montagremont.ru



Установлен первый парк емкостей (2005 год)



Технологическая обвязка емкостей (2008 год)



Факельная установка готова к монтажу (2008 год)

Спецстрой России — корпорация, перед которой государство ставит серьезные задачи

С 2005 года ФГУП «Управление специального строительства по территории №4 при Спецстрое России» (УССТ №4) возглавляет заслуженный строитель Российской Федерации генерал-майор Михаил ТАШЛЫК. Под его руководством предприятие начало активно наращивать объемы строительно-монтажных работ с опорой на собственные силы и повышать уровень технической и технологической оснащенности.



Михаил ТАШЛЫК, начальник ФГУП «УССТ №4 при Спецстрое России»

? Михаил Петрович, расскажите об основных направлениях деятельности вашего предприятия.

— Растущий производственный и кадровый потенциал, внедрение современных технологий в строительстве позволяют нам выполнять работы любой сложности. В структуре УССТ №4 действует единственное в системе Спецстроя России управление специализированных работ №414 по возведению морских гидротехнических сооружений. С 2005 года управление выполняет работы в рамках Федеральной целевой программы «Создание системы базирования Черноморского флота на территории Российской Федерации». Уже построены и введены в эксплуатацию три причала Новороссийской военно-морской базы, завершены работы по берегообразованию территории и ведется строительство берегооградительных сооружений. УСР №414 обладает уникальным гидротехническим оборудованием, таким как гусеничный

кран MANITOWOC M-15000, вибропогрузитель MULLER MS-100 HNF, буровая установка WIRTH PBA-612, стационарный бетононасос SANY HBT 40C-1410DIII.

УССТ №4 владеет опытом ведения жилищного строительства «под ключ» от эконом-класса до класса «люкс», освоило современные методы монолитного домостроения с выполнением требований повышенной сейсмостойкости, улучшенной планировки квартир, комфортности систем жизнеобеспечения. Визитной карточкой элитного жилья является 16-этажный комплекс «Флагман».

Также успешно работают дорожные подразделения. В районе Геленджика построена современная автомобильная дорога Прасковеевка — Молокановская. С 2009 года управление ведет строительство 10-километрового участка дороги в горах в районе Сочи по Олимпийской программе, в связи с чем в составе УССТ №4 было создано новое управление. Возможности УССТ №4 позволяют выполнять строительство дорог и сопутствующих сооружений в горной труднодоступной местности.



Бетонирование ростверка

? Каковы особенности кадровой политики УССТ №4?

— Спецстрой России — корпорация, перед которой первые лица государства ставят важные задачи, требующие первоклассной организации труда. Огромное внимание уделяется перспективной кадровой политике и воспитанию качественного военного управленца. Сегодня, если молодой специалист оправдывает доверие, ему дают огромные возможности для роста. Если нет, то его вовремя останавливают, повернут в нужную сторону, дадут шанс исправиться. Каждый процесс должен быть управляемым, особенно воспитание молодого человека, с тем чтобы он был предан корпорации. Принципы корпоративности, культуру государственных интересов можно формировать только на положительных примерах.

? Насколько широка география деятельности вашего предприятия?

— УССТ №4 выполняет работы по всему Южному федеральному округу. Работы по заказу Министерства обороны России предприятие выполняет не только в Новороссийске, но и в других регионах Северного Кавказа. Среди этих проектов стоит отметить строительство военного городка для горной мотострелковой бригады в Карачаево-Черкесии, объектов специального назначения в Кабардино-

Ежегодно в УССТ №4 проходят практику курсанты Военного инженерно-технического университета (Санкт-Петербург), Военного технического университета (г. Балашиха), учащиеся Новороссийского лицея «Строитель» и Новороссийского государственного колледжа строительных технологий, экономики и менеджмента

Балкарии, восстановление инфраструктуры Чеченской Республики.

После августовских событий 2008 года в Южной Осетии на восстановление разрушенного Цхинвала были направлены основные силы управления, а уже 1 сентября восемь школ города открыли свои двери для учеников. Полностью восстановлено и заново построено 104 объекта, среди которых школы, университет, объекты здравоохранения, жилые дома. В октябре 2009 года более 20 отличившихся военнослужащих получили государственные награды.

? *Есть ли среди партнеров УССТ №4 ведущие предприятия России?*

— За 65 лет коллектив предприятия возвел множество различных сооружений в Новороссийске. Это жилые микрорайоны, административные здания, учреждения образования, здравоохранения, культуры, мемориальные комплексы. Среди наших крупных партнеров: ОАО «Новоросцемент», ОАО «Черномортранснефть», ЗАО «Таманьнефтегаз» и многие другие. Кроме того, управление принимало участие в реализации проектов «Каспийский трубопроводный консорциум» и «Голубой поток».

? *Расскажите подробнее о сотрудничестве с ЗАО «Таманьнефтегаз».*

— Сегодня на Тамани реализуется большой проект, впечатляющий своим размахом. ЗАО «Таманьнефтегаз» является заказчиком и инвестором Таманского перегрузочного комплекса сжиженного углеводородного газа (СУГ), нефти и нефтепродуктов на Таманском полуострове в районе мыса Железный Рог в Краснодарском крае. В комплекс «Порта Тамань» входят огромные территории: железнодорожные и причальные хозяйства, дороги, складские хозяйства для хранения СУГ, мазута. Планируемый объем перевалки продуктов составит 10,5 миллиона тонн в год.

Освоение данной территории началось нами с 2002 года с другим заказчиком. Без преувеличения могу сказать: территорию



16-этажный ЖК «Флагман» класса «люкс»

не узнать. УССТ №4 вполне по силам реализовать свой потенциал в развитии данной территории, более того, этот объект интересен нам как в инженерном, так и в техническом плане.

Сотрудничество УССТ №4 с ЗАО «Таманьнефтегаз» началось в середине 2010 года. Первый этап совместной работы связан с выполнением коммуникаций (водопровод, канализация, пожарные и сливные сооружения). Ведется строительство комплекса ремонтной мастерской, железнодорожных эстакад для приема нефтепродуктов, протяженность каждой из которых 430 метров. Второй этап — это сотрудничество, связанное с дорожным строительством, обустройством железной дороги, коммуникациями, строительством эстакад. Вопрос программы по реализации жилья еще не начат, но мы уже подтвердили свою готовность. С каждым днем мы все больше узнаем друг друга, и процесс сотрудничества углубляется. Состав руководителей высококвалифицирован. Особо хочется

отметить генерального директора ЗАО «Таманьнефтегаз» Александра МЕТКИНА, начальника управления строительством Наталью ШЕВЧЕНКО, генерального директора компании «Интерстрой» Сергея ИЗOTOVA, главного инженера «Интерстроя» Александра НОВАКА и других.

? *Какие задачи ставит перед собой предприятие на 2011 год?*

— Сегодня перед нами стоят задачи по выполнению федеральных целевых программ по строительству жилья для военнослужащих. Также продолжается реализация Федеральной целевой программы «Создание системы базирования Черноморского флота на территории Российской Федерации», кроме того, проведены переговоры по реализации второй очереди Каспийского трубопроводного консорциума. В программу реализации входит строительство резервуарного парка и сопутствующих сооружений.

Предприятие и дальше будет расти, крепнуть, модернизироваться, от его созидательного труда напрямую зависит то, какими наш город и наш регион будут в XXI веке. Ведь строить — значит созидать. **Р**



Бетоноукладочный комплекс для дорожного строительства



**ФГУП «УССТ №4
при Спецстрое России»**

353912 Краснодарский край,
г. Новороссийск,
Анапское шоссе, 59

Тел. (8617) 67-12-70, факс 67-12-80

E-mail: post@usst-4.ru, www.usst4.ru

Укрепление платформ вашего бизнеса



Укрепление склона при возведении логистического комплекса компании «Х5 Ритейл Групп» в г. Самаре

В бизнес-среде принято оценивать партнеров не только по надежности и стабильности, умению качественно и в срок решать задачи разного уровня сложности. Важными критериями считаются расширенная территория деятельности, мобильность, добрые рекомендации статусных партнеров, новейшие технологии и умение их применять на российском рынке. Результаты сотрудничества с ОАО «Геоолимп» — компанией, специализирующейся на инновационном закреплении грунтов на объектах промышленного и гражданского строительства, — по достоинству смогли оценить десятки крупнейших организаций России. О том, каким образом генеральному директору ОАО «Геоолимп» Салавату МИФТАХОВУ удалось вывести компанию на тот высокий уровень, который она занимает сегодня, в нашем интервью.



Салават МИФТАХОВ, генеральный директор
ОАО «Геоолимп»

? Салават Саматович, с чего начиналось становление вашего предприятия?

— Наша компания начала свою деятельность в Уфе в 2004 году под названием ОАО «Геоолимп-Восток». Тогда основной задачей являлось решение вопросов, связанных с укреплением грунтов на объектах различного назначения. Буквально за год мы собрали команду специалистов, закупили эффективное оборудование. Это позволило уже к концу 2005 года освоить несколько объектов. Среди них можно выделить: строительство железнодорожного вокзала, а также создание свода и оснований для строительства тоннеля в Уфе, ликвидацию карстовых явлений при возведении логистического комплекса компании «Х5 Ритейл Групп» в Самаре.

Спрос на наши услуги в Уфе показал, что нужно осваивать новые виды деятельности, связанные с работами по закреплению грунтов, территориально расширяться, выходить за пределы Республики

Башкортостан. Как руководитель я не могу стоять на одном месте. Успех для меня — это, прежде всего, показатель качества нашей работы, сигнал для освоения нового пространства и расширения бизнеса.

Так, в июле 2008 года в Краснодаре было учреждено ОАО «Геоолимп-Юг». В сложных геологических условиях Северного Кавказа положение нашей компании оказалось наиболее выигрышным. Доказательством тому стал значительный объем проведенных работ и реализованных проектов за небольшой период времени. Среди них: подавление водопотоков на станции разгрузки вагонов в Туапсе, устранение аварийного прорыва воды на Шапсугском водохранилище в Адыгее. Наши специалисты провели закрепление склонов и осыпей на газопроводе Владикавказ — Цхинвал. На результате проведенной работы не сказалось даже землетрясение в 6,5 балла, а это, согласитесь, показатель качества.

? На чем сейчас сосредоточено ваше внимание как руководителя, в каком направлении развивается компания?

— Мы развиваем основное направление деятельности компании — решение сложных задач, связанных с укреплением грунтов. Спектр услуг компании очень широк, поскольку само понятие «укрепление грунтов» подразумевает выполнение огромного спектра задач. Это прове-



Укрепление откоса насыпи в районе резервуаров на строительстве «Таманского перегрузочного комплекса СУГ, нефти и нефтепродуктов»

дение противооползневых мероприятий, восстановление фундаментов аварийных зданий и сооружений, подготовка оснований для нового строительства, укрепление грунтов в местах карстоопасных проявлений, подавление водопотоков, реконструкционные мероприятия, берегоукрепительные работы, «лечение» плотин, предотвращение возникновения экологических проблем путем ремонта очистных сооружений. Для решения этих задач «Геоолимп» обладает современными технологичными станками и оборудованием и, конечно, квалифицированным штатом сотрудников.

❓ Сформировался ли круг ваших партнеров?

— Первоочередная задача для компании — оправдать доверие партнеров и сотрудников. «Скажи мне, кто твой друг, и я скажу тебе, кто ты» — гласит народная мудрость. Именно так мы оцениваем положение ОАО «Геоолимп» на отечественном отраслевом рынке. За время своей деятельности компания установила партнерские отношения с крупными известными предприятиями как на территории Краснодарского края, так и за его пределами. Это ЗАО «Таманьнефтегаз», ОАО «Газпром», ЗАО «НИПИ «ИнжГео» (г. Краснодар), минерально-химическая компания «ЕвроХим» (г. Москва), ОАО «Нижегородский нефтепроект», ОАО «Стройтрансгаз», ЗАО «Трансжострой», ООО «Алькомп Европа», департамент строительства администрации Краснодарского края.

❓ Как вы оцениваете кадровый потенциал своего предприятия?

— Мне приходится много ездить по регионам для взаимодействия с партнерами. Для того чтобы предприятие работало успешно даже в мое отсутствие, в коллектив мы принимаем только квалифицированных инициативных сотрудников. Так называемый фундамент предприятия — это геологический отдел. Мы следуем принципам советской школы «ТИСИЗ». Полная отдача работе, высокий профессионализм специалистов геологического отдела — основа успешной реализации проектов. Взаимозаменяемость в связи с мобильным графиком деятельности заставляет каждого развиваться не только в своем основном направлении, но и быть компетентным в смежных вопросах. Компания предоставляет мотивацию и возможность роста профессионалам разного возраста и уровня квалификации. Я лично стараюсь уделить должное внимание каждому работнику, ведь залог успешного развития бизнеса сегодня — это квалифицированный штат сотрудников.

Надежная система управления, собственные производственные мощности и свои рабочие на стройке, свой проектный отдел, взаимодействие с заслуженными деятелями науки, высокий уровень профессиональной компетентности и расширение деятельности за счет внедряемых инноваций — важная составляющая бизнеса ОАО «Геоолимп».

❓ В чем конкурентные преимущества ОАО «Геоолимп»?

— Узкая специализация, ставка на профессионалов, освоение новых территорий, внедрение современных технологий, в том числе и при строительстве олимпийских объектов в Сочи. Это обязательные составляющие успеха. Без них не обойтись.

❓ Поделитесь, пожалуйста, планами на будущее.

— Мы планируем закрепить свои позиции на Северном Кавказе и в Южном федеральном округе и расширить географию филиалов нашей компании в других регионах России. А вообще, наша цель — стать компанией №1 в области инженерной защиты.

❓ Один из основных партнеров компании — ЗАО «Таманьнефтегаз». В чем заключается ваше сотрудничество?

— Сейчас мы работаем совместно с «Таманьнефтегаз» на трех объектах, участие в строительстве которых мы выиграли по тендеру осенью 2010 года. Один из объектов выполнен, второй реализован на 70%, к работе над третьим объектом мы уже приступаем. Создание Таманского перегрузочного комплекса в порту «Тамань» решит важнейшую стратегическую задачу, создаст крупнейший в России порт по экспорту сжиженных углеводородов, нефти и нефтепродуктов. Это проект европейского уровня, реализация которого позволит не только сохранить экологию в районе крупного порта «Тамань», но и сделает транспортировку грузов на 30% дешевле. Наша компания выполняет в Тамани инженерное береговое укрепление, установку дренажей и инженерную защиту железнодорожных насыпей.

Мы поздравляем наших партнеров, компанию «Таманьнефтегаз», с 10-летием! Желаем новых успешных проектов, процветания и благополучия! **Р**



Усиление грунтов основания на строительстве жилого комплекса в г. Краснодаре



ОАО «Геоолимп»

350063 г. Краснодар, ул. Красная, 180

Тел. (861) 215-92-94

E-mail: geoolymp@yandex.ru, www.geoolymp.com

Мегионское месторождение нефти: на рубеже пятидесятилетия



Стела «Первая скважина Мегионского месторождения»

В этом году исполняется 50 лет со дня открытия Мегионского месторождения нефти. Первый фонтан был получен здесь в 1961 году. Это событие изменило картину нефтегазовой промышленности России. Исследованием запасов, освоением и эксплуатацией этого промысла сегодня занимается ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» — основное нефтедобывающее предприятие Нефтегазовой компании «Славнефть». Холдинг входит в десятку крупнейших отраслевых компаний страны.

Достижения мегионских нефтяников в области научных разработок и их применения, обеспечения экологической и промышленной безопасности нефтедобычи отмечены рядом окружных и российских наград, в числе которых премия Правительства России в области науки и техники

Открытие Мегионского месторождения поистине судьбоносное событие в истории страны. В 1950—1960-х годах во время освоения Западной Сибири мало кто верил, что здесь могут находиться запасы нефти. Тем не менее 21 марта 1961 года была пробурена первая скважина. Это доказало ошибочность распространенных в те годы оценок о бесперспективности геологического поиска в Среднем Приобье.

Первые шаги на пути к успеху

За прошедшие десятилетия мегионские нефтяники добились больших успехов в производственной деятельности и внесли существенный вклад в развитие промышленной и социальной инфраструктуры Ханты-Мансийского автономного округа. На базе производственных мощностей,

созданных трудовым коллективом «Славнефть-Мегионнефтегаз», впоследствии были образованы такие предприятия, как «Нижевартоннефтегаз», «Лангепаснефтегаз», «Варьеганнефтегаз». Во многом благодаря мегионским нефтяникам выросли новые поселки и города.

Сегодня ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» осуществляет эксплуатацию 24 лицензионных участков. Стратегия предприятия нацелена на повышение эффективности производства и его безопасности с сохранением потенциала месторождений, большинство из которых находится в разработке свыше 45 лет.

Научные исследования промыслов

За последние несколько лет специалисты ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» и ОАО «Нефтегазовая компания «Славнефть» выполнили обширный комплекс научно-исследовательских работ, связанных с анализом сырьевой базы предприятия, изучением отечественного и зарубежного опыта разработки трудноизвлекаемых запасов нефти, поиском и созданием новых высокоэффективных методов добычи для конкретных геолого-геофизических условий. По результатам проведенных

исследований была осуществлена оптимизация скважинного фонда, сформирована среднесрочная программа геолого-технических мероприятий. Началось активное внедрение новых технологий, направленных на повышение результативности процесса нефтедобычи и снижение техногенной нагрузки на окружающую среду.

Достижения мегионских нефтяников в области научных разработок и их применения, обеспечения экологической и промышленной безопасности нефтедобычи отмечены рядом окружных и российских наград, в числе которых Премия Правительства России в области науки и техники.

Детальный подход к развитию производства

Принципы динамичного развития производства лежат в основе всей инвестиционной политики ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз». Ежегодно на предприятии строятся и реконструируются сотни километров промысловых трубопроводов, вводятся в эксплуатацию десятки новых промышленных и энергетических объектов, возводятся дороги, развиваются коммуникационные сети. Наряду с обновлением и укреплением технического и технологического потенциала большое внимание в ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» уделяется развитию ресурсной базы. География производственной деятельности мегионских нефтяников постоянно

расширяется, из года в год растут темпы освоения новых месторождений.

Успешная производственная деятельность позволяет акционерному обществу реализовывать комплексную социальную политику. Ключевыми направлениями действующих на предприятии программ являются создание условий для воспитания физически и нравственно здорового подрастающего поколения, развития творческого потенциала детей, а также участие в решении наиболее острых социальных проблем. Благотворительная деятельность мегионских нефтяников не раз получала высокую оценку со стороны региональных властей. Подтверждение тому неоднократные победы акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз» в престижном окружном конкурсе «Черное золото Югры» в номинации «За социально-экономическое партнерство в Ханты-Мансийском автономной округе».

Продуктивная работа, реализация перспективных идей, достижение лучших результатов — на это неизменно нацелен коллектив ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз». Прошедший год для мегионских нефтяников был ознаменован важным событием. В 2010 году была добыта 700-миллионная тонна нефти. Это достойный вклад мегионских нефтяников в развитие Югры и России, в основе которого лежит профессионализм и преданность своему делу и сибирской земле. **Т**



Юрий ШУЛЬБЕВ,
генеральный директор
ОАО «Славнефть-
Мегионнефтегаз»

В 2010 году ОАО
«Славнефть-
Мегионнефтегаз»
добыло 700-миллионную
тонну нефти



Справка

ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» (ОАО «СН-МНГ») является основным нефтегазодобывающим предприятием компании «Славнефть». К основным видам деятельности ОАО «СН-МНГ» относятся доразведка нефтегазовых месторождений, бурение и эксплуатация скважин, добыча нефти и газа. Предприятие осуществляет разработку нефтегазовых месторождений в Нижневартовском и Сургутском районах Ханты-Мансийского автономного округа — Югры. История предприятия ведет отсчет с 1 августа 1964 года, когда для освоения новых месторождений Среднего Приобья было учреждено первое в Нижневартовском районе нефтепромысловое управление «Мегионнефть». За прошедшие с того момента десятилетия мегионские нефтяники добились больших успехов в производственной деятельности и внесли существенный вклад в развитие промышленной и социальной инфраструктуры ХМАО-Югры.

ОАО «НЗРА»: соответствовать требованиям времени

Нижневартовский завод по ремонту автомобилей (ОАО «НЗРА») создан в 1976 году для ремонта отечественных и импортных автомобилей и их агрегатов. За прошедшие 35 лет завод дал новую жизнь тысячам автомобилей, десяткам тысяч двигателей и агрегатов, отреставрировал сотни тысяч деталей машин.

Не останавливаться на достигнутом

Номенклатура производства завода постоянно меняется в зависимости от потребностей нефтегазодобывающего комплекса. Сегодня ОАО «НЗРА» — это не только ремонт автомобилей, каждые два года предприятие вводит новые направления работы и выпускает продукцию, востребованную нефтяниками.

Так, в 1996 году освоен выпуск павильонов для автобусных остановок; в 1998 году — автоцистерн различной емкости для перевозки и хранения жидкостей, в том числе кислот; в 2000 году — мобильных зданий; в 2003 году — тракторных прицепов разных модификаций; в 2004 году — емкостей для гидроразрыва нефтяных пластов объемом 25, 50, 80 кубических метров, емкостей долива, а также осреднительно-очистительных емкостей. Кроме того, на заводе изготавливается гаражное оборудование, грузозахватные приспособления — стенды всевозможного назначения, верстаки, стеллажи, подъемники, траверсы и другое.

В последние годы приоритетным направлением для Нижневартовского

завода по ремонту автомобилей стало производство нестандартного оборудования и мобильных зданий для нефтяников. Это жилые дома, душевые, столовые, сауны, сушилки, «инструменталки», более 25 видов модификаций офисных помещений. Выпускаются целые передвижные комплексы для обустройства месторождений, выполненные в соответствии с корпоративными цветами, где нефтяники могут жить в комфортных условиях, находясь на вахте.

Завод также выполняет работы для муниципальных предприятий Ханты-Мансийского автономного округа по изготовлению спортивных площадок, скамеек, урн, ограждений, почтовых ящиков, клапанов мусоросборников, качелей, пожарных щитов, санитарно-бытовых шкафов и других конструкций бытового назначения. Стоит отметить, что география деятельности ОАО «НЗРА» не ограничивается только Нижневартовским районом, заказчиками завода также стали многие предприятия Мегиона, Лангепаса, Когалыма, Ноябрьска, Радужного и других городов ХМАО-Югры.



Техническая оснащённость

Нижневартовский завод по ремонту автомобилей имеет мощный парк оборудования: металлорежущее, сварочное, литейное, кузнечно-прессовое, установку плазменного напыления, покрасочное, гальваническое, прессы для производства резинотехнических изделий, обкаточные стенды. Современное оснащение позволяет предприятию изготавливать и реставрировать различные детали, в том числе для автомобилей импортного производства, например, ступицы и полуоси автомобилей «Татра», различные шестерни, сайлент-блоки автобусов «Икарус» и Karosa, поршни штока, сальниковые уплотнения и так далее.

Современная оснащённость производства, технический, интеллектуальный потенциал коллектива позволяют выполнить любые работы по производству и ремонту оборудования в кратчайшие сроки с гарантией качества. Работники ОАО «НЗРА» с оптимизмом смотрят в будущее и полны уверенности, что внесут достойный вклад в дальнейшее развитие промышленности города Нижневартовска. **Р**



Подпорная емкость

Наряду с ремонтом автомобилей, двигателей, агрегатов и изготовлением мобильных зданий и емкостей любой кубатуры ОАО «НЗРА» предлагает услуги подрядчика по строительству сборных жилых зданий из конструкций заводского изготовления

ОАО «НЗРА»

628606 Тюменская область,

г. Нижневартовск, ул. Индустриальная, 14

Тел. (3466) 67-15-08

Факс 67-15-11

E-mail: nzra@npt.ru

Дорога нефть дает

Компания «Ханты-Мансийскдорстрой» стояла у истоков освоения многих западно-сибирских нефтяных месторождений. Строительство промысловых дорог — один из первых этапов разработки нефтегазовых месторождений.

История «Ханты-Мансийскдорстрой», несмотря на свою молодость (компания 12 лет), неразрывно связана с индустриальным развитием нефтегазовых регионов и строительством опорной сети автодорог страны, так как период создания некоторых ее подразделений приходится на 60—70-е годы XX века. Именно тогда началось промышленное освоение Западной Сибири, в короткие сроки изменившее энергетическую карту Советского Союза. Еще до того, как нефтяники и газовики добыли первые тонны и кубометры, начиналось строительство дорог.

Самотлорское нефтяное месторождение, Усть-Балыкское, Правдинское, Белозерское, Мыхпайское, Черногорское, Варьеганское, Мегионское — в обустройстве этих и многих других месторождений Западной Сибири принимали участие специалисты строительных управлений №905 и №920, входящих в состав ОАО «Ханты-Мансийскдорстрой».

Первопроходцы

Строительные управления, входящие в состав компании ОАО «Ханты-Мансийскдорстрой», работают в Ханты-Мансийском автономном округе более 40 лет.

Строительное управление №905 было создано в 1965 году приказом Госкомитета по транспортному строительству

СССР для «...выполнения плана работ по строительству автомобильных дорог на нефтяных месторождениях Тюменской области». Каждый год предприятием вводилось около 20 километров дорог с твердым типом покрытия. В послужном списке управления: строительство объездной дороги вокруг г. Нефтеюганска, автодороги Ханты-Мансийск — Нягань, автодороги Ханты-Мансийск — Горноправдинск и еще десятки объектов в Югре. В 2009 году СУ-905 расширило географию своих объектов и приняло участие в строительстве федеральной автомагистрали I технической категории М-4 «Дон» на участке обхода г. Ельца в Липецкой области.

Строительное управление №920 образовано в апреле 1971 года. Предприятие работает на территории ХМАО, ЯНАО и Томской области. За 40 лет коллективом СУ-920 построено более 1 200 километров автомобильных дорог с твердым покрытием, выполнено земляных работ в объеме более 160 миллионов кубометров. Управление участвовало в обустройстве 82 кустовых площадок под разведочное и эксплуатационное бурение по заказу крупнейших нефтегазодобывающих объединений Западной Сибири — «Нижневартовскнефтегаз», «Мегионнефтегаз», «Лангепаснефтегаз», «Варьеганнефтегаз».

Отметим, что когда месторождения на Мегионской земле только начинали обустраиваться, управление №920 выполняло работы для НГДУ «Мегионнефть» (до акционирования входило в состав объединения «Нижневартовскнефтегаз») по строительству автомобильных дорог.

Когда Алексей АНДРЕЕВ возглавил управление СУ-920, началось активное сотрудничество с «Мегионнефтегаз». В непростые 1980-е и тяжелые 1990-е годы 80% производственной программы управления приходилось на выполнение заказов для нефтяников, в том числе и для «Мегионнефтегаз». Эти заказы давали дорожникам необходимый объем работ и позволили пережить кризис.

Сегодня ОАО «Ханты-Мансийскдорстрой» поддерживает партнерские отношения со многими предприятиями,



Алексей АНДРЕЕВ, генеральный директор ОАО Управляющей Компании «ДСК «АВТОБАН»

которые осваивают месторождения. Так, ОАО «Строительное управление №905» в 2010 году провело дорожно-строительные и подготовительные работы на разведочных скважинах №93 Малобалыкского и №8 Омбинского месторождений, являющихся объектами ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология». Отзывы нефтяников говорят о высоком качестве выполненных работ, о сжатых сроках строительства и надежности генерального подрядчика — ОАО «Ханты-Мансийскдорстрой».

Холдинг профессионалов

Бурное развитие нефтегазовой отрасли дало импульс и для роста ОАО «Ханты-Мансийскдорстрой». На сегодняшний день компания объединяет в себе два филиала и три управляемых общества, расположенные в городах Ханты-Мансийске, Сургуте, Мегионе, Нефтеюганске, Нижневартовске, Белоярском. Все строительные управления прошли техническую модернизацию, располагают арсеналом самой современной техники, мобильны, постоянно расширяют географию работ, выходя далеко за пределы ХМАО-Югры.



История



ОАО «Ханты-Мансийскдорстрой»

628426 Тюменская область,

г. Сургут, ул. Маяковского, 38

Тел. (3462) 500-900, факс 51-07-70

E-mail: dorstroy@wsnet.ru, www.avtoban.ru

30 лет ноябрьской нефти

История создания ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» глазами СМИ

«Тебе, Родина, первая нефть Холмогор!» — так началась история освоения крупнейшего нефтяного региона страны. Приказом по НГДУ «Сургутнефть» 2 февраля 1975 года была создана Центральная инженерно-технологическая служба №2, задачей которой являлась разработка Холмогорского месторождения. Службу возглавил молодой способный инженер Виктор ГОРОДИЛОВ. Уже в конце марта первый десант от ЦИТС №2 высадился на реке Иту-Яха.

Показатели добычи нефти, в тоннах, ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»:

- 100 миллионов — 19 сентября 1987 года;
- 200 миллионов — 5 февраля 1990 года;
- 300 миллионов — 23 января 1993 года;
- 400 миллионов — 16 января 1998 года;
- 500 миллионов — 28 января 2003 года;
- 600 миллионов — 17 мая 2006 года;
- 700 миллионов — 17 декабря 2010 года

Бригада
И. С. СКЛЯРЕНКО из НГДУ
«Холмогорнефть»,
1987 год

В апреле 1975 года началось строительство Пионерного поселка, а к осени были построены первая столовая, баня, котельная, вертолетная площадка, смонтированы 15 коттеджей, пробурена артезианская скважина. В том же году буровая бригада мастера В. Д. ФОМИНА из вновь созданного Холмогорского управления буровых работ №1 начала бурение первой эксплуатационной скважины, которая дала жизнь еще одному предприятию — «Холмогорнефть». Именно этот период следует считать предысторией в создании и развитии одного из самых мощных нефтегазодобывающих комплексов Тюменского Севера — производственного объединения «Ноябрьскнефтегаз», а ныне ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз».

История же берет свое начало с приказа по Министерству нефтяной промышленности №224 от 15 апреля 1981 года, где говорилось: «В целях обеспечения ускоренного ввода в разработку Муравленковского, Вынгапуровского, Суторминского, Тарасовского и прилегающих к ним месторождений Тюменской области, достижения к 1985 году добычи около 40 миллионов тонн в год приказываю:

1. Создать в составе «Главтюменнефтегаза» производственное объединение «Ноябрьскнефтегаз» (со специальным аппаратом управления) с местонахождением в п. г. т. Ноябрьске Пуровского района Тюменской области».

Так было создано ПО «Ноябрьскнефтегаз», а приказом по Миннефтепрому №526-к от 28 апреля 1981 года генеральным директором объединения был назначен Виктор Андреевич ГОРОДИЛОВ, который приступил к своим обязанностям 18 мая 1981 года

и в течение 16 лет руководил предприятием. Символично, что ровно через год, день в день, 28 апреля 1982 года Ноябрьск получил статус города.

Это потом, много лет спустя, появится статья в одной из центральных газет с названием «Городилов город городил», а тогда, на заре истории ноябрьской нефти, так оно и было: пришел человек, чтобы дать родине нефть и построить город, один из самых благоустроенных на Ямальском Севере.

Фактограф компании

В 1987 году 19 сентября добыча нефти из первой скважины компании составила сто миллионов тонн. Вот как описывает первый рубеж «Ноябрьскнефтегаза» газета «Слово нефтяника»: «В жизни многотысячного коллектива ПО «Ноябрьскнефтегаз» большое событие: на первой скважине состоялся торжественный митинг, посвященный добыче со дня образования объединения 100-миллионной тонны нефти. И еще немаловажное событие: нефтяники сумели погасить долг государству с начала пятилетки. По итогам работы в третьем году одиннадцатой пятилетки коллективу «Ноябрьскнефтегаза» было вручено переходящее Красное Знамя ЦК КПСС, Совмина, ВЦСПС и ЦК ВЛКСМ».

С разницей в три года нефтяники Ноябрьского региона добудут 200-миллионную и 300-миллионную тонны нефти — в 1990 и 1993 годах соответственно.

Еще через пять лет, 16 января 1998 года, нефтяники добыли 400 миллионов тонн нефти. Это событие для компании и региона стало настолько значимым, что в ведомственной печати места свободного не было. Все отдано под поздравления. Из телеграммы губернатора Ямало-Ненецкого автономного округа Юрия НЕЕЛОВА («СН», №3 от 16.01.1998 г.): «В наше время большая редкость поздравлять предприятие с успехами. И этот своеобразный итог вашего 16-летнего труда вселяет веру, что многотысячный коллектив нефтяников ОАО «Ноябрьскнефтегаз» справится с существующими трудностями и сможет не только стабилизировать добычу, но и добудет еще сотни миллионов тонн».

Добыча полумиллиардной тонны отмечалась широко и пышно. На праздник прибыли ветераны, в том числе Виктор ГОРОДИЛОВ, Филипп ТАЙК, Анатолий КИМ и Вильгельм МААС. Выдержка из праздничного репортажа «Слово нефтяника», опубликованного 4 марта 2003 года: «Вице-президент компании «Сибнефть» Андрей МАТЕВОСОВ поблагодарил всех, кто причастен к добыче 500 миллионов, выразил уверенность, что у компании есть в запасе «еще два раза по столько», и сказал, что мы всегда рады видеть тех, кто стоял у истоков».

Спустя три года, в конце мая 2006-го, компания «Ноябрьскнефтегаз» достигла высоких показателей



по добыче нефти. К этому моменту было получено 600 миллионов тонн нефти. Газета «Слово нефтяника» (№41 от 23.05.2006 г.) пишет: «Чуть больше трех лет понадобилось коллективу «Ноябрьскнефтегаза», чтобы пополнить нефтяную копилку очередной стомиллионной порцией «черного золота». Символично, что очередной рекорд зафиксирован в год 25-летия «Ноябрьскнефтегаза».

И совсем недавно 700-миллионный рубеж предприятие преодолело в канун своего 30-летнего юбилея — 17 декабря 2010 года.

Что день грядущий нам готовит?

Сегодня «Ноябрьскнефтегаз» — один из крупнейших поставщиков нефти и газа на перерабатывающие заводы России, в страны ближнего и дальнего зарубежья. На предприятии применяются самые современные технологии бурения и добычи, реализуются программы по экологии, энергосбережению, снижению аварийности трубопроводов и повышению эффективности работы внутрискважинного оборудования.

«Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» наращивает объем геологоразведочных работ, что в перспективе позволит ввести в эксплуатацию новые участки недр. В 2010 году вдвое возросли объемы разведочного бурения. Проводятся сейсморазведочные работы на новых участках — Воргенском и Вальнтойском. Дополнительно исследуются действующие месторождения на предмет увеличения коэффициента нефтеотдачи. Ведется углубление скважин на пласты с юрской нефтью, разбуриваются трудноизвлекаемые запасы в приконтурных зонах месторождений.

В планах «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» участие в аукционах Федерального агентства по недропользованию РФ в ЯНАО на приобретение новых лицензионных участков. Так, стратегическим ресурсом для предприятия в будущем может стать Имилорское нефтяное месторождение.

В 2010 году коллектив «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаза» освоил новый для себя вид деятельности — добычу природного газа. В настоящее время обустроены и введены в эксплуатацию Муравленковский и Новогодний газовые промыслы с годовой добычей около четырех миллиардов кубометров голубого топлива.

География присутствия

Промышленную деятельность «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» ведет сегодня в Пуровском, Красноселькупском и Надымском районах Ямало-Ненецкого автономного округа, а также Сургутском и Нижневартовском районах Ханты-Мансийского автономного округа — Югры. Ежегодно нефтедобывающее предприятие заключает социально-экономические соглашения с администрациями округов, районов и городов. И если в 2009 году объем финансовой помощи нефтяников муниципалитетам



Первый генеральный директор «Ноябрьскнефтегаз» Виктор ГОРОДИЛОВ (справа), Виктор ЧЕРНОМЫРДИН и Рэм ВЯХИРЕВ на Западно-Ноябрьском месторождении» (1992 год)

составлял 191 миллион рублей, то в 2010 году он вырос более чем вдвое — до 436 миллионов рублей. За счет средств «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаза» финансируются программы по строительству и ремонту жилого фонда и объектов соцкультбыта, оказывается поддержка коренным малочисленным народам Севера.

Кроме того, предприятие ведет активную спонсорскую деятельность. На попечении нефтяников находятся спортивные клубы и секции (мини-футбол, баскетбол, мотокросс и другие), а также творческие коллективы. Ребята участвуют в различных соревнованиях и конкурсах и, что от радно, добиваются высоких результатов. Так, детская и взрослая команды по мини-футболу — призеры всероссийских соревнований, а ноябрьская команда по мотокроссу «Газпромнефть» входит в пятерку сильнейших в стране.

Впрочем, в пятерку крупнейших нефтяных компаний России входит сегодня и «Газпромнефть», основным добывающим предприятием которой является «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз». ■

ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» — это:

- более шести процентов российской нефти;
- свыше 1 200 километров построенных автодорог;
- свыше двух миллионов квадратных метров жилья и развитая социальная инфраструктура;
- большие инвестиции в образование, культуру и спорт;
- объединение усилий по охране окружающей среды;
- новаторство в области управления производством и финансами



Санаторий «Южное взморье»: идеальный комплекс для лечения и отдыха



На берегу ласкового Черного моря, в тени пальм и кипарисов, в самом уютном уголке Адлера раскинулся санаторий «Южное взморье» — одно из лучших мест для отдыха на всем Черноморском побережье.

Отдых круглый год

Санаторий «Южное взморье» является самым южным санаторием Российской Федерации. Здесь, в отличие от других уголков России, лишь три времени года: продолжительное лето сменяется теплой осенью, которая плавно переходит в раннюю весну. Благодаря этому «Южное взморье» принимает своих гостей круглый год.

Санаторий по праву считается уникальным. В далеком 1959 году место под его строительство выбрал тогдашний министр здравоохранения Сергей КУРАШОВ, оценив реликтовый парк с трехсотлетними платанами, великолепный пляж (один из лучших на Черноморском побережье), ровную территорию всего комплекса, нетипичную для рельефа города, отсутствие железной дороги.



Лечение, СПА-капсула

Все эти достоинства, только многократно приумноженные, актуальны для санатория «Южное взморье» и сейчас.

Территория санатория — это 12 гектаров реликтового леса, собственный пляж, отвечающий мировым стандартам. Санаторий располагает четырьмя корпусами и пятью коттеджами (виллы-люкс и виллы-апартаменты), которые расположились в прекрасном парке среди кипарисов, магнолий и множества экзотических растений. Корпуса и коттеджи находятся всего в 30—100 метрах от моря. К услугам клиентов номера от эконом- до VIP-класса в разном тематическом исполнении.

Большой популярностью пользуется конгрессный туризм, который активно развивает «Южное взморье». Сегодня в санатории три современных конференц-зала, большой концертный зал. Все они оснащены современным мультимедийным, звуковоспроизводящим и звукоусиливающим оборудованием, беспроводным Интернетом. Дополнительно организуются фуршеты, банкеты, гала-ужины с предоставлением ведущего, переводчика, промо-персонала. Это позволяет проводить в «Южном взморье» конференции, съезды и семинары, а также фестивали, в том числе международного уровня.

Лечебная база

Одно из главных достоинств санатория — лечебно-диагностическая база, с каждым годом привлекающая все больше людей. Многие медицинские услуги, которые предлагает «Южное взморье», являются уникальными, основанными на последних достижениях мировой медицины. Санаторий оснащен отечественным и импортным оборудованием, позволяющим проводить широкий спектр исследований. Разработаны программы реабилитации для людей с профессиональными заболеваниями, связанными с последствиями радиационного воздействия, заболеваниями эндокринной системы, опорно-двигательного аппарата, сердечно-сосудистой системы, неврологическими, кожными заболеваниями.

Пять лет назад в «Южном взморье» открылся Центр естественного оздоровления организма «НатураМед». Это уникальный способ борьбы с эндоэкологической интоксикацией организма, возникающей в связи с загрязнением окружающей среды, постоянными стрессами, недоброкачественными продуктами, которой подвержен каждый из нас. Эндоэкологическая реабилитация по Левину (ЭРЛ) позволяет с помощью натуральных природных средств очистить первооснову организма — клетку и околоклеточное пространство. В санатории создано специализированное отделение профилактики глазных болезней, успешно работают радоновая и грязелечебницы, широко используются озонотерапия и бальнеолечение, фитопроцедуры и многое другое.

Успех лечения обеспечивается высокопрофессиональными специалистами, которые регулярно повышают свою квалификацию. Медицинские работники буквально по минутам расписывают каждый день пребывания отдыхающего, обязательно учитывая особенности климата родного региона пациента, уровня загрязненности среды, радиационного фона. Индивидуальный подбор профилактического лечения дает наилучший эффект: 20 дней в «Южном взморье» дарят здоровье и заряжают энергией на целый год. Укреплению здоровья



Корпуса санатория



Убранство номеров

отдыхающих способствует и сам благоприятный сочинский климат.

Даже в непростые кризисные времена спрос на услуги санатория не снижался. Остались верны «Южному взморью» и корпоративные клиенты, которые при покупке путевок обращают особое внимание на то, что здравница может дать в плане лечения. Руководители предприятий атомной, нефтегазовой, энергетической и металлургической отраслей понимают, что отправить человека в Турцию дешевле, но при этом эффект от такого отпуска будет минимальным, совсем другое дело — отдых и лечение на российском побережье.

— Уже несколько лет нашим постоянным клиентом является ООО «Газпром нефть-Нобрьскнефтегаз», — рассказывает генеральный директор санатория «Южное взморье» Иван ФОГЕЛЬЗАНГ. — Предприятие каждый год обеспечивает своих сотрудников качественным отдыхом и оздоровлением в «Южном взморье». Приехав однажды, газовики остаются верными нашему санаторию долгие годы. От всей души поздравляю коллектив ООО «Газпромнефть-Нобрьскнефтегаз» с юбилеем, желаю здоровья, благополучия, успехов в работе. А великолепным отдыхом мы вас обеспечим!

Космонавты выбирают лучшее

Уровень санатория, его медицинского персонала и лечебно-диагностической базы настолько силен и современен, что в «Южном взморье» проходят послеполетную реабилитацию российские космонавты.

При этом все прибывшие на отдых и реабилитацию космонавты по традиции

высаживают магнолию. Это служит залогом повторного посещения орбиты. Если же космонавт еще не бывал в космосе, то непременно следует полить дерево предшественника и покосить газон на аллее, и тогда обязательно окажешься в космосе. Эту традицию, которая зародилась именно в «Южном взморье», перенимают американские, польские и румынские покорители космоса. Сегодня аллея космонавтов санатория насчитывает 54 дерева, первые из которых были посажены еще в далеком 1982 году.

Специальные предложения

Большой популярностью у отдыхающих пользуются специальные предложения санатория. Например, спецпредложение «Тур выходного дня» как нельзя лучше подойдет для крайне занятых людей и тех, кому еще очень далеко до отпуска. Лучший способ забыть про работу и хотя бы на пару дней погрузиться в мир солнца, моря и удовольствий — тур выходного дня в санатории «Южное взморье». Коллеги удивятся, увидев вас в понедельник отдохнувшими и бодрыми.

Досуг на пять с плюсом

Санаторий «Южное взморье» предлагает своим гостям обширную инфраструктуру и развлечения. Концертный зал в санатории «Южное взморье» знают не только гости, но и все местные жители. Слава о нем разнеслась далеко за пределы санатория, потому что именно сюда приезжают на гастроли звезды российской эстрады. В стенах зала давали концерты Кристина Орбакайте, Авраам Руссо, Валерия, Татьяна Буланова, Филипп Киркоров, группы «Блестящие», «Иванушки International», «Hi-Fi» и многие другие.

Излюбленным местом эта сцена стала и для артистов разговорного жанра: Михаила Задорнова, Евгения Петросяна, Елены Степаненко, братьев Пономаренко, Святослава Ещенко, «Comedy Club». Каждое лето собирают аншлаги команды КВН «Утомленные солнцем», «Уездный город», «Сборная команда Пятигорска».

Для активного отдыха предусмотрены спортивные площадки, тренажерный зал, плавательный бассейн, сауна, а также организовано экскурсионное обслуживание. В вечернее время проходят шоу-программы, дискотеки, также можно отдохнуть в барах и ресторане. Великолепно организован и отдых с детьми — в «Южном взморье» работают детская комната, аттракционы, игры с аниматорами. Среди дополнительных услуг на территории санатория — салон красоты, бильярд, ремонт одежды, магазины и аптека, автостоянка, заказ билетов, встреча и проводы.

Совсем не обязательно ездить на море только летом. Зимой цены в санатории намного ниже, а все полезные свойства уникального климата увеличиваются. Так что, выбирая для отдыха Сочи в зимний сезон, вы не только разумно потратите деньги, но и получите максимальную пользу для своего организма. Люди, которые хотя бы раз отдыхали в «Южном взморье», обязательно приезжают сюда вновь, потому что уверены: и зимой, и летом «Южное взморье» обязательно подарит им комфортный и незабываемый отдых. 

ОАО «Санаторий «Южное взморье»

354340 г. Сочи, А-340, ул. Калинина, 1

Тел. (8622) 69-15-50

Факсы: 40-09-73, 40-02-68

E-mail: vzmorie@sochi.com, www.uvzmorie.ru

«Западно-Сибирское аэрогеодезическое предприятие»

Ноябрьский филиал Экспедиции №171 ФГУП «ЗапсибАГП» — деловой партнер ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»



Федеральное государственное унитарное предприятие, основанное на праве хозяйственного ведения, «Западно-Сибирское аэрогеодезическое предприятие» (ФГУП «ЗапсибАГП») создано в 1980 году по рекомендации Тюменского областного Совета народных депутатов и Министерства нефтяной промышленности СССР. В задачи предприятия, сформированного на базе экспедиций 161, 165, 167, входило наиболее полное обеспечение народного хозяйства Тюменской области, включая Ямало-Ненецкий и Ханты-Мансийский автономные округа, в аэрофотосъемочных, геодезических, топографических и картографических данных. В настоящее время ФГУП «ЗапсибАГП» завершило работы по созданию государственной геодезической сети и картографированию территории Тюменской области в масштабе 1:25 000, отдельных районов — в масштабе 1:10 000, включая автономные округа.

В сложившихся новых экономических условиях ФГУП «ЗапсибАГП» не утратило изначальную специализацию — выполнение топографо-геодезических и картографических работ. Учитывая современные требования к картографической продукции и инженерно-геодезическим и топографическим изысканиям, предприятие успешно перешло к внедрению в производство новых современных технологий.

В специализацию ФГУП «ЗапсибАГП» входит выполнение топографических съемок масштаба 1:2 000 — 1:10 000 населенных пунктов и городов в цифровом формате, а также составление карт масштаба 1:500 кустов компрессорных и дожимных насосных станций. Результаты выдаются заказчику в электронном виде. Основные заказчики — предприятия Западно-Сибирского нефтегазоносного региона.

Линейные изыскания трасс нефте- и газопроводов, линий ЛЭП, автодорог ФГУП «ЗапсибАГП» выполняет в электронном виде в программе 3D.

Одним из направлений топографо-геодезических работ ФГУП «ЗапсибАГП» является инвентаризация земельных наделов, муниципальных образований, юридических и физических лиц для земельной реформы России по Тюменской области, Ямало-Ненецкому и Ханты-Мансийскому автономным округам.

С 1951-го по 1982 год предприятие выполняло работы по развитию сплошных сетей триангуляции 2—3 классов и созданию государственной топографической карты масштаба 1:25 000 на территории Тюменской области, включая Ямало-Ненецкий и Ханты-Мансийский автономные округа.

Сотрудничество ФГУП «ЗапсибАГП» с «Ноябрьскнефтегазом» насчитывает более 30 лет. В 1974—1980 годах Экспедиция №167 Предприятия №22 производственного объединения «Уралаэрогеодезия» заканчивала работы по развитию государственной геодезической сети на территории Ямало-Ненецкого автономного округа. До настоящего времени сохранился пункт триангуляции 2 класса «Водораздел» — дорога из аэропорта Ноябрьск — город Ноябрьск.

На месте будущего поселка Ноябрьский базировалась полевая партия Экспедиции №167, которая выполняла комплекс топографо-геодезических работ. Обустройство поселка Ноябрьский потребовало сгущения опорной геодези-



В Ноябрьском филиале Экспедиции №171 трудятся настоящие мастера своего дела, справляющиеся с большими объемами полевых работ в условиях бездорожья, Заполярья и болот



Андрей ЦУРКАНУ, генеральный директор
ФГУП «ЗапсибАГП»

ческой сети и топографической съемки 1:2 000 — 1:5 000 масштабов для составления планов детальной планировки будущего города Ноябрьск. Для развития сетей инженерных коммуникаций требовались материалы съемки масштаба 1:500.

Для ускорения топографо-геодезических работ для строительства будущего города Ноябрьск требовалось на базе полевой партии Экспедиции №167 Предприятия №22 организовать мобильное подразделение — Экспедицию №171. Во время встречи главного инженера Предприятия №22 и генерального директора «Ноябрьскнефтегаза» ГОРОДИЛОВА В.А. было решено создать новую экспедицию с местом базирования в Ноябрьске. Были выделены необходимые рабочие площади. И 1 апреля 1988 года здесь была открыта Экспедиция №171 Предприятия №22. Ее первым руководителем

стал ПЫЛЬНЕВ А.И. А сегодня Ноябрьский филиал возглавляет Илгиз Вазихович ГАФУРОВ.

Ноябрьский филиал Экспедиции №171 ФГУП «ЗапсибАГП» с момента своего основания приступил к обустройству нефтегазовых месторождений по заявке производственного объединения «Ноябрьскнефтегаз». Топографо-геодезические изыскания велись на Холмогорском, Вынгапуровском, Вынгояхинском, Сугмутском, Умсейском и других месторождениях. На месторождениях «Ноябрьскнефтегаза» были проложены сотни километров полигонометрии IV класса и нивелирования III класса. Все это стало основой для наблюдения за оседанием земной поверхности, предупреждения разрывов эксплуатационных колон скважин, повреждений коммуникаций, учета смещений высотной геодезической основы.

В конце 1970-х годов назрела реальная необходимость строить новые северные города нефтяников и газовиков. В 1980 году вышло мартовское постановление Совета Министров СССР №241, с удовольствием принятое как руководство к действию. В короткие сроки была завершена топографическая съемка масштаба 1:2 000 городов Ноябрьск, Муравленко, Губкинский, поселка Тарко-Сале.

В 2005 году проведены инженерно-строительные изыскания под строительство Ноябрьской парогазовой электростанции мощностью 124 МВт — одной из первых в России ПГЭ на попутном газе. В настоящее время ведется комплекс геодезических наблюдений за осадкой производственного здания электростанции.



Илгиз ГАФУРОВ, директор Ноябрьского филиала
Экспедиции №171 ФГУП «ЗапсибАГП»

Деловые партнерские отношения ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» («Ноябрьскнефтегаз») и Ноябрьского филиала Экспедиции №171 продолжают и постоянно корректируются, так как добыча нефти и газа растет, в разработку включаются новые нефтегазовые месторождения, увеличиваются объемы инженерных коммуникаций.

— В процессе выполнения топографо-геодезических и разного вида изыскательских работ большое значение имеет человеческий фактор. Только при наличии грамотных, знающих специалистов возможны успех, высокое качество работы при сжатых сроках сдачи конечной продукции заказчику. В Ноябрьском филиале Экспедиции №171 трудятся настоящие мастера своего дела, справляющиеся с большими объемами полевых работ в условиях бездорожья, Заполярья и болот. Это инженерно-технические работники: Алексей АРТЕМЬЕВ, Александр ЛЕОНТЬЕВ, Юрий СТАНИСЛАВСКИЙ, Валерий МАМОНТОВ, Вадим АЛИМГУЛОВ, Александр ЕМЕЛЬЯНОВ, Гузелья ГАФУРОВА, Елена ПУГАЧЕВА, Ирина ДЕНИСЕНКО, — подчеркнул Андрей ЦУРКАНУ, генеральный директор ФГУП «ЗапсибАГП». **Р**



**ФГУП «Западно-Сибирское
аэрогеодезическое предприятие»**

625031 г. Тюмень, ул. Таежная, 12

Тел./факс (3452) 47-33-34

E-mail: zapsibagp@mail.ru, www.zapsibagp.ru

Курс на стабильное развитие



Буровая установка 4200/2500K-5M (Ч) на Бованенковском нефтегазоконденсатном месторождении

В 2010 году ООО «Газпром бурение» — генеральный буровой подрядчик ОАО «Газпром» — продолжило строить скважины в традиционных регионах своего присутствия: Республика Коми и ЯНАО, Краснодарский и Красноярский края, Астраханская, Иркутская и Оренбургская области, полуостров Камчатка. Сегодня можно с уверенностью констатировать, что 2010-й стал для буровой компании годом плодотворной работы и реализации целого ряда крупных проектов.

Прежде всего, это выход на Чаяндинское месторождение в Якутии, которое является одним из центров газодобычи Восточной газовой программы.

Ярким событием года стала подача газа в газопровод Соболево — Петропавловск-Камчатский с построенных буровой компанией скважин Кшукского месторождения полуострова Камчатка. В торжественном пуске газопровода принимал участие Президент Российской Федерации Дмитрий МЕДВЕДЕВ.

Досрочно был выполнен годовой план по бурению эксплуатационных скважин на Бованенковском месторождении полуострова Ямал: бурением закончены 68 скважин. Важной вехой года стало строительство буровиками филиала «Уренгой бурение» скважин пускового комплекса ачимовской ГКП-22 — уникальной по сложности и пока единственной такой установки в России.

В 2010 году по заданию давнего партнера буровой компании ООО «Газпром добыча Ноябрьск» филиал «Уренгой бурение» осуществил пионерный выход на Западно-Таркосалинское месторождение.

В целом по итогам 2010 года проходка составила 481 тысячу метров горных пород (383,4 тысячи метров в эксплуатационном бурении и 96,1 тысячи метров — в разведочном).

По сравнению с 2009 годом проходка выросла на 23,3 тысячи метров, причем особенно заметно она

увеличилась в разведочном бурении (на 37,3 тысячи метров). В соответствии с плановым заданием было закончено строительством 103 скважины (82 эксплуатационных и 21 разведочная). По результатам поисково-разведочных работ открыты три новые газоконденсатные залежи в юрских и ачимовских отложениях на Ямбургском месторождении.

В рамках программы технического перевооружения ОАО «Газпром» за последние три года компания получила 29 новых буровых установок отечественного и импортного производства. Большая их часть уже введена в эксплуатацию, что значительно повысило эффективность буровых работ.

Планы на 2011 год еще согласовываются, но уже ясно, что буровики ООО «Газпром бурение» будут трудиться на всех приоритетных для ОАО «Газпром» и страны объектах. Кроме того, в этом году компания возьмет старт и в новых проектах. Среди них бурение нефтяных скважин Приразломного нефтяного месторождения на шельфе Печорского моря, где бригаде филиала «Оренбург бурение» предстоит работать на морской ледостойкой стационарной платформе. Сегодня полным ходом идет наращивание объемов работ на востоке страны: филиал «Краснодар бурение» выходит на новые нефтегазоносные площади в Красноярском крае. Продолжается разбуривание площадей Иркутской и Камчатской экспедициями глубокого бурения.

На протяжении почти 14 лет работы ООО «Газпром бурение» успешно выполняет все задания ОАО «Газпром» по строительству скважин. В 2010 году буровая компания не только укрепила занимаемые позиции, но и предприняла решительные шаги для сохранения высоких темпов развития в будущем. ■

По итогам 2010 года проходка составила 481 тысячу метров горных пород (383,4 тысячи метров в эксплуатационном бурении и 96,1 тысячи метров — в разведочном)

Завершается строительство МЛСП «Приразломная»

ООО «Газпром нефть шельф» продолжает реализацию масштабного проекта — возведение морской ледостойкой стационарной платформы (МЛСП) «Приразломная». Платформа позволит круглогодично добывать и отгружать нефть в экстремальных условиях Арктики. Помимо обеспечения всех операций по разработке Приразломного месторождения в конструкции платформы изначально заложена возможность приема нефти с других месторождений. Это позволит эффективно без строительства аналогичных платформ вовлечь в рентабельную разработку соседние месторождения благодаря снижению удельных затрат на их обустройство.

Первый этап завершен

18 ноября 2010 года на ОАО «ПО «Севмаш» был завершен первый этап строительства основного объекта обустройства месторождения — морской ледостойкой стационарной платформы (МЛСП) «Приразломная». По итогам первого этапа строительная готовность платформы составила более 90%.

27 ноября 2010 года в сложных погодных условиях, преодолев сильное встречное течение Баренцева моря и уклонившись от шторма у побережья Кольского полуострова, семь буксировочных судов доставили МЛСП из г. Северодвинска в г. Мурманск. Здесь, на акватории 35-го Судоремонтного завода, планируется провести бетонирование опорного основания (кессона) платформы, а также завершить монтаж оборудования и трубопроводов, изолировочные и окрасочные работы, выполнить пусконаладку. Летом 2011 года, по завершении данных работ, платформу планируется вывести на точку бурения в Печорском море.

Также в 2010 году со стапелей ОАО «Адмиралтейские верфи» (г. Санкт-Петербург) были спущены на воду два челночных танкера ледового класса

«Михаил Ульянов» и «Кирилл Лавров» дедвейтом 70 тысяч тонн каждый, которые планируется использовать для круглогодичного вывоза нефти с Приразломного месторождения.

Добыча нефти

В 2011 году усилия ООО «Газпром нефть шельф» будут сконцентрированы на достройке МЛСП «Приразломная» и организации добычи нефти Приразломного месторождения. После установки платформы на точку летом 2011 года для предотвращения размыва грунта вокруг нее будет отсыпана берма. Одновременно с отсыпкой бермы начнется подготовка к бурению и эксплуатационное бурение. В дальнейшем будут проведены испытания основных технологических комплексов и систем платформы. Начать добычу нефти предполагается в четвертом квартале 2011 года.

Кроме того, в третьем квартале 2011 года будут введены в эксплуатацию база снабжения и производственного обслуживания в г. Мурманске, перевалочная база на Варандее и вертодром для организации снабжения и доставки вахт на МЛСП «Приразломная». ■

ООО «Газпром нефть шельф» (стопроцентное дочернее предприятие ОАО «Газпром») владеет лицензией на разработку и в настоящее время реализует первый отечественный проект по освоению ресурсов арктического шельфа — обустройство Приразломного нефтяного месторождения на шельфе Печорского моря



Буксировка МЛСП «Приразломная»

Завершающий этап создания платформы «Приразломная»: сложные морские операции по проектам ЦНИИ им. акад. А. Н. Крылова



В настоящее время завершается создание морской ледостойкой стационарной платформы (МЛСП) «Приразломная». Она предназначена для освоения одноименного нефтяного месторождения на шельфе Печорского моря, который расположен в 60 километрах от берега. Платформа будет обеспечивать бурение сорока наклонно направленных скважин, добычу нефти в объеме 22 тысяч тонн и одного миллиона кубометров попутного газа в сутки, а также хранение нефти и ее отгрузку на ледовые танкеры.

На первом этапе с 1995-го по 2010 год специалисты ОАО «Севмаш» (г. Северодвинск) изготовили и смонтировали конструкции, а также обеспечили их обору-дованием. Проектом предусмотрена балластировка МЛСП бетоном с целью создания отрицательной плавучести, необходимой для ее удержания на грунте в условиях воздействия ветра, волнения и льда. Однако после заливки в специальные отсеки 144 тысяч тонн бетона осадка платформы составит 16 метров, что превышает глубины акватории и выводного канала ОАО «Севмаш». Поэтому было принято решение о достройке МЛСП на 35-м судоремонтном заводе (входит в состав ОАО «Центр судоремонта «Звездочка») под Мурманском. Два завода по производству бетона, установленные на берегу, будут подавать балласт на платформу через специально изготовленный плавучий мостовой переход. По плану бетонирование, а также пусконаладочные работы должны занять несколько месяцев, и к концу 2011 года МЛСП «Приразломная» будет отбуксирована и установлена на месторождении.

Платформа отбуксирована в залив

Вывод платформы с акватории ОАО «Севмаш», ее буксировка в Кольский залив и раскрепление на акватории 35-го СРЗ стали весьма сложными морскими операциями. Для этого потребовалось провести специальные исследования. Эта работа была выполнена ФГУП «ЦНИИ им. акад. А.Н. Крылова» — ведущим научно-исследовательским центром судостроительной промышленности, расположенным в Санкт-Петербурге.

Трудности вывода МЛСП с акватории завода-строителя были обусловлены ограниченными параметрами канала, не приспособленного для вывода объектов таких габаритов: водоизмещение платформы до бетонирования — около 120 тысяч тонн, ширина — около 130 метров. При ограниченной ширине канала и в условиях предельного мелководья (при определенном отношении глубины канала к осадке платформы) проявляется эффект присоса платформы к грунту, приводящий к увеличению осадки и росту буксировочного сопротивления.

Для определения допустимой скорости буксировки, исключающей касание платформой грунта, специалистами ЦНИИ им. акад. А.Н. Крылова были выполнены модельные исследования процесса буксировки в одном из опытовых бассейнов института, позволяющем проводить столь уникальные работы. Для моделирования процесса буксировки были смонтированы конструкции, имитирующие берега и сечение канала. В процессе испытаний измерялись буксировочное сопротивление, дифферент, осадка и зазор между днищем платформы и дном бассейна. Экспериментальным путем было установлено, что при достижении определенной скорости буксировки появляется дифферент на нос, при котором возможно касание дна. По результатам испытаний были даны конкретные рекомендации, обеспечивающие безопасность прохода выводного канала.

Исследование процессов качки

Для определения состава буксирного ордера и тяги буксиров при морском перегоне МЛСП были проведены буксировочные модельные испытания на тихой воде и в условиях волнения. По результатам этих испытаний получены зависимости полного буксировочного сопротивления при различной интенсивности волнения, определено, что суммарная тяга судов-буксировщиков должна быть не менее 600 тонн. Выполненное при помощи современного оборудования экспериментальное исследование процессов качки платформы позволило определить гидродинамические нагрузки и ускорения, действующие на МЛСП, в том числе в экстремальных условиях, возникновение которых при перегоне реально возможно с небольшой вероятностью. Определены максимальные ускорения при буксировке, амплитуды бортовой и килевой качки, амплитуды колебания основания платформы в продольном направлении. Также было выявлено, что гидродинамические силы, обусловленные волновым воздействием, создают дополнительные наклонения основания платформы в условиях мелководья, что приводит к



Валентин ПАШИН, научный руководитель, директор ФГУП «ЦНИИ имени академика А. Н. Крылова»

увеличению осадки при буксировке. Это обстоятельство было учтено при разработке мероприятий по безопасности перегона и постановки МЛСП на грунт для бетонирования.

Разработка новых технологий

С учетом массы и габаритов МЛСП, значительно превышающих характеристики объектов, с которыми отечественной судостроительной промышленности приходилось иметь дело ранее, потребовалась разработка принципиально новой технологии раскрепления платформы

на акватории 35-го СРЗ. Основанием для решения задачи выбора и обоснования рационального места установки столь крупногабаритного сооружения в условиях стесненной акватории явился опыт, полученный ЦНИИ им. акад. А.Н. Крылова ранее: при разработке в 2002 году проекта установки платформы Hutton в Кольском заливе (конструкции и оборудование ее верхнего строения были частично использованы при создании МЛСП «Приразломная»), в 2009 году — проекта раскрепления полупогружной буровой установки «Полярная звезда» в Кольском заливе для выполнения операции стыковки нижнего основания и верхнего строения (фактически эта операция была осуществлена в 2010 году, но не в России, а на акватории южнокорейской верфи Samsung Heavy Industries).

Разработанная методология, включающая многокритериальную оценку вариантов возможных мест установки МЛСП «Приразломная» по показателям безопасности, экологичности, технологичности и минимизации финансовых затрат, позволила выявить, что в наибольшей степени приспособлена к достройке и бетонированию акватория 19-го причала 35-го СРЗ. Для раскрепления МЛСП были рассмотрены и проработаны несколько основных вариантов: швартовка к причалу; швартовка к палу; швартовка на якорные связи. Исследования и расчетные оценки показали, что наилучшим вариантом является раскрепление платформы на якорно-швартовых связях, а для сообщения с берегом должен быть предусмотрен плавучий мостовой

переход, обеспечивающий проезд автотранспорта, прокладку бетоновода и электрокабеля.

Выполненный расчет воздействия на МЛСП ветра, волнения и течения позволил установить максимальную интегрированную нагрузку при экстремальных параметрах гидрометеорологических условий.

В рамках разработки проекта были осуществлены:

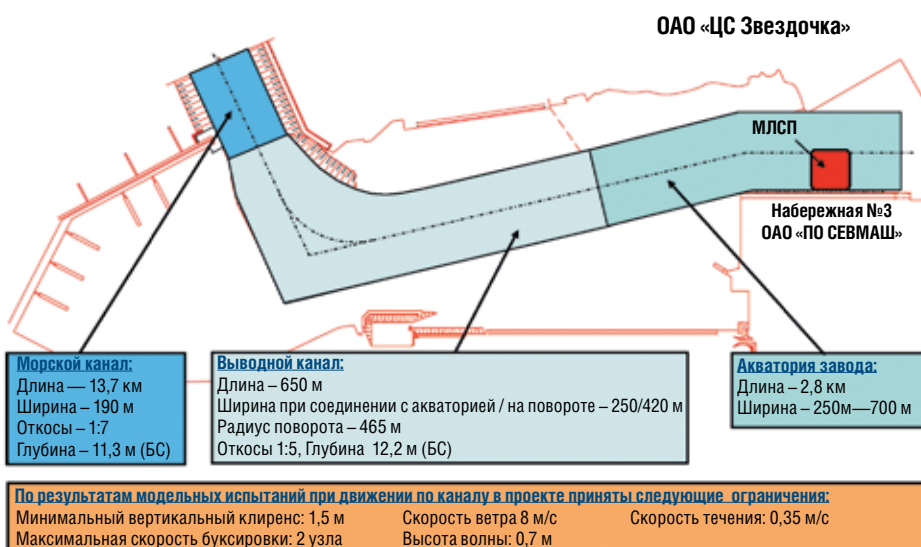
- выбор схемы раскрепления платформы;
- определение усилий, действующих в якорно-швартовых линиях;
- проектирование якорей-массивов (с участием ОАО «Монолит»);
- расчет перемещений при воздействии внешних сил с различных направлений;
- определение условий, при которых обеспечивается безопасное удержание платформы.

По результатам работы специалистами института было рекомендовано обеспечить удержание МЛСП с помощью восьми якорей повышенной державы силой массой по 15 тонн и двух береговых стопоров. Нагрузки на якорно-швартовые связи были определены с использованием сертифицированного программного комплекса Anchored Structures. Максимальное расчетное усилие на одну якорную линию при эксплуатации составляет около 200 тонн, а при обрыве одной из связей — около 310 тонн.

Расчеты показали, что прочность спроектированной системы удержания обеспечена как в штормовом режиме, так и при обрыве одной, наиболее напряженной, связи, что удовлетворяет правилам Российского Морского Регистра судоходства.

Разработанные ФГУП «ЦНИИ им. акад. А.Н. Крылова» проекты вывода МЛСП «Приразломная» с акватории ОАО «Севмаш», перегона в Мурманск и раскрепления у причала 35-го СРЗ были успешно проведены в ноябре 2010 года. **Р**

Акватория и каналы ОАО «ПО СЕВМАШ»



ФГУП «ЦНИИ им. акад. А. Н. Крылова»

196158 Санкт-Петербург, Московское шоссе, 44

Тел. (812) 723-66-07, факс 727-96-09

E-mail: krylov@krylov.spb.ru, www.ksri.ru/rus

Первый класс ответственности камчатских изыскателей

Что важно для хорошей репутации инженерно-изыскательской организации? Современная техническая база, квалифицированный инженерный персонал, подкрепляющие все виды деятельности лицензии. И, конечно же, рекомендации заказчиков. За 18 лет работы ООО «Аверс-1» реализовало целый ряд, в том числе эксклюзивных и важных для развития нашей страны, проектов. Достаточно сказать, что компания принимала участие и продолжает участвовать в качестве субподрядчика по инженерным изысканиям в строительстве магистрального нефтепровода «Восточная Сибирь — Тихий океан» (ВСТО).



Кроме того, в 2003 году ООО «Аверс-1» стало генподрядчиком в сфере изысканий под строительство магистрального трубопровода по проекту «Сахалин-1» в Хабаровском крае, более 75% объема работ было выполнено собственными силами. В 2002—2008 годах организация участвовала на правах субподрядчика в инженерно-геодезических, инженерно-геологических, инженерно-гидрологических и инженерно-геофизических работах в проекте «Сахалин-2». Еще одним знаковым проектом для организации стало строительство Балтийской трубопроводной системы (БТС-II).

ООО «Аверс-1» выполняет инженерные изыскания для объектов гидроэнергетики, линейного строительства, авиационного и железнодорожного транспорта, горнодобывающего производства (ЗАО «Горнорудная компания Корякии», ЗАО «Камголд», ЗАО «Тревожное зарево», ЗАО ПНК «Геотехнология»), магистральных трубопроводов. Компания также проводит землеустроительные работы на объектах различного назначения, геодезическое обеспечение и сопровождение строительства гидроэнергетических, трубопроводных и других объектов.

Головной офис компании находится в г. Елизово Камчатского края, а филиалы, имеющие хорошую материально-техническую базу, расположены в Санкт-Петербурге, Томске, Хабаровске, благодаря чему удалось расширить географию деятельности компании.

Коллектив профессионалов

Сегодня постоянный коллектив специалистов предприятия насчитывает более 65 человек. Это инженеры-геодезисты и топографы, инженеры-геологи, геофизики, гидрологи. Производственный стаж многих из них превышает 20 лет, а опыт работ в инженерных изысканиях — более 10 лет. Многие сотрудники ООО «Аверс-1» участвовали в проведении региональных и специализированных геолого-геофизических работ на Камчатке. Большинство специалистов имеет опыт аэровизуальных полетов. Коллектив успешно выполнял и выполняет различные виды исследований в любое время года в самых разнообразных природно-климатических зонах Камчатской области, Дальневосточного региона, Восточной и Западной Сибири и Европейской части России. За восемнадцатилетний период деятельности в организации не было несчастных случаев при выполнении производственных заданий. Руководящий состав аттестован комиссией Ростехнадзора по правилам промышленной безопасности на объектах нефтегазодобывающего оборудования и в центре охраны труда при управлении труда и социального развития администрации Камчатского края.

ООО «Аверс-1» было создано в 1992 году сотрудниками объединенной комплексной экспедиции №21 ПО «Дальаэрогеодезия».

Специализация ООО «Аверс-1»:

- комплекс инженерных изысканий;
- топографо-геодезические, маркшейдерские, землеустроительные работы;
- геологоразведочные работы (включая бурение водных скважин);
- комплекс геофизических работ;
- гидрологические исследования;
- лабораторные исследования грунтов;
- строительство и ремонт зданий и сооружений

Ведущие сотрудники ООО «Аверс-1» обладают навыками выбора площадок под сооружения первого класса ответственности и трасс линейных сооружений от предпроектной стадии до рабочей документации. Предприятие выполняло топографо-геодезическое обеспечение региональных и крупномасштабных геофизических работ при разведке углеводородного сырья и других полезных ископаемых.

Кроме того, на счету компании создание ГИС «Камчатскэнерго», цифровых тематических карт масштаба 1:10 000, 1:25 000, 1:100 000 для таких заказчиков, как ФГУП «Камчатнедра», ЗАО «Горнорудная компания Корякии», Far East Gold Ltd и другие.

Материально-техническая база

ООО «Аверс-1» располагает современным оборудованием, в основном импортного производства, необходимым для выполнения топографо-геодезических, геологических, геофизических, гидрометеорологических и землеустроительных работ. Геодезисты предприятия обеспечены японскими электронными тахеометрами фирм TOPCON и NIKON, оптическими нивелирами фирмы SOKKIA, цифровыми нивелирами и геодезическими двухчастотными приемниками GPS фирмы TRIMBLE.

Технопарк геологического отряда включает:

- буровые установки ПБУ-2 на базе автомобиля повышенной проходимости «Урал» и гусеничного вездехода МТЛБВ;
- буровые установки ОП-1 и ОЕ-2L японской фирмы KOKEN на базе гусеничных вездеходов;
- самоходные буровые установки LONGYEAR DELTABASE 550, KB-20 для бурения скважин на воду;
- две установки LBL-1200 (глубина бурения — до 50 метров, диаметром 112 мм) на базе автомобилей ГАЗ-66;
- буровая установка ББУ 000, ОПЕНОК, на базе вездехода ГАЗ-71;
- установка для геологоразведочного бурения до 1 500 метров YS 1500;
- две установки УКБ 12/25, мотобуры.

В распоряжении инженеров компании имеется также комплекс аппаратуры для полевых исследований грунтов (прессио-метром, пенетрометром, крыльчатками) ручными комплектами бурения. Определение физических, физико-механических

свойств грунтов и химического состава воды проводится в двух аттестованных испытательных лабораториях в Хабаровске и Томске.

Геофизический отряд ООО «Аверс-1» оснащен современной цифровой сейсморазведочной станцией «Локкалит-24», георадаром Zond-12E с антеннами 38-75-150, 300 и 750 МГц. Электроразведочные работы выполняются с использованием измерителей «Теллур», электроразведочных станций АИЭ-2, PHOENIX и изыскательского комплекса «Рутил».

В качестве производственного транспорта используются собственные гусеничные вездеходы ГТ-Т, МТЛБВ, ГАЗ-71, автомобили повышенной проходимости ГАЗ-66, ЗИЛ-131, «Урал» (все оборудованы кунгами), снегоходы «Ямаха» и «Буран», шесть плавающих мотовездеходов канадской фирмы ARGO. Кроме того, все полевые подразделения обеспечены ноутбуками, спутниковыми телефонами QUALCOM, радиостанциями «Моторола GP340», бензогенераторами «Хонда», «Ямаха» и другим полевым снаряжением, необходимым для успешного производства работ как в обжитых, так и в труднопроходимых районах.

Камеральный отдел организации укомплектован достаточным количеством персональных компьютеров, графопостроительной и множительной техники, сертифицированными специализированными программами: CREDO, ArcView 8.2, ArcInfo, ACAD, Pythagor, IPIWin, RadexPro и другими.

В настоящее время ООО «Аверс-1» является наиболее обеспеченным специалистами и современной аппаратурой для инженерно-геодезических изысканий предприятием Дальнего Востока.

Организацией получено два сертификата соответствия требованиям ГОСТ Р ИСО 9001-2001 (ИСО 9001:2000), выданных ФГУ «Камчатский центр стандартизации, метрологии и сертификации» и Центром сертификации АНО «НИСЭСТ» в составе АНО «Национальный институт стандартизации, экспертизы и сертификации транспорта» (г. Москва).

Приоритетные проекты

В настоящее время в Камчатском крае по договору с ООО «Газпром нефть шельф» выполняются комплексные инженерные изыскания площадок разведочных скважин №№ 6, 7 и подъездных автодорог к



ним в пределах Северо-Колпаковского лицензионного участка, инженерные изыскания карьера строительного грунта, пригодного по несущей способности для отсыпки площадок разведочных скважин №№ 6, 7, оформление проектно-сметной документации на разработку карьера и прав на земельные (лесные) участки под строительство разведочных скважин №№ 6, 7 и подъездных дорог к ним в пределах Северо-Колпаковского лицензионного участка.

Кроме того, в настоящее время по договорам с ОАО «Гипротрубопровод» (АК «Транснефть») ООО «Аверс-1» участвует в изыскательских работах в проектах «Трубопроводная система «Восточная Сибирь — Тихий океан» на участке НПС «Сковородино» — СНМП «Козьмино» (ВСТО-2) и «Расширение трубопроводной системы «Восточная Сибирь — Тихий океан» на участке ГНПС «Тайшет» — НПС «Сковородино».

Для ОАО «Сибирский горно-металлургический альянс» организация осуществляет проектно-изыскательские работы по объекту «Строительство подъездной автодороги на Озерновское месторождение».

Опыт и квалификация специалистов ООО «Аверс-1» позволяют работать в любом регионе России, СНГ и за рубежом. Это доказано успешной многолетней практикой предприятия. **Р**



ООО «Аверс-1»

684000 г. Елизово, Камчатский край,
ул. Геофизическая, 15а
Тел./факсы: (41531) 6-49-36, 7-39-40
E-mail: public@avers1.ru, www.avers1.ru

«Газпром нефть Оренбург»: НОВЫЙ ГОД ВСТРЕТИЛИ ПЕРВЫМИ

2011 год начался для сотрудников ЗАО «Газпром нефть Оренбург» гораздо раньше, чем для всех остальных. Годовой расчетный план предприятие выполнило досрочно и уже в конце ноября 2010 начало работать в зачет будущего года. Секретом успеха компании поделился генеральный директор Александр БЕЛОВ.



Александр БЕЛОВ,
генеральный директор
ЗАО «Газпром нефть
Оренбург»

? Александр Юрьевич, каким был 2010 год для ЗАО «Газпром нефть Оренбург»? Можно ли назвать его успешным?

— 2010 год, безусловно, был успешным, тем более что для нашего предприятия он завершился досрочно — в 23 часа 25 ноября. К этому времени были выполнены годовые расчетные показатели по добыче углеводородного сырья в нефтяном эквиваленте. За прошедший год введены в эксплуатацию 18 новых скважин (при плане 13), добыча нефти только из новых скважин с начала года составит около 50 тысяч тонн.

В настоящее время «Газпром» консолидирует свои нефтедобывающие предприятия в едином центре — ОАО «Газпром нефть». С апреля этого года в такой работе участвует и наше предприятие. На первом этапе управляющей организацией ЗАО «Газпром нефть Оренбург» стала дочерняя компания ОАО «Газпром нефть» — ООО «Газпром нефть Ангара».

Разработан и вскоре будет утвержден бизнес-план предприятия на 2011–2013 годы, реализация которого позволит уже к 2014 году увеличить добычу нефти более чем в два раза по сравнению с 2010 годом и перешагнуть рубеж в миллион тонн в год. Добыча газа достигнет двух миллиардов кубометров в год.

? Удалось ли предприятию установить новые деловые контакты?

— Фирмой «РОЙ Интернэшнл Консалтанси, Инк.» для ЗАО «Газпром нефть Оренбург» выполняются работы по переработке материалов методом общей глубинной точки площадной сейсморазведки 2D с проведением глубинной миграции и интерпретации полученных данных на площади восточного примыкания к ОНГКМ. Это позволит уже в 2011 году приступить к проведению геологоразведочных работ на нижележащих

горизонтах в пределах горного отвода ЗАО «Газпром нефть Оренбург» и на сопредельных территориях. Эти мероприятия, как мы планируем, позволят прирастить прогнозные ресурсы и пополнить балансовые запасы предприятия.

? Какие технологии и методы используются на предприятии, есть ли среди них уникальные?

— Большинство применяющихся у нас технологий являются уникальными. Дело в том, что на Оренбургском нефтегазоконденсатном месторождении в сырье содержится до шести процентов сероводорода, этот газ активно разрушает стальные конструкции. Приходится применять оборудование в специальном исполнении из коррозионностойких легированных сталей, которое, естественно, значительно дороже. Большая часть такого оборудования в России не производится. Кроме Оренбургского месторождения подобная ситуация существует в нашей стране только на Астраханском месторождении.

Для повышения эффективности горизонтального бурения (вовлечения в разработку всей нефтенасыщенной толщи, вскрытой горизонтальным стволом) в компании принят комплексный подход к проведению заключительных работ на законченной бурением скважине. Это струйная расколматация открытого ствола водным раствором ПАВ гидромониторной насадкой и проведение скоростной (со скоростью более двух кубических метров в минуту при давлении 21 МПа) и массивной (в объемах более 100 кубических метров) солянокислотной обработки.

Для повышения нефтеотдачи пластов в действующих скважинах с использованием установок гибких труб «Койлтюбинг» проводятся тепловые солянокислотные обработки.

Нефтеносные коллекторы на нашем месторождении отличаются исключительно низкой проницаемостью, что также требует для получения притока нефти постоянного проведения работ по интенсификации нефтеотдачи. В этой связи мы заинтересованы в сотрудничестве, прежде всего, с отечественными разработчиками и предприятиями, внедряющими передовые отечественные технологии. Прежде всего, по интенсификации нефтеотдачи, химических и механических способов очистки подземного оборудования скважин от асфальтно-смолистых парафиноотложений.

? Каковы ближайшие планы предприятия?

— Наши планы на будущее весьма традиционны. Это наращивание объемов добычи, прирост запасов и снижение себестоимости продукции. **П**

В 2011 году Оренбургское нефтегазоконденсатное месторождение отмечает 45-летний юбилей. Именно в 1966 году в Оренбуржье забил первый газовый фонтан



Мастера освоения месторождений

Приоритетное направление в развитии отечественных нефтегазодобывающих предприятий сегодня — наращивание объемов добычи и, конечно же, повышение эффективности добычи. Для обслуживания нефтяных и газовых скважин требуются надежные и хорошо зарекомендовавшие себя компании. В Оренбургской области такая компания есть — это ООО «Универсальные технологии нефтегазоотдачи». По словам директора предприятия Рината НАЗЫРОВА, по количеству и составу криогенной техники, которой располагает фирма, а также опыта работы с использованием жидкого азота равной ей в регионе нет.



ООО «УТНГО» было образовано в феврале 2002 года. За это время специалисты предприятия достигли высоких результатов, постоянно совершенствуя технологии освоения скважин с применением жидкого азота и пенных систем, использования передвижных сепарационных установок, а также оптимизировали процесс интенсификации скважин с помощью пенокислотных и циклических пенокислотных обработок, ГРП с циклической закачкой геля и кислоты.

Приоритетное направление в деятельности ООО «УТНГО» — выполнение мероприятий по повышению эффективности использования фонда существующих эксплуатационных скважин и введения бездействующих скважин и скважин, находящихся в консервации.

В частности, таких видов работ, как:

- освоение скважин азотом, пенными системами;
- солянокислотные и пенокислотные обработки;
- гидроразрыв пласта, пенокислотный гидроразрыв пласта, мини-гидроразрыв пласта;
- проведение ремонтно-изоляционных работ с применением сшитых полимеров и пенных композиций;
- глушение скважин пенными системами;
- обработки против АСПО с растворителем;
- ингибирование скважин.

ООО «УТНГО» обладает патентами на глушение скважин, проведение пенокислотных обработок, установку по освоению скважин.

Предприятие располагает собственной производственной базой общей площадью 2,3 гектара и специализированной техникой для обработки скважин, включая кислотные агрегаты, кислотные емкости (в том числе для временного хранения соляной кислоты на скважинах), транспортные емкости общим объемом 54 кубометра, криогенные качающие установки отечественного и импортного производства, криогенные емкости для перевозки жидкого азота объемом 53 кубометра, сепарационные передвижные установки для освоения скважин, транспортные средства для перевозки длинномерных грузов, бойлеры для нейтральных жидкостей.

Высококвалифицированным персоналом ООО «УТНГО» получены соответствующие допуски к проводимым работам. Штат предприятия составляют 50 человек, из которых 21 инженерно-технические работники.

Все это позволяет в кратчайшие сроки производить мобилизацию и демобилизацию необходимой специальной техники, химических реагентов, проводить геолого-технические мероприятия на высоком техническом уровне.

За девять лет работы предприятием освоены технологии пенокислотных обработок различных модификаций и глушения скважин пенными системами, освоение скважин с использованием жидкого азота и пенных систем на основе азота. Успешность обработок по интенсификации пенокислотными составами приближается к 100%.

С понижением пластового давления использование пенных систем в геолого-технических мероприятиях (ГТМ) становится очевидным и необходимым условием эффективного воздействия на призабойную зону пласта и при дальнейшем освоении скважины.

Использование высокопроизводительной азотной техники дополнительно повышает эффективность работ за счет более глубокого проникновения активной кислоты в пласт и быстрого освоения скважин за счет использования энергии сжатого газа в пласте.

ООО «УТНГО», выполняя работы по обслуживанию скважины, комплексно решает поставленные задачи, т.е. выполняя ГТМ, обеспечивает дальнейшее освоение скважины до получения конкретных результатов и передает заказчику скважину в рабочем состоянии с оценкой полученной эффективности от выполненных работ.

Ключевыми заказчиками ООО «УТНГО» являются ООО «Газпром добыча Оренбург», ООО «Газпром нефть Оренбург», ЗАО «Уралнефтегазпром», ЗАО «Преображенскнефть», ОАО «ТНК-ВР» и другие добывающие организации.

Дальнейшее развитие ООО «УТНГО» связано с увеличением парка высокопроизводительной азотной техники и насосных агрегатов. Это позволит повысить эффективность работ, в частности проводить пенокислотные ГРП, которые хорошо зарекомендовали себя в США и Канаде. **Р**



ООО «Универсальные технологии нефтегазоотдачи»

460052 г. Оренбург, ул. Индивидуальная, 9/1
Тел./факсы: (3532) 99-65-58, 99-66-06
E-mail: utngo@mail.ru, mail@utngo.ru, www.utngo.ru

ООО «НЕОГЕН-Н»: ответственные за Оренбургские скважины

Многопрофильная компания ООО «НЕОГЕН-Н» выполняет геофизические исследования и технологические операции в нефтяных и газовых скважинах месторождений Оренбургской области и других регионов России. Деятельность компании обеспечена сертификатами менеджмента качества ISO 9001:2000 № СДС.ТП.СМК.002849-08 и охраны труда ССОТ № РОСС RU ОТ 003278.



Николай ЗАБОРОНОК,
директор ООО «НЕОГЕН-Н»

Предприятие «НЕОГЕН» организовано в октябре 1990 года, претерпело четыре переезда со сменой места базирования и одну реорганизацию в 1998 году, став ООО «НЕОГЕН-Н». Компания работает на нефтегазовых объектах, расположенных на территории Оренбургской, Самарской, Астраханской областей, месторождениях Краснодарского края. Профилирующим направлением деятельности ООО «НЕОГЕН-Н» являются работы под давлением в скважинах действующего фонда в сложных термобарических условиях, осложненных воздействием сероводорода и других агрессивных сред в рамках решения задач по контролю за разработкой месторождений. К перечню таких задач относится определение профиля притока/приемистости, поиск источников обводнения, контроль герметичности и технического состояния элементов подземного оборудования и эксплуатационной колонны, регистрация режимов (КВД, КСД, КСД) с последующим расчетом параметров пласта. Кроме того, предприятие на высоком уровне оказывает следующие услуги:

- стандартный и дополнительный комплекс ГИРС при бурении скважин;
- геолого-технологические исследования в процессе строительства скважин;

- определение ГВК, ВНК, пористости и остаточной нефте-газонасыщенности;
- поиск коллекторов трещинного типа по результатам АКШ/кросс-дипольного АК;
- индукционную пластово-трещинную наклонometriю;
- сверлящую перфорацию;
- снижение уровня жидкости в скважине сваби́рованием;
- установку/извлечение из скважин клапанов, оправок, управление режимами работы скважины;
- депарафинизацию лифта НКТ механическим способом (скребок, фреза);
- отбор глубинной пробы скважинной жидкости;
- комплексную обработку и интерпретацию геолого-геофизической информации.

Техническое оснащение

Предприятие «НЕОГЕН-Н» имеет собственную производственную базу с современным парком специальной техники, в их числе 24 совмещенных каротажных подъемника, восемь из которых оснащены комбинированными двухбарабанными лебедками для работы на кабеле или тросе и скребковой проволоке. Гидравлический привод барабанов с регулируемым допустимым усилием вращения в совокупности с энергонезависимой электронной системой регистрации глубины, скорости и натяжения в процессе СПО обеспечивает надежность, безаварийность и контроль за выполнением утвержденной технологии работ. В арсенале компании аккредитованная метрологическая лаборатория, самая современная сертифицированная скважинная геофизическая и наземная аппаратура, комплексы вспомогательного скважинного и герметизирующего устьевого оборудования зарубежного и собственного производства. Все применяемое оборудование, аппаратура и инструмент обеспечены разрешительными докумен-

тами Ростехнадзора к применению на опасных производственных объектах.

В настоящий момент на предприятии трудятся более 70 человек, средний возраст сотрудников — 30 лет. Специалисты проходят ежегодное обучение и обязательную переподготовку, имеют высокую квалификацию.

— Профессионалы, которые работают в нашей компании, мобильны и готовы выполнять задачи под разные скважинные и природно-климатические условия, изменять аппаратные и программные продукты под требования заказчика, проводить обучение персонала в кратчайшие сроки, минимизировать эксплуатационные расходы из-за использования в технологической цепочке собственных разработок. Заказчики ценят качество наших услуг и профессиональное выполнение всех поставленных задач, поэтому и сотрудничают с нами на протяжении многих лет, — рассказывает Николай ЗАБОРОНОК, директор ООО «НЕОГЕН-Н».

Компании доверяют свои скважины

ООО «НЕОГЕН-Н» ежегодно выполняет работы на объектах более десяти заказчиков, в числе которых ведущие нефтяные и газодобывающие компании России, такие как ТНК-ВР, подразделения ООО «Газпром» в Оренбурге, Астрахани, и Краснодаре. За плечами предприятия более чем 20-летний опыт работ в сфере геофизических услуг.

Одним из самых давних партнеров компании является ООО «Газпром нефть Оренбург». Сотрудничать с ним ООО «НЕОГЕН-Н» начало еще более десяти лет назад, тогда компания называлась ЗАО «Стимул». Предприятие «НЕОГЕН-Н» оказывает обществу сервисные услуги в виде геофизических и гидродинамических исследований, а также проводит работы по ликвидации парафиноотложений в скважинах. ■



ООО «НЕОГЕН-Н»

460037 г. Оренбург, ул. Березовая, 1/1
Тел./факсы: (3532) 37-53-84, 37-28-90,
37-28-04, 99-72-62, 99-72-63
E-mail: neogenn1@mail.ru



Всероссийский форум

**«Энергоэффективность в жилищном
и коммунальном хозяйстве»**

**18-19
апреля**

МОСКВА

ГК «Президент-Отель»

ФОРУМ-2011

На Форуме предполагается рассмотреть основные вопросы, касающиеся повышения энергоэффективности в жилищном и коммунальном хозяйстве. Особое внимание будет уделено практической составляющей. Участники встречи смогут ознакомиться с типовыми решениями в сфере энергоэффективности, которые уже реализованы на местах. Уникальность мероприятия заключается еще и в том, что на нем будет принята Резолюция, содержащая рекомендации и пожелания делегатов по совершенствованию законодательной базы в области энергоэффективности.

www.enef-gkh.ru



Группа Компаний
Открытый Диалог

ОРГКОМИТЕТ ФОРУМА:

ТЕЛ.: (495) 287-88-77

ФАКС: (499) 922-12-02

E-mail: garmashova@od-group.ru

Энергосбережение и энергоэффективность в России:
какие законодательные изменения предстоят?

Повышение энергоэффективности в жилищном строительстве:
как привлечь инвестиции?

Практика энергосбережения на региональном и муниципальном уровнях:
есть ли успешный опыт?

Проекты по повышению энергоэффективности:
как реализовать?

Энергосбережение в жилищном и коммунальном хозяйстве:
как снизить затраты?



Первая в Иркутской области

Иркутская нефтяная компания (ИНК) В 2011 году планирует добыть порядка 1 миллиона тонн углеводородного сырья, что более чем в 1,5 раза превышает ожидаемый показатель 2010 года. В дальнейшем ИНК выйдет на объемы добычи около 3,5 миллиона тонн и станет одним из крупнейших восточно-сибирских поставщиков нефти трубопровода Восточная Сибирь — Тихий океан. Конечно, в сравнении с «ЛУКОЙЛ» или «Роснефть» объемы добычи не поражают масштабами. Однако само по себе явление местной независимой нефтяной компании для России нехарактерно, и тем приятнее наблюдать за достижениями ИНК.



Марина СЕДУХИНА,
генеральный директор
ООО «Иркутская
нефтяная компания»

В состав ООО «Иркутская нефтяная компания» входят предприятия, осуществляющие геологическое изучение и добычу углеводородного сырья, а также сервисное подразделение — ЗАО «ИНК-Сервис», специализирующееся на работах по бурению и капитальному ремонту скважин

В 2010 году Иркутская нефтяная компания отметила свое десятилетие. За 10 лет ее руководители — председатель совета директоров Николай БУЙНОВ и генеральный директор Марина СЕДУХИНА — сумели «вырастить» компанию до крупного игрока нефтедобывающей отрасли Приангарья.

Марина СЕДУХИНА в свое время работала главным юрисконсультом в ГУГП «Востсибнефтегазгеология».

— Это огромное предприятие, разведавшее практически все месторождения в Восточной Сибири, обладающее качественным кадровым ресурсом, разваливалось на моих глазах из-за того, что государство не могло обеспечить его заказами, — рассказывает М. СЕДУХИНА. — Мне было до слез обидно видеть это, хотелось сохранить хоть что-нибудь. И именно тогда мне встретился Николай БУЙНОВ — прирожденный предприниматель, обладающий редким коммерческим чутьем человек. Нас познакомил легенда иркутской геологии лауреат Государственной премии, кавалер ордена «Знак почета» Борис СИНЯВСКИЙ, не меньше моего болевший за судьбу родного предприятия. Он-то и предложил создать на базе Даниловского месторождения, на которое у «Востсибнефтегазгеологии» была лицензия, коммерческое предприятие. Так в 1997 году появилось ООО НК «Данилово», а в 2000 году мы основали ИНК, куда кроме «Данилово» вошло еще ОАО «Усть-Кутнефтегаз» (владелец лицензий на Ярактинское и Марковское месторождения).



Компрессор по закачке газа в пласт

Стоит отметить, что ИНК первая в Иркутской области приступила к промышленной эксплуатации месторождений углеводородов. И с тех пор компания остается первой во многих начинаниях. За три последних года ИНК единственная в области открыла четыре новых месторождения углеводородного сырья. В 2008 году компания провела доразведку и пересчет запасов Ярактинского НГКМ, открыла Западно-Аянское месторождение; в 2009-м — Ангара-Илимское, в 2010-м — Нарьягинское месторождение. Совместные предприятия ИНК с Японской национальной корпорацией по нефти, газу и металлам (JOGMEC) — «ИНК-Север» и «ИНК-Запад» — получили притоки нефти и газа на трех участках: Северо-Могдинском, Западно-Ярактинском и Большетирском. Недавно «ИНК-Север» защитила запасы и зафиксировала факт открытия месторождения нефти на Северо-Могдинском участке, назвав новое месторождение именем иркутского геолога Бориса СИНЯВСКОГО.

Сегодня ИНК имеет в активе 12 лицензионных участков с суммарными промышленными запасами: 67 миллионов тонн нефти; 9,5 миллиона тонн газового конденсата; 153 миллиарда кубических метров газа.

В августе 2010 года ИНК запустила первый пусковой комплекс первой очереди установки комплексной подготовки газа (УКПГ), включающей в себя компрессор по обратной закачке газа в пласт. Мощность компрессора составляет около 1 миллиона кубических метров газа в сутки. Проект предусматривает дальнейшее увеличение объема закачки газа до шести миллионов кубических метров. Реализуемый проект по добыче газового конденсата с обратной закачкой газа в пласт — один из первых проектов такого масштаба в России. Его реализация позволит поддерживать пластовое давление, увеличивая извлечение конденсата на 22%. Одновременно проект преследует экологические цели: на месторождениях прекратится сжигание попутного нефтяного газа, что в конечном итоге снизит образование парниковых газов в атмосфере. ■



Пункт сдачи-приема нефти ИНК в ВСТО

Новый уровень энергоэффективности



Насосно-компрессорные трубы с высокогерметичным резьбовым соединением TMK FMT для газовых и нефтяных скважин с высоким газовым фактором и работы в H_2S и CO_2 среде.

Обсадные трубы с высокогерметичным резьбовым соединением TMK PF ET для газовых и нефтяных скважин, 100% эффективность на растяжение и сжатие, применимы для спуска обсадных колонн с вращением верхним приводом и бурения на обсадной колонне.

Высокопрочные бурильные трубы с высокомоментным замком TMK TDS и увеличенным циркуляционным каналом, совместимы с трубами по API, ГОСТ и применимы для бурения скважин с S-образным профилем.

Комплексное применение высокотехнологичных труб TMK способно увеличить энергоэффективность при освоении месторождений на **25–30%**



ЗАО «Торговый Дом «ТМК»
105062, Россия, Москва, ул. Покровка, д.40, стр. 2а
тел.: +7 495 775-7600, факс: +7 495 775-7601
E-mail: tmk@tmk-group.com
www.tmk-group.ru

TMK-Премиум Сервис
105064, Россия, Москва, М. Казенный пер., д. 3,
Бизнес-центр «Покровский Двор»
тел.: +7 495 411-5353, факс: +7 495 411-5363
E-mail: premium@tmk-group.com

Команда профессиональной лиги с бесценным опытом

Так называет свое предприятие генеральный директор ООО «Восток ЛТД» Геннадий ЧЕРКАСОВ. 15 лет назад он создал строительно-монтажную компанию нефтегазовой отрасли, и за это время фирма зарекомендовала себя надежным партнером таких ведущих компаний, как ОАО «ВЧНГ», ОАО «Роснефть», ОАО «Газпром», ОАО «ТНК-ВР», ООО «Иркутская нефтяная компания» и многих других.



Геннадий ЧЕРКАСОВ, генеральный директор
ООО «Восток ЛТД»

Год трудовых свершений

2010 год стал для ООО «Восток ЛТД» плодотворным. Удалось реализовать сразу несколько проектов. Одними из приоритетных были работы по техническому обустройству Верхнечонского нефтегазоконденсатного месторождения. Построена газотурбинная электростанция мощностью 26 МВт, введена первая очередь головных сооружений трубопровода Верхнечонское месторождение — НПС-10 магистрали Восточная Сибирь — Тихий океан. Завершены работы по расширению установки подготовки нефти до трех миллионов тонн нефти в год (УПН-1).

Постоянный контроль качества и жесткое соблюдение сроков сдачи объектов позволили ООО «Восток ЛТД» заслужить доверие со стороны ОАО «ВЧНГ» и получить право на проведение работ по увеличению мощности УПН-1 до 4,5 миллиона тонн нефти, а в дальнейшем и до 6 миллионов тонн.

ООО «Восток ЛТД» известно как социально ориентированная компания, спонсор и генеральный партнер детских фестивалей, молодежных проектов, спартакиад, благотворительных акций. Для компании это не просто дань моде, а целенаправленная политика. Активная поддержка культурной и образовательной сферы, участие в социальной жизни общества позволяет добиться успеха в бизнесе, считает руководство фирмы

Минувший год ознаменован также активной работой в Туруханском районе Красноярского края, где силами компании построена перевалочная база «Прилуки» для нужд ОАО «Роснефть». Выполнен ряд работ по обустройству разведочных скважин и последующему монтажу буровых установок на Савостьяновском месторождении по заказу ООО «РН-Бурение», дочерней компании ОАО «Роснефть».

Только современные технологии

В условиях вечной мерзлоты применяется особенный буроопускной метод погружения в почву свай с помощью машин МБШ-818 для бурения скважин под свайные фундаменты глубиной более 20 метров.

Современная техника и квалифицированный персонал дают возможность применять самые передовые технологии проведения строительно-монтажных работ и строить объекты обустройства нефтегазовых месторождений любой сложности. Качество выполняемых работ контролируется двумя сертифицированными лабораториями: неразрушающего контроля металлов и анализа грунтов. Уникальный комплекс цифровой радиографии «Фосфоматик» позволяет осуществлять контроль объектов сварки сложной формы и в труднодоступных местах.

Высокое качество работ обеспечивает система менеджмента, отвечающая международным стандартам и подтвержденная сертификатами соответствия: ISO 9001 — менеджмента качества, ISO 14001 — экологического менеджмента, OHSAS 18000 — охраны труда и

промышленной безопасности, — выданными международным органом по сертификации TUV NORD CERT GmbH.

«Восток ЛТД» считает своей первостепенной задачей организацию безопасных условий труда. Постоянно на объектах работают 3-4 инженера по технике безопасности. Ежедневно осуществляется медицинский контроль всех сотрудников, заступающих на вахту.

Коллектив ООО «Восток ЛТД» уверен, что их профессионализм и многолетний опыт позволят выполнить еще более значительные объемы работ в 2011 году. У предприятия далеко идущие планы, связанные с неуклонным ростом и развитием компании, расширением производства и постоянным внедрением новых технологий. ■

Справка

ООО «Восток ЛТД» выполняет:

- строительно-монтажные работы при обустройстве нефтяных и газовых месторождений, зданий и сооружений на всех циклах строительного производства;
- строительство магистральных и промышленных нефтегазопроводов, объектов энергетического хозяйства, автомобильных дорог и мостов, автозаправочных станций, топливно-заправочных комплексов гражданской авиации и др.;
- монтаж, изготовление и капитальный ремонт резервуарных конструкций, газгольдеров, сварных стальных сосудов и технологических трубопроводов I—IV категорий на опасных производственных объектах нефтегазодобывающей и нефтехимической промышленности;
- транспортировку, монтаж и демонтаж сооружений, буровых установок для эксплуатационного и разведочного бурения, подъемно-транспортного оборудования, компрессорных машин, насосных агрегатов.



ООО «Восток ЛТД»

664007 г. Иркутск,

ул. Карла Маркса, 40

Тел. (3952) 72-87-28

Факс 72-87-27

E-mail: vltld@vostokltd.ru

www.vostokltd.ru

«Газпром промгаз»: проекты «от пласта до потребителя»

Энергоэффективность и энергосбережение — ключевые задачи экономики на современном этапе развития Российской Федерации. Для их решения в ОАО «Газпром промгаз» был разработан и утвержден ряд научно-методических и нормативных документов: «Методика оценки эффективности использования газа в отраслях народного хозяйства и промышленности», «Методика оценки потенциала газосбережения у различных категорий потребителей газа», «Концепция создания зон высокой энергоэффективности», «Концепция участия ОАО «Газпром» в проектах возобновляемых источников энергии» и другие.

Одним из основных направлений работы ОАО «Газпром» является научное и проектное обеспечение реализации национального проекта газификации регионов Российской Федерации. ОАО «Газпром промгаз» разрабатывает генеральные схемы газоснабжения и газификации регионов, выполняет обоснования инвестиций в строительство и реконструкцию объектов, разрабатывает проектно-сметную документацию, проводит авторский надзор за строительством.

Перспективные разработки

С целью развития газификации Камчатского края в 2010 году разработаны проекты в комплексе «от пласта до потребителя» по обустройству Кшукского и Нижне-Квакчикского газоконденсатных месторождений, строительству магистрального газопровода и двух ГРС в г. Петропавловск-Камчатский, а также межпоселковых газопроводов.

ОАО «Газпром промгаз» — одна из немногих организаций в стране, которая практически решает проблемы освоения нетрадиционных ресурсов газа, в частности метана из угольных пластов (в РФ его ресурсы оцениваются в 85 триллионов кубометров).

В 2008 году ОАО «Газпром промгаз» впервые в России выполнило подсчет запасов угольного метана на Талдинской площади в Кемеровской области, утвержденных ГКЗ РФ. В 2009 году по проекту, разработанному обществом, пробурено восемь разведочных скважин, находящихся в данный момент в процессе пробной эксплуатации. К 2015 году в Кузбассе планируется добывать до 4,5 миллиарда кубометров метана в год.

ОАО «Газпром промгаз» осуществляет формирование сметной, ценовой и тарифной политики в проектировании и строительстве объектов газовой промышленности: разрабатывает государственные и корпоративные элементные сметные нормы и единичные расценки, ресурсно-технологические модели и укрупненные показатели стоимости строительства. Разработаны программные комплексы по расчету смет на строительство объектов ОАО «Газпром». Проводится экспертиза сметной документации на проектно-изыскательские, буровые и пусконаладочные работы.

По государственному контракту с департаментом топливно-энергетического хозяйства г. Москвы ОАО «Газпром промгаз» выполняется комплексная



Александр КАРАСЕВИЧ,
генеральный директор
ОАО «Газпром
промгаз»

работа по развитию энергоснабжения города. Реализация принятых решений позволит стабилизировать теплотребление столицы на уровне 115 миллионов гигакалорий в год, снизить темпы роста электропотребления, сохранить годовой расход природного газа на уровне 28 миллиардов кубометров. Достижимая экономия газа к 2025 году в мегаполисе может превысить 10 миллиардов кубометров в год.

Программы энергосбережения

Специалистами общества обоснованы направления и механизмы реализации потенциала энергосбережения на предприятиях ОАО «Газпром» и в экономике 73 регионов РФ, разработаны программы энергосбережения ОАО «Газпром», комплексные региональные программы энергосбережения. В частности, в прошлом году принята программа «Энергосбережение на территории Вологодской области на 2011—2015 годы и на перспективу до 2020 года».

В 2010 году для реализации проектов в области энергоэффективности и возобновляемых источников энергии ОАО «Газпром промгаз» и компанией GDF SUEZ создано совместное предприятие ООО «Экосервис». Образованию компании сопутствовало подписание на Петербургском экономическом форуме меморандума о взаимопонимании по сотрудничеству в области энергосбережения и энергоэффективности между ОАО «Газпром» и компанией GDF SUEZ. ■

ОАО «Газпром промгаз» — научный центр ОАО «Газпром» в области обоснования региональной энергетической политики, распределения и использования газа, освоения малых месторождений и ресурсов метана угольных пластов. С 2005 года общество разработало генеральные схемы газоснабжения и газификации 73 регионов России, в том числе Восточной Сибири и Дальнего Востока. Разработано 59 основных нормативно-методических документов. По проектам ОАО «Газпром промгаз» построено 894 объекта газораспределения в 64 субъектах РФ общей протяженностью более 14 тысяч километров



«Газпром трансгаз Югорск» — лучший налогоплательщик

За эффективное экономическое развитие предприятия, популяризацию честного и «прозрачного» ведения бизнеса, проявление социальной ответственности перед обществом ООО «Газпром трансгаз Югорск» признано лауреатом всероссийского экономического проекта «Лидеры модернизации» в номинации «Лучший налогоплательщик 2010 года».

Знак качества

Компания удостоена главной экономической награды — почетного знака отличия, диплома лауреата и свидетельства о награждении в номинации «Лучший налогоплательщик года».

Восьмая ежегодная торжественная церемония награждения лауреатов конкурса прошла в рамках всероссийского делового экономического

форума, участие в котором приняли представители государственной власти, руководители ведущих компаний из различных регионов России, активно участвующих в развитии экономики страны, деловой и общественной жизни. По итогам форума ООО «Газпром трансгаз Югорск» внесено в реестр «Лучшие компании и предприятия России».

Награда «Лидеры модернизации» учреждена в рамках специального экономического проекта Международного фонда развития «ЕврАзия» при поддержке Государственной Думы РФ, Совета Федерации РФ и Министерства экономического развития России. Она присуждается отечест-

венным и иностранным организациям, а также учреждениям и их руководителям «за высокие показатели экономического роста и проявление социальной ответственности перед обществом». Отбор номинантов на получение этой ежегодной награды проводится на основании аналитического исследования данных Федеральной службы государственной статистики (Росстат), обзоров Торгово-промышленной палаты, рейтинговых агентств, информации СМИ и других открытых источников.

Особая ответственность

ООО «Газпром трансгаз Югорск» — крупнейшее газотранспортное предприятие ОАО «Газпром», осуществляющее транспортировку газа с месторождений Севера Западной Сибири (Медвежьего, Уренгойского, Ямбургского, Заполярного и других) потребителям европейской части страны, странам ближнего и дальнего зарубежья. Ежедневно газотранспортной системой (ГТС) ООО «Газпром трансгаз Югорск» транспортируется до 1,5 миллиарда кубометров газа. Более 85% всего добываемого в России газа и почти каждый экспортный кубометр принимается и перекачивается ГТС ООО «Газпром трансгаз Югорск».

Учитывая, что в течение ближайших лет нагрузка на газотранспортную систему ООО «Газпром трансгаз Югорск» будет только расти, предприятие уделяет самое серьезное внимание вопросам капитального ремонта линейной части газопроводов, реконструкции, технического перевооружения и восстановления мощности компрессорных станций. 2010 год компания отработала с высоким уровнем надежности и эффективности. Объем газа, поступивший в систему магистральных газопроводов предприятия, составил 470 миллиардов кубических метров, или 85% всего добытого на Ямале голубого топлива. Выполнен капитальный ремонт 613 километров магистральных газопроводов. На линейной части заменено более 122 единиц запорной арматуры. Внутритрубная дефектоскопия проведена на 5 056 километрах газопроводов.

«Газпром трансгаз Югорск» постоянно совершенствует систему управления компанией, в том числе с применением передовых информационных технологий. Так, система управления ресурсами предприятия (my SAP Busines Suite) и информационно-управляющая система (ИУС) объектов транспорта газа позволяют оперативно получать всю необходимую информацию как о финансово-экономическом, так и о технологическом состоянии предприятия. А это означает, что обеспечивается не только прозрачность формирования затрат, но и создаются условия для дальнейшего повышения надежности и эффективности производства.

Компания является ответственным социальным партнером администраций многих муниципальных образований. «Газпром трансгаз Югорск» на долевых началах строит жилье, больницы, школы, спортивные и культурные комплексы, участвует в строительстве и реконструкции канализационных и водоочистных сооружений, дорог и других жизненно важных объектов для жителей трассовых поселков и городов. В 2010 году был сдан 30-километровый участок дороги, связавший поселок Сорум с автомагистралью Белоярского района Ханты-Мансийского автономного округа. Строительство этого участка велось в рамках соглашения между «Газпромом» и правительством ХМАО-Югры.

Особое внимание предприятие уделяет здоровью сотрудников. В 2010 году около 12 тысяч работников ООО «Газпром трансгаз Югорск» и членов их семей отдохнули и получили лечение в ведомственных здравницах — в санатории-профилактории и в пансионатах «Надежда», «Газпром-Ямал», расположенных в Краснодарском крае. В детских и спортивных базах отдыха, основная часть из которых расположена на юге России, отдохнуло более двух тысяч детей сотрудников ООО «Газпром трансгаз Югорск». **T**

Награда «Лидер модернизации» призвана поддержать программу Президента Российской Федерации Д. А. МЕДВЕДЕВА по модернизации экономики



Награда компании

ООО «ПРОМСТРОЙГАЗ»: сооружение и ремонт жилого фонда и объектов промышленного и непромышленного назначения на территории ЯНАО



Строительство храма

На протяжении многих лет ООО «ПРОМСТРОЙГАЗ» занимается строительством и капитальным ремонтом жилых и промышленных зданий на территории Ямало-Ненецкого автономного округа. Одним из главных партнеров компании является ООО «Газпром трансгаз Югорск». В 2009 году предприятие сдало в эксплуатацию для дочки «Газпрома» общежитие на 74 места в поселке Ямбургская КС, отремонтировано много объектов промышленного и непромышленного значения. И в 2011 году ООО «ПРОМСТРОЙГАЗ» будет реализовывать проекты согласно выигранным тендерам.

ООО «ПРОМСТРОЙГАЗ» работает на строительном рынке с 1989 года. Сегодня компания успешно работает на территории Ямало-Ненецкого автономного округа. Опыт, наработанный годами, и качественно возведенные здания позволяют говорить о компании как о надежном и проверенном предприятии, которое на высоком уровне выполняет строительные-монтажные работы, реконструкцию, капитальное строительство и ремонт промышленных и жилых объектов.

Полный «боекомплект»

ООО «ПРОМСТРОЙГАЗ» осуществляет ремонт и строительство в городах ЯНАО. Здесь расположены ресурсные базы компании, а именно: в городе Надым, поселках Пангоды, Ямбург КС и Правая Хетта. А представительства расположены в Москве и Тюмени. Несмотря на сложные погодные условия и геологию региона, у предприятия полностью налажена транспортная инфраструктура. Продукция и мате-

риалы, необходимые для строительства, поставляются из Екатеринбурга и Тюмени, некоторые заказывают в Москве. Строительство ведется в сложных погодных условиях, поэтому здесь применяются новые технологии и материалы, например для облицовки зданий и внутренней отделки. Сегодня наиболее перспективный регион для работы ООО «ПРОМСТРОЙГАЗ», конечно же, ЯНАО. Хотя, по словам Ольги СУПРУН, директора компании, не исключены возможности выхода на рынки в близлежащие регионы.

Предприятие имеет в наличии собственную спецтехнику: бульдозеры, экскаваторы, сваебой, бурильную установку, автогрейдеры, автокраны. ООО «ПРОМСТРОЙГАЗ» в своем резерве насчитывает также и автомобильный

транспорт: микроавтобусы, автобусы, самосвалы, трубовоз, седельный тягач и так далее. Наличие техники, специалистов и современных отделочных строительных материалов позволяет компании ООО «ПРОМСТРОЙГАЗ» производить строительно-монтажные работы «под ключ».

Сооружение общежитий для «Газпрома»

Ямало-Ненецкий автономный округ занимает центральную часть арктического фасада страны. На территории расположено множество месторождений по добыче нефти и газа. Поэтому здесь живут и работают специалисты нефтегазовой отрасли с разных уголков России. Все делается для того, чтобы работникам нефтегазопромысловых управлений работалось комфортно. Всех их нужно обеспечить достойным капитальным жильем. Так, в 2010 году ООО «ПРОМСТРОЙГАЗ» завершило строительство общежития для ООО «Газпром трансгаз Югорск».

Стоит отметить, что компания сотрудничает с «дочкой» «Газпрома» уже более 20 лет. Партнерские отношения между компаниями основаны на доверии, уважении и взаимопомощи. В основном ООО «ПРОМСТРОЙГАЗ» взаимодействует с линейно-производственными управлениями: Ямбургское, Правохеттинское, Новоуренгойское, Надымское, Ягельное, Приозерное, Лонг-Юганское. Благодаря теплым и уютным домам сотрудники ООО «Газпром трансгаз Югорск» хорошо отдыхают после трудового дня и с новыми силами приступают к работе. Таким образом, оба предприятия вносят значительный вклад в развитие месторождений и региона ЯНАО в целом.

Кроме того, заказчиками ООО «ПРОМСТРОЙГАЗ» являются предприятия газовой промышленности: ООО «Газпром добыча Надым» — Медвежинское газопромысловое управление, ООО «Газпром добыча Уренгой», Управление государственной противопожарной службы МЧС ЯНАО г. Салехард, мэрия города Надым и Надымского района, ООО «Газпром Центрремонт».

Справка

ООО «ПРОМСТРОЙГАЗ» работает на строительном рынке с 1989 года. География деятельности компании — Ямало-Ненецкий автономный округ. Заказчиками ООО «ПРОМСТРОЙГАЗ» являются предприятия газовой промышленности: ООО «Газпром трансгаз Югорск», ООО «Газпром добыча Надым», ООО «Газпром добыча Уренгой», Управление государственной противопожарной службы МЧС ЯНАО г. Салехард, мэрия города Надым и Надымского района, ООО «Газпром Центрремонт».



Дом для Управления государственной противопожарной службы МЧС ЯНАО г. Салехард



Внутренний капитальный ремонт

На ступеньку вверх

Еще до завершения 2010 года предприятие ООО «ПРОМСТРОЙГАЗ» обеспечила себя работой на год вперед. Компания выиграла несколько конкурсов и тендеров на строительство и капитальный ремонт. Среди новых объектов — проведение капитального ремонта жилого здания «Вахта-80», которое предназначено для проживания работников ООО «Газпром трансгаз Югорск» и расположено на территории Ямбургского ЛПУ. Кроме того, в текущем году компания «ПРОМСТРОЙГАЗ» осуществит ремонт зданий и сооружений в Медвежинском газопромысловом управлении. В городе Надым предприятие выиграло тендер

еще и на строительство вахтового общежития квартирного типа. А также в 2011 году будут завершены и строящиеся объекты. Один из них — это приход православной церкви Рождества Христова в поселке Пангоды. Возведение храма — это социальный проект, в котором ООО «ПРОМСТРОЙГАЗ» принимает непосредственное участие. Здесь в качестве генерального подрядчика компания отвечает за сооружение храма и наряду с благотворительными организациями внесла значительный материальный вклад в осуществление строительства. **Р**



ООО «ПРОМСТРОЙГАЗ»

105066 Москва, ул. Ольховская, 45, стр. 1, оф. 4

Тел./факс (495) 956-54-30

E-mail: promstroigaz@mail.ru

Чистая вода из «Водопада» для газовиков

Ученые утверждают, что 70—80% болезней связаны с употреблением некачественной питьевой воды. Решение этой проблемы стало возможным благодаря инновационным разработкам ООО «ТюменНИИгипрогаз», которые нашли широкое применение в подразделениях ООО «Газпром трансгаз Югорск».



Комплексные исследования

Как известно, «Газпром» является крупнейшим центром по разработке и внедрению инновационных технологий. В основе этой масштабной работы лежит концепция научно-технической политики, принятая корпорацией на период до 2015 года. В соответствии с этим документом руководство ООО «Газпром трансгаз Югорск» сформулировало стратегию решения одной из наиболее актуальных и социально значимых проблем — обеспечения персонала своих филиалов качественной питьевой водой.

При этом были поставлены следующие системные задачи:

- выявить причины неудовлетворительного качества подготовки питьевой воды на действующих типовых водоочистных сооружениях;
- изучить влияние показателей качества питьевой воды на здоровье людей;
- использовать потенциал научно-исследовательских институтов газовой отрасли для разработки инновационной технологии и оборудования для подготовки питьевой воды;

- обеспечить широкое внедрение высокоэффективных, экологически безопасных технологий подготовки питьевой воды.

Для решения этих задач в течение 1997—1999 годов специалистами отдела комплексных технологий водоподготовки ООО «ТюменНИИгипрогаз» были выполнены комплексные исследования водоисточников и водоочистных сооружений на 17 наиболее значимых объектах линейно-промысловых управлений ООО «Газпром трансгаз Югорск».



За разработку и внедрение уникальной системы водоочистки «Водопад» коллектив авторов ООО «ТюменНИИгипрогаз» и ООО «Газпром трансгаз Югорск» в 2003 году был удостоен премии ОАО «Газпром»

В результате было установлено, что основной причиной неудовлетворительного качества очистки подземных вод на типовых станциях обезжелезивания является повышенное содержание в воде соединений железа, марганца и кремния, образующих растворимые в воде железосиликаты. Гидратные оболочки, окружающие железосиликатные комплексы, обладают высокой устойчивостью, и поэтому даже многоступенчатое фильтрование не приводит к удовлетворительным результатам. В результате прошедшая через типовые станции обезжелезивания вода по-прежнему не отвечает требованиям, предъявляемым СанПиН 2.1.4.1074-01.

От теории к практике

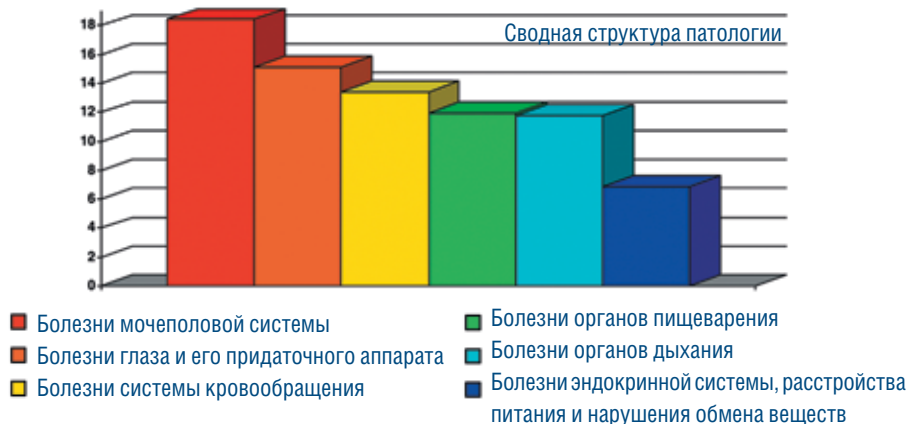
Одновременно по заданию руководства медицинской службой ООО «Газпром трансгаз Югорск» были выполнены комплексные медицинские исследования по оценке влияния качества питьевой воды на здоровье населения и персонала шести трассовых поселков линейно-промысловых управлений. Результаты представлены на диаграмме, наглядно демонстрирующей, что неудовлетворительное качество питьевой воды вызывает нарушение функций основных систем человеческого организма.

На основе многолетних исследований специалистами ООО «ТюменНИИгипрогаз» была разработана эффективная электрокоагуляционная нанотехнология очистки воды от минеральных и органических загрязняющих веществ. Данная техноло-

гия нашла воплощение в серии автоматизированных станций подготовки питьевой воды «Водопад», которые выпускает Экспериментальный завод ООО «ТюменНИИгипрогаз» в блочном и модульном исполнении производительностью от 15 до 8 000 кубических метров в сутки.

По решению руководства ООО «Газпром трансгаз Югорск» отделом главного энергетика компании был разработан и реализован план широкого внедрения станций «Водопад» в подразделениях предприятия. Первые результаты этой работы подтвердили высокую эффективность инновационной технологии, за разработку и внедрение которой коллектив авторов ООО «ТюменНИИгипрогаз» и ООО «Газпром трансгаз Югорск» был в 2003 году удостоен премии ОАО «Газпром».

Сводная структура заболеваний по шести трассовым поселкам
ООО «Газпром трансгаз Югорск»



Система «Водопад»: широкое применение

За период с 2001 по 2010 годы в подразделениях ООО «Газпром трансгаз Югорск» были введены в эксплуатацию 27 станций подготовки питьевой воды «Водопад» производительностью от 15 до 1 500 кубических метров в сутки. В результате на всех, без исключения, объектах качество питьевой воды стало соответствовать требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода».

Системный подход руководства ООО «Газпром трансгаз Югорск» к обеспечению персонала компании качественной питьевой водой проявляется в ежегодном выполнении плановых работ по сервисному и научно-техническому сопровождению станций «Водопад» в процессе их эксплуатации.

По масштабам внедрения инновационных разработок в области водоподготовки и водоочистки ООО «Газпром трансгаз Югорск» является безусловным лидером в реализации отраслевой программы «Чистая вода Газпрома».

В настоящее время по заданию ООО «Газпром трансгаз Югорск» рядом проектных организаций разрабатываются рабочие проекты с внедрением пяти автоматизированных водоочистных комплексов «Водопад» в блочно-модульном исполнении производительностью от 200 до 1 000 кубических метров в сутки, которые будут изготовлены и поставлены Экспериментальным заводом ООО «ТюменНИИгипрогаз».



ТЮМЕННИИГИПРОГАЗ
ООО «ТюменНИИгипрогаз»

625019 г. Тюмень, ул. Воровского, 2

Тел. (3452) 286-481, факс 274-045

www.tngg.ru



За последние десять лет в подразделениях ООО «Газпром трансгаз Югорск» введены в эксплуатацию 27 станций системы «Водопад» производительностью от 15 до 1 500 м³/сутки, благодаря чему на всех объектах качество питьевой воды соответствует санитарным требованиям

ЗАО «Строймонтаж»: строить по призванию



Капитальный ремонт газопровода

Профессия строителя по праву окружена особым почетом и вниманием. Считается, что определяющими качествами этой профессии являются ответственность, порядочность, трудолюбие, любовь к своему делу. Все эти слова, несомненно, относятся и к коллективу ЗАО «Строймонтаж», который летом 2010 года отметил 15-летний юбилей с момента образования предприятия.

Чего удалось достичь за эти годы? В первую очередь, получилось создать результативный профессиональный коллектив, в штате которого сегодня трудятся более 450 высококвалифицированных специалистов. Именно сотрудники внесли неоценимый вклад в становление и развитие фирмы, благодаря чуткому и внимательному отношению к работе и инициативному подходу к своему делу.

Заслуженный успех

Персонал компании имеет множество государственных наград за профессиональное мастерство, среди

которых: диплом «За вклад в формирование рынка качественной продукции ХМАО-Югры» в рамках проведения XII Окружной выставки-ярмарки «Товары земли Югорской-2007»; диплом «Предприятие высокой организации финансовой деятельности-2007»; диплом «За достижение высокой эффективности и конкурентоспособности в строительстве на территории Ханты-Мансийского автономного округа — Югры» (август 2009 года) и многие другие награды. ЗАО «Строймонтаж» также одержало победу в конкурсе «Лучший товар Югры-2009» в номинации «Услуги строительства,

ремонта и благоустройства в Югре», наименование услуги: «Строительство и реконструкция высоковольтных линий электропередачи и трансформаторных подстанций».

За годы бурного развития на предприятии была сформирована собственная производственная база, общая площадь которой порядка 200 тысяч квадратных метров. На территории базы размещены: домостроительный комбинат, растворобетонный завод, деревообрабатывающий цех, стационарная кислородно-добывающая станция, участок тепло-, водоснабжения, электроцех, автоколонна, ремонтно-механические мастерские, автозаправочная станция, железнодорожный тупик, трубосварочные базы, полигон для укрупненной сборки опор и прочее.

Кроме того, фирма располагает автопарком из более чем 200 единиц автомобильной, тракторной и специальной техники, большая часть которой является специализированной для выполнения производственных задач на участках

Постоянное развитие ЗАО «Строймонтаж», нежелание стоять на месте, освоение новых направлений деятельности, внедрение инновационных технологий позволяют компании занимать лидирующие позиции по объему и качеству оказываемых услуг. Сегодня «Строймонтаж» — это более 12 основных и вспомогательных направлений производства, позволяющих решать задачи реального сектора экономики и социальные задачи территории

электросетевого и трубопроводного строительства. Также успешно реализуется программа приобретения новой техники. За последнее время компанией приобретено еще 33 единицы техники.

Однако главное достижение ЗАО «Строймонтаж» за эти 15 лет упорного труда, конечно же, доверие партнеров. Предприятие успешно сотрудничает с ООО «ЛУКОЙЛ-Энергогаз» (г. Лангепас), ООО «Газпром трансгаз Югорск», ООО «ТНК-ВР», ООО «Роснефть», МО «Советский район», ООО «Тюменнефтегаз», ЗАО «Лизинг Моторс», ООО «ВФС Восток», ОАО «Ханты-Мансийский банк», ЗАО «Газпромбанк» и многими другими ведущими компаниями.

На сегодняшний день ЗАО «Строймонтаж» считается одной из крупнейших строительных компаний ХМАО-Югры. Приоритетным видом деятельности компании является строительство и реконструкция:

- магистральных и промысловых нефте-, газо-, продуктопроводов и инженерных сетей;
- высоковольтных линий электропередачи, трансформаторных подстанций;

- промышленных зданий и сооружений;
- жилья и объектов социального, культурного, бытового назначения. Также предприятие выполняет проектирование и изготовление комплектов домостроения из массива древесины.

Основная часть производственных мощностей компании сосредоточена в трех субъектах РФ: ХМАО-Югре, Тюменской и Свердловской областях.

Сертификаты доверия

В ЗАО «Строймонтаж» внедрена и эффективно функционирует интегрированная система менеджмента. В 2007 году компания успешно прошла сертификационный аудит на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2000 «Системы менеджмента качества» ISO 14001:2004, «Системы экологического менеджмента» и спецификации OHSAS 18001:1999, «Система менеджмента в области профессиональной безопасности и охраны труда». Сертификацию провели аудиторы компании «САИ-РУСЬ» (г. Санкт-Петербург), которая является официальным представителем австралийского органа по сертификации



Николай ХОЛОДКОВ,
генеральный директор ЗАО «Строймонтаж»:

— Во время глобальных экономических трудностей, когда предъявляемые требования к строительным компаниям увеличиваются и грамотное распределение расходов имеет все большее значение, считаю одной из главных целей конечную разработку экономической модели построения бизнеса на нашем предприятии. Здесь мы уже начали осуществлять необходимые мероприятия: внедрение в компании управленческого учета, электронного документооборота, внедрение системы бюджетирования и прочее. Это необходимо сделать в довольно сжатые, но реальные сроки.



Справка

ЗАО «Строймонтаж» вышло на рынок строительных услуг 27 января 1995 года. Предприятие специализируется на строительстве и реконструкции магистральных и промысловых нефте-, газо-, продуктопроводов и инженерных сетей, высоковольтных линий электропередачи, трансформаторных подстанций, промышленных зданий и сооружений, жилья и объектов социального, культурного, бытового назначения; проектировании и изготовлении комплектов домостроения из массива древесины.

Кроме того, предприятие осуществляет дополнительные виды деятельности: изготовление погонажных изделий (вагонка, блок-хаус, доска пола и другое), а также грузоперевозки по Ханты-Мансийскому автономному округу — Югре самосвалами и тягачами Volvo и производство кислорода.

SAI GLOBAL LIMITED. Область сертификации распространяется на все виды деятельности ЗАО «Строймонтаж».

В декабре 2009 года ЗАО «Строймонтаж» принято в члены саморегулируемых организаций НП «ЮграСтрой» и НП «ЮграСтройПроект».

Как подчеркивает генеральный директор компании Николай ХОЛОДКОВ, ЗАО «Строймонтаж» — одна из немногих компаний, которая за годы своей работы достойно выдержала все испытания формировавшейся строительной отрасли ХМАО-Югры и стала ее неотъемлемой частью. Строительная отрасль сегодня обретает второе дыхание, поэтому в планах команды ЗАО «Строймонтаж» — дальнейшее движение вперед, реализация современных интересных проектов, заключение новых контрактов. **Р**



СТРОЙМОНТАЖ
ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

ЗАО «Строймонтаж»

628240 ХМАО-Югра, г. Советский,

Южная промзона, стр. 1

Тел.: (34675) 3-62-23, 3-62-25, факс 3-59-36

E-mail: info@stroymontag.ru, www.stroymontag.ru

Компания «FerMa»: практически незаменима



III Летняя детская Спартакиада ОАО «Газпром»

Компания «FerMa» успешно работает на рынке услуг культурно-массовых мероприятий с 1994 года. За это время она сумела завоевать доверие клиентов, среди которых федеральные телеканалы, департаменты и комитеты правительства Москвы, «Лаборатория Kaspersky», ОАО «Газпром» и многие другие.

В лице компании «FerMa» клиенты видят надежного партнера. За более чем пятнадцатилетнюю историю она не только заслужила неоспоримый авторитет, заняла ключевые позиции на отечественном рынке, но и стала одним из лидеров в своем сегменте.

Москва, Казань, Нижний Новгород, Санкт-Петербург, Сочи, Тверь, Калининград, Белгород, Орел, Геленджик, Югорск, Южно-Сахалинск, Владивосток, Красноярск, Брест, Астана — вот далеко не полный перечень городов, в которых «FerMa» проводила те или иные мероприятия. Можно смело констатировать тот факт, что география деятельности компании стремительно развивается, она успешно работает не только в России, но и в ближнем зарубежье.

Сотрудники «FerMa» стояли у истоков развития шоу-индустрии в России и от года к году приобретали уверенность и профессионализм. Сегодня компания обладает огромным парком сценических конструкций (производства Layher, PROLYTE PRODUCTS, Mueba) в несколько сотен тонн; более десяти

тысяч квадратных метров сценических подиумов.

Благодаря многолетнему тесному сотрудничеству с наиболее успешными компаниями, такими как Laser Kinetics, Modific, «Биг Скрин Сервис», «Плазменные технологии», Life Sound, T-Audio, «FerMa» располагает самым широким спектром светового, сценического, звукового, видео- и лазерного оборудования в России.

Проекты

За годы работы специалисты компании реализовали десятки сложнейших проектов по заказам федеральных, столичных и региональных властей. «FerMa» участвует в наиболее престижных мероприятиях, требующих серьезных вложений, инновационных решений и профессионального подхода к организации.

«FerMa» в том или ином качестве, будь то установка сценических конструкций,

свет, звук либо проведение мероприятий «под ключ», регулярно принимает участие в подготовке государственных праздничных мероприятий на главных площадках страны. Среди наиболее известных из них стоит отметить торжества по случаю Дня Победы и Дня России на Красной площади и Поклонной горе; проведение наиболее значимых ежегодных фестивалей, таких как «Усадьба «Джаз», SEASONS, Пасхальный фестиваль, фестивалей ОАО «Газпром», крупнейшим из которых является ежегодный фестиваль «Факел»; проведение различных Спартакиад; самых знаковых fashion-показов ведущих домов моды, таких как Roberto Cavalli и Giorgio Armani.

Команда профессионалов

Применение новейших технологических достижений в постановках, с одной стороны, и грамотное отношение к вопросу безопасности, с другой, требуют принципиально новых подходов к организации культурно-массовых мероприятий. «FerMa» сумела подобрать команду профессионалов: будь то инженер, монтажник, дизайнер или

В основу названия компании «FerMa» положено сочетание слов «ferrum» («железо») и «management» («руководство, управление»). Кроме этого, ни для кого не секрет, что без фермы как элемента технического обеспечения мероприятий обойтись практически невозможно



Виктор ВОРОБЬЁВ, генеральный директор
«FerMa Show Management»

продакшн-менеджер, здесь уверены в каждом сотруднике. При этом в основе работы компании лежит гибкий подход к преобразованию идеи создания мероприятия в грамотно «упакованную» безупречную форму, полностью отражающую замыслы и желания заказчиков.

Сказка для Югорска

Особенно тесно и плодотворно компания «FerMa» сотрудничает с одним из безусловных лидеров газовой промышленности России — компанией ООО «Газпром трансгаз Югорск». Начиная с 2007 года, «FerMa» принимала непосредственное участие в организации ключевых мероприятий этого предприятия: ежегодных детских Спартакиад, фестивалей-

конкурса самодеятельных творческих коллективов и исполнителей «Северное сияние». Помимо полного технического обеспечения, организация мероприятий зачастую включала также режиссерско-постановочную часть.

Как известно, именно ООО «Газпром трансгаз Югорск» является родоначальником корпоративного спартакиадного движения. Особое внимание компания уделяет развитию детского спорта. Как результат — ежегодное проведение детских сезонных Спартакиад.

Именно в 2007 году впервые компания «FerMa» подготовила незабываемый праздник для участников и зрителей Первой детской зимней Спартакиады в городе Югорск. Лазерное шоу, пиротехнические спецэффекты, театрализованное представление, длившиеся больше часа, никого не оставили равнодушным.

Феерическое начало совместной деятельности имело свое продолжение, и уже в 2009 году, с 29 сентября по 6 октября, по заказу предприятия ООО «Газпром трансгаз Югорск» с грандиозным успехом прошла Третья летняя детская Спартакиада. Всероссийский детский центр «Орленок» Краснодарского края радушно встречал ее участников. Мероприятие было признано одним из самых масштабных, ярких и зрелищных мероприятий года, которое объединило юных участников Спартакиады со всех регионов страны.

К Третьей зимней детской Спартакиаде компания «FerMa» готовилась как к событию мирового масштаба. Ведь дети ожидают чудес и сказок, и, словно по их желанию, церемония открытия зимней детской Спартакиады была окутана завесой тайны. Всего за несколько дней до на-



Компания «FerMa» обеспечила высококачественное техническое оснащение проведения благотворительной акции известной часовой компании Hublot, в которой принимал участие легендарный аргентинский футболист Диего Марадона. Результатом мероприятия, состоявшегося осенью 2010 года на крыше московского ЦУМа, стали 500 тысяч долларов, направленные на создание в России первого регистра доноров костного мозга в помощь детям, страдающим раковыми заболеваниями

чала мероприятия в СМИ «просочились» слухи об уникальности сооружения, устанавливаемого на стадионе культурно-спортивного центра «Норд». И в самом деле, выдвижная механизированная сцена длиной 26 метров и весом пять тонн поразила воображение зрителей.

— Мы гордимся тем, что наша компания способна подарить детям настоящую сказку! — говорит генеральный директор компании «FerMa» Виктор ВОРОБЬЁВ. — Те, кто видел церемонию открытия зимних Олимпийских игр в Ванкувере, в один голос утверждали, что Югорская оказалась ничем не хуже. Это значит, что мы вышли на качественно новый уровень работы. 

Татьяна ДЕМИДОВА



FerMa®
show management

ООО «FerMa Show Management»

Москва, Лужнецкая наб., 2/4, стр. 236

Тел./факс (495) 788-68-11 (многоканальный)

E-mail: show@ferma.ru, www.ferma.ru

ООО «Газпром трансгаз Самара»: вехи на пути к успеху

Согласно официальному — григорианскому или юлианскому — летоисчислению, нулевого года не существует. Тем не менее в новейшей российской истории «нулевым» названо целое десятилетие, последовавшее сразу за «лихими девяностыми». Подводя его итоги, экономисты и политологи часто говорят о том, что именно в этот период Россия обрела стабильность, которая, в свою очередь, позволила начать движение вперед. По «общегосударственному» сценарию развивались события на многих предприятиях.

ООО «Газпром трансгаз Самара» — исторически первое, основанное в 1943 году, отечественное газотранспортное предприятие. Осуществляет транспорт природного газа по магистральным газопроводам и его поставку потребителям в Самарской, Ульяновской, частично Оренбургской, Пензенской, Саратовской областях, а также в Мордовии и Татарстане. Эксплуатирует более 4 000 километров газопроводов, шесть компрессорных станций, в составе которых 17 компрессорных цехов, 143 объекта газораспределения

В ООО «Газпром трансгаз Самара» первые годы этого десятилетия — 2001—2002 — характеризовались «нормализацией ситуации с выдачей зарплаты, прекращением задержек» и «реструктуризацией долгов по оплате за поставленный газ». И одновременно, в числе итогов, — реконструкция газораспределительной станции №38, питающей левобережье Ульяновска, строительство опытно-промышленной электростанции в Тольяттинском филиале, сдача 40-квартирного жилого дома для работников Сызранского филиала, введение экологического аудита на производственных объектах и создание Совета ветеранов.

В юбилейном 2003 году на предприятии, отметившем свое 60-летие, был создан Совет молодых специалистов и введена новая система оплаты труда, предполагающая рост зарплаты. ООО «Газпром трансгаз Самара» начало участвовать в различных промышленных выставках межрегионального уровня, представляя услуги сервисных подразделений. Начал действовать принятый в «Газпроме» принцип информационной открытости: впервые состоялся пресс-тур, в ходе которого журналисты побывали на производственных объектах ООО «Газпром трансгаз Самара», была издана книга, посвященная истории предприятия.

Совещание руководителей ООО «Газпром трансгаз Самара» в 2004 году отметило факт финансовой стабильности общества. Стабильность, и не только финансовая, для газотранспортного предприятия — это нечто большее, чем просто отсутствие нежелательных перемен. Это возможность качественно выполнять основную задачу — осуществлять бесперебойную транспортировку и поставку газа.

Политика качества

В том же 2004 году впервые была систематизирована благотворительная деятельность ООО «Газпром трансгаз Самара» на территории Самарской, Ульяновской и Оренбургской областей, был дан старт сразу нескольким проектам, которые впоследствии стали традиционными: «Рождественские елки», межрегиональный благотворительный фестиваль «Росток надежды», культурные и спортивные мероприятия к Международному



Олег СТЕПАНЕНКО, генеральный директор
ООО «Газпром трансгаз Самара»

Самый захватывающий и интересный путь — это путь к успеху. Обычно все начинается с мечты. Генеральный директор ООО «Газпром трансгаз Самара» Олег Александрович СТЕПАНЕНКО, уроженец Поволжья, 18 лет проработал на Севере. В одном из своих интервью он рассказал о том, что мечтал вернуться на малую родину. Он вернулся из Югорска в Самару и вошел в состав руководства ООО «Газпром трансгаз Самара» в 2001 году. А в 2003-ем был назначен генеральным директором предприятия. Можно сказать, что мечта сбылась, но путь к успеху не завершен, потому что главное — не останавливаться на достигнутом.

Дню защиты детей. В настоящее время реализуется программа благотворительной деятельности, включающая поддержку культурных, детских и образовательных учреждений, помощь спортивным и творческим коллективам, проводится большое число социальных мероприятий, преимущественно для детей и молодежи.

Во всех сферах своей деятельности предприятие руководствуется принципом социальной ответственности. В обществе принята и действует политика в области качества, охраны окружающей среды, охраны труда и промышленной безопасности, реализуются мероприятия по энерго- и ресурсосбережению. В течение последних десяти лет проведена реконструкция газораспределительных станций, постоянно ведется модернизация оборудования, увеличивается объем работ по диагностическому обследованию оборудования и линейной части

газопроводов с применением новейших технологий. В 2010 году одним из первых в Самарской области ООО «Газпром трансгаз Самара» стало обладателем Сертификата доверия работодателю, на пять лет освобождающего предприятие от плановых проверок Государственной инспекции труда.

Важное звено в системе «Газпрома»

ООО «Газпром трансгаз Самара» завоевало и сохраняет позиции надежного и эффективно работающего звена в системе ОАО «Газпром». В рамках соглашения, заключенного между ОАО «Газпром» и администрацией Самарской области в конце 2009 года, ООО «Газпром трансгаз Самара» осуществляет научно-техническое сотрудничество с предприятиями региона. В Тольяттинском филиале работает опытно-экспериментальный газокompрессорный цех, где проходит испытание новых образцов техники, в том числе произведенных в Самаре. В Самарском Государственном техническом университете открыт учебный центр ООО «Газпром трансгаз Самара».

В обществе ведется научно-исследовательская и опытно-конструкторская работа. ООО «Газпром трансгаз Самара» защищены права на 48 патентов, пять из них используются в собственном производстве. В числе приоритетных направлений — создание ресурсосберегающих технологий для капитального ремонта и реконструкции объектов трубопроводного транспорта и технологий, увеличивающих ресурс основного оборудования. Разработаны более десятка технологий с применением энергии управляемого взрыва.

Особой гордостью ООО «Газпром трансгаз Самара» являются «сухие» торцовые газодинамические уплотнения (ТГДУ) для пяти типов нагнетателей. Обществом была создана база для их производства и технического обслуживания. Выход на рынок торцовых газодинамических уплотнителей самарского производства позволил значительно снизить цены комплекта системы ТГДУ иностранных производителей для предприятий ОАО «Газпром». Работа по данной теме идет постоянно, полученный результат с каждым годом совершенствуется.

ООО «Газпром трансгаз Самара» ведет работы по автоматизации бизнес-процессов. В 2000 году впервые была внедрена автоматизированная система управления (АСУ) компрессорным цехом, ставшая основой АСУ компрессорной станции и положившая начало применению малолюдных технологий в «Газпроме». Эта работа была отмечена премией ОАО «Газпром».

Именно ООО «Газпром трансгаз Самара» в рамках реализации Стратегии информатизации ОАО «Газпром» было поручено ведение пилотного проекта по созданию шаблона информационно-управляющей системы предприятия. В 2010 году предприятие приступило к промышленной эксплуатации данной системы.

В сфере перевода транспорта на альтернативные виды топлива ООО «Газпром трансгаз Самара» развивает сеть автомобильных газонаполнительных компрессорных станций (АГНКС). Сегодня действуют девять АГНКС, а также современные пункты сервисного обслуживания и перевода автомобилей на новое топливо, имеются два передвижных автомобильных газовых заправщика. В рамках Целевой комплексной программы ОАО «Газпром» построена единственная в Самарской области многотопливная АЗС. Планируется строительство новых АГНКС в Самарской и Ульяновской областях. В 2009 году общество было награждено дипломом Национальной газомоторной ассоциации.

Территория ответственности

Предприятие не раз становилось призером Всероссийских конкурсов «1 000 лучших предприятий и организаций России», «Российская организация высокой социальной эффективности». Коллективный договор ООО «Газпром трансгаз Самара», обеспечивающий высокий уровень социальных гарантий для сотрудников, членов их семей и неработающих пенсионеров, по результатам конкурса был признан лучшим в Самарской области.

В рамках программы «Газпром — детям» на территории деятельности предприятия построены: спортивно-оздоровительный центр, восемь комплексных спортивных площадок и роллерная трасса. В ближайшей перспективе в Самаре будет сдан в эксплуатацию спортивный комплекс и построен Ледовый дворец.

Стало традиционным трудоустройство школьников в течение каникулярного времени, профориентационная работа с подрастающим поколением. Ежегодно в компании создается около тысячи временных рабочих мест для подростков, проходят производственную и преддипломную практику студенты, многие из которых затем вливаются в коллектив предприятия. Ведется работа с молодыми специалистами и резервом кадров.

Лучше любого диплома о социальной эффективности предприятия свидетельствуют факты обращения к нему за помощью в сложных, порой критических ситуациях. Весной 2010 года во время таяния снега в Волжском районе Самарской области возникла угроза разрушения дамбы и затопления нескольких населенных пунктов. ООО «Газпром трансгаз Самара» оперативно оказало помощь в проведении работ по укреплению дамбы, в результате чего наводнения удалось избежать.

Подобных примеров можно привести немало. Помощи обычно просят у тех, кто может и готов помочь. Самарская «дочка» «Газпрома» не остается в стороне от проблем своего региона, недаром территорию деятельности предприятия сами сотрудники называют территорией ответственности. ■

17 филиалов
ООО «Газпром трансгаз Самара» расположены на территории трех областей: Самарской, Ульяновской, Оренбургской. Восемь управлений обеспечивают основное производство, а девять — сервисное обслуживание оборудования, снабжение, транспорт, связь, безопасность на объектах. Численность сотрудников около пяти тысяч человек

«Новые Технологии» — индивидуальные решения для предприятий ТЭК



Стратегия компании ООО «Новые Технологии», занимающейся строительством объектов различного назначения «под ключ», состоит в предложении и поставках наиболее эффективных продуктов и технологий ведущих зарубежных поставщиков. Широкий спектр услуг, собственные разработки программного обеспечения, отлаженная система поставок, постоянное освоение смежных сегментов рынка позволяют компании устанавливать долговременные партнерские отношения с ведущими структурами топливно-энергетического комплекса.

История предприятия «Новые Технологии» берет начало в 1995 году. За время своего существования компания работала под разными брендами, но в 2008 году было принято решение переименовать предприятие ООО «Связьспецстрой» в ООО «Новые Технологии». Новое название говорит само за себя. В своей работе компания ориентируется только на самые эффективные методы работы и современное оборудование. Главные направления ООО «Новые Технологии» — это проектирование и капитальное строительство, а также поставка и монтаж оборудования.

За несколько лет существования компания открыла центральный офис в Москве, собственные представительства в городах Самара, Тарко-Сале Ямало-Ненецкого АО и логистический центр в Германии.

Деятельность предприятия очень обширна и разнообразна. Компания осуществляет строительство «под ключ» административных, жилых, социально-культурных объектов, спортивных комплексов, а также осуществляет бестраншейную прокладку всех подземных коммуникаций (связь, электрика, водопровод) в подводных переходах и их сервисное

обслуживание. Одним из преимуществ деятельности компании является то, что ООО «Новые Технологии» работает не с узким списком производителей, а подробно изучает все предложения на рынке, проводит маркетинговые исследования и предлагает именно ту продукцию, которая отвечает требованиям заказчика по соотношению качества и цены оборудования.

За плечами предприятия

Сейчас в арсенале предприятия есть ряд реализованных проектов в разных городах России, среди которых Тюмень, Ставрополь, Оренбург, Пермь, Казань, а также в Туркмении. Последние десять лет компания активно работает с предприятиями Самарской области и северных регионов страны. В основном заказчиками компании выступают организации топливно-энергетического комплекса, а также администрации регионов.

Со многими из дочерних компаний ОАО «Газпром» предприятие работает с самого начала своей деятельности. Партнерство с таким крупным холдингом открывает большие возможности для ООО «Новые Технологии». «Дочки» «Газпрома», которые расположены практически во всех регионах России, постоянно развиваются, расширяют свою газотранспортную сеть, строят новые технические и административные здания.

Так, в 2000 году началось сотрудничество с ООО «Газпром трансгаз Самара». За десять лет компания осуществила масштабные поставки оборудования телекоммуникационной связи, чиллеров, лифтов, вентиляционного, котельно-вспомогательного и другого оборудования. А в 2010 году ООО «Новые Технологии» выиграло тендер на строительство административно-диспетчерского корпуса в Самаре. Здесь, помимо выполнения функций генерального подрядчика, предприятие самостоятельно осуществило поставки всего необходимого оборудования и материалов, которые используются в сооружении объекта.

Среди других партнеров компании можно отметить ООО «Газтехлизинг», ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь», ООО «РН-Пурнефтегаз», ФГУ «Центрлес», ООО «Газпромавтоматика» г. Оренбург, ООО «Оренбурггазпромлизинг», ЗАО «Компания

КРОК» и ООО «Петротэк Ямал», администрация Пуровского района ЯНАО.

Поставки и строительные работы, которые проводились по заказу «Газпром трансгаз Самара», востребованы и в других дочерних предприятиях «Газпрома». Так, компания «Новые Технологии» постоянно выполняет заказы для «Газпром добыча Уренгой», «Газпром-нефть-Ноябрьскнефтегаз» и «Газпром трансгаз Оренбург».

Покорение северных широт

Северный регион страны — это одно из самых привлекательных направлений на сегодняшний день для компании «Новые Технологии». Здесь в городах Новый Уренгой, Тарко-Сале по заказу местной администрации проводятся землеустроительные и геодезические работы. Специалисты ООО «Новые Технологии» ведут работы по рекультивации загрязненных земель, занимаются подготовкой документов для Государственной регистрации права на земельные участки под строительство на землях сельхозназначения или лесного фонда.

Полная автоматизация

Среди направлений деятельности компании — комплексная автоматизация бизнеса. В это понятие включаются консалтинговые услуги, создание информационной инфраструктуры, сетей связи. Специалисты ООО «Новые Технологии» разрабатывают программное обеспечение, наилучшим образом подходящее к заданным отраслевым и профессиональным особенностям. Благодаря грамотным прикладным IT-решениям и современным системам передачи данных, кардинальным образом оптимизируется процесс

управления предприятием и экономится масса времени, потеря которого в современных условиях просто недопустима. Подобный принцип позволяет существенно сокращать стоимость реализации IT-проекта, повышать надежность информационных систем, последовательно достигать максимального экономического эффекта от внедрения.

Компания достигла больших успехов в разработке и внедрении комплексной системы технологической связи нового поколения. Специалистами компании с 2005 года проводилась работа по созданию промышленных образцов оборудования нового поколения в рамках НИОКР за счет собственных средств для предприятий ОАО «Газпром». Результаты получили достойную оценку специалистов газовой отрасли. Новая система технологической связи, основанная на пакетных методах передачи информации на базе оборудования Megatrans и Orion производства ЗАО «НТЦ Натекс», позволяет построить универсальную транспортную сеть, удовлетворяющую потребности всех служб потребителей услуг связи.

Быстрая работа с документами

Обработка информации зачастую занимает много времени, однако специалисты компании готовы предложить оптимальный выход из подобной ситуации. Система управления документами, предлагаемая ООО «Новые Технологии», проста в применении и очень удобна для любых организаций вне зависимости от профиля их деятельности. Каждая компания нуждается в эффективной системе управления нормативно-справочной информацией, а также в системе архивного хранения документов. Эти две составляющие являются

залогом оперативности и результативности, так как они упорядочивают основные данные, используемые в работе. Среди основных видов работ с документами можно отметить автоматизацию и создание системы электронного документооборота, обработку форм документов, создание и внедрение систем корпоративных электронных архивов, а также создание систем архивирования.

Квалификация — залог качества

В ООО «Новые Технологии» сформировался коллектив специалистов высокой квалификации, большинство из которых имеют сертификаты фирм-лидеров мирового рынка. Стоит отметить, что все сотрудники компании имеют высшее профессиональное образование. Некоторые из них занимаются научной деятельностью и имеют собственные разработки, на которые получены патенты.

Штат компании на сегодняшний день небольшой. Кадровая политика ООО «Новые Технологии» направлена на то, чтобы подбирать узкоспециализированных специалистов для работы на каждом объекте отдельно. Это позволяет создать единую команду, состоящую только из профессионалов, необходимых для реализации конкретного проекта. Пятнадцатилетний опыт работы на российском рынке подтверждает, что такой подход к отбору персонала дает возможность избежать проблему недостатка профессиональных знаний.

Регулярное повышение уровня квалификации персонала является решающим фактором успеха компании. Обучение проводится по специальным программам, предполагающим наивысшую компетентность обучающего персонала и применение новейших методик, в том числе интерактивной, с современными коммуникативными технологиями.

Компания имеет все необходимые лицензии на проектные и строительные работы, на предприятии внедрена система контроля качества предоставляемых услуг. ООО «Новые Технологии» гарантирует выполнение всех работ в срок и с надлежащим качеством. **Р**

ООО «Новые Технологии»

117420 Москва, ул. Наметкина, 14, корп. 2, оф. 704

Тел./факс: (495) 332-00-60, 332-00-59

E-mail: moscow@ntech.cc, tnm-123@yandex.ru

www.ntech.cc



ЗАО «Проектмонтажиндустрия»: полный цикл строительных услуг

История создания ЗАО «Проектмонтажиндустрия» уходит корнями в Советские времена и берет свое начало в 1960 году как Куйбышевский филиал института «Оргстрой». За 50 лет компания прошла путь от небольшого проектного филиала до самостоятельной строительной компании по выполнению проектных и строительно-монтажных работ любого назначения.



Сергей БОРИСОВ, директор ЗАО «Проектмонтажиндустрия»

Переступив порог XXI века, «Проектмонтажиндустрия» имеет в своем арсенале огромный материальный ресурс, успешно применяемые собственные научные разработки и, что наиболее важно, слаженный квалифицированный коллектив, которым с 1993 года руководит Сергей Петрович БОРИСОВ. Все это позволяет компании с успехом работать на строительном рынке в непростых условиях рыночной конкуренции.

ЗАО «Проектмонтажиндустрия» выполняет полный цикл строительных услуг, начиная от разработки проекта до сдачи заказчику «под ключ», как промышленных, так и гражданских объектов. В копилку успешно выполненных проектов компания также может зачислить работы по реконструкции ветхого фонда жилья, жилищное строительство, промышленные и сельскохозяйственные объекты, а также работы в нефтяной промышленности — от небольших АЗС до масштабных резервуаров хранения нефти.

ЗАО «Проектмонтажиндустрия» имеет свидетельство о допуске к видам работ,

которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, №СРО-С-057-6317005922-001510-2, выданное Некоммерческим партнерством «Межрегиональное Объединение Строителей».

Основными стратегическими партнерами и заказчиками только за последние несколько лет стали десятки предприятий различных форм собственности, среди которых ОАО «Российские железные дороги», ОАО «Газпром», ООО «ПСР», ООО «БРААС», СХПК (колхоз) им. Калягина в Кинельском районе Самарской области, ООО СК «Портал», а также департамент по строительству и архитектуре Самарской области, федеральная служба регистрации недвижимости Самарской области и другие. Наиболее крупные объекты, на которых работало ЗАО «Проектмонтажиндустрия» в последние годы, — Самарский завод по ремонту подвижного состава Куйбышевской железной дороги и производственные цеха Самарского завода технического стекла.

Также в период с 2005-го по 2010 год компания участвовала в качестве генерального подрядчика (либо на субподряде) в следующих проектах:

- строительство пристроя к зданию областной физико-математической школы-интерната для детей из сельских районов Самарской области в Самаре;
- монтаж кровельной системы «БРААС» жилых домов и спортивно-развлекательного комплекса в Промышленном районе Самары;
- капитальный ремонт административного здания пожарной части №12 станции Кинель Куйбышевской железной дороги;
- реконструкция здания переменной этажности для регистрационной палаты Самарской области;
- реконструкция храма в селе Кануевка Безенчукского района Самарской области;
- выполнение рабочего проекта и строительство (реконструкция) третьего этажа административно-бытового корпуса самолетостроительной компании «Авантаж».

В 2010 году под руководством генерального директора ООО «Газпром трансгаз Самара» О. А. СТЕПАНЕНКО стал претворяться в жизнь проект по строительству спортивного комплекса на территории Самары, являющийся первой ласточкой по возрождению детского спорта в постсоветском пространстве.

— 50-летний опыт работы в строительной индустрии позволяет нашему предприятию выполнять работы качественно и в согласованные с заказчиком сроки, — говорит директор ЗАО «Проектмонтажиндустрия» Сергей БОРИСОВ. — Именно этим мы объясняем доверие, которое нам оказывают такие авторитетные компании, как ООО «Газпром трансгаз Самара». Наш коллектив от всей души поздравляет генерального директора ООО «Газпром трансгаз Самара» Олега Александровича СТЕПАНЕНКО с предстоящим юбилеем и желает ему сибирского здоровья, кавказского долголетия и блестящих успехов в работе. **Р**

ЗАО «Проектмонтажиндустрия»

443099 г. Самара, ул. Высоцкого, 6

Тел. (846) 332-70-82, факс 332-70-88

E-mail: zao_promi@mail.ru

Наиболее крупные объекты, на которых работало ЗАО «Проектмонтажиндустрия» в последние годы, — Самарский завод по ремонту подвижного состава Куйбышевской железной дороги и производственные цеха Самарского завода технического стекла

«ГазНИИпроект»: классика проектирования

Проектный и научно-исследовательский институт ЗАО «ГазНИИпроект» — современная динамично развивающаяся организация, реализующая свой потенциал в области проектирования объектов транспорта нефти и газа. Опыт работы, приобретенный в сотрудничестве с ведущими предприятиями отрасли, дает институту возможность предоставлять свои услуги на высоком уровне.

История проектного и научно-исследовательского института «ГазНИИпроект» насчитывает более 50 лет. С 1992 года институт начал деятельность в области проектирования объектов транспорта природного газа в качестве структурного подразделения ООО «Самаратрансгаз» (ныне ООО «Газпром трансгаз Самара»).

Благодаря тесному сотрудничеству со специалистами ООО «Самаратрансгаз» институт в короткий срок освоил проектирование линейной части магистральных и межпоселковых газопроводов, газораспределительных станций, а также подготовку проектов для реконструкций компрессорных станций, объектов технологической связи, телемеханизации и энергетического хозяйства.

Полученный опыт позволил институту занять достойное место среди проектных организаций нефтегазовой отрасли.

Сегодня, являясь дочерней компанией ОАО «Стройтрансгаз», членом ассоциации проектных институтов ОАО «Газпром», институт «ГазНИИпроект» выполняет проектно-изыскательские работы для различных заказчиков как в России, так и за рубежом. Среди запроектированных институтом объектов нефтепроводы в Алжире и Казахстане, газопроводы в Белоруссии, Турции и Туркмении, проекты строительства подводных переходов методом ННБ нефтепровода системы КТК, рабочая документация газопровода «Сахалин-II» и многие другие.

В настоящее время основными заказчиками института являются дочерние компании ОАО «Газпром»: ЗАО «Газпром инвест Юг», ЗАО «Ямалгазинвест», ООО «Газпром центрремонт», ООО «Газпром инвест Запад», ООО «Газпром информ». 



Геннадий АРТЮШИН,
генеральный директор ЗАО «ГазНИИпроект»

Уважаемый Олег Александрович!

В день Вашего юбилея примите самые искренние поздравления от коллектива и руководства института «ГазНИИпроект»! В эту знаменательную дату хотелось бы выразить чувства признательности и уважения к нашему давнему партнеру и пожелать Вам на долгие годы крепкого здоровья, счастья, благополучия, жизненного оптимизма и вдохновения, а также сохранять столь высокий ритм жизни. Ваш труд на посту генерального директора ООО «Газпром трансгаз Самара» является образцом высокого профессионализма, организаторского таланта, ответственного отношения к делу. Под Вашим руководством коллектив «Газпром трансгаз Самара» занимает лидирующие позиции среди организаций ОАО «Газпром», вносит неоценимый вклад в экономику Самарской области и России. Опыт многолетнего сотрудничества позволяет нам надеяться и в дальнейшем на взаимопонимание и доверие.



ГАЗНИИПРОЕКТ

ЗАО «ГазНИИпроект»

443030 г. Самара, ул. Красноармейская, 137Б

443010 г. Самара, ул. Чапаевская, 232а

Тел.: (846) 979-68-97, 332-76-97

Факсы: 979-68-98, 332-73-93

E-mail: mail@gazniiproekt.ru

www.gazniiproekt.ru

Транспорт газа под контролем

В 2010 году магистральные газопроводы ООО «Газпром трансгаз Чайковский» приняли рекордный суточный объем природного газа — 1 миллиард 99 миллионов кубометров. В течение года день за днем эти миллиарды голубого топлива, транспортируемого в центр страны, составляют почти две третьих добываемого «Газпромом» газа. О том, насколько успешно справился со своими задачами коллектив газотранспортников в прошлом году, рассказывает генеральный директор ООО «Газпром трансгаз Чайковский» Виктор ЧИЧЕЛОВ.



Виктор ЧИЧЕЛОВ,
генеральный директор
ООО «Газпром трансгаз
Чайковский»

ООО «Газпром трансгаз Чайковский» — одно из крупнейших дочерних обществ ОАО «Газпром» по суммарной мощности установленных газоперекачивающих агрегатов и объему транспортируемого в центр страны природного газа

? Виктор Александрович, каким был для вашего предприятия минувший 2010 год?

— В 2010 году объемы газа, транспортируемого через наше звено единой газотранспортной системы ОАО «Газпром», значительно выросли по сравнению с 2009 годом. Мы пока не достигли объемов 2008 года (355 миллиардов кубометров газа), но уже с уверенностью можно сказать, что вышли из кризиса с хорошими показателями. Соответственно, значительно возросли и поставки газа потребителям Пермского края и Удмуртской Республики.

Что касается работ на линейной части магистральных газопроводов и компрессорных станциях, то практически все задачи, поставленные перед нами руководством ОАО «Газпром», выполнены. По программе внутритрубной диагностики исследовано 2 030 километров газопроводов, устранено 1 700 наиболее опасных дефектов.

В прошлом году мы проводили работы по реконструкции трех газоперекачивающих агрегатов (ГПА): на компрессорных станциях Гремячинского и Воткинского линейных производственных управлений — агрегаты мощностью 25 МВт (один украинского производства, другой отечественный, пермский) и ГПА «Ладога» на КС «Вавожская» мощностью 32 МВт. На «Ладоге» мы должны были закончить строительство и провести пуск агрегата до конца года. «Холодный» пуск мы сделали, провели так называемые «горячие» запуски. Здесь еще предстоит доработки. Думаю, что в ближайшее время запустим агрегат на 72 часа. ГПА «Ладога»

и пермский 25-мегаваттный агрегаты являются перспективными разработками, данную технику «Газпром» планирует применять на магистральном газопроводе Бованенково — Ухта, по которому в центральные районы России пойдет газ Ямала, включая Северо-Европейский газопровод.

? Важнейшая составляющая деятельности газотранспортного предприятия — экологическая политика. В конце года ваше предприятие посетили аудиторы-экологи. Какую оценку они дали проводимой в этом направлении работе?

— Действительно, у нас работали аудиторы организации «Ростехсерт» из Екатеринбурга. Побывали в нескольких филиалах предприятия, ознакомились с проделанной работой в области экологического менеджмента и поставили обществу высокую оценку. Будут рекомендовать «Газпром трансгаз Чайковский» на получение российского и международного сертификатов. Есть, конечно, проблема по выбросам газа через компрессорные станции, газопроводы. Но мы с этим работаем. У нас ежегодно происходит замена 5—7 кранов без стравливания газа в атмосферу. В Алмазном ЛПУМГ несколько лет назад мы делали перекачку газа передвижными компрессорами из трубы в трубу также без стравливания в атмосферу. Планируем вернуться к этой практике.

? На предприятии регулярно проводятся конкурсы профмастерства. Как подобные мероприятия отражаются на профессиональном уровне работников?

— В ОАО «Газпром» разработана политика управления человеческими ресурсами (УЧР). В ушедшем году была завершена программа по реализации политики УЧР на 2006—2010 годы. Утверждена новая программа на 2011—2015 годы, где расписаны определенные направления работы с персоналом. Сюда входит и подготовка кадров, и обучение, и работа с молодыми специалистами, и конкурсы профмастерства. Хочу отметить, что конкурсы профессионального мастерства на звание лучших специалистов в той или иной профессии всегда проходят на высоком уровне и положительно влияют на мотивацию наших работников. Мы будем проводить подобные конкурсы и впредь из расчета средств, которые на них выделяются.

В эту же программу входит и работа с молодыми специалистами. Этот вопрос для нас сегодня очень актуален. По данным отдела кадров, ежегодно с 2011 по 2015 год на пенсию будут выходить примерно по двести наших работников. За пятилетку на заслуженный отдых уйдут 1 153 человека. На их место должны прийти молодые специалисты, которых нужно готовить, обучать. Для этого у нас существует учебный центр, учебные программы, есть договоры с институтами. **Г**



ГПА «Ладога» на КС «Вавожская»



Новый климат для сотрудников «Газпрома»

Сегодня энергосбережение получило статус задачи государственной важности. Преимущества внедрения инновационных технологий на практике уже смогли оценить собственники многих компаний. Современные системы освещения, вентиляции, кондиционирования, отопления не только позволяют экономить расходы, но и создают благоприятные условия для работы сотрудников, тем самым повышая производительность труда. ООО «Девятый трест-комфорт» уже двенадцать лет успешно работает на рынке климатического оборудования.



Административно-бытовой комплекс ООО «Газпром трансгаз Чайковский»

Компания выполняет полный комплекс услуг по проектированию, монтажу и запуску оборудования, а также сервисному, гарантийному и послегарантийному обслуживанию систем вентиляции, кондиционирования, отопления и водоснабжения. Среди клиентов компании организации Ижевска, Воткинска, Глазова, Сарапула, Чайковского, Набережных Челнов, Екатеринбурга и Москвы.

Одним из крупных объектов предприятия является административно-бытовой комплекс ООО «Газпром трансгаз Чайковский», на котором «Девятый трест-комфорт» выступил в роли подрядной организации при создании обновленной системы вентиляции, кондиционирования и теплоснабжения.

Комплекс представляет собой здание, где на площади 12 816 квадратных метров располагаются офисные помещения, залы совещаний, архивы, столовая, а также технологические помещения: серверные и электрощитовые.

Заказчиком были предъявлены следующие требования:

- реконструкция системы вентиляции;
- обеспечение энергоэффективности;
- сохранение наружного облика здания (внешние агрегаты должны устанавливаться на спецплощадке);
- диспетчеризация всего оборудования и управление климатом с одного рабочего места.

Для решения поставленных задач были использованы системы приточно-вытяжной вентиляции с роторным утилизатором тепла Systemair и Amalva, которые позволяют экономить до 85% тепла.

Энергоэффективность системы теплоснабжения решена с помощью погодозависимой автоматики, что позволяет подавать тепло только в необходимом для комплекса объеме.

Сохранить внешний облик здания удалось благодаря значительной протяженности фреоновых мультизональных систем City Multi, позволивших разместить наружные блоки на спецплощадке.

Все агрегаты встроены в единую систему, за счет чего управление параметрами климата осуществляется дистанционно, с максимальным сокращением потребления энергии. При помощи диспетчеризации работа климатических систем контролируется с одного рабочего места. Диспетчеризация систем дает возможность отслеживать параметры работы установок, получать сообщения об авариях, дистанционно включать и выключать оборудование.

Таким образом, на объекте установлены:

- приточно-вытяжные системы вентиляции с роторным утилизатором тепла Amalva (5 установок) и Systemair (3 установки);
- вытяжная система вентиляции Systemair (31 установка);
- приточные системы вентиляции Amalva (5 установок) и Systemair (1 установка);
- компрессорно-конденсаторные блоки Mitsubishi Electric Mr.Slim (18 блоков);
- мультизональная система кондиционирования Mitsubishi Electric City Multi (15 наружных и 154 внутренних блока);
- полупромышленная система кондиционирования Mitsubishi Electric Mr.Slim (19 наружных и 19 внутренних блоков);
- бытовые сплит-системы Mitsubishi Electric (26 наружных и 30 внутренних блоков) и Panasonic (3 наружных и 3 внутренних блока);
- индивидуальный тепловой пункт: теплообменники «Машинпэкс», насосы Grundfos, арматура Danfoss, узел учета, изоляция Kaflex, погодозависимая автоматика Danfoss.

Достойный уровень создания систем искусственного климата компания «Девятый трест-комфорт» подтвердила и на других объектах «Газпром трансгаз Чайковский», таких как: линейно производственные участки, компрессорные станции, гостиница, боулинг.

ООО «Девятый трест-комфорт» и впредь гарантирует надежные партнерские отношения, высокое качество выполняемых работ и профессиональный подход к объектам любой сложности. **Р**

Комплексный профессиональный подход к выбору и установке климатической техники ООО «Девятый трест-комфорт» позволяет повысить эксплуатационные характеристики зданий и сэкономить энергоресурсы. Сотрудничеству с компанией отдали предпочтение многие производственные предприятия, заводу управления, торговые и офисные центры, банки, жилые комплексы, автосалоны и автозаправки, развлекательные учреждения



ООО «Девятый трест-комфорт»

426039 г. Ижевск,

ул. Удмуртская, 304

Тел./факс (3412) 90-15-15

E-mail: info@9trest.ru, www.9trest.ru

ООО «Девятый трест – комфорт»

Вентиляция, кондиционирование, отопление,
водоснабжение, холодоснабжение.



*Профессиональный подход к созданию
искусственного климата на объектах любой
сложности.*

*Работы выполняются на всей территории
России.*

Предприятие «Девятый трест – комфорт» – это 12 лет успешной деятельности на рынке систем вентиляции, кондиционирования, отопления, водоснабжения и холодоснабжения.

Преимущества предприятия:

- Прямое сотрудничество с ведущими поставщиками и производителями климатических систем.
- Полный комплект услуг для объектов любого назначения и сложности.
- Грамотная ценовая политика.
- Индивидуальный подход к требованиям заказчика.
- Профессионализм и опыт сотрудников.
- Гарантийное, сервисное обслуживание и ремонт оборудования.
- Работы выполняются на всей территории России.

Получить признание и завоевать уважение, можно только качественно выполнив свою работу, удовлетворив самые взыскательные вкусы. За время работы ООО «Девятый трест – комфорт» завоевал репутацию надежного партнера и высокопрофессионального исполнителя.

Предприятие «Девятый трест – комфорт» является:

Членом «АПИК» (Ассоциация Предприятий Индустрии Климата);

Членом Союза Строителей Удмуртии;

Членом Удмуртской Торгово-Промышленной Палаты.

«Газпром» ведет строительство газотранспортных мощностей на Северо-Западе России в соответствии с графиком

В феврале в Санкт-Петербурге заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром» Александр АНАНЕНКОВ провел совещание, посвященное вопросам увеличения пропускной способности газотранспортных мощностей на Северо-Западе страны.

ООО «Газпром инвест Запад» (100% в уставном капитале принадлежит ОАО «Газпром») реализует инвестиционные проекты по договорам с ОАО «Газпром». Территориально сфера ответственности ООО «Газпром инвест Запад» охватывает Тверскую, Мурманскую, Вологодскую, Калининградскую области, Республики Карелия и Коми, где созданы Региональные управления по строительству объектов. Ведется строительство и реконструкция объектов в Ленинградской, Смоленской, Псковской и Новгородской областях

В работе совещания приняли участие руководители и специалисты профильных подразделений «Газпрома» и его дочерних обществ, а также подрядных организаций.

На совещании был рассмотрен ход работ по проектированию и строительству газопроводов Ухта — Торжок, Починки — Грязовец, Грязовец — Выборг и расширению Грязовецкого газотранспортного узла.

Участники совещания отметили, что все работы по строительству данных газопроводов идут в соответствии с графиком. Так, в целом завершены строительные работы на ключевом объекте Грязовецкого транспортного узла — компрессорной станции (КС) «Грязовецкая», за реализацию которого отвечает ООО «Газпром инвест Запад».

Продолжается работа по обеспечению проектной мощности газопровода Грязовец — Выборг, предназначенного для обеспечения поставок газа из Единой системы газоснабжения России в газопровод «Северный поток» и потребителям Северо-Западного региона. Заказчик строительства — ООО «Газпром инвест Запад».

По итогам совещания профильным подразделениям, дочерним обществам и подрядным организациям были даны поручения, направленные на реализацию проектов по развитию газотранспортных мощностей на Северо-Западе страны в директивные сроки.

Также группа специалистов «Газпрома» посетила площадку строительства КС «Портовая», расположенную на побережье Балтийского моря в районе города Выборга Ленинградской области.



Александр АНАНЕНКОВ,
заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром»

Итоги осмотра строительной площадки были подведены на совещании, которое провел на компрессорной станции Александр АНАНЕНКОВ. Отмечено, что закончено возведение основных фундаментов, полным ходом ведутся строительные-монтажные работы, завершается монтаж основного технологического оборудования. Завершен монтаж коллектора подключения, идет подготовка к его испытанию.

В ходе совещания были даны поручения, направленные на своевременное выполнение строительных работ на КС «Портовая».

На компрессорной станции «Грязовецкая» строительные работы первой очереди вступили в завершающую стадию. Специалисты приступили к пуско-наладочным работам. На КС смонтированы три газоперекачивающих агрегата мощностью 25 МВт каждый, производства СНПО им. М.В. Фрунзе (г. Сумы, Украина) с двигателями ДУ-80 производства ГП НПКГ «Зоря-Машпроект» (г. Николаев, Украина), установка очистки газа, установка охлаждения газа, энергоблок и другие объекты. **Т**

Справка

КС «Грязовецкая» — отправная точка магистрального газопровода Грязовец — Выборг. В апреле 2011 года планируется ввод первых 75 МВт. Это обеспечит подачу газа в первую нитку Грязовец — Выборг уже в мае этого года. Последующее расширение станции еще на 50 МВт по графику — в сентябре 2012 года — обеспечит работу второй нитки газопровода. Общая мощность КС составит 125 МВт. Производительность первой нитки газопровода — около 90 миллионов кубических метров в сутки. «Грязовецкая» обеспечит рабочее давление в газопроводе 9,8 МПа.



Экологическая безопасность на уровне мировых стандартов



Один из основных проектов ООО «Газпром инвест Запад» — строительство газопровода Грязовец — Выборг, заканчивающийся компрессорной станцией «Портовая». Это головная станция экспортного морского газопровода «Северный поток» (Nord Stream), по которому российский природный газ будет подаваться в Германию. Проектирование и строительство газопровода и компрессорной станции ведутся под постоянным контролем международных кредитных организаций, принимающих участие в финансировании проекта, и в соответствии с их требованиями.

Главное — обеспечить безопасность

Ключевым условием строительства и эксплуатации КС «Портовая» и прилегающего участка газопровода является соответствие экологическим требованиям Всемирного банка и Международной финансовой корпорации (IFC). Особое внимание уделяется постоянному взаимодействию с аудиторской компанией D'Appolonia — гарантом выполнения ООО «Газпром инвест Запад» своих обязательств в области экологической безопасности перед лицом международных кредитных организаций.

Важнейшими документами, обеспечивающими данные обязательства, являются проектные материалы, программа производственного контроля и мониторинга и руководство по управлению экологическими и социальными аспектами. Разработка этих документов выполнена ЗАО «НПФ «ДИЭМ».

Уникальные инструменты и передовые решения

Для соблюдения требований кредиторов и аудиторов ЗАО «НПФ «ДИЭМ» выполнило корректировку проектных материалов, приведя их в соответствие с требованиями мировых стандартов. В частности, особый акцент был сделан

на исключении даже минимально опасных для здоровья людей асбоцементных материалов, оценке воздействия на социально-экономические условия района работ, трансграничные воздействия.

Было разработано руководство по управлению экологическими и социальными аспектами — уникальный для России документ, определяющий основные принципы системы управления в экологической и социальной сферах ООО «Газпром инвест Запад», подрядных и субподрядных организаций.

Руководство было разработано в целях сведения в единый документ:

- мероприятий по минимизации экологических и социальных рисков, определенных в проектной документации и при подготовке разрешительной документации;
- процедур и механизмов, направленных на реализацию мероприятий, снижающих риски негативного воздействия на окружающую среду, здоровье населения и персонала компании;
- определения ресурсов и распределения ответственности по выполнению взятых обязательств;
- механизмов отчетности, анализа полученных данных, совершенствования системы менеджмента на основании «усвоенных уроков».

Руководство — «живой» документ, который будет регулярно пересматриваться и обновляться на всех этапах реализации проекта с учетом информации, поступающей в общество по каналам обратной связи (результаты производственного экологического контроля и мониторинга, жалобы от населения и общественности и другое).

Программа производственного контроля и мониторинга (ПЭКиМ) состоит из двух взаимосвязанных блоков: производственного экологического мониторинга, охватывающего весь спектр вопросов, касающихся наблюдения, выявления и оценки возможного негативного воздействия на компоненты окружающей среды и социальной сферы, и производственного экологического контроля, предусматривающего контроль за выполнением всех положений природоохранного законодательства, применимых к этапу строительства КС «Портовая», в том числе международных требований. В программе учтен и фактор близости КС «Портовая» к российско-финской границе, а следовательно, предусмотрен мониторинг вероятных трансграничных воздействий. Реализация программы ПЭКиМ также поручена ЗАО «НПФ «ДИЭМ».

Достойная оценка

В результате творческой, слаженной и высокопрофессиональной совместной работы ООО «Газпром инвест Запад» и ЗАО «НПФ «ДИЭМ» созданные документы, как и шаги по их внедрению, получили высокую оценку D'Appolonia и представителей кредитных организаций. Аудиторы особенно отмечают открытость и желание обеспечить не на словах, а на деле максимальную защиту интересов населения, проживающего в районе строительства, людей, непосредственно занятых в производственном процессе, а также бережное отношение к окружающей среде. ■



ЗАО «НПФ «ДИЭМ»

117485 Москва, ул. Бутлерова, 12, а/я 45
Тел. (495) 333-74-44, факс 333-80-23
E-mail: office@diem.ru, www.diem.ru

ООО «Газпром подземремонт Уренгой»: инновационные решения для ремонта скважин

ООО «Газпром подземремонт Уренгой» работает на 13 крупных нефтегазоконденсатных месторождениях. Сегодня предприятие нацелено на внедрение в производство инновационных технологий. Об итогах работы и перспективах компании рассказывает генеральный директор Владимир ДМИТРУК.

? Владимир Владимирович, какова роль ООО «Газпром подземремонт Уренгой» в нефтегазодобывающей отрасли?

— Компания представлена в Ямало-Ненецком автономном округе четырьмя филиалами. В них сконцентрированы ее основные промышленные активы, связанные с освоением, модернизацией, реконструкцией, техническим перевооружением, капитальным и текущим ремонтом, глушением, консервацией и ликвидацией нефтяных, газовых и газоконденсатных скважин. Общество является основным поставщиком комплексных услуг и решений в области подземного ремонта скважин для газодобывающих предприятий ОАО «Газпром» в ЯНАО: ООО «Газпром добыча Надым», ООО «Газпром добыча Ноябрьск», ООО «Газпром добыча Уренгой», ООО «Газпром добыча Ямбург». Компания является бесспорным лидером в своем сегменте рынка по географии присутствия.

? Компания работает на рынке уже 3,5 года. Каких успехов удалось достичь за это время?

— По итогам 2010 года количество сотрудников «Газпром подземремонт Уренгой» достигло 1 850 человек. На балансе предприятия состоит более 950 единиц спецтехники. Все это позволяет своевременно и качественно выполнять производственную программу не только крупнейших в России газодобывающих компаний ОАО «Газпром», но и других нефтегазодобывающих предприятий. Только за 2010 год компания выполнила работы без малого на 500 скважинах.

Такие показатели можно достичь только при условии хорошо слаженной работы команды профессионалов. Тяжелый и опасный труд этих людей лично у меня вызывает чувство гордости.

? Мировой экономический кризис серьезно усугубил положение дел многих отечественных компаний, в том числе и в нефтегазодобывающей отрасли. Каковы перспективы компании сегодня?

— За годы своей работы компания показала хорошую диверсификацию. Даже в условиях глобального кризиса Общество продолжало расти, хотя и не в такой динамике, которую мы планировали.

Сегодня многие недропользователи сами заинтересованы, чтобы на их скважинах работал именно «Газпром подземремонт Уренгой». Государство поставило перед предприятиями отрасли цель сохранить и увеличить объемы добычи углеводородного сырья. Без освоения новых месторождений и ремонта существующего фонда скважин достичь этой цели практически невозможно. Поэтому опыт,

профессионализм, производственные традиции и контроль качества, сложившиеся в компании, позволяют реализовать приоритетные и стратегически важные задачи ОАО «Газпром».

В будущем мы планируем охватить еще шесть нефтегазоконденсатных месторождений. Стратегически это выведет компанию на новый виток развития.

Учитывая, что фонд нефтегазодобывающих скважин постоянно увеличивается, можно с уверенностью сказать, что за компанией будущее. Даже когда на одном из месторождений закончится углеводородное сырье, мы уйдем с этого месторождения самыми последними, так как нужно будет выполнить работы по ликвидации скважинного фонда.

? Какова инновационная составляющая производственной деятельности компании?

— Реалии нынешней отечественной рецессии как никогда остро поставили на повестку дня вопрос о необходимости диверсификации российской модели экономики, перевода ее на инновационные рельсы. Для подавляющего большинства компаний в нашем сегменте рынка техническое и технологическое отставание от ведущих современных аналогов очевидно.

Безусловно, мы открыты для инновационных технологий. Причем компания готова работать на любой стадии этого процесса, начиная от генерации идеи и заканчивая внедрением технологий.

Немаловажное значение для компании имеет инициатива собственного персонала. За последние два года было подано 141 рационализаторское предложение, что позволило сэкономить немалые средства.

Добавлю, что предприятие тесно сотрудничает с отечественными и зарубежными компаниями, готовыми привнести на рынок конкурентоспособные инновационные технические решения. Среди них Halliburton International, Inc., ООО «НПО «РосТЭКтехнологии», ООО «Трайкан Велл Сервис», Baker Hughes, ООО «Везерфорд», ООО НТФ «Атомбиотех» и ОАО «СевКавНИПИгаз».

В «Газпром подземремонт Уренгой» сформирован целый комплекс инновационных решений, применяемых в ремонте скважин. И не важно, чьи это разработки — отечественные или наших зарубежных коллег.

Наша цель — постоянно развивать инновационную инфраструктуру компании, что поможет нам сделать производство более гибким и легко откликающимся на появление новых технических решений. **■**



Владимир ДМИТРУК,
генеральный директор
ООО «Газпром
подземремонт
Уренгой»

Производственные площадки «Газпром подземремонт Уренгой» расположены в городах Новый Уренгой, Ноябрьск, Надым, в поселках Ямбург и Пангоды

«Газпром добыча Оренбург»: наше преимущество — уникальность

Газохимический комплекс по добыче, транспорту и переработке сероводородсодержащего углеводородного сырья, созданный на базе Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения, является поистине уникальным. Он расположен на стыке Европы и Азии, что позволяет сотрудничать с Казахстаном в области поставки и переработки газа и конденсата Карачаганакского месторождения, а с предприятиями Башкортостана и Татарстана — в части дальнейшей газохимической переработки.

Со знаком качества

Уникальность месторождения обусловлена наличием в составе природного газа таких углеводородных компонентов, как сероводород, меркаптано-вая сера, диоксид углерода, гелий. Сочетание столь разнородных по свойствам веществ обусловило необходимость строительства объектов добычи и переработки природных газов сложного состава с использованием самых передовых технологий.

Основными товарными продуктами комплекса являются сухой и сжиженный газы, конденсат газовый стабильный в смеси с нефтью, широкая фракция легких углеводородов (ШФЛУ), этановая фракция, сера техническая газовая (жидкая, комовая, гранулированная), одорант природный, гелий газообразный, концентрат гелиевый. При этом доля товарной продукции «Газпром добыча Оренбург» от общего уровня производства в Российской Федерации составляет: гелий — 100%; одорант — 100%; этан — 78%; сера — 19%; сжиженный газ — до 24%.

Также компания оказывает услуги по переработке углеводородного сырья, транспорту готовой продукции, готовит высококвалифицированных специалистов для российских и зарубежных нефтегазовых компаний.

В ООО «Газпром добыча Оренбург» функционирует интегрированная система менеджмента качества, экологии, здоровья и безопасности на производстве (ИСМ), соответствующая требованиям международных и общепринятых в международном сообществе стандартов MC ISO 9001, MC ISO 14001, OHSAS 18001. ИСМ распространяется на добычу и транспортировку углеводородного сырья, производство товарной продукции из природного газа, газового конденсата в смеси с нефтью; доставку товарной продукции по продуктопроводам; оказание услуг по приемке, хранению и отпуску материально-технических ресурсов.

Технологии решают все

Для поддержания уровня добычи газа и нефти в ООО «Газпром добыча Оренбург» применяются новые технологии по интенсификации притока углеводородов: радиальное вскрытие пластов, гидромониторная очистка призабойной зоны пласта, волновое воздействие, гидроразрывы пластов с



Сергей ИВАНОВ, генеральный директор
ООО «Газпром добыча Оренбург»

проппантом, комплексная обработка скважин. Строительство многоствольных скважин, начатое в обществе в 2009 году, позволяет вовлечь в разработку максимальный газонасыщенный объем залежи и увеличить дебиты в два и более раза.

Одновременно компания успешно реализует проект по увеличению сырьевой базы Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения за счет ресурсов матричной нефти. Это открытие мирового уровня даст толчок развитию Оренбургской области и откроет новые горизонты для развития всей отечественной геологии.

Развиваться вместе с регионом

Среди приоритетных задач ООО «Газпром добыча Оренбург» стоит особо отметить реализацию новых проектов по углублению переработки углеводородов, повышению глубины извлечения ценных компонентов, а также развитие газохимии. Специалисты компании совместно с организациями научно-технического профиля разрабатывают целый ряд перспективных проектов по получению одоранта, соответствующего требованиям европейских стандартов; созданию установки тонкой очистки гелиевого концентрата, организации производства полипропилена и полиэтилена. Также в ближайших перспективах — создание производства по получению сжиженных углеводородных газов, соответствующих требованиям международного стандарта EN 589, и синтетических жидких топлив.

— Развитие газохимии в Оренбургской области даст импульс к использованию продукции газохимического комплекса в современном технологическом производстве, — считает генеральный директор ООО «Газпром добыча Оренбург» Сергей ИВАНОВ. — Это позволит не только увеличить прибыль предприятия, но, главное — создать дополнительные рабочие места в городе и регионе, увеличить отчисления налоговых платежей в бюджет. **П**

Ровно 45 лет
назад, в 1966 году,
на крупнейшем
Оренбургском
газоконденсатном
месторождении был
получен первый
газовый фонтан.
Он ударил из
разведочной
скважины 13, которую
бурила бригада мастера
Степана Дмитриевича
Иванова

ОАО «Русполимет»: инновации в кольце

За 145 лет своего существования ОАО «Русполимет» выросло в современное предприятие, владеющее уникальными технологиями по кольцепрокатному и кольцесварочному производству для всех отраслей промышленности.

В ногу со временем

Основанный в 1866 году в городе Кулебаки Нижегородской области, завод долгое время специализировался на выпуске чугуна, стали и бандажных колец для железнодорожной промышленности. В двадцатом веке с развитием науки и техники менялась и продукция, выпускаемая на предприятии. Так, во время Великой Отечественной войны в цехах завода ковалась броня для знаменитых Т-34, а позже реактивная мощь крыльев Родины включала в себя и титановые кольца кулебакских кольцепрокатчиков.

Сегодня «Русполимет» — единственный специализированный завод по производству кольцевых заготовок для всех отраслей промышленности, головной поставщик колец для авиационной и ракетно-космической отраслей. Завод производит продукцию для энергетического машиностроения, производителей газоперекачивающих агрегатов, опорно-поворотных устройств, дорожно-строительной и карьерной техники.

— Мы производим уникальные кольцевые заготовки из жаропрочных сплавов на основе титана, алюминия, меди, легированных сталей, углеродистых сталей, — говорит Юрий ЛУКАНИН, генеральный директор ОАО «Русполимет». — Наша продукция может быть изготовлена практически из любых конструкционных материалов, используемых в машиностроении.

Среди основных потребителей продукции компании: НПО «Сатурн», ФГУП ММПП «Салют», ММПП имени Чернышева, Пермский моторный завод, Уфимское моторное производственное объединение, Казанское моторостроительное производственное объединение, НПО «Энергомаш», ФГУП «Воткинский завод», «Протон ПМ», БелАЗ, Honeywell и другие.

Нам есть что показать

Почти полтора века предприятие занимает лидирующие позиции благодаря непрерывному исследованию рынков, целевому инвестированию



в развитие уникальных возможностей, в поиск и освоение новейших технологий и оборудования, в создание собственных технологических разработок.

Последние несколько лет в ООО «Русполимет» проведена масштабная модернизация производства. Так, практически полностью было обновлено кольцепрокатное производство. Новый кольцепрокатный комплекс расширяет номенклатуру выпускаемой продукции и позволяет соответствовать мировым требованиям по контролю качества. Это открывает большие возможности для развития российского машиностроения. В частности, предприятие может производить цельнокатанные кольца весом до 12 тонн, диаметром до 6 000 миллиметров и высотой до 1 200 миллиметров. Таких цельнокатанных колец в России не производит ни одно другое предприятие.

Уже установлено оборудование для термической обработки крупногабаритных колец. А для снижения зависимости от поставщиков заготовки пущена в эксплуатацию вакуумно-дуговая печь ALD для производства собственных жаропрочных и специальных сплавов.

В 2011 году «Русполимет» пустит в эксплуатацию современный сталеплавильный комплекс мощностью 60 тысяч тонн нержавеющей, высоколегированных и жаропрочных сталей. Авходящий в этот комплекс ковочный модуль позволит существенно сократить сроки выполнения заказов и повысить качество выпускаемой продукции.

В итоге получается полный цикл производства колец, что существенно экономичнее для предприятия и значительно дешевле для покупателей.

— В ближайшее время нам предстоит масштабная работа по модернизации сортопрокатного производства, — говорит Юрий ЛУКАНИН. — Миниметаллургический завод, который мы планируем построить в 2012 году, позволит производить качественную арматуру для нужд строительной отрасли Нижегородского региона и страны в целом. Словом, нам действительно есть что показать. **П**



Юрий ЛУКАНИН,
генеральный директор
ОАО «Русполимет»

Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору в 2010 году выдала ОАО «Русполимет» лицензию на право изготовления оборудования для ядерных установок атомных станций





Мы гордимся своим надежным и знаменитым партнером!



Дмитрий Николаевич КОНЕЦКИЙ,
генеральный директор
ООО «Инженерное бюро «Огнеупор Гарант»

— «ООО «Инженерное бюро «Огнеупор Гарант» с радостью поздравляет Кулебакский металлургический завод ОАО «Русполимет» со 145-летием успешной работы среди ведущих отраслей современного мира. В условиях жесточайшей конкуренции это огромный и заслуженный успех! Сотрудничая с вашей компанией, мы уверены, что все взятые обязательства будут Вами успешно и, безусловно, выполнены. Ваш успех — это не только результат титанического труда, но и точный расчет, качественная организация, интеллект, кропотливая работа и квалифицированный персонал. Мы знаем, что всегда найдем понимание у знающих свое дело сотрудников ОАО «Русполимет». От лица нашей компании я искренне желаю Всему коллективу и руководству больших успехов на благо современной России, здоровья на долгие годы, счастья и радости в жизни, стабильности, тепла и уюта в каждом доме, процветания, дальнейших финансовых успехов и развития ОАО «Русполимет». Мы гордимся своим надежным и знаменитым партнером!

«Профессионализм, опыт и надежная репутация — это фундамент бизнеса» — с таким девизом работает «Инженерное бюро «Огнеупор Гарант». Компания, специализирующаяся на оптовой поставке огнеупорной продукции на территории России и стран СНГ, состоящая из компетентных, квалифицированных сотрудников с многолетним опытом работы на рынке огнеупоров.

Главные слагаемые успеха

История «Инженерного бюро «Огнеупор Гарант» берет свое начало с декабря 2005 года. За время существования на рынке огнеупоров организация приобрела репутацию надежной и профессиональной компании, имеющей обширную сеть поставок огнеупорной продукции во все регионы Российской Федерации и страны ближнего зарубежья.

Идеальный конечный результат, к которому стремятся все службы и подразделения «Инженерного бюро

«Огнеупор Гарант», — это предоставление потребителям наиболее полного ассортимента товаров высокого качества по ценам ниже среднерыночных в сочетании с максимально широким спектром сопутствующих услуг. Вот почему заказчики, однажды обратившиеся в «Инженерное бюро «Огнеупор Гарант», впоследствии становятся постоянными партнерами.

— Преимуществами нашей компании являются надежная команда профессионалов, качественная продукция, выгодное территориальное положение в Центрально-Черноземном регионе и полное техническое сопровождение продукции, — говорит генеральный директор «Инженерного бюро «Огнеупор Гарант» Дмитрий Николаевич КОНЕЦКИЙ. — Мы предлагаем нашим клиентам крытые оборудованные складские помещения с подъездными железнодорожными путями и незаменимый опыт таможенной очистки грузов; гарантируем предоставление полного ассортимента огнеупорных изделий и неформованных огнеупорных материалов, своевременность исполнения заказов и высокий сервис оказываемых услуг.

Развитая складская логистика — особая гордость компании. В современных условиях склад рассматривается как составная часть логистической цепи. Именно поэтому для преобразования материальных потоков, бесперебойного и динамичного выполнения заказов клиентов «Инженерное бюро «Огнеупор Гарант» располагает складским комплексом площадью 1 600 квадратных метров, который укомплектован современной складской техникой. В свою очередь, квалифицированный персонал компании предоставляет качественный сервис по хранению, полному спектру грузовых операций и дистрибуции грузов. Складской терминал имеет удобные подъездные пути и железнодорожную ветку, что помогает обеспечивать максимально оперативную работу с грузами, демонстрируя европейские стандарты логистики.

Коллектив «Инженерного бюро «Огнеупор Гарант» — команда увлеченных своим делом профессионалов, сплоченная общим корпоративным духом

Продукция

«Инженерное бюро «Огнеупор Гарант» является официальным дилером ОАО «Красногоровский огнеупорный завод» и ЗАО «Белокаменские огнеупоры», официальным поставщиком продукции ДП «ИЗОСЭВ-1», ЗАО «ИЗОСЕВ» («Северская изоляция») и ОАО «Христофоровский завод огнеупорных блоков и бетонов», ЗАО ТД «РОСОГНЕУПОР», а также официальным представителем ООО «СКАМОЛ РУС» в части продажи пенидиатоминовой продукции на территории Российской Федерации. Кроме того, компания работает с множеством других огнеупорных заводов России и стран ближнего зарубежья.

Производство

В феврале 2009 года «Инженерное бюро «Огнеупор Гарант» освоило выпуск целого ряда огнеупорных смесей для сталелитейной промышленности. Основывая свою работу на опыте ведущих мировых производителей и собственном научно-техническом потенциале, компания выпускает смеси, аналогичные импортным. В то же время для предприятий, использующих продукцию отечественного производства, «Инженерное бюро «Огнеупор Гарант» разработало более экономичные варианты смесей.

Сотрудничество

Потребителями продукции «Инженерного бюро «Огнеупор Гарант» являются промышленные предприятия таких отраслей, как металлургия, машиностроение, химическая отрасль, а также цементные, стекольные, сахарные и многие другие заводы. География сотрудничества охватывает не только Россию, включая ее самые дальние уголки, но и страны ближнего зарубежья (Украину, Белоруссию, Казахстан и другие). В числе постоянных клиентов: ОАО Автомобильный завод «Урал», ОАО



Складской комплекс

«КАМАЗ», ОАО «Мечел», ОАО «Минский автомобильный завод», ОАО «ПО Красноярский завод комбайнов», ОАО «Северсталь», ОАО «Магнитогорский металлургический комбинат», ОАО «Гродно Азот», ОАО «Чебоксарский агрегатный завод», ОАО «Русполимет» и другие.

Так, сотрудничество «Инженерного бюро «Огнеупор Гарант» с ОАО «Русполимет» началось в 2007 году. Компания отгрузила значительный объем огнеупорной продукции: дианасовых, шамотных, высокоглиноземистых, легковесных, хромитопериклазовых изделий; муллитокремнеземистых вкладышей и материалов, неформованных огнеупоров. Также совместными усилиями предприятий была предпринята попытка модернизации производства в плане перевода футеровки сталеразливочных ковшей с шамотной марки ШКУ на высокоглиноземистую футеровку марки МКБК-77. В настоящее время «Инженерное бюро «Огнеупор Гарант» готово продолжить работу по внедрению данного проекта и оказать содействие по доработке стенда подогрева ковша.



Блестящие перспективы

Стратегической целью «Инженерного бюро «Огнеупор Гарант» является не только повышение эффективности основной деятельности по обеспечению поставок огнеупорной продукции своим потребителям, но и расширение сферы деятельности путем увеличения разнообразия ассортимента и выполнения комплексных заказов на поставки как огнеупорной продукции, так и металла. Компания динамично развивается, поэтому условия сотрудничества, которые предлагаются клиентам, — наиболее выгодные и удобные! «Инженерное бюро «Огнеупор Гарант» всегда открыто для новых контактов. 



ОФИЦИАЛЬНЫЙ ДИЛЕР
ОАО «КРАСНОГОРОВСКИЙ
ОГНЕУПОРНЫЙ ЗАВОД»



ОФИЦИАЛЬНЫЙ ПОСТАВЩИК
ПРОДУКЦИИ ДП «ИЗОСЭВ-1»
ЗАО «ИЗОСЭВ»



ОФИЦИАЛЬНЫЙ ПРЕДСТАВИТЕЛЬ
ООО «СКАМОЛ РУС» В ЧАСТИ ПРОДАЖИ
ПЕНИДИАТОМИНОВОЙ ПРОДУКЦИИ



ТОРГОВЫЙ ДОМ
РОСОГНЕУПОР
ОФИЦИАЛЬНЫЙ ПОСТАВЩИК
ПРОДУКЦИИ ЗАО ТД «РОСОГНЕУПОР»



**ИНЖЕНЕРНОЕ БЮРО
ОГНЕУПОР ГАРАНТ**

Приоритетами «Инженерного бюро «Огнеупор Гарант» являются: гарантия качества и надежность продукции; поиск и внедрение научно-технических инноваций; использование самых современных производственных мощностей; быстрая реакция на любые пожелания партнеров

394043 г. Воронеж, ул. Ленина, 12
Тел./факсы: (473) 260-67-06, 255-05-53, 255-05-73
E-mail: ib@ogneuporgarant.ru, www.ogneuporgarant.ru

РЖД внедряет новые системы управления движением поездов

ОАО «Российские железные дороги» после успешно проведенных испытаний приступило к совершенствованию и внедрению новой системы интервального регулирования движения поездов.

Как сообщили в пресс-службе ОАО «РЖД», в настоящее время ведется усовершенствование и внедрение новой системы управления движением поездов. На опытном полигоне Электросталь — Ногинск Московской железной дороги в прошлом году была успешно завершена проверка нового алгоритма работы системы интервального регулирования с подвижными участками без проходных светофоров.

Системы интервального регулирования предусматривают создание и развитие микропроцессорных систем управления, обеспечивающих возможность увеличения пропускных способностей, гибкого сокращения интервала попутного следования поездов, интеграции в системы централизованного автоматизированного управления и обеспечения безопасности движения поездов верхнего уровня.

Особенность данной технологии состоит в регулировании не одиночных, а потоков поездов при условии диспетчерского управления всеми технологическими процессами из единого центра и взаимодействие с подвижными единицами посредством цифровой радиосвязи TETRA с применением системы спутниковой навигации ГЛОНАСС/GPS.

Контролировать местоположение локомотива на станции, место проведения работ на пути позволяет система маневровой автоматической локомотивной сигнализации с использованием радиоканала (МАЛС). Она дает возможность повысить эффективность оперативного управления, а также защитить работающих на пути людей от наезда подвижного состава. Бортовые устройства МАЛС, ос-

нащенные радиоканалом передачи данных, обеспечивают контроль допустимой скорости движения и предотвращение проездов на запрещающие сигналы на станции, предотвращение самопроизвольного ухода поезда, экстренную остановку при несоблюдении допустимых скоростей движения, автоматическую остановку локомотива по команде дежурного по станции и другие функции обеспечения безопасности.

Внедрение новых систем управления движением поездов является необходимым элементом совершенствования технологии перевозочного процесса. Эффективное использование перечисленных технических и технологических решений обеспечивается наличием развитой информационной среды, увязывающей автоматизированные системы управления участников перевозочного процесса, современные средства связи и спутниковые технологии. 

Беркакит — Томмот — Якутск: задачи на 2011 год

На совещании 4 марта в поселке Нижний Бестях, в котором принимал участие президент Республики Саха (Якутия) Егор БОРИСОВ, решен вопрос о внешнем энергоснабжении железнодорожной станции Нижний Бестях.

На совещании по вопросам строительства железнодорожной линии Беркакит — Томмот — Якутск (ЯСИА) были подведены итоги 2010 года и поставлены задачи на 2011 год. Напомним, сооружение дороги началось еще в апреле 2005 года. Новая магистраль должна создать надежные рельсовые пути между центральными районами Якутии и средним течением реки Лены с сетью существующих железных дорог России. Как сообщили в пресс-службе ОАО АК «Якутскэнерго», на совещании был окончательно решен ключевой вопрос о внешнем энергоснабжении железнодорожной станции Нижний Бестях по постоянной схеме. В связи с этим заместитель руководителя Федерального агентства железнодорожного транспорта Леонид БЕРШАНСКИЙ напомнил участникам встречи, что есть поручение Председателя правительства РФ и в ближайшее время должно быть принято решение о начале реализации второго пускового комплекса железно-

дорожной линии Беркакит — Томмот — Якутск. Это в свою очередь приведет к постоянному круглогодичному автомобильно-железнодорожному сообщению между правым и левым берегами реки Лены.

По мнению председателя правительства Республики Саха (Якутия) Галины ДАНЧИКОВОЙ, работу подрядных организаций, занятых на объектах железнодорожной линии, можно считать удовлетворительной.

— Допущенное в конце 2010 года небольшое отставание было перекрыто в январе—феврале текущего года, когда строительные организации перевыполнили план на 111%. Республика свои обязательства по 2011 году выполнила в полном объеме, а федеральные органы власти осуществляют финансирование своевременно, — добавила Галина ДАНЧИКОВА.

Энергетики считают поставленные задачи по централизованному энергоснабжению железнодорожной



станции Нижний Бестях вполне выполнимыми и по срокам, и по мощностям. По оценке Андрея ЛЕОНОВА, заместителя генерального директора, технического директора ОАО «РАО Энергетические системы Востока», после выполнения всех необходимых объемов работ АК «Якутскэнерго» сможет обеспечить электроэнергией не только объекты железной дороги, но и весь поселок Нижний Бестях со всеми его возросшими потребностями. 



GasSUF

**9-я Международная специализированная
выставка оборудования и технологий
для газораспределения и эффективного
использования газа**

**11-13 октября 2011
Москва, ЭЦ «Сокольники»**

**Gas
SUF**



Газоснабжение и эффективное
использование газа



Проектирование и строительство стальных и
полиэтиленовых газопроводов



Сжиженный природный газ. Производство,
транспортировка, хранение и регазификация



Использование природного
газа в качестве моторного топлива



Внутридомовое газовое оборудование
Газовые котельные, генераторы, газовые плиты

Дирекция выставки:

E-mail: bov@mvk.ru

Тел.: (495) 925-34-16, 995-05-95

WWW.GASSUF.RU

на правах рекламы

Организаторы:



НАЦИОНАЛЬНАЯ
ГАЗОМОТОРНАЯ
АССОЦИАЦИЯ

Генеральные информационные спонсоры:

Журнал «Транспорт на альтернативном топливе»





21-24 ИЮНЯ 2011

11-я МОСКОВСКАЯ
МЕЖДУНАРОДНАЯ
ВЫСТАВКА



МОСКВА
ЦВК «ЭКСПОЦЕНТР»

НЕФТЬ И ГАЗ

www.mioge.ru

www.mioge.com



21-23 ИЮНЯ 2011

9-й РОССИЙСКИЙ
НЕФТЕГАЗОВЫЙ
КОНГРЕСС

ОРГАНИЗАТОРЫ

ITE LLC MOSCOW
+7 (495) 935 7350, 788 5585
oil-gas@ite-expo.ru



ITE GROUP PLC
+44 (0) 207 596 5000
oilgas@ite-exhibitions.com