

ОАО «Ленгазспецстрой».  
45 лет вместе со страной

стр. **84**

Пуск второй  
очереди ТЭС ВСТО

стр. **130**

Новый рекорд  
Сургутской ГРЭС-2

стр. **138**

стр. **16**

**Алексей МИЛЛЕР,**

Председатель Правления  
ОАО «Газпром»

Глобальная энергетическая  
компания ОАО «Газпром»  
отмечает 20-летний юбилей



Директор Яков А. ШЕХТЕР

#### Редакционный отдел

Главный редактор Ирина С. СИЛС  
Выпускающий редактор Анна ШАТИЛОВА  
Журналисты: Виктория СОЛОВЬЕВА,  
Наталья КОЛЬЦОВА, Наталья УГЛОВА  
Корректор Светлана МЕЛЬНИКОВА  
Макет, верстка, инфографика  
Юлия ВЛАДЫКИНА  
Макет Сергей ШЕВЧЕНКО

#### Рекламный отдел

Руководитель Елена ТАГИЛОВА  
Специалисты по рекламным проектам:  
Светлана ОРКИНА, Анна ЯКОВЛЕВА,  
Ксения ОВЕЧКИНА, Елена КУЗНЕЦОВА,  
Ирина АНТОНОВА, Анастасия ЖИЛЯКОВА,  
Ксения КУДИМОВА, Светлана ЕГОРОВА,  
Ольга ЗАЙЦЕВА, Надежда МОРДАСОВА,  
Анна ЕЛПИДИФОРОВА  
Секретарь Ирина ХОХЛОВА

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, tsr-media@mail.ru  
[www.tsr-media.ru](http://www.tsr-media.ru)  
Номер подписан в печать 14 января 2013 года

#### Отпечатано в типографии «АМБ»

620026 Екатеринбург, ул. Розы Люксембург, 59  
Тел.: (343) 251-65-91, 251-65-95  
Заказ №0025 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.  
Рекламируемые 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

- АГАМАЛОВ Гарислав, ЗАО «Уралнефтегазпром» 77  
АКСЕЛЬРОД Михаил, ЗАО «Газпром инвест Юг» 123  
АЛЕКСЕЕВ Алексей, ГК «НАТЭК» 32  
АЛЕШИН Николай, Калужский филиал  
ФГБОУ ВПО «МГТУ имени Н. Э. Баумана» 103  
АЛИМОВ Сергей, ОАО «Газпром» 30  
АМИНОВ Олег,  
ООО «Корпорация Уралтехнострой» 54  
АНУФРИЕВ Сергей, ООО «Уралгазремонт» 43  
АРТЮХОВ Александр, ОАО «УМПО» 122  
БАРБАШОВ Сергей, ООО «Ангара Лес Строй» 89  
БЕЛЯКОВ Владимир, ОАО «Ленгазспецстрой» 84  
БЕРДНИКОВ Роман, ОАО «ФСК ЕЭС» 4  
БЕРНЕР Леонид,  
ЗАО «АтлантикТрансгазСистема» 20  
БИКМУХАМЕТОВ Тимур, ООО ПКФ «ФИРТ» 120  
БЛИДЧЕНКО Леонид, ЗАО «Газстройпроект» 88  
БОНДАРЦОВ Владимир,  
ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» 104  
БОНДАРЬ Сергей, ООО «ВолгаУралСпецстрой» 116  
ВЕПРЕВ Владислав,  
ЗАО «Уралстройэнергомонтаж» 40  
ВЛАСОВ Сергей, ЗАО «Ачимгаз» 52  
ВОЙТЕНКО Игорь, ООО «Сименс» 110  
ВОЛКОВ Сергей,  
ООО «Сервис Промышленных Машин» 50  
ВОРОНИН Алексей, ООО «Газмаркет и К» 28  
ГАЛИЕВ Роберт, ООО «Дальнефтепровод» 130  
ГАЛИУЛЛИН Ильдар, ООО «Дальнефтепровод» 130  
ГЛАДКОВ Павел,  
ООО «Газпром подземремонт Оренбург» 78  
ГОМАН Николай, генеральный директор  
ООО «Промысловик» 10  
ГОРЮНОВ Олег, ДООА «Электрогаз»  
ОАО «Газпром» 30  
ГОРЮХИН Руслан, ООО «Стройгазмонтаж» 80  
ГРЕБЕНЮК Евгений, ООО «Морские Технологии» 134  
ГРИГОРЬЕВ Алексей, ООО «РН-Юганскнефтегаз» 6  
ДМИТРИЕВ Геннадий, ООО «РН-Юганскнефтегаз» 6  
ДМИТРУК Владимир,  
ООО «Газпром подземремонт Уренгой» 55  
ДОЕВ Дмитрий, ООО «Газпром центрремонт» 46  
ДОЛГИХ Григорий,  
ООО «НПО «Фундаментстройаркос» 22  
ДОЛГИХ Сергей,  
ООО «Спецморнефтепорт Козьмино» 132  
ЕФРЕМОВ Николай, ООО «ЗКПД ТДСК» 126  
ЖЕРЖ Игорь, ООО «РН-Юганскнефтегаз» 6  
ЗАВГОРОДНЕВ Алексей,  
ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» 117  
ЗАХАРОВ Анатолий,  
ООО «Газпром трансгаз Ухта» 111  
ИВАНОВ Анатолий,  
ООО «Нижевольтгоэлектромонтаж» 44  
ИВАНОВ Игорь,  
ООО «Газпром трансгаз Сургут» 108  
ИВАНОВ Сергей,  
ООО «Газпром добыча Оренбург» 74  
ИГНАТЬЕВ Борис, ЗАО ВНПО «РОСЛЭП» 34  
ИНГО Нойберт, ЗАО «Ачимгаз» 52  
ИСМАИЛОВ Ильдар, ОАО «Алнас» 106  
ИСХАКОВ Зиннур, ООО «Южурал-Ойл» 79  
КАПИШНИКОВ Евгений,  
ДООА «Газпроектинжиниринг» 46  
КАЦАЛ Игорь, ОАО «АК «Транснефть» 132  
КЕКК Николай, ООО «Технология» 76  
КОБЫЛКИН Дмитрий, губернатор ЯНАО 63  
КОВАЛЬЧУК Борис, председатель правления  
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 136  
КОЛОМЙЦЕВ В. В., ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» 58  
КОМАРОВА Наталья, правительство ХМАО 100, 138  
КОРОТИЦКИЙ Владимир,  
ООО «Уренгойремстройдобыча» 42  
КУЗНЕЦОВА Алевтина,  
ООО «Сервис Промышленных Машин» 50  
ЛАНГОЛЬФ Сергей, СУПНР —  
ДООА «Спецгазавтотранс» ОАО «Газпром» 70  
ЛАУБЕР Виктор, Уренгойская ГРЭС 137  
МАЗАНОВ Сергей, ООО «Газпром добыча Уренгой» 48  
МАМАЕВ Валентин, ООО «РН-Юганскнефтегаз» 6  
МАСАЛКИН Юрий, ООО «ТНК-Уват» 5  
МЕДВЕДЕВ Александр, ОАО «Газпром» 56  
МЕЛЬНИКОВ Борис,  
ООО «Спецморнефтепорт Козьмино» 132  
МИЛЛЕР Алексей, ОАО «Газпром» 16, 56  
МИНИХАНОВ Андрей, ООО «Ремстройсервис» 137  
МИСКЕВИЧ Евгений, правительство ЯНАО 136  
МИХАЙЛЕНКО Сергей,  
ООО «Газпром добыча Астрахань» 68  
МИХАЛЕНКО Вячеслав,  
ООО «Газпром трансгаз Москва» 96  
МУРАДЯН Владимир,  
ООО «Уренгойремстройдобыча» 42  
ОЛЬШАНСКИЙ Григорий,  
ООО «Курортный комплекс «Надежда» 26  
ПАЗДНИКОВ Виктор, ЗАО «Ямалтрансвзрыв» 86  
ПЛАТОВ Евгений,  
ООО «Сервис Промышленных Машин» 50  
ПОКУСАЕВ Александр, ООО «Газстройсвязь» 107  
ПРОКОПЬЕВ Михаил, ООО «СМО «Ямалстрой» 53  
ПУТИН Владимир, Президент РФ 68, 73, 127, 138  
РОЙТЕРСБЕРГ Бернхард, E.ON AG 138  
РЭЙ Антон, ЗАО «Стройтрансгаз» 98  
РЯБИНИН Александр, ООО «Артек тур» 98  
СЕРОВ Александр, ООО «ВолгаУралСпецстрой» 116  
СМОЛЯКОВ Сергей,  
ООО «Уренгойремстройдобыча» 42  
СОРОКИН Игорь, ООО «Центр ИТ» 38  
СТЕПОВОЙ Константин,  
ООО «Газпром добыча Ноябрьск» 60  
СТУКАН Александр, ООО «Газпром информ» 128  
СУББОТИН Владимир,  
ООО «Газпром трансгаз Самара» 112  
ТАРАЗАНОВ Сергей, ООО Фирма «Монрем» 72  
ТАТАРИНОВ Андрей,  
ООО «Газпром добыча Иркутск» 64  
ТЕЛЯТНИКОВ Олег, ООО «НГСПВ» 45  
ТИТОВ Анатолий,  
ООО «Газпром трансгаз Томск» 124  
ФОШЕРАУ Эггерт, БАСФ SE 56  
ХИЖНЯКОВ Юрий, ООО «СибНефтеПромСтрой» 12  
ЦАРЬКОВ Андрей, Калужский филиал  
ФГБОУ ВПО «МГТУ имени Н. Э. Баумана» 103  
ЦЫГАНКОВ Станислав,  
ОАО «Севернефтегазпром» 56  
ШАРИПОВ Шамиль,  
ООО «Газпром трансгаз Уфа» 118  
ШЛЕНКИН Юрий, ОАО «УМПО» 122  
ШМАТКО Сергей, Правительство РФ 138  
ЩЕРБАКОВ Юрий, ООО «ПетроТранс» 90  
ЮДИН Игорь,  
ОАО «Сатурн — Газовые турбины» 24  
ЮРТАЕВ Анатолий, ОАО «Авиакомпания «Ангара» 66  
ЯРКОВ Владимир, ОАО «УРАЛСИБГИДРОСТРОЙ» 13

- 4 ММЭФ-2013 привлекает внимание зарубежных участников**  
Информационным партнером Форума «ТЭК России в XXI веке» выступает журнал «ТСР»
- 4 В Приморском крае построен завод по производству электротехнического оборудования Hyundai Heavy Industries**  
С начала 2013 года завод будет выпускать КРУЭ от 110 кВ до 500 кВ для нужд электроэнергетики России
- 5 Совет директоров ОАО «ЛУКОЙЛ» подвел итоги работы компании в 2012 году**  
Было открыто пять месторождений в Пермском крае, Республике Татарстан, Волгоградской области и Республике Узбекистан
- 5 ТНК-ВР увеличила добычу на Увате на 19% в 2012 году**  
По предварительным данным, добыча нефти ТНК-Уват по итогам 2012 года составит около семи миллионов тонн
- 6 «РН-Юганскнефтегаз»: 300-миллионная тонна нефти**  
2012 год ознаменован для ООО «РН-Юганскнефтегаз» рекордным достижением. В Майском районе добыта юбилейная 300-миллионная тонна нефти
- 8 И невозможное возможно!**  
ООО ИПСК «НГС-ТЕМПОБУР» одним из первых в России начало внедрять метод наклонно-направленного бурения, который позволяет обеспечить стабильную нефтегазодобычу и безопасность окружающей среды
- 10 «Промысловик»: нацеленность на максимальный результат**  
ООО «Промысловик» обладает 20-летним опытом работы на рынке строительных услуг
- 12 «СибНефтеПромСтрой»: репутация работает на нас**  
Одна из крупных строительных компаний в Ханты-Мансийском автономном округе специализируется на сооружении и ремонте нефтегазовых объектов
- 13 Надежная основа для нефтегазовых объектов**  
ОАО «УРАЛСИБГИДРОСТРОЙ» имеет огромный опыт выполнения работ по обустройству месторождений, а также большой производственно-технический и кадровый потенциал
- 14 Геизер для нефтедобычи от НПП «ПСМ-Импэкс»**  
Разработанный компанией гидропривод «ГЕИЗЕР» является современной альтернативой механическим станкам-качалкам
- 14 «Газпром нефть» начала второй проект по разработке запасов сланцевой нефти**  
Компания начала бурение первой оценочной скважины с целью промышленного исследования и испытания бажено-абалакского горизонта Пальяновской площади Красноленинского месторождения

## НЕФТЬ И ГАЗ РОССИИ / 20 ЛЕТ ОАО «ГАЗПРОМ»

- 16 20 лет ОАО «Газпром»**  
Глобальная энергетическая компания в 2013 году отмечает 20-летний юбилей
- 20 ЗАО «АтлантикТрансГазСистема»: 20 лет на рынке автоматизации**  
В июле 2012 года исполнилось 20 лет с момента образования АТГС. И все эти годы деятельность компании неразрывно связана с ОАО «Газпром»
- 22 ООО «НПО «Фундаментстройаркос»: оставаться в лидерах**  
За 20 лет сотрудничества с ОАО «Газпром» предприятие стало его надежным партнером в покорении вечной мерзлоты и освоении уникальных кладовых Арктики
- 24 ОАО «Сатурн — Газовые турбины». Запланированный успех**  
Фундаментальное значение для развития предприятия имеет многолетнее сотрудничество с компанией «Газпром»
- 26 «Надежда» — мой отдых неземной**  
Курортный комплекс «Надежда SPA & Морской рай» — это медицинский центр, оказывающий весь спектр оздоровительных услуг, и конгресс-отель для проведения съездов, конференций, банкетов и фестивалей
- 28 Широкий модельный ряд блок-боксов**  
ООО «Газмаркет и К» в кооперации с Вологодскими и российскими заводами и фирмами изготавливает и отгружает продукцию в подразделения ОАО «Газпром»

## ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

- 30 «Зеленая энергия» ДОО «Электрогаз» — ключ к автономному электроснабжению удаленных и труднодоступных объектов ОАО «Газпром»**  
Компания готова предложить современные разработки для энергоснабжения газотранспортных объектов
- 32 Устройства нового поколения**  
Более 10 лет группа компаний «НАТЭК» осуществляет реализацию уникальных проектов в сфере энергетики
- 34 Надежная опора электроэнергетики**  
Основное направление деятельности ВНПО «РОСЛЭП» — производство металлических опор для энергетического рынка России
- 36 «Газпром центрремонт». Семь десятилетий в строю**  
История «отраслевого» ремонта нефтегазовых объектов начинается в 1943 году
- 38 Легкие решения трудных задач**  
Компания «Центр ИТ» обладает десятилетним опытом работы на рынке услуг в области автоматизации управления и учета
- 40 ЗАО «Уралстройэнергоонтаж». Качество работ — путь к стабильности и развитию!**  
Компания выполняет капитальное строительство, реконструкцию и ремонт энергетического оборудования, а также объектов газового хозяйства
- 42 ООО «Уренгойремстройдобыча»: ремонт только на «отлично»!**  
Предприятие предлагает широкий спектр услуг по ремонту скважин всех назначений
- 43 ООО «Уралгазремонт». В унисон с заказчиком**  
Компания выполняет полный комплекс работ по строительству и капитальному ремонту электрооборудования объектов ГПЗ и ГПУ ООО «Газпром добыча Астрахань»
- 44 ООО «Нижневолгоэлектромонтаж». В центре больших строек**  
ООО «НВЭМ» оказывает услуги по капитальному ремонту электрооборудования объектов ГПЗ и ГПУ ООО «Газпром добыча Астрахань»
- 45 С высокой степенью надежности**  
ООО «Нефте-газо строительное предприятие «Виолет» обладает многолетним опытом в области реконструкции и капитального ремонта магистральных газопроводов
- 46 ДОО «Газпроектинжиниринг» и ООО «Газпром центрремонт»: рука об руку**  
За 17 лет работы в газовой отрасли специалистами ДОО «Газпроектинжиниринг» запроектировано более 3 000 километров магистральных трубопроводов газа, нефти и продуктопроводов
- 47 Заполярка выходит на пик своей добычи**  
В конце 2012 года запущен новый газовый промысел на Заполярном месторождении — УКПГ-1В
- 48 ООО «Газпром добыча Уренгой»: на пороге юбилея**  
В апреле 2013 года обещано будет отмечать 35 лет с момента пуска первой УКПГ на Уренгойском НГКМ
- 50 Единый сервисный оператор Концерна «Тракторные Заводы»**  
ООО «Сервис Промышленных Машин» осуществляет сервисное обслуживание техники и комплектующих, производимых предприятиями Концерна «Тракторные Заводы»
- 52 «Ачимгаз»: уникальное партнерство**  
10 лет назад на паритетных началах с участием ООО «Газпром добыча Уренгой» и Wintershall AG было создано ЗАО «Ачимгаз». Wintershall AG является первой иностранной компанией, которую «Газпром» привлек непосредственно к добыче газа в Западной Сибири
- 53 О взаимодействии с нефтяными гигантами**  
Более 10 лет компания «СМО «Ямалстрой» занимается обустройством нефтяных и газовых месторождений Ямало-Ненецкого автономного округа
- 54 «Корпорация Уралтехнострой»: выполняем заказы без замечаний**  
Корпорация «Уралтехнострой» — один из ведущих российских производителей технологического оборудования для объектов добычи, подготовки и транспорта нефти, газа и конденсата
- 55 В интересах общего дела**  
Деятельность ООО «Газпром подземремонт Уренгой» позволяет повысить эффективность работы добывающих компаний «Газпрома» за счет специализации и концентрации сил и ресурсов по своему профилю — капитальному и подземному ремонту скважин
- 56 Международное сотрудничество. Опыт. Инновации**  
Важным реализованным проектом 2012 года для ОАО «Севернефтегазпром» явилось начало опытно-промышленной эксплуатации туронских газовых залежей Южно-Русского НГКМ
- 58 Партнерство, проверенное временем**  
О сотрудничестве ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» — генерального проектировщика обустройства Южно-Русского НГКМ — с ОАО «Севернефтегазпром»
- 60 Широта открытий ООО «Газпром добыча Ноябрьск»**  
Сегодня предприятие работает на пяти лицензионных участках в ЯНАО: Вынгапуровском, Комсомольском, Западно-Таркосалинском, Вынгайхинском и Еты-Пуровском
- 62 ЗАО «Инпро». Железный уют**  
Компания производит металлические шкафы для бытовых помещений промышленных предприятий
- 63 Дмитрий КОБЫЛКИН: «20 лет — точка отсчета новых достижений!»**  
Губернатор Ямало-Ненецкого автономного округа поздравляет всех, кто трудится в ОАО «Газпром», с 20-летним юбилеем
- 64 Иркутский газ: добыча и развитие**  
Иркутский центр газодобычи, непосредственным участником создания которого является ООО «Газпром добыча Иркутск», — это не только часть единой системы добычи и транспортировки газа, это и газификация городов и поселков, возможность создания газоперерабатывающих и газохимических мощностей
- 66 Авиакомпания «Ангара»: совершенствуемся вместе!**  
На протяжении 12 лет авиакомпания обеспечивает пассажирское сообщение в регионах Сибирского федерального округа
- 68 На пути к глобальной автоматизации**  
Концепция интеллектуального месторождения — стратегический элемент развития Астраханского ГКМ
- 70 СУПНР: в ответе за тысячи единиц техники**  
СУПНР предлагает полный спектр технических и сервисных решений по обслуживанию и ремонту дорожно-строительной техники от любого производителя
- 72 Партнер, на которого всегда можно рассчитывать**  
Фирма «Монрем» более 20 лет сотрудничает с ООО «Газпром добыча Астрахань»

**73 Будущее метаноугольных промыслов в Кузбассе**  
ООО «Газпром добыча Кузнецк» ведет бурение разведочных скважин на первоочередных площадях в Кузбассе, их пробную эксплуатацию, опытную эксплуатацию и отработку технологии использования метана

**74 К юбилею — с хорошими результатами и перспективами**

20 марта 2013 года Оренбургский газохимический комплекс, пионер газовой отрасли страны, одно из ведущих предприятий ОАО «Газпром» — ООО «Газпром добыча Оренбург» — отмечает 45-летие

**76 Мастера в сервисе сложного технологического оборудования**

ООО «Технология» обладает солидной производственной базой, оснащено современным оборудованием, успешно сотрудничает с крупнейшими нефтегазовыми предприятиями

**77 «Уралнефтегазпром»: сотрудники как законодатели успеха**

ЗАО «Уралнефтегазпром» специализируется на добыче, переработке и реализации углеводородного сырья на территории Оренбургской области

**78 Профессиональный почерк «Газпром подземремонт Оренбург»**

ООО «Газпром подземремонт Оренбург» основано в 2007 году на базе подразделений по капитальному и текущему ремонту скважин газодобывающих предприятий «Газпрома»

**79 Южурал-Ойл: потенциал стратегического партнерства**

Благодаря своевременным поставкам и высокому качеству выпускаемой продукции компания завоевала доверие крупнейших российских предприятий нефтегазовой отрасли

**80 «Стройгазонтаж»: наша задача — национальное благосостояние**

Компания реализует приоритетные национальные проекты и выступает одним из основных подрядчиков ОАО «Газпром»

**82 «Краснодаргазстрой». Опережая время**

Ежегодно специалисты КГС вводят в эксплуатацию сотни километров магистральных газопроводов и десятки объектов наземного строительства — зачастую намного раньше запланированных сроков

**84 ОАО «Ленгазспецстрой». 45 лет вместе со страной**

Одно из ведущих предприятий России в области строительства газо- и нефтепродуктопроводов отмечает 45-летие

**86 ЗАО «Ямалтрансвзрыв». С вечной мерзлотой на Вы**

Предприятие специализируется на выполнении буровых, буровзрывных и взрывных работ в условиях Крайнего Севера

**88 «Газстройпроект»: от Востока до Запада**

В 2012 году предприятие выполнило строительно-монтажные работы одновременно на нескольких крупнейших объектах нефтегазового строительства страны

**89 Универсальный подрядчик в области строительства**

ООО «Ангара Лес Строй» специализируется в области строительства автомобильных и железных дорог; площадок под промышленные объекты и объекты инфраструктуры

**90 ООО «ПетроТранс». Работа без отставаний от графика**

Компания осуществляет комплексные поставки нерудных материалов на крупные строительные объекты северо-запада России

**ГАЗОТРАНСПОРТНЫЕ СИСТЕМЫ**

**92 Завод сварочного оборудования «ТехноТрон». Серьезное оборудование для серьезной работы**

Предприятие обладает многолетним опытом производства промышленного инверторного сварочного оборудования

**94 ЗАО «Стройтрансгаз». Нам есть чем гордиться**

Компания работает на ключевых проектах «Газпрома», в числе которых Бованенково — Ухта, Ухта — Торжок, Сахалин — Хабаровск — Владивосток, Nord Stream

**95 «Газпром» активно занимается строительством «Южного потока»**

В конце 2012 года совет директоров ОАО «Газпром» обсудил ход работ по проекту «Южный поток»

**96 На страже безопасности**

Устойчивая работа ГТС в целях бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям является приоритетом для ООО «Газпром трансгаз Москва»

**98 «Артек Тур»: решения для вашего отдыха!**

Обладая 16-летним опытом работы, компания сегодня является одним из ведущих российских операторов детского, молодежного и семейного отдыха

**100 Нефтегазовый потенциал Югры: инвестиционный климат — благоприятный**

Правительство ХМАО рассматривает развитие газового потенциала в числе значимых приоритетов

**102 Важное звено Единой системы газоснабжения**

ООО «Газпром трансгаз Югорск» является ведущей газотранспортной компанией ОАО «Газпром»

**103 Специалистов для «Газпрома» готовят в Калуге**

Андрей ЦАРЬКОВ, директор Калужского филиала Московского государственного технического университета имени Н. Э. Баумана рассказывает о сотрудничестве с ООО «Газпром трансгаз Югорск»

**104 Тюментрансгаз и ЮЖНИИГИПРОГАЗ. 40 лет сотрудничества**

За годы совместной работы по проектам института было построено 16 ниток магистральных газопроводов общей протяженностью более 25 тысяч километров

**106 «РИМЕРА» отправит на опытные испытания в «Роснефть» новую технику**

В январе альметьевское предприятие «РИМЕРЫ», ОАО «Алнас», отгрузит «Роснефти» десять установок для прохождения опытно-промышленных испытаний

**107 Умело строим связь**

«Газстройсвязь» — быстроразвивающийся системный интегратор, работающий на российском рынке проектирования и строительства объектов связи

**108 Введен в эксплуатацию последний цех ГКС «Заполярная»**

ООО «Газпром трансгаз Сургут» в декабре 2012 года запустило третий компрессорный цех ГКС «Заполярная»

**110 «Сименс»:**

олицетворение технического прогресса  
Сегодня ООО «Сименс» предлагает своим заказчикам инновационные решения в сфере промышленности, энергетики, инфраструктуры и здравоохранения

**111 Второе рождение ООО «Газпром трансгаз Ухта»**

Спустя 45 лет со дня основания предприятие переживает период интенсивного развития

**112 70 лет для развития региона**

«Газпром трансгаз Самара» — первое газотранспортное предприятие России — отмечает в 2013 году юбилей

**114 «Техстройконтракт»: вне конкуренции**

Компания уверенно удерживает лидирующие позиции на российском рынке продаж и сервиса специализированной техники импортного производства

**116 «ВолгаУралСпецстрой»: четкое следование условиям контрактов**

Предприятие специализируется на выполнении работ по строительству, реконструкции и капитальному ремонту нефтегазовых объектов

**117 Масштабы — солидные, ответственность — колоссальная**

Линейная часть магистральных газопроводов ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» расположена на территории десяти субъектов РФ

**118 ООО «Газпром трансгаз Уфа»: 60 лет работы на благо отрасли**

2013 год станет юбилейным не только для ОАО «Газпром». Свой 60-й день рождения отпразднует и его «дочка» — ООО «Газпром трансгаз Уфа»

**120 Видеть дальше горизонта**

ООО ПКФ ФИРТ внедряет передовые технологии контроля автопарков на основе ГЛОНАСС/GPS

**122 Обеспечим газотранспортную отрасль надежной продукцией!**

Сотрудничество между ОАО «УМПО» и ОАО «Газпром» длится уже более 15 лет

**123 «Газпром инвест Юг»: в ногу с газовым холдингом**

Компания воплощает в жизнь крупномасштабные проекты по строительству важнейших объектов инвестиционного строительства ОАО «Газпром»

**124 Каждый год, как страница истории**

Итоги 2012 года и перспективы ООО «Газпром трансгаз Томск» — в интервью с генеральным директором компании Анатолем ТИТОВЫМ

**126 «ЗКПД ТДСК»: полвека на рынке стройиндустрии**

Томскому заводу крупнопанельного домостроения 12 марта 2013 года исполнится 50 лет

**127 «Сила Сибири»**

Так будет называться система магистральных газопроводов из Якутии и Иркутской области до Владивостока

**127 «Газпром» и «НОВАТЭК» создадут совместное предприятие для производства СПГ на полуострове Ямал**

На базе меморандума о сотрудничестве компании подписали соглашение о создании совместного предприятия в области производства сжиженного природного газа на Ямале

**128 ИТ-поддержка газовой отрасли**

ООО «Газпром информ» — специализированная сервисная ИТ-компания, управляющая ИТ-обеспечением Группы «Газпром»

**129 Профессиональные системы связи от компании «Бермос»**

Более 20 лет специалисты компании успешно реализуют проекты, улучшающие инфраструктуру заказчиков, и тем самым повышают эффективность их бизнеса

**130 Пуск второй очереди ТС ВСТО**

В конце декабря 2012 года состоялся ввод в эксплуатацию второй очереди ТС ВСТО

**132 СМНП Козьмино: перевалка юбилейной 50-миллионной тонны нефти**

В начале 2013 года ожидается, что нефтепорт отгрузит 50-миллионную тонну нефти

**134 Покоряем морские глубины**

ООО «Морские Технологии» производит полный комплекс гидрологических работ на реках и морях

**135 Энергетическое сердце Смоленщины**

Смоленская ГРЭС — филиал «Э.ОН Россия» отмечает 35-летие

**136 В 18 раз больше мощности!**

В ноябре 2012 года в эксплуатацию был введен новый энергоблок Уренгойской ГРЭС — ПГУ-450

**137 Уренгойская ГРЭС и ООО «Ремстройсервис». Общая судьба**

Вся профессиональная деятельность директора ООО «Ремстройсервис» Андрея МИНИХАНОВА связана с Уренгойской ГРЭС

**138 Новый рекорд Сургутской ГРЭС-2**

По итогам 2012 года Сургутская ГРЭС-2 достигла максимальной за всю свою историю годовой выработки — более 40 миллиардов кВт.ч

**140 От объектов малой энергетики до масштабных бизнес-проектов**

ООО «Строительная Компания «Сургуттеплоэнерго-монтаж» специализируется в области обслуживания, капитального и текущего ремонта узлов, агрегатов, трубопроводов для нужд Сургутских ГРЭС-1 и ГРЭС-2

## ММЭФ-2013 привлекает внимание зарубежных участников

На сегодняшний день в работе ММЭФ-2013 официально подтвердили участие эксперты, бизнесмены и политики из Австрии, Алжира, Германии, Италии, Латвии, Литвы, Китая, США, Франции и Японии.

Международный статус форума «ТЭК России в XXI веке» в полной мере подтверждается ежегодным участием представителей зарубежных государств. В работе мероприятия принимали участие представители самых авторитетных международных организаций, в том числе делегации Евросоюза, Европейской экономической комиссии при ООН, Международного энергетического агентства, а также коммерческие организации, официальные государственные структуры, международные энергетические организации и фонды из Австрии, Алжира, Армении, Боливии, Бразилии, Великобритании, Венесуэлы, Германии, Индии, Ирана, Испании, Италии, Канады, Китая, Кореи, Кувейта, Латвии, Малайзии, Мексики, Норвегии, Польши, Словении, США, Таиланда, Украины, Финляндии,

Франции, Чехии, Швейцарии, Швеции и Японии. Более двадцати посольств иностранных государств в Москве направили официальные делегации, восемь из которых возглавили послы в Российской Федерации.

Процессы, протекающие в мировой энергетике, стремительно усложняются и мало предсказуемы. Изменения мирового энергетического ландшафта набирают обороты, что требует от всех участников этого глобального рынка, крупнейших энергетических компаний, неправительственных организаций и госорганов консолидированных усилий в решении этих ключевых проблем.

В 2013 году организаторы XI Московского международного энергетического форума и выставки «ТЭК России в XXI веке» акцентируют внимание участников на роли России в международной

### Справка

Московский международный энергетический форум и выставка «ТЭК России в XXI веке» (ММЭФ) состоится 8—11 апреля при поддержке Совета Федерации ФС РФ, Министерства энергетики РФ, Министерства иностранных дел РФ, Комитета Государственной Думы по международным делам, Комитета Государственной Думы по энергетике и Торгово-промышленной палаты РФ. Информационным партнером ММЭФ-2013 выступает журнал «ТСР».

энергетической политике, тенденциях развития мировых и региональных топливных рынков и возможных последствиях их изменений для России, путях трансформации мирового энергетического порядка, глобальной энергетической безопасности, расширении международного сотрудничества как одного из приоритетных направлений ТЭК после вступления Российской Федерации в ВТО. 

## В Приморском крае построен завод по производству электротехнического оборудования Hyundai Heavy Industries

Планируется, что уже с начала 2013 года завод будет выпускать комплектные распределительные устройства с элегазовой изоляцией (КРУЭ) от 110 кВ до 500 кВ для нужд электроэнергетики России.

28 декабря 2012 года Дальневосточное управление Ростехнадзора выдало заключение о соответствии возведенного объекта капитального строительства требованиям технических регламентов и проектной документации, таким образом официально подтвердив окончание строительства завода по производству электротехнического оборудования Hyundai Heavy Industries в городе Артеме.

Завод рассчитан на производство до 350 ячеек КРУЭ в год, что обеспечит до 50% потребности ОАО «ФСК ЕЭС» в данном виде оборудования. Применение КРУЭ позволяет в три-пять раз уменьшить площадь подстанций, в два раза снизить эксплуатационные расходы, защитить подстанционное оборудование от воздействия внешней среды, обеспечить

выполнение самых современных экологических требований. В настоящее время в России серийно не выпускается КРУЭ 220—500 кВ, в связи с чем необходимое оборудование закупается у иностранных производителей.

Строительство завода было начато в августе 2011 года, тогда же был подписан долгосрочный договор на поставку электротехнической продукции с локализацией производства в Российской Федерации между ОАО «ФСК ЕЭС» и Hyundai Heavy Industries. Согласно достигнутым договоренностям, корейская компания осуществит монтажные и пусконаладочные работы, сертификацию и аттестацию продукции в соответствии с требованиями Федеральной сетевой компании, будет выполнять сервисное обслуживание

электротехнического оборудования, а также реализует подготовку персонала ОАО «ФСК ЕЭС» по вопросам монтажа, пусконаладочных работ, эксплуатации и сервисного обслуживания.

Новый завод — это современное экологичное предприятие. Выход предприятия на полную производственную мощность позволит создать в регионе дополнительно до 400 новых рабочих мест.

«Открытие производства КРУЭ в Приморском крае — знаковое событие в развитии энергетической отрасли в России и партнерских взаимоотношениях между Hyundai Heavy Industries и Федеральной сетевой компанией, — сказал первый заместитель председателя правления ОАО «ФСК ЕЭС» Роман БЕРДНИКОВ. — Продукция завода предназначена для модернизации национальных электросетей и призвана внести вклад в повышение надежности и эффективности энергоснабжения». 

## Совет директоров ОАО «ЛУКОЙЛ» подвел итоги работы компании в 2012 году

Было открыто пять месторождений в Пермском крае, Волгоградской области, республиках Татарстан и Узбекистан. Кроме этого было открыто 18 новых залежей на ранее открытых месторождениях. В 2012 году начата добыча углеводородного сырья на семи новых месторождениях, сообщает пресс-служба компании. Прирост запасов углеводородного сырья по российской классификации за счет геологоразведочных работ в 2012 году может составить 137,6 миллиона тонн условного топлива (ТУТ).

Объем добычи углеводородов Группы «ЛУКОЙЛ» с учетом добычи дочерних обществ и доли в добыче зависимых организаций в 2012 году ожидается на уровне 114,4 миллиона ТУТ, что на 1,4 миллиона ТУТ больше, чем в 2011 году. Увеличение обусловлено ростом добычи газа как по российским, так и по зарубежным проектам. Ожидаемая добыча нефти по Группе «ЛУКОЙЛ» — 89,9 миллиона тонн, в том числе 84,2 миллиона тонн на территории РФ и 5,6 миллиона тонн за рубежом.

Значительный рост объемов бурения и геолого-технических мероприятий в 2012 году позволил переломить тенденцию падения добычи нефти и обеспечить ее стабилизацию. Для выполнения стратегической задачи

по повышению коэффициента извлечения нефти компания применяет газовые и водогазовые методы повышения нефтеотдачи, полимерное заводнение, технологии многовариантного заканчивания скважин и обеспечения максимального контакта с коллектором.

Ожидается, что в 2012 году объем добычи газа по Группе «ЛУКОЙЛ» достигнет 24,5 миллиарда кубометров, что на 11,2% превысит уровень 2011 года.

Среди основных задач на 2013 год и ближайшую перспективу совет директоров ОАО «ЛУКОЙЛ», в частности, определил следующие:

- сохранение и рост объемов производства в традиционных регионах деятельности;

- совершенствование разработки и вовлечение неактивных запасов, повышение нефтеотдачи пластов;
- выполнение графика строительства объектов обустройства месторождения им. В. Филановского;
- обеспечение начала добычи нефти в четвертом квартале на месторождении Западная Курна-2 в Ираке;
- выполнение программы по повышению уровня использования попутного нефтяного газа на 2011—2013 годы;
- реализацию программы модернизации российских НПЗ компании, в том числе продолжение строительства второго комплекса каталитического крекинга вакуумного газойля в Нижнем Новгороде, гидрокрекинга ВГО в Волгограде, новой установки замедленного коксования в Перми;
- ввод ПГУ 235 МВт котельной «Центральная» в Астрахани, повышение эффективности производственно-хозяйственной деятельности предприятий бизнес-сектора «Электроэнергетика». 

## ТНК-ВР увеличила добычу на Увате на 19% в 2012 году

Как сообщает компания, по предварительным данным, добыча нефти ТНК-Уват (входит в группу ТНК-ВР) по итогам 2012 года составит около семи миллионов тонн, что на 19% больше, чем годом ранее.

ТНК-ВР последовательно реализует программу по органическому увеличению добычи углеводородов на 1—2% в год. Месторождения в рамках Уватского проекта вносят существенный вклад в рост производства и расширения ресурсной базы компании. Так, в 2012 году были поставлены на баланс запасы Малоумимского месторождения, подтверждено наличие потенциала нефтяных залежей на севере Тямкинского хаба (по предварительным оценкам, запасы составляют от двух до восьми миллионов тонн нефти), а также открыты новые нефтяные ловушки в южной

части Усть-Тегусского месторождения. Только за счет новых открытий прирост запасов в 2012 году составил около 18 миллионов тонн.

«Большая часть добывающих активов ТНК-ВР относится к зрелым месторождениям, и увеличение объемов добычи на новых проектах является одной из ключевых стратегических задач для обеспечения устойчивого роста компании. Сегодня Уват — один из самых активно развивающихся активов ТНК-ВР и занимает третье место по объему добычи после Самотлора и Оренбуржья. Мы планируем ежегодно



вводить в разработку новые месторождения в рамках Уватского проекта. Так, в 2013 году на очереди Южно-Петъегское и Радонежское месторождения, которые относятся к Тямкинскому центру освоения Уватского проекта», — сказал Юрий МАСАЛКИН, генеральный директор ООО «ТНК-Уват». 

# «РН-Юганскнефтегаз»: 300-миллионная тонна нефти

Прошедший 2012 год ознаменован для ООО «РН-Юганскнефтегаз» рекордным достижением. В Майском районе, где ведется разработка десяти месторождений: Мало-Балыкского, Средне-Балыкского, Петелинского, Майского и месторождений Угутско-Киньяминской группы, — была добыта юбилейная 300-миллионная тонна нефти.

**Игорь ЖЕРЖ,**  
генеральный директор  
ООО «РН-Юганск-  
нефтегаз»



ООО «РН-Юганскнефтегаз» — самое крупное дочернее добывающее предприятие ОАО «НК «Роснефть». Общество добывает более половины углеводородного сырья нефтяной компании

## Биографическая справка

Игорь Александрович ЖЕРЖ родился в 1970 году. Окончил Тюменский индустриальный институт по специальности «бурение нефтяных и газовых скважин», квалификация «горный инженер». Прошел трудовой путь от слесаря по ремонту бурового оборудования до заместителя генерального директора по бурению «РН-Пурнефтегаза» — одного из ведущих предприятий НК «Роснефть». В ноябре 2012 года назначен генеральным директором ООО «РН-Юганскнефтегаз».

В настоящее время ООО «РН-Юганскнефтегаз» является одним из самых крупных нефтедобывающих предприятий России. Компания ведет работу на территории городов Нефтеюганск и Пыть-Ях, Нефтеюганского, Сургутского и Ханты-Мансийского районов ХМАО-Югры. Предприятие разрабатывает 31 лицензионный участок, содержащий около 16% всех запасов нефти Западной Сибири. Это такие легендарные кладовые, как Мамонтовское, Приобское, Малобалыкское, Правдинское, Приразломное месторождения. Мамонтовский

и Приобский промыслы по принятой классификации являются уникальными по величине начальных извлекаемых запасов.

По итогам 2012 года ООО «РН-Юганскнефтегаз» добыло 65,5 миллиона тонн нефти. Текущие извлекаемые запасы нефти на месторождениях ООО «РН-Юганскнефтегаз» в целом оцениваются в 1,78 миллиарда тонн. В сентябре 2012-го ООО «РН-Юганскнефтегаз» отпраздновало свое 35-летие.

## Юбилейная тонна нефти

История Майского региона началась с Южно-Балыкского месторождения, которое было открыто 23 марта 1964 года знаменитым главным геологом Аганской нефтегазоразведочной экспедиции Фарманом САЛМАНОВЫМ. Разведочная скважина Р-91, на которой получили первый фонтан нефти, дала жизнь промышленной разработке Южно-Балыкского месторождения в 1976 году.

3 октября 2012 года в Майском регионе добыта юбилейная, 300-миллионная, тонна нефти. Сейчас в состав региона входят десять месторождений. Их разрабатывают четыре цеха по добыче нефти и газа (ЦДНГ-15, -16, -17 и -18), обслуживает цех подготовки производства №2 и пять цехов смежных подразделений (ЦППН-3, ЦППН-9, ЦТОиРТ-3, ЦППД-3 и ЦСПТГ-2). В настоящее время Майский регион прочно занимает одну из лидирующих позиций по добыче нефти в ООО «РН-Юганскнефтегаз». Валентин МАМАЕВ, начальник РИТУ Майского региона, рассказал, в 2012 году введены в эксплуатацию более 200 новых скважин, что позволит выполнить плановые показатели по добыче нефти. На месторождениях активно внедряются новые технологии, ведется строительство производственных и социальных объектов. Запланировано строительство ДНС-5, КНС-7, возведение административно-бытового комплекса ЦДНГ-17 и двух общежитий.

— Коллективы региональных подразделений «РН-Юганскнефтегаза» — истинные профессионалы своего дела, — отметил Валентин МАМАЕВ. — Их можно смело назвать слаженной и дружной командой. Именно этим можно объяснить такие результаты. Поздравляю коллектив Майского региона с этим знаменательным событием — добычей 300-миллионной тонны нефти. Желаю новых производственных успехов и достижения поставленных целей!

В настоящее время Южно-Балыкское, Средне-Балыкское, Майское и лицензионный участок — южную часть Средне-Балыкского месторождения — разрабатывает ЦДНГ-16. Здесь добывается



около 1,5 миллиона тонн нефти в год. На сегодняшний день коллектив подразделения работает с опережением планового задания, несмотря на то, что все четыре месторождения находятся на третьей стадии разработки. Поэтому основная задача коллектива ЦДНГ-16 — минимизировать темпы падения добычи. С этой целью проводится масса мероприятий. Например, для увеличения нефтеотдачи пластов применяются физико-химические методы.

В цехе работает около ста человек, причем у коллектива один из самых высоких средних разрядов по обществу — около 4,6. В последнее время в подразделении идет масштабное обновление персонала. На смену опытным работникам, достигшим пенсионного возраста, приходят молодые.

— В связи с добычей трехсотмиллионной тонны нефти в Майском регионе хочу поблагодарить всех коллег за их труд, активную жизненную позицию, пожелать воплощения всех самых смелых замыслов. Помните, что вы нужны коллективу, желаю, чтобы вы с радостью шли на работу, а родные всегда ждали вас дома! — говорит начальник ЦДНГ-16 Геннадий ДМИТРИЕВ.

### Молодость + инновации

Еще один цех, разрабатывающий месторождения Майского региона, — ЦДНГ-17. Его возглавляет Алексей ГРИГОРЬЕВ.

Интересно отметить, что прежде, в 1986 году, со времени начала разработки Петелинского месторождения, цех располагался на его территории. Но в связи с бурным развитием Мало-Балыкского месторождения ЦДНГ-17 поменял свой адрес.

Действительно, сегодня на этом месторождении идет активное бурение, наращивается добыча, с каждым годом появляется множество новых объектов нефтедобычи: кустовые площадки, промысловые дороги, электроподстанции, насосные станции и прочее. В 2012 году введено около десятка кустовых площадок, разбурено более сотни новых скважин. Пока намеченные задачи успешно решаются и выполняются даже с опережением плана.

На данный момент здесь самый молодой штат сотрудников. Молодежь занята как на рабочих специальностях, так и на инженерных должностях. При этом ЦДНГ-17 отличается еще и тем, что внедряет в производство новые технологии, которые позволяют увеличить нефтеотдачу пластов, проводит испытание УЭЦН 2А-габарита, высокооборотного комплексного оборудования и многое другое.

— На Мало-Балыкском месторождении на смену «Спутникам» со стандартным сепаратором и счетчиком пришли новые установки. Это электронные массомеры, способные более качественно проводить замеры не только массы жидкости, но и определять обводненность продукции. Появились станции управления с ЧРП с интеллектуальными режимами автоадаптации. Испытываются технологии передачи информации о работе скважин на пульт телемеханики с возможностью дистанционного управления. В будущем, я надеюсь, весь фонд скважин будет оснащен такими технологиями, — говорит Алексей ГРИГОРЬЕВ. — Кроме того, в 2013 году мы планируем разбурить новый куст скважин на Петелинском месторождении, что даст промыслу вторую жизнь. **П**

Текущие извлекаемые запасы нефти на месторождениях ООО «РН-Юганскнефтегаз» оцениваются в 1,78 миллиарда тонн. Накопленная добыча компании с начала ее деятельности превышает 1,9 миллиарда тонн нефти. За 2011 год было добыто 66,7 миллиона тонн, что составляет 25% добычи по ХМАО-Югре и 13% всей нефтедобычи России

# И невозможное возможно!

Регионы Западной и Восточной Сибири характеризуются целым рядом географических и климатических особенностей. Смешанный таежно-болотный ландшафт, большое количество водных преград, экстремальные температуры зимой и летом, хрупкая экосистема... Но вместе с тем именно здесь расположены самые крупные месторождения, сосредоточившие в себе богатейшие запасы нефти и газа. В противостоянии производственной деятельности нефтегазовых компаний и уязвимой северной природы не может быть победителей и побежденных. Здесь нужен подход, который позволит соблюсти интересы обеих сторон — обеспечить и стабильную нефтегазодобычу, и безопасность окружающей среды. Лучшим решением в соблюдении паритета этих задач при строительстве переходов нефтегазопроводов через водные и другие препятствия стал метод наклонно-направленного бурения, который одной из первых в России начала внедрять инвестиционная проектно-строительная компания «НГС-ТЕМПОБУР».



**Олег ШЕСТОВ**, заместитель генерального директора — директор Нефтеюганского филиала ООО ИПСК «НГС-ТЕМПОБУР»

Созданию предприятия предшествовало доскональное изучение зарубежного опыта в области наклонно-направленного бурения (ННБ) и сбережения экологического баланса. Начиная работать, специалисты компании решали сложнейшую задачу — самостоятельно, на практике, можно сказать «в полевых условиях» познавали особенности, нюансы и преимущества этого инно-

вационного метода. Всего несколько лет понадобилось молодой компании, чтобы стать безусловным лидером на рынке бестраншейных технологий строительства. Сегодня в послужном списке ООО ИПСК «НГС-ТЕМПОБУР» — более 600 переходов трубопроводов, сооруженных методом ННБ под ключ и расположенных в разных уголках России — в Западной Сибири, Поволжье, Центральной России, на Кавказе, Дальнем Востоке. Уникальность и многочисленные преимущества метода наклонно-направленного бурения в сочетании с многолетним опытом работы специалистов ИПСК «НГС-ТЕМПОБУР» сделали возможными реализацию самых масштабных проектов и достижение целей, которые раньше казались недостижимыми.

Важным принципом, который во многом определил успешное развитие компании, стал комплексный подход. Иными словами, ИПСК «НГС-ТЕМПОБУР» не только оказывает услуги по бурению и расширению скважин и протаскиванию дюкера, но и выполняет изыскания, проектирование, согласование документации с инспектирующими и надзорными органами,

комплектацию объекта необходимыми специализированными материалами, подготовительные и сопутствующие бурению строительно-монтажные работы и сдачу объекта под ключ. Для эффективной деятельности и взаимодействия специалистов на всех этапах производственного процесса создана группа компаний «ТЕМПОБУР», объединившая три предприятия — ООО ИПСК «НГС-ТЕМПОБУР», ООО «Темпобур» и ООО «Темпобур-ПТПС». Филиалы холдинга расположены в Нефтеюганске (обеспечивают работы на севере страны) и Самаре (зона ответственности — Центральный регион и Поволжье); для осуществления деятельности на Дальнем Востоке было создано Управление подрядных работ во Владивостоке.

## Преимущества метода ННБ

Применение ННБ позволяет эффективно решить одну из сложнейших технологических проблем, с которыми сталкиваются компании при строительстве новых и реконструкции существующих трубопроводов — преодоление естественных и искусственных препятствий (рек и озер, автомобильных и железных дорог, лесов, болот и так далее) без ущерба для экологии. При использовании этого метода не нарушаются русла рек, сохраняется местная экосистема, а благодаря компактности буровых комплексов остается нетронутым естественный рельеф местности и береговых склонов.

Еще одно достоинство — короткие сроки проведения работ. Бестраншейная технология позволяет значительно увеличить скорость проходки, к тому же метод ННБ не зависит от периодов навигации и других внешних факторов, а значит, работы можно вести круглогодично.

— Важным преимуществом является также высокий уровень безопасности трубопровода, которую может обеспечить технология ННБ, — рассказывает директор Нефтеюганского филиала ООО ИПСК «НГС-ТЕМПОБУР» Олег ШЕСТОВ. — В результате глубокого заложения трубопровод надежно защищен от внешних механических воздействий, исключается опасность обнажения трубопроводов при

### Преимущества сотрудничества с ООО ИПСК «НГС-ТЕМПОБУР»:

- богатый практический опыт строительства методом ННБ скважин рекордных длин — до 2,8 километра (диаметром до 426 мм) и больших диаметров — до 1420 мм (протяженностью до 1,2 км), в том числе в сложных геологических и климатических условиях;
- высокая квалификация специалистов и функциональная структура холдинга, что позволяет подходить к каждому объекту индивидуально, разрабатывая для каждого конкретного случая максимально эффективный способ проведения работ;
- современная техника (парк бурового оборудования регулярно обновляется, и сегодня он включает технику ННБ ведущих мировых производителей Prime Drilling, Herrenknecht, Max Streicher с тяговым усилием 24—400 тонн);
- высокая мобильность (предприятие может одновременно работать на шести и более объектах и быстро перебазироваться из одного региона в другой)

размывах русел рек и повреждения их на судоходных участках.

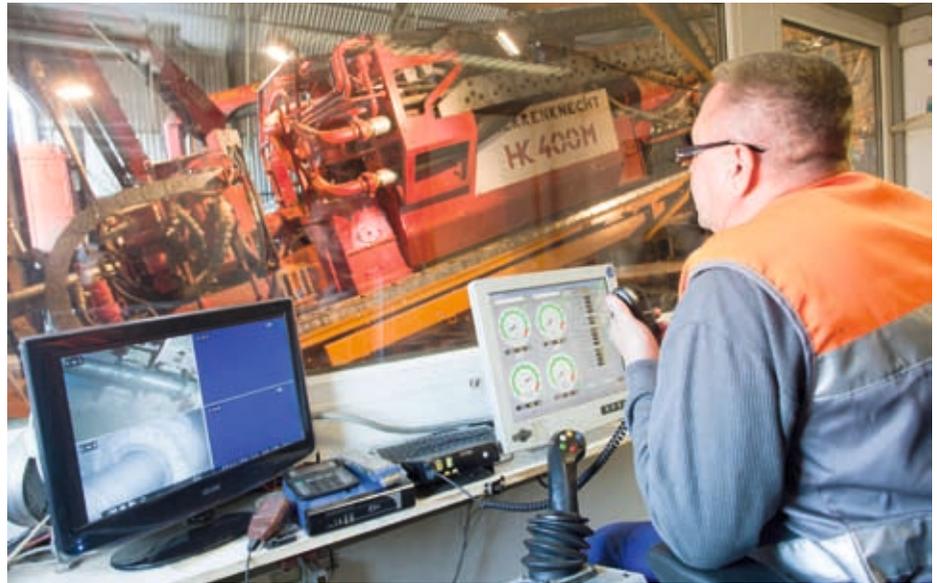
Несмотря на то, что технологию ННБ нельзя назвать дешевой (в первую очередь из-за высокой стоимости материалов, в частности бентонита и бурового оборудования — расширителей, буровых штанг), данный метод многократно оправдывает себя. Экологическая безопасность метода ННБ обеспечивает его экономическую эффективность в связи с экономией значительных расходов заказчика по возмещению ущерба как при строительстве, так и при эксплуатации переходов трубопроводов, построенных традиционным способом (размытых, подвергнутых механическим повреждениям), а также на ликвидацию последствий разлива нефти.

## Покоряя сибирские реки

Технология ННБ быстро завоевала доверие у заказчиков, и сегодня все больше нефтегазовых компаний используют ее при строительстве переходов. Постоянными клиентами ООО ИПСК «НГС-ТЕМПОБУР» выступают дочерние компании ОАО «АК «Транснефть», ОАО «Газпром», ОАО «НК «Роснефть», ОАО «Сургутнефтегаз» и другие.

Самый большой объем работ — около трети всех проектов компании — реализован на территории Западной Сибири, и в первую очередь по заказам ООО «РН-Юганскнефтегаз». Сотрудничество с нефтяниками Нефтеюганска длится уже более десяти лет. За это время силами группы компаний «ТЕМПОБУР» построено более 170 подводных переходов трубопроводов различной степени сложности через полноводные сибирские реки — Обь, Юганскую Обь, Иртыш, Салым и другие. В настоящее время большинство подводных переходов трубопроводов «РН-Юганскнефтегаз» строится именно методом ННБ. Нефтяники очень скрупулезно относятся к работе подрядчиков, предъявляя самые жесткие требования к качеству исполнения работ, соблюдению договорных сроков. Работа специалистов ООО ИПСК «НГС-ТЕМПОБУР» всегда высоко оценивается руководством ООО «РН-Юганскнефтегаз», и это — залог долгосрочного эффективного партнерства компаний.

— Кроме того, мы активно развиваем сотрудничество с ОАО «Сургутнефтегаз», сейчас идет строительство подводных переходов методом ННБ через реки Ить-Ях,



Пульт управления буровым комплексом

В копилке проектов, реализованных специалистами группы компаний «ТЕМПОБУР», немало уникальных, потребовавших неординарных инженерных решений, инновационных технологий. В их числе — переход через реку Вятку газопровода-отвода в поселок Барамзы Кировской области; переход через реку Терек, где работы выполнялись в гравийно-галечниковых грунтах и включением валунов диаметром до 0,9 метра; переход напорного нефтепровода Ермаки — Нижневартовский ЦТП под Обью; переходы на Камчатке в районе расположения вулкана и другие

Назым, Карымкары, — рассказывает Олег ШЕСТОВ. — В рамках договора с ОАО «Сибнефтепровод» (дочерней компанией ОАО «АК «Транснефть») специалистам ИПСК «НГС-ТЕМПОБУР» предстоит построить ряд переходов диаметром от 700 до 1 000 миллиметров через реку Иртыш, протоки Большая Юганская, Локосовская и Лангепас.

## Уникальные технологии для уникального объекта

Предметом особой гордости коллектива ООО ИПСК «НГС-ТЕМПОБУР» является проектирование и строительство под ключ подводного перехода газопровода через пролив Босфор Восточный, соединившего материковую часть и город Владивосток с островом Русским. Этот проект без преувеличения уникален по совокупности рекордных для мировой практики строительства методом ННБ параметров: длина трубопровода, который проходит на глубине 30 метров ниже самой глубокой точки дна, по основной нитке составляет 2 857 метров, по резервной — 2 773 метра; диаметр защитного футляра — 426 миллиметров, диаметр рабочего трубопровода — 273 миллиметра; перепад высот от поверхности земли до нижней точки скважины — 140 метров.

Грунты, слагающие геологический разрез, крайне неблагоприятны для метода ННБ: скальные и полускальные, повышенной трещиноватости, с осыпающимися прослойками щебня и валунов и прочих крупнообломочных пород. При строительстве перехода была применена технология бурения скважины одновременно двумя буровыми комплексами навстречу друг другу с последующей стыковкой под глубоководной частью пролива.

Участие в строительстве перехода газопровода через пролив Босфор Восточный потребовало от специалистов группы компаний «ТЕМПОБУР» максимальной сосредоточенности, обобщения многолетнего опыта работы методом ННБ, а также нестандартных технических и технологических решений.

Именно эти качества являются гарантом успешного развития группы компаний «ТЕМПОБУР» в будущем. ■



ООО ИПСК «НГС-ТЕМПОБУР»

109028 Москва, ул. Яузская, 5

Тел. (495) 775-04-84, факс 775-04-85

E-mail: mail@tempobur.ru, www.tempobur.ru



Строительные работы ведет ООО «Промысловик»

## «Промысловик»: нацеленность на максимальный результат

**ООО «Промысловик» обладает 20-летним опытом работы на рынке строительных услуг. Профессиональный коллектив, широкий перечень предоставляемых услуг и доскональное соблюдение всех требований заказчиков — все это позволяет предприятию успешно сотрудничать с ведущими нефтегазовыми компаниями Ханты-Мансийского округа, в том числе с ООО «РН-Юганскнефтегаз».**

Свою профессиональную деятельность ООО «Промысловик» начало в 1993 году, и с каждым годом предприятие наращивает производственные объемы, расширяет сферу деятельности и географию присутствия. На сегодняшний день диапазон услуг, которые предоставляет заказчикам ООО «Промысловик», достаточно широк. Компания выполняет функции генерального подрядчика по строительству объектов различного назначения, включая особо опасные и технически сложные. Специалисты предприятия проводят подготовительные работы к бурению, то есть строительство кустовых площадок

и подъездных дорог к ним, занимаются строительством, реконструкцией автодорог, содержанием зимников, сооружением и намораживанием ледовых переправ, лежневых дорог. ООО «Промысловик» специализируется также на проведении капитального ремонта скважин, строительстве трубопроводов, добыче полезных ископаемых и возведении электросетевых объектов (ВЛ, ПС).

### Техническое оснащение

ООО «Промысловик» — одно из самых хорошо оснащенных строительных предприятий ХМАО. Всего в резерве

компании находится порядка 80 единиц техники российского и зарубежного производства. Абсолютно вся техника является собственностью компании и находится в рабочем состоянии. В парке организации сегодня имеются самосвалы, автогрейдеры, экскаваторы, погрузчики, тракторы, бульдозеры, снегоочистители, тралы, катки, автобусы, грузовые автомобили и топливозаправщики.

Для выполнения всех работ предприятие имеет свидетельства о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства; лицензию, дающую право осуществлять деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортированию, размещению отходов I—IV класса опасности; а также сертификат соответствия №СДС.

НЦС.0730ИСМ.12/11 (ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007). В настоящее время общество является членом Союза строителей Югры, НПО СРО «ОПОРА», СРО «Юграстрой».

### Доверие заказчиков

Безупречная репутация и нацеленность на максимальный результат позволили ООО «Промысловик» завоевать доверие многих крупнейших нефтедобывающих компаний России. В число заказчиков вошли предприятия ХМАО-Югры — ЗАО «Сибирская Сервисная Компания», ООО «Башнефть-Бурение», ООО «Мегионгеология», ООО «Правдинская геологоразведочная экспедиция» и другие.

Особое место в ряду партнеров занимает ООО «РН-Юганскнефтегаз», с которым компанию связывают уже более пяти лет сотрудничества. Первые контракты были заключены в 2007 году. ООО «Промысловик» выполнило строительные-монтажные работы на нефтегазовых объектах ООО «РН-Юганскнефтегаз», также построило, а сегодня занимается содержанием зимних автомобильных дорог, ледовых переправ, проводило отсыпку кустовых площадок и так далее. С декабря 2009 года по июль 2011-го специалисты ООО «Промысловик» осуществляли строительство, содержание автомобильных зимних дорог к разведочным скважинам, рекультивацию нарушенных земель площадок скважин, строительство кустовых площадок Приобского месторождения нефти и газа и подъездных автодорог к ним.



Стоит отметить, что все работы были выполнены в соответствии с утвержденными графиками, с соблюдением всех условий и требований проектной документации, строительных норм и правил, договорных обязательств. С августа 2011-го по июнь 2012 года производились отсыпка разведочных скважин на Малобалыкском, Петелинском, Встречном, Омбинском и Приобском месторождениях нефти. Объем отсыпки составил более одного миллиона кубометров песка.

В настоящее время сотрудничество ООО «Промысловик» и ООО «РН-Юганскнефтегаз» продолжается. Подрядная организация на основании лицензии на право пользования недрами

ведет разработку карьеров и добычу песка из карьеров Приобского, Малобалыкского и Киньяминского месторождений нефти. Для ООО «РН-Юганскнефтегаз» предприятие также выполняет строительство кустовых площадок, дорог, трубопроводов, площадок под разведочное бурение, зимников, ледовых переправ, занимается содержанием дорог, разработкой карьеров песка, вырубкой лесов под строительство и другими работами.

— Наша компания была создана в 1993 году как охотничье-промысловое хозяйство, а сегодня мы стали крупным многопрофильным предприятием. Мы успешно развиваемся с каждым днем вместе с нашими заказчиками, которые регулярно снабжают нас заказами. В настоящее время благодаря политике ООО «РН-Юганскнефтегаз», направленной на поддержку местных организаций, нам удается постепенно увеличивать объемы и расширять географию работ, — говорит Николай ГОМАН, генеральный директор ООО «Промысловик». 



ООО «Промысловик»

628327 ХМАО,

Нефтеюганский р-н,

с.п. Салым, ул. Молодежная, 2

Тел./факс (3463) 256-395

E-mail: info@zimaprom.ru

# «СибНефтеПромСтрой»: репутация работает на нас

**ООО «СибНефтеПромСтрой» — одна из крупных строительных компаний в Ханты-Мансийском автономном округе, созданная в 2003 году, выполняет функции генерального подрядчика. Сегодня география деятельности предприятия охватывает Тюменскую область. В будущем организация планирует освоить и другие регионы России, ведь для этого есть все необходимые технические и интеллектуальные ресурсы, а также хорошая деловая репутация.**



**Юрий ХИЖНЯКОВ**, директор  
ООО «СибНефтеПромСтрой»

В компании «СибНефтеПромСтрой» работает около тысячи сотрудников разных специальностей, каждый из которых имеет профильное образование, опыт, и о каждом можно сказать, что это профессионал своего дела. В активе предприятия имеется специализированная техника и пусконаладочное оборудование, собственный цех по изготовлению металлических конструкций производительностью до 300 тонн в месяц.

Основными направлениями деятельности ООО «СибНефтеПромСтрой» являются:

- строительство и реконструкция площадочных сооружений и комплексов нефтегазодобычи (ЦПС, ДНС, КНС, УПСВ, КСП, КС и других);
- строительство объектов инфраструктуры (АБК, ОБП, РММ);
- обустройство кустов скважин;
- ремонт и монтаж технологического оборудования;
- строительство кустовых насосных станций.

С начала своего образования ООО «СибНефтеПромСтрой» накопило большой опыт в строительстве нефтегазовых объектов. Предприятие обладает высокой мобильностью, что позволяет работать одновременно в разных точках, значительно удаленных друг от друга. Самый ближний объект, где ведет деятельность предприятие, располагается в 180 километрах от Сургута, а дальний — в 600 километрах.

Сегодня в послужном списке ООО «СибНефтеПромСтрой» — строительство установки предварительного сброса воды (УПСВ) на ДНС-1 Каменной площади, выполненное по заказу ООО «ТНК-Нягань», ДНС-5 с УПСВ Приобского месторождения, построенной по договору с ООО «Газпромнефть-Хантос». В настоящее время для нужд предприятия «Газпромнефть-Хантос» ведется сооружение компрессорной станции в районе ДНС-5 Приобского месторождения.

## Партнерские отношения

Особое место в ряду заказчиков ООО «СибНефтеПромСтрой» принадлежит ООО «РН-Юганскнефтегаз», сотрудничество с которым насчитывает уже более пяти лет. Первым совместным проектом стало сооружение УПСВ (ТВО) на ДНС-2 Малобалыкского месторождения, в ходе которого строительная компания сумела зарекомендовать себя надежным партнером.

Силами специалистов ООО «СибНефтеПромСтрой» были возведены КНС-2, ДНС-2 Киньяминского месторождения; ДНС-2 Среднеугутского месторождения; ДНС с УПСВ в районе куста №201 Приобского месторождения; центральный пункт сбора подготовки нефти (ЦПС-2), третий пусковой комплекс УПН; УПСВ на ДНС-4 Малобалыкского месторождения; приемо-сдаточ-

ный пункт нефти ООО «РН-Юганскнефтегаз» в районе ЛДПС «Южный Балык», начато строительство ДНС с УПСВ в районе куста №354 Приобского месторождения.

Одним из самых значимых проектов, выполненных для ООО «РН-Юганскнефтегаз», стало сооружение газотурбинной электростанции (ГТЭС) в левобережной части Приобского месторождения. Это уникальная, одна из самых крупных в России станций, работающих на попутном нефтяном газе. При возведении этого объекта заказчик предъявлял несколько иные требования, нежели это предусмотрено в нефтегазовой отрасли. Так, при монтаже стальных конструкций здания и ограждающих конструкций из-за большой высоты и стесненных условий пришлось применять подъемные краны грузоподъемностью 200 тонн. Для того чтобы запустить объект в установленные, достаточно сжатые, сроки, ООО «СибНефтеПромСтрой» потребовалось привлечь дополнительные кадровые и материальные ресурсы. Объект был сдан в эксплуатацию по графику. Этот факт еще раз подтвердил статус «СибНефтеПромСтроя» как надежного подрядчика.

Сейчас компания выступает одним из основных подрядчиков ООО «РН-Юганскнефтегаз» по площадочным объектам и обустройству кустов скважин. По словам Юрия ХИЖНЯКОВА, директора ООО «СибНефтеПромСтрой», работать с «РН-Юганскнефтегаз» не только большая честь, но и перспектива для дальнейшего роста.

— ООО «РН-Юганскнефтегаз» активно развивает свои месторождения, разрабатывает новые скважины, усердно трудится над увеличением объемов добычи. И недавнее достижение компании — добыча юбилейной 300-миллионной тонны нефти в Майском регионе — еще раз подчеркивает производственные успехи предприятия. Пусть в новом 2013 году все намеченные планы ООО «РН-Юганскнефтегаз» реализуются, — говорит Юрий ХИЖНЯКОВ. ■



**ООО «СибНефтеПромСтрой»**  
628406 Тюменская область,  
ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Базовая, 3/2  
Тел./факсы: (3462) 21-20-65, 21-20-32  
E-mail: [secretar@snpsooo.ru](mailto:secretar@snpsooo.ru)

# Надежная основа для нефтегазовых объектов

**ОАО «УРАЛСИБГИДРОСТРОЙ»** — одна из ведущих компаний по производству гидромеханизированных работ в Западной Сибири. Созданная в 1979 году, за 34 года деятельности организация накопила огромный профессиональный опыт, а общий объем выполненных гидромеханизированных работ превысил 300 миллионов кубометров песка.

## ОАО «УСГС» выполняет:

- изыскание и проектирование гидромеханизированных карьеров и объектов строительства;
- геодезические и маркшейдерские работы;
- намыв штабелей песка;
- намыв производственных площадок (кусты, ДНС, КНС и прочее) для нефтяной и газовой промышленности;
- намыв земляного полотна железных и автомобильных дорог, дамб, подходов к мостовым переходам;
- намыв территорий под промышленное и жилищное строительство;
- добычу общераспространенных полезных ископаемых с разделением по фракциям;
- дноуглубительные работы при строительстве и текущей эксплуатации судоходных и оросительных каналов, акваторий речных и морских портов, пожарных водоемов;
- берегоукрепительные работы;
- замыкание заболоченных территорий для их сельскохозяйственного использования;
- очистку рек и озер, создание условий для увеличения биопродуктивности и роста кормовой базы для рыб;
- рекультивацию нарушенных земель;
- строительство ЛЭП до 35 кВ;
- разработку грунта экскаваторами;
- перевозку грунта автотранспортом;
- укладку грунта в сооружения «сухой» способом.

Накопленный опыт, мощный технический потенциал и квалифицированный кадровый состав предприятия позволяют проводить работы в оптимальные сроки, в различных географических и климатических условиях, в том числе в труднодоступных местах с отсутствием постоянных дорог, на заболоченных территориях, в условиях вечной мерзлоты.

## Мощности

Главный офис ОАО «УРАЛСИБГИДРОСТРОЙ» — единый стратегический и финансовый центр, управляющий деятельностью предприятия, расположен в городе Сургуте. Мощная производственная база с оборудованными цехами для ремонта бульдозерной и автотранспортной

техники, электрооборудования, флота, спецтехники, а также с токарным, фрезерным и сварочным цехами обеспечивает бесперебойную работу. В арсенале УСГС тридцать земснарядов разной мощности и назначения — электрических и дизельных, производительностью от 200 тысяч до трех миллионов кубометров в сезон (в том числе ИНС Beaver 6518 С (морского прибрежного типа)). Парк спецтехники насчитывает 80 бульдозеров, 30 трубоукладчиков, восемь вездеходов, 180 единиц автотранспорта различного назначения (в том числе кранов), 18 единиц самоходного флота. Кроме того, предприятие имеет инженерно-геологическую изыскательскую партию, лабораторию для проведения исследований проб грунта, девять дизель-генераторных установок Caterpillar мощностью 1 200—1 600 кВт (под «дизельные» объекты).

Управляющий аппарат состоит из высококвалифицированных специалистов, проработавших в системе гидромеханизации от 10 до 30 лет. Один из важных приоритетов предприятия — подготовка, аттестация и переквалификация специалистов, задействованных в производственном процессе, по всем направлениям деятельности. Трудовой коллектив — квалифицированный рабочий и инженерно-технический персонал — насчитывает более 500 человек.

На предприятии внедрена система управления качеством в соответствии со стандартом ГОСТ Р ИСО 9001-2008 (ISO 9001:2008).

## Объекты

География деятельности ОАО «УРАЛСИБГИДРОСТРОЙ» охватывает ХМАО и ЯНАО, Красноярский край (северную часть), республики Саха (Якутия), Марий Эл и Башкортостан, а также Тюменскую, Свердловскую, Омскую, Рязанскую, Ростовскую области.

Основными заказчиками предприятия являются ОАО «Сургутнефтегаз», ООО «РН-Юганскнефтегаз», ООО «Газпромнефть-Хантос», ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь», «Салым Петролеум



**Владимир ЯРКОВ**, директор  
ОАО «УРАЛСИБГИДРОСТРОЙ»

Девелопмент Н.В.), ОАО «Энел ОГК-5», ОАО «Ханты-Мансийскдорстрой», правительства, администрации городов и районов ХМАО-Югры, ЯНАО.

Долгосрочные партнерские отношения связывают ОАО «УРАЛСИБГИДРОСТРОЙ» и ООО «РН-Юганскнефтегаз». УСГС выполняет гидромеханизированные работы практически на всех месторождениях нефтяной компании: Приобском, Приразломном, Фаинском, Восточно-Сургутском, Омбинском, Усть-Балыкском, Правдинском, Лемпинском, Салымском, Киньяминском, Мамонтовском, Угутском, Встречном, Чупальском. В основном производится намыв грунта в штабель. Кроме того, выполнен прямой намыв кустовых площадок К-137, К-162, К-164, К-239, К-271, К-356, площадки ДНС/КНС-2 на Приобском месторождении.

Комбинируя разные виды деятельности, ОАО «УРАЛСИБГИДРОСТРОЙ» способно предложить заказчикам полный комплекс услуг, а также реализацию крупномасштабных проектов от начала и до конца с высоким качеством. **Р**



Открытое Акционерное Общество  
**УРАЛСИБГИДРОСТРОЙ**

**ОАО «УРАЛСИБГИДРОСТРОЙ»**

628400 ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Технологическая, 9

Тел. (3462) 31-84-48, тел./факс 31-84-48

E-mail: oaosgs@usgs.ru, www.usgs.ru

# ГЕЙЗЕР для нефтедобычи от НПП «ПСМ-Импэкс»

**ООО «Научно-производственное предприятие «ПСМ-Импэкс» — инновационная, динамично развивающаяся машиностроительная компания, специализируется на производстве и продаже нефтегазодобывающего оборудования. ООО «НПП «ПСМ-Импэкс» входит в состав некоммерческого партнерства «Объединение заводов «ФИНПРОМКО».**

Разработанный ООО «НПП «ПСМ-Импэкс» гидравлический привод штангового скважинного насоса ГПШСН «ГЕЙЗЕР» является современной альтернативой морально устаревшим механическим станкам-качалкам.

Первые испытательные единицы гидропривода «ГЕЙЗЕР» собраны в 2009 году. Одновременно с техпроцессами сборки и монтажа спроектированы и созданы производственные линии, запущено серийное производство ГПШСН «ГЕЙЗЕР». Гидропривод успешно прошел промысловые испытания в ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь», ООО «РН-Юганскнефтегаз», ОАО «Оренбургнефть», которые подтвердили большую энергоэффективность и производительность установки по сравнению с классическим станком-качалкой, высокую эксплуатационную надежность, а также соответствие «ГЕЙЗЕРА» всем требованиям, предъявляемым со

стороны ведущих нефтегазодобывающих компаний.

Сегодня гидропривод «ГЕЙЗЕР» также успешно применяется для разработки новых скважин и нефтедобычи крупнейшими нефтедобывающими компаниями России и стран СНГ: ОАО «ТНК-Нягань», ООО «СП Ваньеганнефть», ОАО «Варьеганнефтегаз», ЗАО «ПермьТОТИнефть», АО «РД «КазМунайГаз» и другими.

Благодаря плодотворному сотрудничеству ООО «НПП «ПСМ-Импэкс» с ООО «РН-Юганскнефтегаз» гидроприводы «ГЕЙЗЕР» применяются на месторождениях Западной Сибири. Дальнейшее развитие взаимоотношений позволит компаниям-партнерам не только увеличить производительность низкодебетовых скважин, но и повысить эффективность разработки новых месторождений за счет модернизации парка нефтегазодобывающего оборудования и внедрения приводов «ГЕЙЗЕР».

## Опережая спрос

ООО «НПП «ПСМ-Импэкс» обладает полным производственным циклом, постоянно внедряет новые технологии и использует в собственном производстве комплектующие ведущих мировых брендов (SAUER-DANFOSS, STAUFF, PARKER, VOSS, ARGO-HYTOS, HYDAC, BOSCH-REXROTH, IFM и других). По качеству выпускаемого нефтегазодобывающего оборудования предприятие опережает рынок России и находится на уровне ведущих западных производителей. ООО «НПП «ПСМ-Импэкс» оперативно и гибко реагирует на изменение рыночной конъюнктуры благодаря высококвалифицированному инженерному персоналу и передовым технологиям производства, что позволяет максимально полно удовлетворять потребности нефтегазодобывающей отрасли в высокотехнологичной продукции. **Р**



**ООО «НПП «ПСМ-Импэкс»**

620100 Екатеринбург,

Сибирский тракт, 1 километр, 86

Тел./факсы: (343) 229-95-93, 229-96-20

E-mail: marketing@psm-impex.com

## СОБЫТИЯ

### «Газпром нефть» начала второй проект по разработке запасов сланцевой нефти

Компания начала бурение первой оценочной скважины с целью промышленного исследования и испытания бажено-абалакского горизонта Пальяновской площади Красноленинского месторождения (разрабатывается «Газпромнефть-Хантосом»).

Бурение ведется в рамках программы компании по вовлечению в разработку нетрадиционных и трудноизвлекаемых запасов нефти. Изучение бажено-абалакского комплекса является частью проекта по наращиванию компетенций в разработке запасов сланцевой нефти — углеводородов, расположенных в баженовской, абалакской, фроловской свитах — породах Западной Сибири со сверхнизкой проницаемостью, но высокой нефтенасыщенностью. При этом запасы характеризуются достаточно низкой степенью изученности. Пальяновская площадь Красноленинского мес-

торожения расположена на территории Октябрьского района Ханты-Мансийского автономного округа. Бурение оценочно-добывающей скважины позволит провести отбор керна из фроловской, баженовской, абалакской свит Пальяновской площади и выполнить гидродинамические исследования. Предшествовавшая началу бурения обработка имеющихся сейсморазведочных данных, а также результаты переиспытаний ранее пробуренных скважин позволяют говорить о перспективах промышленной разработки запасов сланцевой нефти Пальяновской площади.

Весной 2013 года эксперты компании изучат результаты бурения и примут решения о дальнейших шагах по реализации проекта.

Оценка потенциала бажено-абалакского горизонта Пальяновской площади — второй проект «Газпром нефти» по изучению возможностей добычи сланцевой нефти. Подобный опыт компания получает в рамках совместного предприятия с Shell — компании Salym Petroleum Development (SPD). Специалистами «Газпром нефти», Shell и SPD создана «дорожная карта», определяющая этапы движения к разработке в промышленных масштабах баженовской свиты Верхне-Салымского нефтяного месторождения в Ханты-Мансийском АО, сообщает пресс-служба компании. **С**

## НЕФТЬ И ГАЗ РОССИИ

Глобальная энергетическая компания ОАО «Газпром» в 2013 году отмечает 20-летний юбилей. Все эти годы на плечах трудового коллектива группы лежит огромная ответственность за экономическую и энергетическую безопасность страны. Ведь именно от «Газпрома» зависит надежное и бесперебойное снабжение промышленности и населения газом, наполнение федерального и региональных бюджетов, выполнение международных обязательств России. Накануне 20-летия газового холдинга федеральный деловой журнал рассказывает о самых значимых событиях в истории компании.

### 20 ЛЕТ ОАО «ГАЗПРОМ»





## 20 лет ОАО «Газпром»

Глобальная энергетическая компания ОАО «Газпром» в 2013 году отмечает 20-летний юбилей. Все эти годы на плечах трудового коллектива Группы лежит огромная ответственность за экономическую и энергетическую безопасность страны. Ведь именно от «Газпрома» зависит надежное и бесперебойное снабжение промышленности и населения газом, наполнение федерального и региональных бюджетов, выполнение международных обязательств России. Компания ставит перед собой амбициозные задачи по всем направлениям бизнеса и блестяще выполняет их. Все 20 лет ОАО «Газпром» наполнены яркими событиями, производственными рекордами, общими победами более 400 тысяч газодовиков. Накануне 20-летия газового холдинга федеральный деловой журнал рассказывает о самых значимых событиях в истории компании.

### 1990-е годы

17 февраля 1993 года в соответствии с Указом Президента РФ образовано Российское акционерное общество «Газпром». В 1993—1994 годах подписываются соглашения о сотрудничестве с Gaz de France, соглашение с компанией «Несте» о поставках газа в Финляндию сроком на 20 лет. 31 мая 1995 года состоялось первое годовое Общее собрание акционеров РАО «Газпром».

С 1996 года начаты торги акциями «Газпрома» на специализированной площадке Федеральной

фондовой корпорации. Подписан контракт о поставках сибирского газа в Италию, а также в Варшаве подписан крупнейший для Европы контракт на поставку российского газа. Согласно этому контракту в течение 25 лет Польша получит из России 250 миллиардов кубометров голубого топлива.

В ноябре 1996-го введены в эксплуатацию первоочередные участки газопровода Ямал — Европа на территориях Польши и Германии, что позволило осуществлять поставку российского природного газа в объеме 600 миллионов кубометров в год на территорию Германии. В том же году введено в эксплуатацию Западно-Таркосалинское месторождение природного газа в Западной Сибири.

В 1997-м заключено межправительственное соглашение о поставках российского газа в Турцию через газопровод по дну Черного моря. Оно положило начало осуществлению крупнейшего международного проекта «Голубой поток».

В 1999 году введены в эксплуатацию первоочередной участок газопровода Ямал — Европа на территории Белоруссии от КС «Несвижская» до границы с Польшей; вся линейная часть газо-

провода на территории Польши, КС «Кондратки» и КС «Влоцлавек». На территории Германии вступил в строй участок от КС «Мальново» до города Рюкерсдорф (газопровод «СТЕГАЛ»). С введением новых участков газопровода экспорт газа из России по новому направлению составил около 14 миллиардов кубометров.

### «Газпром» в новом веке

3 февраля 2000 года сварен первый стык газопровода «Голубой поток». В том же году полностью введено в эксплуатацию газовое месторождение Юбилейное в ЯНАО.

2001 год ознаменовался пуском газонефтеконденсатного месторождения Заполярного, которое по запасам газа занимает пятое место в международном рейтинге открытых газовых месторождений. Проектная мощность Заполярки — 100 миллиардов кубометров газа в год.

В 2002-м Правительство РФ и правительство Республики Казахстан подписали Соглашение о сотрудничестве в газовой отрасли сроком на 10 лет. С российской стороны уполномоченной организацией по реализации Соглашения выступает ОАО «Газпром». В конце года «Газпром» добыл 10-й триллион кубометров природного газа.

В декабре 2003 года выполнена задача стабилизации добычи газа и выхода на уровень 530 миллиардов кубометров. Принято решение о выходе на новые рубежи добычи — 580—590 миллиардов кубометров в 2020 году.

2005 год. В Краснодарском крае введена в эксплуатацию первая очередь КС «Береговая» на газопроводе «Голубой поток». В городе Бабаево Вологодской области состоялась сварка первого стыка российского сухопутного участка Северо-Европейского газопровода.

В феврале 2006 года вышел на проектную мощность комплекс Вынгайхинского и Еты-Пуровского газовых месторождений.



**Алексей МИЛЛЕР,**  
Председатель Правления  
ОАО «Газпром»

В 2007 году утверждена государственная «Программа создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран АТР» (Восточная газовая программа). В ее рамках планируется сформировать центры газодобычи в Красноярском крае, Иркутской области, Республике Саха (Якутия), Сахалинской области и Камчатском крае. Одним из первоочередных объектов Восточной газовой программы определена ГТС Сахалин — Хабаровск — Владивосток, необходимая для развития газоснабжения Хабаровского края и Сахалинской области, организации газоснабжения Приморского края.

В 2008-м начинается реализация мегапроекта «Ямал». Дан старт строительству системы магистральных газопроводов Бованенково — Ухта; начато бурение первой эксплуатационной газовой скважины на Бованенковском месторождении.

2011 год ознаменовался завершением целого ряда стратегически важных проектов. Введены в эксплуатацию олимпийский газопровод Джубга — Лазаревское — Сочи, первый пусковой комплекс ГТС Сахалин — Хабаровск — Владивосток. Пуск ГТС дал старт масштабной газификации Дальнего Востока, появились условия для транспортировки газа в страны АТР. В том же году начаты коммерческие поставки голубого топлива в Европу по принципиально новому маршруту экспорта — газопроводу «Северный поток». Здесь основные целевые рынки — Германия, Великобритания, Нидерланды, Франция и Дания. Протяженность маршрута газопровода от бухты Портовая через акваторию Финского залива и Балтийского моря непосредственно до

По объемам добычи газа Группа «Газпром», на долю которой приходится 15% мировой добычи, является лидером среди нефтегазовых компаний мира. ОАО «Газпром» владеет крупнейшей в мире газотранспортной системой, способной транспортировать газ на дальние расстояния как потребителям РФ, так и за рубеж. Протяженность магистральных газопроводов «Газпрома» составляет 161,7 тысячи километров



В настоящее время газпромовские энергетики производят около 17% электроэнергии России. Компания уделяет большое внимание реализации инвестпроектов в данной сфере и к 2017 году планирует ввести в эксплуатацию еще 5 ГВт установленной мощности

ПГУ-800  
Киришской ГРЭС

побережья Германии (Грайфсвальд) составляет около 1 224 километров.

В 2011 году в российских подземных хранилищах газа создан максимальный за всю историю отечественной газовой отрасли оперативный резерв в 65,2 миллиарда кубометров сырья. В 2012 году введены в эксплуатацию система магистральных газопроводов Бованенково — Ухта, вторая нитка «Северного потока».

## Энергетика

Соединение газового бизнеса и электроэнергетики — тенденция, прослеживаемая во всем мире, и «Газпром» не стал исключением. В результате реформы ОАО РАО «ЕЭС России» в 2007—2008 годах и участия в дополнительных эмиссиях акций генерирующих компаний Группа «Газпром» стала крупнейшим владельцем генерирующих активов в России. ОАО «Мосэнерго», ОАО «ТГК-1», ОАО «ОГК-6» и ОАО «ОГК-2» в 2009 году были консолидированы под управлением специализированного дочернего общества — ООО «Газпром энергохолдинг».

Развитие энергетического бизнеса «Газпрома» напрямую связано с реализацией инвестиционных программ в секторе электрической и тепловой генерации. За период 2007—2009 годов «Газпром» обеспечил ввод 1,7 ГВт новой мощности. В 2010-м вошли в строй новые генерирующие объекты на ГРЭС-24, Первомайской ТЭЦ-14, Лесогорской ГЭС, Светогорской ГЭС-11, ТЭЦ Павловский Посад, Калининградской ТЭЦ-2.

Блестящие результаты энергетическая составляющая бизнеса ОАО «Газпром» продемонстри-

ровала и в 2011 году: компания построила свыше 1,7 ГВт (два раза по 1,7) генерирующих мощностей. В частности, введены в эксплуатацию ПГУ-450 на Южной ТЭЦ ОАО «ТГК-1», энергоблок №8 ПГУ-420 ТЭЦ-26 ОАО «Мосэнерго» и другие.

В 2012 году запущен самый мощный в России парогазовый энергоблок 800 МВт на Киришской ГРЭС. Адлерская теплоэлектростанция начала подачу тепла на олимпийские объекты, расположенные в Имеретинской низменности. Адлерская



ТЭС — станция парогазового цикла мощностью 360 МВт — будет ключевым объектом энергетики города Сочи и прилегающих районов.

— Свой юбилей «Газпром» встречает, имея за плечами позитивные результаты, а впереди — масштабные цели, — говорит Председатель Правления ОАО «Газпром» Алексей МИЛЛЕР. — Сегодня «Газпром» — это современная, инновационная, динамично развивающаяся компания, которая не просто соответс-

твует всем требованиям сегодняшнего мирового рынка, но и оказывает на него прямое влияние. Наша работа жизненно необходима для миллионов потребителей газа как в России, так и за рубежом, и они всегда найдут в лице «Газпрома» надежного партнера. Убежден, что профессионализм и опыт, которыми обладают руководители, специалисты, рабочие ОАО «Газпром», их трудолюбие и преданность делу позволят «Газпрому» достигнуть новых рубежей на мировом энергетическом рынке. **Т**

КС «Воскресенская»



# ЗАО «АтлантИкТрансгазСистема»: 20 лет на рынке автоматизации

В июле 2012 года исполнилось 20 лет с момента образования ЗАО «АтлантИкТрансгазСистема» (АТГС). И все эти годы деятельность компании неразрывно связана с ОАО «Газпром», которое в феврале 2013-го отмечает 20-летие.

За время своей работы компания реализовала сотни проектов по созданию автоматизированных систем для ведущих предприятий по добыче и транспортировке газа ОАО «Газпром»: «Газпром добыча Оренбург», «Газпром добыча Уренгой», «Газпром добыча Ямбург», «Газпром трансгаз Волгоград», «Газпром трансгаз Екатеринбург», «Газпром трансгаз Казань», «Газпром трансгаз Краснодар», «Газпром трансгаз Москва», «Газпром трансгаз Нижний Новгород», «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», «Газпром трансгаз Сургут», «Газпром трансгаз Томск», «Газпром трансгаз Ухта», «Газпром трансгаз Чайковский», «Газпром трансгаз Югорск» и ООО «Межрегионгаз».

АТГС сегодня — это порядка ста пятидесяти высококвалифицированных специалистов, реализующих сложнейшие проекты по созданию многоуровневых комплексных систем автоматизации на предприятиях нефтяной и газовой промышленности.

## Проверенные разработки АТГС

Компания осуществляет весь цикл работ по созданию систем:

- проектирование;
- настройку и разработку прикладных программ;
- разработку и производство КП телемеханики и шкафов автоматики и АСУ ТП;
- комплектную поставку АСУ ТП;
- монтаж (шефмонтаж), пусконаладку и сдачу под ключ;
- обучение персонала;
- гарантийное и послегарантийное обслуживание.

Реализованные специалистами компании системы, а также текущие проекты базируются на двух основных разработках АТГС:

**СТН-3000 — система телемеханики**, в которую входит полный набор технических средств для автоматизации территориально-распределенных технологических объектов;

**СПУРТ (система программного управления режимами трубопроводов) — программно-техническая платформа** для создания АСУ ТП и ИУС диспетчерских пунктов.

СТН-3000 имеет все необходимые сертификаты и разрешения, работает в широком диапазоне температур (от минус 50 °С до плюс 70 °С), по различным каналам связи, имеет низкое электропотребление, простое обслуживание, удаленное конфигурирование.

Телемеханика на базе СТН-3000 (КП линейные и кустов скважин, САУ газораспределительных, газоизмерительных и насосных станций и так далее) круглосуточно «трудится» на таких газопроводах, как Ямал — Европа, Заполярное — Уренгой, Уренгой — Ужгород, Северо-Европейский, Починки — Грязовец. Разработки АТГС внедрены на магистральных газопроводах, проходящих по территориям Томской, Новосибирской, Свердловской, Тюменской, Нижегородской, Волгоградской, Ленинградской, Ростовской, Камчатской областей, Пермского края, республик Татарстан, Удмуртия и Карелия; на промыслах Ямала и Республики Коми (Заполярное, Ен-Яхинское, Береговое, Песцовое, Южно-Русское месторождения). В настоящее



**Леонид БЕРНЕР**, д. т. н., доцент, генеральный директор ЗАО «АтлантИкТрансгазСистема»

время вводятся в эксплуатацию системы ТМ газопроводов Бованенково — Ухта, Сахалин — Хабаровск — Владивосток.

Контроль и управление всеми объектами газотранспортной сети (как линейной частью, так и вспомогательными объектами) осуществляется с центральных диспетчерских пунктов региональных компаний, диспетчерских пунктов линейных производственных управлений (ЛПУ) или УКПП.

Одной из самых распространенных в газовой отрасли программных платформ для таких диспетчерских систем является СПУРТ, многоуровневая интегрированная система специально для приложений в нефти и газе. Многоуровневые диспетчерские системы с системами телемеханики внедрены в «Газпром трансгаз Чайковский», «Газпром трансгаз Томск», «Газпром трансгаз Казань», «Газпром трансгаз Волгоград» и ряде других. В настоящее время более 90 серверов СПУРТ работают в диспетчерских заказчиков.

## Инновационные решения

АТГС постоянно совершенствует техническую базу, развивает и наращивает интеллектуальную мощь систем, включая в них системы поддержки принятия решений, поиска утечек ресурсов, тренажеры и целый ряд других.

### Справка

ЗАО «АтлантИкТрансгазСистема» создано в 2002 году. Главный офис компании расположен в Москве, представительство в Нижнем Новгороде и отдел комплексного проектирования в Твери. АТГС является членом СРО по проектированию и монтажу, а также с 2003 года имеет сертификаты ГОСТ Р ИСО 9001:2008 (ИСО 9001:2008) в национальной системе сертификации и ИСО 9001:2008 в международной сертификации IQNet. В 2009 году получен сертификат СТО Газпром.

Так, ряд инновационных разработок стоит отметить отдельно.

Одна из них — КП с автономным источником электропитания — солнечной батареей, который предназначен для телемеханизации удаленных объектов, не имеющих постоянного электропитания от промышленной сети 220 В, 50 Гц. С 2006 года установлено и успешно эксплуатируется шесть контролируемых пунктов кустов газовых скважин на Западном куполе Северо-Уренгойского месторождения ООО «Газпром добыча Уренгой». В настоящее время в опытной эксплуатации находится контролируемый пункт линейной части в Пикалевском ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург».

Еще одно новое решение АТГС — система видеонаблюдения. Она позволяет получить изображения с контролируемого пункта по низкоскоростным каналам связи, по которым в настоящее время работает большинство систем телемеханики.

Также стоит отметить блок обработки информации (БОИ) — новое направление в автоматизации газоизмерительных и газораспределительных станций. БОИ для измерительной системы представляет собой универсальное решение реализации всего комплекса вычислительных алгоритмов (функций) измерительной системы ГИС и ГРС. БОИ выполнен в виде конструктивного законченного изделия и содержит программное обес-

печение, позволяющее без программирования подключить и обработать информацию от измерительных приборов каждой конкретной станции.

### Партнерство — залог успеха

Все проекты по автоматизации объектов газовой промышленности реализуются в тесном взаимодействии со специалистами предприятий ОАО «Газпром». Высокий уровень профессионализма сотрудников АТГС позволяет вести научно-исследовательские и инновационные разработки систем, успешно внедряемых на производстве. Так, за разработку и ввод в эксплуатацию системы поддержки принятия решений при управлении межпромысловым коллектором ООО «Газпром добыча Уренгой», включающую кроме телемеханики и диспетчерской подсистемы модель, расчетные задачи и экспертную систему, группа сотрудников ЗАО «АтлантикТрансгазСистема» совместно со специалистами добывающего предприятия удостоилась премии по науке и технике ОАО «Газпром» за 2010 год.

— Все сделанное нами не было бы эффективно без тесной работы со специалистами заказчиков, с партнерами — производителями различных систем автоматизации, — отмечает Леонид БЕРНЕР, генеральный директор ЗАО «АтлантикТрансгазСистема». — Залогом успешной реализации систем является также про-



Контролируемый пункт телемеханики

ектирование. Компания участвует в этой стадии работы и как генпроектировщик, и как субподрядчик всех основных проектных институтов газовой отрасли — Гипрогазцентра, ВНИПИГаздобычи, Гипроспецгаза, ЮЖНИИГИПРОГАЗа и ряда других. По итогам 2010 года АТГС была признана победителем VII Всероссийского конкурса на лучшую проектную и изыскательскую организацию и удостоена диплома первой степени. И, конечно, все, что сделано, делается и, надеюсь, будет сделано АТГС, — это, прежде всего заслуга нашего коллектива. Среди сотрудников компании — два доктора и девять кандидатов технических наук, аспиранты, магистры и инженеры, прошедшие подготовку в российских и в ведущих зарубежных фирмах.

Двадцатилетний опыт работы ЗАО «АтлантикТрансгазСистема» и предприятий ОАО «Газпром» можно назвать примером успешного сотрудничества в деле совершенствования и развития газовой промышленности России, формирующим ее конкурентоспособность на глобальном энергетическом рынке. В надежном обеспечении потребителей голубым топливом, росте ресурсной базы нашей страны есть заслуга и специалистов АТГС, и это большая честь для компании и стимул для эффективного партнерства. **Р**



Видеостена в ЦДП «Газпром трансгаз Томск»

ЗАО «АтлантикТрансгазСистема» принимает активное участие в международных выставках, всемирных газовых конгрессах. Сотрудники компании выступают с докладами на семинарах в России и за рубежом. Специалистами и руководителями АТГС опубликовано более 100 печатных работ



**ЗАО «АтлантикТрансгазСистема»**  
109388 Москва, ул. Полбина, 11  
Тел./факс (495) 660-0802  
E-mail: atgs@atgs.ru, www.atgs.ru

# ООО НПО «Фундаментстройаркос»: оставаться в лидерах

Заполярье, Ямбургское, Медвежье, Уренгойское, Самбургское, Южно-Русское — на этих и многих других нефтегазоконденсатных месторождениях ОАО «Газпром» с успехом использованы технологии температурной стабилизации вечномерзлых грунтов, разработанные Научно-производственным объединением «Фундаментстройаркос». Его опыт строительства на Крайнем Севере фундаментов зданий, сооружений и трубопроводов сегодня особенно востребован на Ямале, где «Газпром» создает новый крупный центр газодобычи.



**Григорий ДОЛГИХ**, генеральный директор  
ООО НПО «Фундаментстройаркос»

В начале 1990-х годов Григорий ДОЛГИХ, генеральный директор ООО НПО «Фундаментстройаркос», а тогда — заведующий одной из лабораторий института «Гипротюменнефтегаз», на международной конференции, посвященной глобальному потеплению климата, представил термостабилизирующие системы, которые поддерживают грунт в мерзлом состоянии за счет использования естественного холода, и они были признаны самыми перспективными. С тех лет разработчики тесно взаимодействовали с газовиками, стремясь предложить технологии, соответствующие требованиям развивающейся газовой промышленности, начинавшей осваивать арктические территории. В 1991 году создано НПО «Фундаментстройаркос», объединившее научный потенциал и производственные возможности.

## Надежно и безопасно

Сегодня технологии предприятия широко используются почти на всех нефтегазовых объектах страны, расположенных в северных широтах.

Разработаны четыре основных вида сезонно действующих охлаждающих устройств (СОУ): горизонтальные и вертикальные естественно действующие трубчатые системы (соответственно «ГЕТ» и «ВЕТ»), индивидуальные СОУ-термостабилизаторы и глубинные СОУ. Все они позволяют дополнить классические схемы строительства фундаментов зданий и сооружений на вечной мерзлоте.

Принцип действия термостабилизирующих устройств заключается в переносе естественного холода к основанию фундамента, благодаря чему в вечной мерзлоте поддерживается неизменная температура, грунт не растекается от теплового воздействия зданий или в результате сложных процессов, происходящих в подземных слоях. Устройства не требуют затрат электроэнергии, их действие основано на использовании силы тяжести и разницы температур грунта и воздуха. В качестве хладагента используется аммиак или углекислота, которые перекачиваются по системе, перенося тепло от грунта к надземной конденсаторной части.

Вечномерзлые грунты очень опасны и чрезвычайно многообразны — от мелкодисперсных осадочных до мелко- и крупнообломочных, спаянных льдом. И все это многообразие может существовать на одной строительной площадке и даже в пределах одного здания или сооружения. Доскональное знание всех нюансов, основанное на многолетних исследованиях и опыте работы специалистов НПО «Фундаментстройаркос», обеспечивает бе-

зопасность и надежность объектов. На это также направлена политика предприятия, предусматривающая выполнение полного комплекса работ — от создания проекта и производства термостабилизирующих устройств до их конечного монтажа и последующего мониторинга. Такой подход создает единый центр ответственности за результат и гарантирует высокое качество.

Использование систем «ГЕТ» и «ВЕТ» позволяет с наименьшими капиталовложениями на стадии нулевого цикла выполнить фундаменты различных зданий и сооружений и в дальнейшем снизить затраты на их эксплуатацию в экстремальных с точки зрения геокриологии природно-климатических условиях Крайнего Севера. Экономическая эффективность применения систем температурной стабилизации грунтов составляет от 20 до 50% стоимости нулевого цикла по сравнению, например, с технологией проветриваемых подполий. Значительно сокращаются и сроки строительства фундаментов. Системы «ГЕТ» и «ВЕТ» также обладают управляемостью, то есть имеют возможность справляться с нестандартными ситуациями (непредвиденные тепловыделения, последствия аномально теплых зим, требования скорости строительства). В конструкции используются резервные (сухие) полиэтиленовые трубы, которые могут подключаться к передвижной серийно выпускаемой холодильной машине и производить принудительное охлаждение грунта.

В настоящее время термостабилизирующие системы НПО «Фундаментстройаркос» поддерживают в мерзлом состоянии в общей сложности 28 миллионов кубометров грунта на площади 2,8 миллиона квадратных метров. Более 300 нефтегазовых объектов ведущих компаний — ОАО «Газпром», ОАО «НК «ЛУКОЙЛ», ОАО «АК «Транснефть» и ОАО «НК «Роснефть» — построены с применением этих инновационных технологий. Сегодня на северных территориях ни одно месторождение не обустроивается без термостабилизации грунтов оснований — это стало нормой.

## Нет равных в Арктике

Сотрудничество НПО «Фундаментстройаркос» с «Газпром» длится на протяжении всей современной истории газовой компании, которая сегодня по праву считается мировым флагманом освоения Крайнего Севера и Арктики. Здесь сконцентрированы значительные углеводородные запасы нашей страны — России принадлежит около 91% всех открытых арктических запасов газа. Для их извлечения приходится преодолевать тяжелые природно-климатические условия, при этом требуется минимальное влияние на окружающую природу. Поэтому «Газпром» делает ставку на применение высокоэффективных, безопасных, инновационных технологий и технических решений.

Крупнейший газовый проект, успешно реализованный в начале XXI века, — освоение Заполярного НГКМ — стал первой масштабной совместной работой НПО «Фундаментстройаркос» и ОАО «Газпром». При строительстве объектов здесь установлено 47 горизонтальных естественно действующих трубчатых систем «ГЕТ», 23 вертикальные «ВЕТ», более семи тысяч индивидуальных СОУ-термостабилизаторов.

Эти термостабилизирующие устройства использованы при реконструкции технологических сооружений на Уренгойском, Ямбургском, Медвежьем месторождениях.

И конечно, самый беспрецедентный проект в истории мировой газовой про-

мышленности — Бованенковское месторождение — не обошелся без уникальных технологий НПО «Фундаментстройаркос». Создавая новый газовый центр за Полярным кругом, «Газпром» в первую очередь заботился о сохранении уникальной ямальской природы. Так, объекты, построенные с применением систем «ГЕТ» и «ВЕТ», занимают минимально возможную площадь, а примененные здесь термостабилизаторы значительно снижают воздействие на вечную мерзлоту. О масштабах говорят цифры: 201 система «ГЕТ», 108 «ВЕТ», почти 11,5 тысяч индивидуальных СОУ-термостабилизаторов. На Бованенковском месторождении впервые выполнена масштабная термостабилизация 20 кустов скважин с помощью 155 систем «ВЕТ». Это позволило решить проблему растепления устьев скважин, обеспечить их устойчивое положение. Реализованная здесь концепция управления мерзлотно-геологическими условиями территории застройки с использованием современной строительной криотехники, на основе моделирования взаимодействия инженерных объектов с многолетнемерзлыми грунтами учитывает прямое и опосредованное воздействие всего комплекса природных и техногенных факторов. Благодаря этому впервые при проектировании оснований и фундаментов крупного промышленного комплекса в криолитозоне заложен резерв надежности в связи с наблюдаемой тенденцией многолетнего потепления климата.



Термостабилизация кустов скважин системами «ВЕТ» на Бованенковском НГКМ

Ввод Бованенковского НГКМ сделал Россию непревзойденной в Арктике, и этим по праву могут гордиться специалисты НПО «Фундаментстройаркос».

Работа активно продолжается на подготовке к обустройству Харасавэйского месторождения на Ямале. На Востоке России «Газпром» создает Якутский центр газодобычи, базой которого станет Чайядинское месторождение и магистральный газопровод Якутия — Хабаровск — Владивосток. Здесь сегодня тоже востребованы специалисты и технологии предприятия.

Сотрудничество с «Газпром» носит всеобъемлющий характер. «Газпром добыча Надым», «Газпром добыча Ямбург», «Газпром добыча Уренгой», «Газпром трансгаз Югорск» — почти все дочерние предприятия, ведущие деятельность на территории Западной Сибири, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, по достоинству оценили инновационные решения и профессионализм сотрудников НПО «Фундаментстройаркос».

За два десятилетия своей истории НПО «Фундаментстройаркос» выросло в крупнейшее российское предприятие с полным комплексом работ по температурной стабилизации вечномерзлых грунтов. И за 20 лет сотрудничества с ОАО «Газпром» стало надежным партнером холдинга в освоении вечной мерзлоты и уникальных кладовых Арктики. 



Бованенковское НГКМ. Системы термостабилизации «ГЕТ» в основании резервуарного парка



**ООО НПО «Фундаментстройаркос»**  
 625014 г. Тюмень, ул. Новаторов, 12  
 Тел.: (3152) 22-53-25, 22-54-94  
 Факс 52-02-40  
 E-mail: fsa@npo-fsa.ru  
 www.npo-fsa.ru

# ОАО «Сатурн — Газовые турбины».

## Запланированный успех

В 2013 году стратегический партнер компании «Сатурн — Газовые турбины» — ОАО «Газпром» — отмечает свое 20-летие. Два десятилетия деятельности, направленной на повышение энергетической безопасности России, — это целая эпоха. За эти годы разработаны и внедрены самые современные технологии по добыче и транспортировке ресурсов, которые стали основой для развития экономики не только нашей страны, но и других государств. Коллектив ОАО «Сатурн — Газовые турбины» гордится тем, что своими достижениями, продукцией, интеллектуальным и техническим потенциалом оказывает крупнейшему холдингу России помощь в осуществлении его благородной миссии. Компания поздравляет всех представителей газовой отрасли страны с праздником и желает новых успехов.

Рыбинское машиностроительное предприятие «Сатурн — Газовые турбины» — генеральный подрядчик ОАО «УК «ОДК» по строительству объектов энергогенерации. Компания выполняет комплексные поставки энергообъектов под ключ: разработку проекта, производство оборудования, строительную часть, монтаж и пусконаладку, ввод объекта в эксплуатацию и сервисное сопровождение на протяжении всего жизненного цикла.

ОАО «Сатурн — Газовые турбины» серийно производит газопоршневые установки мощностью от 1 МВт до 4 МВт, газотурбинные электростанции мощностью от 2,5 МВт до 77 МВт и газоперекачивающие агрегаты мощностью от 4 до 25 МВт.

### Международное сотрудничество

ОАО «Сатурн — Газовые турбины» обладает большим опытом работы в кооперации с ведущими мировыми производителями. Успешно развивается сотрудничество с компанией Solar Turbines, США, в рамках которого налажено производство энергетических газотурбинных агрегатов мощностью 14,5 МВт на базе двигателя Titan-130.

В 2012 году было завершено производство двух газоперекачивающих агрегатов (ГПА 5,5 МВт) для компрессорной станции «Северная» ОАО «Газпром» на базе приводов Taurus-60.

Освоен выпуск надежных и эффективных газопоршневых энергетических установок (ГПУ) мощностью от 1 МВт до 4 МВт с использованием приводов Caterpillar, MTU, MWM. ОАО «Сатурн — Газовые турбины» и

Waukesha Magnetic Bearings (Великобритания) совместно реализуют проект по выпуску энергетических станций, оснащенных магнитными подвесами. Первые восемь агрегатов с магнитными подвесами были поставлены на первую нитку газопровода Ухта — Торжок.

### Стратегия преобразований

Успехи в сотрудничестве с зарубежными компаниями обусловлены произошедшими за последние годы преобразованиями на предприятии, которые преследуют важные цели — лидерство на российском рынке энергетического машиностроения и достойную конкуренцию на международном рынке. Компания «Сатурн — Газовые турбины» разработала Стратегию развития до 2021 года. Этот документ включает в себя все основные направления преобразований, начиная от разработки и внедрения современной системы управления качеством и завершая техническим перевооружением акционерного общества. Реализация Стратегии уже приносит первые плоды, которыми компания по праву гордится. В 2012 году ОАО «Сатурн — Газовые турбины» стало дипломантом Премии Правительства РФ в области качества и победителем Турнира по качеству стран Центральной и Восточной Европы. На 2013 год поставлена задача стать лауреатом всероссийского конкурса и принять участие в европейском конкурсе качества.

В минувшем году получила развитие и научно-конструкторская деятельность предприятия. В мае 2012 года подписан государственный контракт



Игорь ЮДИН, управляющий директор  
ОАО «Сатурн — Газовые турбины»

на выполнение научно-исследовательской и опытно-конструкторской работы «Создание основ серийного производства типового ряда энергоустановок мощностью до 50 МВт для оснащения объектов электротеплоснабжения небольших и средних городских районов». Со стороны государства контракт подписан Министерством промышленности и торговли РФ. На сегодняшний день ОАО «Сатурн — Газовые турбины» имеет на вооружении мощное конструкторское бюро, состоящее из 250 высококвалифицированных специалистов, в деятельности которого применяются современные технологии сквозного проектирования.

Статус компании, предлагающей партнерам комплексные поставки энергетического оборудования, стимулирует коллектив предприятия на расширение сервисных возможностей. Сервисный центр ОАО «Сатурн — Газовые турбины» использует в своей работе удаленный online-мониторинг параметров агрегатов на энергетических объектах, а созданные на местах подразделения повышают оперативность сервисной службы.

Инвестиционная политика компании направлена на повышение эффективности и обеспечения роста объемов производства, увеличение производительности труда, внедрение инноваций и качественных изменений в технологические процессы. В 2012 году приобретены 42 единицы оборудования; среди них — крупные производственные центры: линия дробеметной очистки и окраски Rosler, автоматическая линия с ЧПУ для сверления и термической резки профилей Ficer, координатно-измерительная машина Faro, станок для лазерной резки с ЧПУ Bystronic. Реализация идей бережливого производства наряду с техническим перевооружением позволяет компании «Сатурн — Газовые турбины» сокращать производственные циклы и значительно снижать издержки, которые влияют на себестоимость продукции.

### Реальные проекты

Широкие возможности ОАО «Сатурн — Газовые турбины» находят свое воплощение в выпускаемой продукции. На сегодняшний день в стадии завершения находятся сразу несколько крупных проектов. Так, на Двуреченском месторождении идет строительство ГТЭС-24 по заказу ОАО «Томскнефть». Станция будет работать на попутном нефтяном газе, все четыре агрегата ГТА-8РМ блочно-контейнерного исполнения уже монтируются на объекте. В рамках сотрудничества с ОАО «Роснефть» успешно реализуется проект строительства энергетической станции на острове Сахалин для работы на месторождениях Катангли и Углекуты. Шесть агрегатов на базе газопоршневых двигателей единичной мощностью 2 МВт доставлены на объект, и сегодня идет пусконаладка. Подходит к концу и работа по масштабному проекту в рамках международного сотрудничества: выполнена основная часть контракта совместно с американской компанией Solar Turbines на поставку двух газотурбинных агрегатов на базе двигателя Titan 130 на Харьягинское нефтяное месторождение по заказу корпорации Total (Франция).

### «Газпром» — стратегический партнер

Фундаментальное значение для развития предприятия имеет многолетнее сотрудничество с холдингом «Газпром».

На сегодняшний день отношения компании «Сатурн — Газовые турбины» и ОАО «Газпром» регулируются долгосрочными программами сотрудничества. Компания выпускает для нужд «Газпрома» газоперекачивающее оборудование широкого мощностного ряда — от 4 до 25 МВт. К примеру, ГПА мощностью 4 МВт изготовлено более 20. Линейка агрегатов мощностью 6,3 МВт в блочно-контейнерном исполнении, поставляемых «Газпрому», также насчитывает два десятка машин.

Новая модель компании — ГПА-16 «Арлан» (мощность 16 МВт) — получила высокую оценку приемочной комиссии ОАО «Газпром». Поэтому газовый холдинг принял решение включить поставку 16 агрегатов ГПА-16 «Арлан» в программу сотрудничества с рыбинским предприятием.

ГПА-Ц-25 — еще одна новая разработка ОАО «Сатурн — Газовые турбины» — получил высокую оценку стратегического партнера. 16 агрегатов мощностью 25 МВт лягут в основу модернизации двух компрессорных станций на участке Ухта — Торжок для обеспечения газом магистрального газопровода «Северный поток».

Первая очередь из восьми агрегатов будет смонтирована на объектах потребителя в 2013 году. Газоперекачивающие агрегаты, поставляемые ОАО «Сатурн — Газовые турбины» для проекта «Северный поток», будут выполнены в ангарном исполнении и обеспечат прокачку природного газа по магистралям ОАО «Газпром» до 480 млн. м<sup>3</sup>/сутки.

В 2012 году ОАО «Сатурн — Газовые турбины» стало победителем тендера на поставку двадцати двух газоперекачивающих агрегатов мощностью 25 МВт для строительства компрессорных станций «Казачья», «Кореновская», «Шахтинская» газопровода «Южный поток».

В рамках проекта «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» ОАО «Сатурн — Газовые турбины» выиграло тендер на поставку газоперекачивающих агрегатов для КС «Мокшанская» (шесть агрегатов номинальной мощностью 25 МВт) и КС «Сальская» (четыре агрегата номинальной мощностью 16 МВт).

В декабре 2012 года ОАО «Сатурн — Газовые турбины» направило свои предложения для участия в конкурсе



**Олег АКСЮТИН**, член Правления, начальник Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа ОАО «Газпром» с официальным визитом на ОАО «Сатурн — Газовые турбины»

на поставку двух ГПА номинальной мощностью 10 МВт для компрессорной станции на Еты-Пуровском месторождении. Для предприятия выпуск агрегатов такой мощности — новый вызов, с которым компания, безусловно, справится. Предложение ОАО «Сатурн — Газовые турбины» содержит ряд нестандартных решений. Их применение позволит сделать еще один уверенный шаг в улучшении технических качеств продукции.

На сегодняшний день ОАО «Сатурн — Газовые турбины» получило заключение ОАО «Газпром», подтверждающее организационно-техническую готовность компании к осуществлению функций генерального подрядчика при капитальном строительстве и реконструкции объектов транспорта и добычи газа ОАО «Газпром». Это значит, что сотрудничество ОАО «Газпром» и ОАО «Сатурн — Газовые турбины» выходит на новый уровень и имеет большие перспективы. **Р**



**ОАО «Сатурн — Газовые турбины»**  
152914 Ярославская область,  
г. Рыбинск, ул. Толбухина, 16  
Тел. (4855) 293-205, факс 28-85-57  
E-mail: inbox@gt.npo-saturn.ru, www.saturn-gt.ru



## «Надежда» — мой отдых неземной

**Курортный комплекс «Надежда. SPA & Морской рай» величаво раскинулся на утопающем в зелени Черноморском побережье. Сегодня это не только райский уголок для отдыха, медицинский центр, оказывающий весь спектр оздоровительных услуг, но и конгресс-отель для проведения съездов, конференций, банкетов и фестивалей.**



**Григорий ОЛЬШАНСКИЙ,**  
генеральный директор  
ООО «Курортный комплекс «Надежда»

Курортный отель «Надежда» был возведен в 1996 году турецкой компанией «ГАМА», имеющей большой опыт строительства отелей высокого класса по всему миру, а уже в 2000-м получил статус пятизвездного. В мае 2002 года начал работу Центр восстановительной медицины и реабилитации, с появлением которого курортный отель стал не только местом отдыха или проведения деловых мероприятий, но и современной оздоровительной базой. Сегодня в центре предлагается широкий комплекс услуг по диагностике, общему восста-

новлению и лечению, уровень которых благодаря использованию новейшего медицинского оборудования и привлечению опытных специалистов заслужил признание и высокую оценку курортологов и постоянных клиентов.

В связи со значительным расширением деятельности отель «Надежда» превратился в курортный комплекс «Надежда. SPA & Морской рай».

### 20 гектаров рая над уровнем моря

Курортный комплекс «Надежда. SPA & Морской рай» располагается на 20 гектарах закрытой парковой территории заповедной зоны, что обеспечивает абсолютную безопасность посетителей. Главный корпус, виллы и коттеджи находятся в окружении высоких реликтовых и пицундских сосен, мощных кипарисов, нежных магнолий и других экзотических растений. Субтропический мягкий климат, сочетание экологически чистого горного и морского воздуха позволяют сделать отдых максимально полезным и комфортным. Двери комплекса открыты для посетителей круглый год, этому способствуют климатические особенности региона: 250 солнечных дней в году, теплая зима и отсутствие палящей жары летом, быстро нагревающееся весной и долго остывающее осенью море. Разнообразная инфраструктура позволяет обеспечить отдыхающим полноценный отдых. Комплекс включает элитную гос-

тиницу, конгресс-центр, центр восстановительной медицины, SPA-центр, два открытых и закрытый бассейны с подогревом, четыре ресторана, одиннадцать баров, кафе и ночной клуб, спортивные площадки, корт, аквапарк, тренажерный зал, сауны, бильярд и многое другое. В настоящее время разработан проект по возведению развлекательного центра, который будет включать боулинг и игровые площадки закрытого типа.

Насыщенна развлекательная программа комплекса: профессиональные аниматоры проводят интересные соревнования, увлекательные шоу и незабываемые вечеринки, интерактивные игры, тематические дискотеки, организованы выступления артистов. Для любителей активного отдыха предлагается аквааэробика, фитнес, турниры и соревнования на спортивных площадках. Разработаны специальные предложения для семейного отдыха, в том числе детская комната с профессиональными аниматорами и специализированными программами: шоу гигантских мыльных пузырей, тематические дни, мастер-классы, например по изготовлению скворечников, и многое другое.

### Надежда. SPA & Медицинский центр: распознаем и лечим

SPA-центр «Афродита» — это волшебный мир, который дарит посетителям здоровье, жизненный тонус и духовную гармонию. Многообразие программ SPA-центра способствует оздоровлению и очищению организма, расслаблению и снятию стресса. Специалисты центра знают секреты восстановления сил и кра-

соты и предлагают гостям почувствовать на себе целебную силу грязей, водорослей, шоколада, восточных специй, эзотерических эфирных масел и вин.

В меню услуг входят разнообразные техники массажа, позволяющие произвести коррекцию функциональной деятельности систем организма и решить эстетические проблемы. Миксы техник массажа при индивидуальном подходе дают возможность достичь уникальных результатов на всех уровнях, воздействуют на весь организм. С недавнего времени центр предлагает специализированные SPA-туры, в которые помимо проживания включены SPA-процедуры: пилинг, хиро-массаж, кедровая мини-сауна, фиточай и травяные балзамы.

Гордостью курортного комплекса «Надежда» является Центр восстановительной медицины и реабилитации, великолепно оборудованный и поддерживающий самые современные технологии курортной медицины. Центр работает по специально разработанным программам, корректирующим расстройства и заболевания костно-мышечной и нервной систем, органов дыхания, пищеварения, системы кровообращения, эндокринной системы, расстройства пищевого поведения и нарушения обмена веществ, болезни и дисфункции мочеполовой сферы как у женщин, так и у мужчин. Для маленьких гостей разработаны педиатрические программы.

В современной лаборатории проводятся клинические и биохимические исследования крови, иммуноферментный анализ крови на половые гормоны и гормоны щитовидной железы, на ин-

фекции мочеполовой сферы, маркеров на отдельные онкозаболевания, в кабинете функциональной диагностики — РЭГ, ЭЭГ, ЭКГ, РКГ, РВГ, спирография, УЗИ-диагностика различных органов, функционирует эндоскопический кабинет, который осуществляет лечение в области гастроэнтерологии и эндоскопии. Центр предлагает своим гостям бальнеотерапию, спелеокамеру, различные виды массажа, ингаляции, фитобар, грязелечение, хроно-, магнитотерапевтический комплекс, иглорефлексотерапию и многое другое. Специалисты обладают уникальными методиками реабилитационных программ и лечения многих заболеваний, в том числе бесплодия. Центр восстановительной медицины и реабилитации обеспечивает высокий уровень обслуживания, соответствующий международным стандартам.

В течение всего года, чтобы посетить Центр, в «Надежду» приезжают сотрудники ООО «Газпром», «Транснефть» и других предприятий нефтегазового комплекса. Частыми гостями были и остаются работники «Газпром трансгаз Югорск», за период долгосрочного сотрудничества курортный комплекс стал для них излюбленным местом.

### Надежда. Конгресс-отель: курс на успешный бизнес

Сегодня большой популярностью пользуется конгрессный туризм, который активно развивает курортный комплекс «Надежда. SPA & Морской рай», располагающий самодостаточной инфраструктурой для построения успешного бизнеса посетителей. Для тех,

кто приезжает с деловой целью, комплекс предлагает услуги по организации и проведению корпоративных мероприятий: конгрессов, симпозиумов, конференций, деловых встреч и переговоров, выставок, инсентив-туров. Настоящим прорывом в развитии делового и событийного туризма региона стало открытие на территории Курортного комплекса в 2008 году первого на юге России многофункционального конгресс-холла на 1 000 мест.

Курортный комплекс «Надежда. SPA & Морской рай» имеет богатый опыт в организации и проведении масштабных корпоративных мероприятий, конференций, выставок, спортивных мероприятий, банкетов, фуршетов на региональном, федеральном, международном уровнях. Ежегодно комплекс становится площадкой для всероссийского чемпионата по бальным танцам на кубок Черного моря, а также для концертов звезд эстрады: Аллы Пугачевой, Филиппа Киркорова, Валерия Леонтьева и многих других.

Среди корпоративных клиентов и партнеров курортного комплекса — «Газпром», «Газпром трансгаз Югорск», «Газпромбанк», «Оргэнергогаз», «Транснефть», ВТБ, Новороссийский торговый порт, «Ростэк Новороссийск», Сбербанк, Авиалинии Кубани, МТС, Siemens, Pepsi, «Евросеть» и многие другие организации. Конгресс-туризм по достоинству оценен корпоративными клиентами, которые в своих отзывах и благодарностях отмечают профессионализм, добросовестность и ответственность сотрудников «Надежды», а также не только долгосрочные деловые, но и по-человечески теплые отношения. Руководство комплекса прислушивается к отзывам клиентов, работает над качеством и количеством предоставляемых услуг для того, чтобы отдых в «Надежде» был полноценным, радостным и насыщенным.

В сердцах тех, кто когда-либо побывал в курортном комплексе, «Надежда» остается навсегда. 



ООО «Курортный комплекс «Надежда»

353480 Краснодарский край,

г. Геленджик, курорт Кабардинка, ул. Мира, 3

Тел. (86141) 90-500 (многоканальный), факс 90-055

E-mail: [inform@nadezhda.ru](mailto:inform@nadezhda.ru), <http://www.nadezhda.ru>



В 2011-м и 2012 годах по итогам общественного голосования курортный комплекс «Надежда. SPA & Морской рай» получил туристическую премию «5 звезд» в области курортного гостеприимства

# Широкий модельный ряд блок-боксов

ООО «Газмаркет и К» имеет более чем десятилетний опыт в производстве блок-боксов, которые изготавливает и отгружает для подразделений ОАО «Газпром».



**Алексей ВОРОНИН**, генеральный директор ООО «Газмаркет и К»

— В 2013 году исполняется 20 лет нашему главному заказчику — ОАО «Газпром». Двадцать лет — это целая история становления одного из самых могущественных холдингов в России. Предприятие растет и развивается с каждым днем, осваивает, разрабатывает ресурсы на благо страны! Мы гордимся тем, что являемся партнером ОАО «Газпром» и вносим свою частичку в работу этого мощного холдинга. Поздравляем всех газовиков с юбилеем и желаем новых трудовых достижений!

ООО «Газмаркет и К», образованное в декабре 1999 года, специализируется на изготовлении блок-боксов широкого модельного ряда различного технологического и бытового назначения для топливно-энергетического комплекса, в частности:

- блок-боксы телемеханики (ББТМ);
- блок-боксы электрохимзащиты для 1—6-ниточных газопроводов: ЭХЗ со станциями катодной защиты типа В-ОПЕ, НГК-ИПКЗ; ЭХЗ со стойками катодной защиты «Пульсар»;
- блок-боксы бытового назначения: мастерская, проходная, вагон-дом контора (на шасси), административно-бытовые комплексы, ПВК.

По исполнению блок-боксы могут изготавливаться в трех вариантах:

- блок-боксы цельносварной конструкции серии «БЦС». Конструкция представляет собой цельносварной каркас с прочно приваренными стальными листами различной толщины. Толщину листов можно варьировать в широ-

ких пределах 0,5—4 мм. Такая конструкция обладает повышенной прочностью и крайне труднодоступна для посторонних лиц;

- блок-боксы из сэндвич-панелей серии «УБС». Эти блок-боксы являются наиболее инновационным решением в сфере мобильных металлических конструкций;
- блок-боксы с оцинкованным защитным покрытием. Стены блок-бокса выполняются из листов стали 0,4—1,2 мм с оцинкованным и защитным полимерным покрытием. Такая конструкция наиболее устойчива к агрессивным условиям среды и обеспечивает наилучшую сохранность блок-бокса от коррозии.

Изделия поставляются в стационарном и мобильном антивандальном исполнении, комплектуются всем необходимым технологическим оборудованием, инженерными системами и инвентарем.

Кроме разработанных типовых блок-боксов ООО «Газмаркет и К» имеет возможность изготавливать продукцию по размерам заказчика в различных комплектациях: закладные и перфорированные элементы для размещения и крепления аппаратуры, кабельные вводы, шины заземления, элементы освещения и сигнализации, а также индивидуальная планировка, комплектация мебелью и другая оргоснастка.

## Ключевой заказчик

Главными потребителями продукции ООО «Газмаркет и К» являются дочерние организации ОАО «Газпром». Поставки осуществляются через ООО «Газпром комплектация» либо по прямым договорам с заказчиками. Стоит отметить, что блок-боксы соответствуют всем требованиям ОАО «Газпром», что подтверждают акты входного контроля.

На сегодняшний день блок-боксы поставлены на производственные площадки промыслов и газотранспортные объекты по заказу ООО «Газпром трансгаз Чайковский», ООО «Газпром трансгаз Волгоград», ООО «Газпром добыча Краснодар», ООО «Газпром трансгаз Саратов», ООО «Газпром трансгаз Томск», ООО «Газпром инвест Запад»,



Блок-бкс производства ООО «Газмаркет и К»

ООО «Газпром трансгаз Москва», ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», ООО «Газпром добыча Ямбург». Также блок-боксы задействованы на крупных объектах федерального значения. Так, продукция отгружена по заказу ООО «Газпром добыча Надым» на строительные площадки обустройства Бованенковского и Харасавейского месторождений. Совместно с ООО «Газпром трансгаз Ухта», ОАО «Газавтоматика» и ОАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» выполнены проекты на блок-боксы узлов подключения компрессорных станций системы магистральных газопроводов Бованенково — Ухта. По договору с ЗАО «Ямалгазинвест» поставлена продукция на линейные участки Северо-Европейского газопровода.

## Освоение новых направлений

В 2012 году ООО «Газмаркет и К» начало новое направление деятельности — поставки компрессорного оборудования и систем подготовки воздуха. Компания не стала ограничиваться отдельным видом компримирующего оборудования и сегодня имеет возможность поставлять винтовые, поршневые и центробежные компрессоры в комплексе с системой подготовки воздуха, способной удовлетворить самое требовательное оборудование по качеству и количеству воздуха. **Р**



**ООО «Газмаркет и К»**

г. Вологда, ул. Ленинградская, 76-А, офис 70

Тел./факсы: (8172) 52-20-08, 52-20-76

Тел./факс газ: (787) 50-361

E-mail: info@gazmarket.su, gazmarket.vologda.ru

На объектах ОАО «Газпром» применяется энергетическое оборудование как отечественного, так и импортного производства, технические характеристики которого соответствуют условиям и требованиям безопасной эксплуатации для соответствующих объектов производственного цикла добычи, переработки и транспорта газа и климатических зон. О перспективных разработках энергетического оборудования для обеспечения надежного энергоснабжения объектов ОАО «Газпром» — в специальном проекте журнала.

## ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЕ ОБОРУДОВАНИЕ



# «Зеленая энергия» ДОО «Электрогаз» — ключ к автономному электроснабжению удаленных и труднодоступных объектов ОАО «Газпром»

Высокая энергоэффективность, экологичность, надежность работы энергетического оборудования — как и ОАО «Газпром», компания ДОО «Электрогаз» ставит эти направления своей деятельности в приоритетные. Развиваясь вместе с газовым холдингом, ДОО «Электрогаз» сегодня готово предложить современные технические решения по энергоснабжению любых технологических объектов единой газотранспортной системы России, основанные на использовании возобновляемых источников энергии и энергоэффективных технологий.



**Олег ГОРЮНОВ**, первый заместитель генерального директора — Главный инженер ДОО «Электрогаз» ОАО «Газпром»

— От имени коллектива ДОО «Электрогаз» поздравляю своих коллег и партнеров, всех, кто может с гордостью называть себя газовиком, с 20-летием глобальной энергетической компании ОАО «Газпром». Желаю всем неиссякаемой энергии для новых высот и достижений, перспективных проектов и амбициозных целей!

## О компании

История ДОО «Электрогаз» ОАО «Газпром» берет свое начало в 1977 году, когда для выполнения монтажных, пусконаладочных, ремонтных и других специализированных работ на энергетическом оборудовании был создан трест «Союзэнергомонтаж». В 2008 году компания в качестве дочернего предприятия «Электрогаз» вошла в состав ремонтного холдинга «Газпром центрремонт». За время существования организации в ней сложился коллектив настоящих профессионалов с большим опытом решения отраслевых задач. Сегодня в компании работает почти три тысячи сотрудников, многие из которых прошли обучение и стажировку в Германии, Франции, Англии, Италии.

Расположение 12 филиалов общества в местах сосредоточения основных объектов газовой отрасли России позволяет выполнять работы на объектах заказчика в сжатые сроки и с минимальными затратами. Специалисты предприятия участвовали во всех крупных проектах ОАО «Газпром»: в освоении Заполярного, Ямбургского и Ямальского месторождений, в строительстве газотранспортных систем Ямал — Европа, «Голубой поток», «Северный поток».

— Сегодня ДОО «Электрогаз» ОАО «Газпром» продолжает эффективно работать на благо ОАО «Газпром», решая целый ряд важных задач в области строительства, монтажа и технического обслуживания энергетического оборудования ЕСГ, а также производства продукции электротехнического назначения, — отмечает заместитель начальника Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа ОАО «Газпром» Сергей АЛИМОВ.

В состав общества входят два завода «Электроштит» (г. Чехов, Московская область), специализирующийся на производстве силовых трансформаторов, шитовой продукции и комплектных трансформаторных подстанций, и «Афип-электрогаз» (п. Афипский, Краснодарский край), который изготавливает блочно-комплектные устройства электроснабжения (БКЭС) оборудования телемеханики и оперативно-технологической связи, линейной автоматики и электрохимической защиты (ЭХЗ). В качестве основных источников электроэнергии в БКЭС применяются комплектные трансформаторные подстанции собственного производства, дизельные электроагрегаты и микротурбинные установки отечественных и зарубежных производителей.

## Перспективные направления деятельности

ДОО «Электрогаз» активно осваивает новые направления деятельности, в частности проектирование и производство блочно-комплектных автоматизированных электростанций на базе дизель-генераторов до 1 МВт и газопоршневых установок до 1,5 МВт. С этой целью в 2012 году на территории завода «Афип-электрогаз» был построен новый цех производительностью около 60 подобных изделий в год.

Ведется работа по развитию энергоэффективных и экологически чистых технологий, применяемых в сфере энергоснабжения объектов ОАО «Газпром». Совместно с итальянской компанией AnsaldoSistemiIndustriali организовано производство преобразователей частоты для электроприводов мощностью от 0,75 до 75 кВт. Прорабатывается возможность изготовления устройств плавного пуска электроприводных ГПА мощностью до 12,5 МВт.

Разрабатываются и внедряются модифицированные БКЭС на основе возобновляемых и альтернативных источников энергии — солнечных модулей, ветроэнергетических установок, электрохимических генераторов на твердотопливных элементах. Модифицированные БКЭС предназначены преимущественно для автономного электроснабжения удаленных и/или труднодоступных потребителей линейной части магистральных газопроводов с уровнем потребляемой мощности до 5 кВт (системы электрохимической защиты, крановые узлы, контролируемые пункты систем телемеханики — КП ТМ и т. п.). В зависимости от требований к категории надежности электроснабжения линейных потребителей указанные источники могут использоваться в качестве основных, резервных или вспомогательных. При этом предусмотрена возможность их параллельной работы с локальной электрической сетью.

## БКЭС на основе возобновляемых источников энергии

Силами ДОО «Электрогаз» ОАО «Газпром» разработан и пройден полный комплекс опытно-конструкторских работ для БКЭС на базе солнечных модулей (СМ) мощностью 6 кВт. Проведены межведомственные испытания, а Управлением энергетики ОАО «Газпром» согласованы ТУ. За период опытной эксплуатации, начатой в январе 2011 года, с помощью СМ было получено более 15 тысяч киловатт-часов электроэнергии. Анализ годового графика выработки электроэнергии СМ в период поздней осени — ранней весны показал, что СМ такой мощности на объекте испытаний не может быть использован в качестве основного источника электроснабжения даже на широте города Ставрополя, где расположена установка, ввиду недостаточной солнечной активности. Хотя в отдельных случаях это возможно для электроприемников малой мощности (до 300 Вт), например линейных КП ТМ.

Другой разработкой ДОО «Электрогаз» для автономного электроснабжения объектов является БКЭС с комбинированным использованием солнечных модулей и ветроэнергетических установок (ВЭУ). Для этого из существующих типов ветрогенераторов были отобраны наиболее эффективные. Первый — роторного типа, имеющий длительный период непрерывной работы (сервисное обслуживание через 8 500 мото-часов), независимость от направления ветра, мощность генератора до 8 кВт и недостаток в виде больших массо-габаритных параметров и необходимости строительства фундамента. Второй — крыльчатого типа, имеющий легковозводимую



БКЭС-СМ-ВЭУ с использованием солнечных модулей и ветроэнергетической установкой крыльчатого типа на территории завода филиала «Афипэлектрогаз»

конструкцию, малые массо-габаритные параметры, мощность генератора до 5 кВт и недостаток в виде сравнительно короткого периода непрерывной работы (сервисное обслуживание через 4 000 мото-часов).

В конечном счете выбор ветрогенератора будет зависеть от условий эксплуатации и требований заказчика.

С августа 2012 года на территории завода филиала «Афипэлектрогаз» в тестовом режиме эксплуатируется БКЭС-СМ-ВЭУ (крыльчатого типа).

В первом квартале 2013 года на объекте ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» ГИС ПИРГ Починки в опытную эксплуатацию будет введен головной образец БКЭС-СМ-ВЭУ (роторного типа), разработанный ДОО «Электрогаз» совместно с ФГУП «Государственный космический научно-производственный центр имени М. В. Хруничева» и ООО «Альфа Инжиниринг».

Результаты испытаний данных гибридных установок будут получены и представлены на рассмотрение экспертам уже летом 2013 года.

## Топливные элементы — источники энергии будущего

Надежность электроснабжения потребителей — одно из основных требований к автономным системам электроснабжения. Поэтому, учитывая непостоянство погодных условий, БКЭС на базе СМ и ВЭУ необходимо дополнять и другими источниками энергии. Одним из таких источников может рассматриваться электрохимический генератор (ЭХГ) — экологически чистое устройство с высокой надежностью работы и КПД до 70%.

На сегодняшний день ДОО «Электрогаз» совместно с Российским федеральным ядерным центром ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ» (г. Саров) разработали блочно-комплектное устройство электроснабжения с использованием ЭХГ на твердополимерных топливных элементах мощностью 5 кВт. А совместно с ФГУП «РФЯЦ-ВНИИТФ им. академика Забабахина Е. И.» (г. Снежинск) прорабатывается возможность разработки БКЭС с применением ЭХГ на твердооксидных топливных элементах мощностью 3 кВт.

Результатом комплекса разработок ДОО «Электрогаз» ОАО «Газпром» станет блочно-комплектное устройство



Модуль управления ЭХГ

электроснабжения, обеспечивающее автономность, экологичность и ресурсосбережение в процессе выработки энергии для линейных потребителей магистральных газопроводов.

## Анализ эффективности

Проведенные экономические расчеты показали, что для ОАО «Газпром» капиталовложения на строительство 10 километров вдольтрассовой воздушной линии 10 кВ сопоставимы с приобретением автономной БКЭС-СМ-ВЭУ на базе солнечных модулей и ветроэнергетической установки. При этом себестоимость электроэнергии для удаленного потребителя в первом случае составляет — 4,5 руб./кВт\*ч, во втором — 1,2 руб./кВт\*ч. Такая низкая себестоимость является следствием экономии топлива и значительного снижения эксплуатационных затрат. Исходя из этого, очевидными являются целесообразность и экономическая эффективность использования данных установок.

Удерживать позиции ведущей энергетической компании мира, создавать передовые технологии и задавать темп развитию газовой отрасли ОАО «Газпром» помогает многочисленный коллектив предприятий, входящих в его структуру. Внедряя технические новшества на объектах добычи и транспортировки газа, компания стремится к минимальному воздействию на природу. И специалисты ДОО «Электрогаз» ОАО «Газпром» вносят свой немалый вклад в эту масштабную работу. ■



ДОО «Электрогаз» ОАО «Газпром»

119435 Москва, Саввинская наб., 25-27, стр. 3

Тел. (499) 580-42-81

E-mail: doc@elgaz.gazprom.ru, www.elektrogaz.ru

# Устройства нового поколения

Группа компаний «НАТЭК» более 10 лет реализует уникальные проекты в сфере энергетики. Постоянными клиентами группы являются крупнейшие российские компании ОАО «Газпром», ОАО «Газпромнефть», ОАО «ГМК «Норильский никель», ОАО «ТНК-ВР», ОАО «НОВАТЭК», ООО «СИБУР», ОАО «Нижнекамскнефтехим» и другие предприятия нефтехимии и металлургии России и стран СНГ.



**Алексей АЛЕКСЕЕВ,**  
Генеральный директор ГК «НАТЭК»

## Инновационная продукция

Одним из основных направлений деятельности группы является внедрение на промышленных предприятиях оборудования для повышения качества электроснабжения наиболее важных технологических установок. В каталоге продукции особое место занимают новые и максимально эффективные разработки:

- быстродействующее устройство автоматического ввода резерва (БАВР);
- устройство динамической компенсации искажений напряжения (ДКИН);
- активный фильтр (АкФ).

Использование данных устройств позволяет исключить остановки технологических агрегатов и процессов; снизить брак/потерю продукции в ре-

зультате нарушений электроснабжения во внешней питающей сети, количество повторных запусков электрооборудования, а также повысить уровень автоматизации производства.

Применение предлагаемых решений позволит избежать включения технологических защит, отключения контакторов и магнитных пускателей, нарушения устойчивости электродвигательной нагрузки, а также аварийных остановов производства при коротких замыканиях (КЗ). Оборудование «НАТЭК» имеет высокие технические характеристики, а его использование обеспечивает повышение качества электроснабжения.

## Быстродействующее устройство автоматического ввода (БАВР)

Быстродействующее устройство автоматического ввода (БАВР) — микропроцессорное устройство автоматического включения резерва. Особенностью данного устройства является его быстродействие: комплекс БАВР обеспечивает переключение на резервный источник за рекордные 22 100 мс. БАВР применяется на распределительных устройствах 0,4—6—10—35 кВ. Основные технические характеристики комплекса:

- время реакции до 7—15 мс и ввод резерва при трехфазном КЗ за 40—100 мс;
- работа при несимметричных КЗ (порядка 80% всех аварий);
- компактность;
- работа при отсутствии высоковольтных электродвигателей, регистрация аварийных событий по 16 (24) осциллограммам;
- возможность создания АСДУ на базе предлагаемых терминалов РЗА.

## Устройство динамической компенсации искажений напряжения (ДКИН)

Устройство динамической компенсации искажений напряжения (ДКИН) — трехфазное устройство для среднего и высокого напряжения, которое эффективно выравняет посадки напряжения, фазовые и угловые погрешности, небаланс и перерывы в подаче электроэнергии, а также обеспечивает постоянное регулирование напряжения.

Основные технические характеристики ДКИН:

- постоянное регулирование трехфазного источника электроэнергии при посадке напряжения до 90% от номинального напряжения сети;
- постоянное регулирование трехфазного источника электроэнергии при перенапряжении до 110% от номинального напряжения сети;
- корректировка посадки напряжения в трехфазной сети;
- корректировка небаланса напряжения от питающей сети;
- регулировка векторной фазовой погрешности, вызванной повреждением в системе электроснабжения;



Быстродействующее устройство автоматического ввода

Использование новых разработок Группы компаний «НАТЭК» позволяет исключить остановки технологических агрегатов и процессов, снизить брак/потерю продукции в результате нарушений электроснабжения во внешней питающей сети, количество повторных запусков электрооборудования, а также повысить уровень автоматизации производства



Активный фильтр

- сглаживание колебаний напряжения от источника электроэнергии.

Возможно исполнение ДКИН с полным уровнем компенсации напряжения по трем фазам. Данная модель обеспечивает защиту при кратковременных исчезновениях напряжения, очень глубоких посадках напряжения и перенапряжениях. Устройство состоит из накопителя энергии, который соединен с инвертором и обеспечивает питание нагрузки на выходе. В случае отключения или глубокой посадки напряжения ДКИН переведет нагрузку на резервный источник питания. Это позволяет нагрузке на выходе оставаться в работе до 30 секунд. Динамический компенсатор искажения решает более 90% всех проблем качества электрической энергии, обеспечивает непрерывную работу основных механизмов в режимах нарушений электроснабжения, снижает потери и уменьшает потребление электроэнергии.

**Преимущества ДКИН:**

- эффективная борьба со скачками и падениями напряжения длительностью до 30 000 мс;
- повышение качества электрического тока;
- широкий диапазон напряжений: от 0,4 до 110 кВ;
- широкий диапазон мощностей: от 25 до 50 000 кВА.

**Активный фильтр (АкФ)**

Активный фильтр (АкФ) — современное трехфазное устройство для компенсации реактивной мощности и гармоник тока. Комплекс, анализируя гармонический состав сети, выполняет инъекции тока в сеть, противоположной полярности всем гармоникам, оставляя только основную гармонику 50 Гц. АкФ способен убрать из сети все гармоники до 49-й. Использование тиристорной основы позволяет выполнить универсальное устройство малых

габаритов для всех гармоник (в отличие от ФКУ).

Преимуществами данной высокотехнологичной разработки являются:

- моментальная компенсация гармоник, высокая перегрузочная способность, наработка на отказ 100 000 часов;
- возможность постепенного добавления блоков;
- простота в обслуживании, онлайн-мониторинг, дистанционное управление.

Основными объектами внедрения устройств БАВР, ДКИН и АкФ являются системы электроснабжения промышленных предприятий, а также отдельные или групповые приемники электрической энергии, чувствительные к гармоническим составляющим напряжения и тока и кратковременным провалам напряжения.

Группа компаний «НАТЭК», имея многолетний опыт решения задач повышения качества электроснабжения, обеспечивает индивидуальный подход к каждому клиенту и к каждой задаче.

ГК «НАТЭК» готова предложить обширную базу готовых решений, позволяющую реализовать как проекты под ключ, так и предоставить отдельные услуги в сфере энергетики, экологии и промышленного строительства.

Компании, входящие в Группу «НАТЭК», специализируются на комплексном инжиниринге: проектировании и строительстве объектов промышленной энергетики (ЕРСМ-контрактор), инвестициях в энергетические проекты, производстве и внедрении энергетического оборудования. **Р**

Услуги, предоставляемые компаниями Группы «НАТЭК», обеспечивают оптимальное соотношение технологической и экономической эффективности, являются инструментом снижения инвестиционных рисков, обеспечивающих возвратность инвестиций



**Группа компаний «НАТЭК»**

143402 Московская обл.,  
г. Красногорск, бул. Строителей, 2  
Тел. (495) 775-0001  
Факс 641-3480  
<http://www.natec.ru>

# Надежная опора электроэнергетики

**ЗАО ВНПО «РОСЛЭП» — успешно развивающееся предприятие Новосибирской области, специализируется на производстве металлических опор для энергетического рынка России. Долгосрочное сотрудничество связывает производственное предприятие с ОАО «Газпром».**



**Борис ИГНАТЬЕВ**, генеральный директор ЗАО ВНПО «РОСЛЭП»

## В лучших мировых традициях

Внедренческое научно-производственное предприятие «РОСЛЭП» динамично развивается на рынке энергетического строительства с 1997 года. Компания имеет собственную производственную базу и конструкторское бюро (КБ), в котором трудятся высокопрофессиональные специалисты.

Стратегическими направлениями работы предприятия являются:

- производство собственных разработанных стальных опор из гнутого профиля для воздушных линий электропередачи класса напряжения 6 (10)—220 кВ;
- производство типовых металлических опор для воздушных линий электропередачи класса напряжения 35—500 кВ;
- производство, монтаж и подъем металлических антенных опор для операторов связи;
- разработка, испытание и внедрение металлических опор по собственному или стороннему проекту;
- разработка проекта, подготовка проектной документации.

Собственное конструкторское бюро ВНПО «РОСЛЭП» разрабатывает и внед-

ряет опоры, не уступающие лучшим мировым образцам, они позволяют существенно снизить затраты на производство, установку и их эксплуатацию. Данные преимущества выделяют РОСЛЭП среди других предприятий-производителей металлических опор.

## Вместе с ОАО «Газпром»

За десять лет плодотворного сотрудничества «Газпром» и «РОСЛЭП» связали крепкие деловые отношения. С 2002 года для ОАО «Газпром» разработаны, испытаны и внедрены около 200 типов облегченных стальных опор свободностоящих из гнутого профиля 6 (10) кВ, рассчитанные на V район по гололеду и V ветровой район, согласно ПУЭ-7 нового издания. На данный вид продукции получен патент на полезную модель и выполнен альбом по ее применению.

На базе этих моделей разработаны опоры освещения городского типа для установки до шести светильников типа «Кобра», а также опоры с возможностью установки понижающих трансформаторов с 10 кВ до 0,4 кВ. Данный вид продукции позволяет сократить затраты на изготовление трансформаторных подстанций, прокладку линий 0,4 кВ и предотвратить хищение электрической энергии. Кроме того, разработаны, испытаны и внедрены стальные опоры класса напряжения 35 кВ из стандартного профиля панельного типа — одно- и двухцепные, с тросостойкой и без нее. На опоры этого вида получен патент на изобретение. ВНПО «РОСЛЭП» произвело расчеты анкерных многогранных свободностоящих опор для ВЛ 220 кВ, разработало альбомы 35—110—220 кВ многогранных стальных опор. На базе опор 35 кВ разработаны и изготовлены прожекторные мачты от 19 до 32,5 метра.

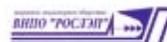
Основными заказчиками ЗАО ВНПО «РОСЛЭП» являются дочерние предприятия ОАО «Газпром», представители которых отмечают высокую ответственность со стороны внедренческого

предприятия, отличное качество изготовления конструкций опор, а также предпочтительность его продукции.

Кроме того «РОСЛЭП» сотрудничает с такими крупнейшими предприятиями, как ОАО «Российские железные дороги», ОАО «Федеральная сетевая компания ЕЭС», операторы сотовой связи «Билайн», «МТС», «Мегафон» и многими другими. Современные разработки конструкторского бюро ВНПО «РОСЛЭП» позволили сконструировать и внедрить опоры связи для сотовых операторов «МТС» и «Билайн», а также легли в основу вышек, которые производятся и устанавливаются в России и ближнем зарубежье.

Заказчики «РОСЛЭП» отмечают, что разработки ВНПО являются конкурентоспособными, так как позволяют увеличить долговечность, обеспечить высокую механическую прочность и меньший вес. Применение продукции «РОСЛЭП» является действенной мерой повышения надежности воздушных линий электропередачи, подбор уникальных решений и комплектации типа проводов позволяет сэкономить материалы и трудовые затраты.

Долгосрочные партнерские отношения с подрядчиками и поставщиками являются гарантией надежности и стабильного развития ЗАО ВНПО «РОСЛЭП». **Р**



**ЗАО ВНПО «РОСЛЭП»**

630132 г. Новосибирск,  
пр. Дмитрова, 7, оф. 300  
Тел./факс (383) 243-56-64  
E-mail: roslep@ngs.ru



Продукция ЗАО ВНПО «РОСЛЭП»



## ОАО «ИК «НИИ КВОВ»

ОАО «ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ КОММУНАЛЬНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ОЧИСТКИ ВОДЫ»



Станция очистки хозяйственно-бытовых сточных вод рулонного типа



Станция подготовки питьевой воды с резервуарным парком производительностью 2400 м<sup>3</sup>/сут. с резервуарным парком общим объемом 700 м<sup>3</sup>



Противопожарная насосная станция с резервуарами запаса воды



Станция очистки промливневых стоков производительностью 300 м<sup>3</sup>/сут.



Блочно-модульная станция биологической очистки хозяйственно-бытовых сточных вод «Биоресурс» (БР-200). Модельный ряд модульных станций биологической очистки серии «Биоресурс»: БР-20 – БР-15000 м<sup>3</sup>/сут.

- \_\_\_ СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫЕ СТРУКТУРНЫЕ ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ
- \_\_\_ ВЫСОККВАЛИФИЦИРОВАННЫЕ СПЕЦИАЛИСТЫ
- \_\_\_ СОБСТВЕННОЕ ПРОИЗВОДСТВО

### ПРОЕКТИРОВАНИЕ И РАЗРАБОТКА

- генеральных схем водоснабжения и водоотведения
- систем и сооружений коммунального водоснабжения и водоотведения любой степени сложности
- технолого-конструкторской документации на оборудование

### СТРОИТЕЛЬСТВО, ИЗГОТОВЛЕНИЕ И ПОСТАВКА

- сооружений подготовки питьевой воды
- блочно-модульных станций и сооружений полной биологической очистки хозяйственно-бытовых сточных вод
- блочно-модульных станций и сооружений очистки промышленных, ливневых и нефтезагрязненных стоков;
- канализационных и водопроводных насосных станций
- цехов механической обработки осадков
- насосно-воздуховодного оборудования и станций дозирования реагентов
- нестандартного и емкостного оборудования, включая резервуарные парки

### ИНЖИНИРИНГОВЫЕ УСЛУГИ

- обследование действующих очистных сооружений с разработкой и выдачей комплексного решения по реконструкции и модернизации без остановки технологических процессов
- модернизация, техническое перевооружение действующих очистных сооружений
- монтаж и пусконаладка оборудования с обучением персонала работе на смонтированном оборудовании
- эксплуатация и сервисное обслуживание
- весь комплекс работ, начиная от экологического аудита систем водоснабжения и водоотведения до проектирования, строительства и сдачи объекта под ключ

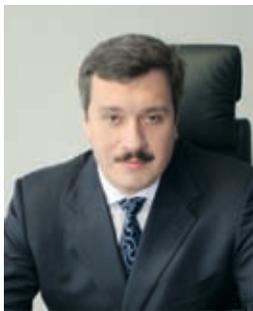
## ОАО «ИК «НИИ КВОВ»

125371 г. Москва,  
Волоколамское шоссе, 87, стр. 1  
Тел. (495) 491-69-69  
Факс 491-55-03  
www.niikvov.ru

# «Газпром центрремонт».

## Семь десятилетий в строю

С 2009 года ремонт объектов «Газпрома» возглавляет холдинг «Газпром центрремонт», в его состав входят пять компаний. Старшей — за пятьдесят, младшей в этом году исполнится 20 лет. Если же проследить «генеалогию» отраслевого ремонта, то она начинается в 1943 году, то есть насчитывает ровно 70 лет. Количество восстановленных за это время агрегатов исчисляется тысячами, а изготовленных для них запчастей — миллионами.



**Дмитрий ДОВЕ,**  
генеральный директор  
ООО «Газпром  
центрремонт»

Решение о создании холдинговой ремонтной компании ООО «Газпром центрремонт» было принято в 2008 году. С 1 января 2009 года на предприятие были возложены функции по организации работ технического обслуживания и ремонта всех объектов ОАО «Газпром» и его дочерних обществ

1943 год, запущен в строй газопровод Бугуруслан — Похвистнево — Куйбышев, 160 километров которого пока не требуют подачи газа с помощью компрессорных станций. Однако в планах газопроводы большей протяженности, где без КС уже не обойтись. Специалисты по монтажу, обслуживанию и ремонту соответствующего оборудования (оно поначалу поступает по ленд-лизу) проходят подготовку в США. Приказом Совнаркома в 1943 году создается союзная контора «Оргэнерго-нефть» — первое сервисное предприятие в нефтегазовой отрасли, задачей которого является монтаж, наладка, ремонт и испытания паровых турбин, котельных установок, газокомпрессоров, электрических систем, КИПиА. В 1958 году название организации меняется на «Оргэнергогаз», в 1960-м — на «Оргмонтажэнергогаз».

### ДАО «Центрэнергогаз»

Со второй половины 50-х годов начинается строительство Единой системы газоснабжения России. Специалисты «Оргэнергогаза» занимаются монтажом и наладкой ГПА на компрессорных станциях в Аксае, Егорьевске, Новопскове, Щекино, Семилуках, Привольном, Изобильном и Острогжске газопровода Ставрополь — Москва. В 1961 году начинается строительство газопровода Бухара — Урал, где силами рабочих и инженеров «Оргмонтажэнергогаза» монтируется 138 газоперекачивающих агрегатов. В 1965 году «Оргмонтажэнергогаз» объединяется со строительным управлением №14 сварочно-монтажного треста в союзный трест «Союзмонтаж». Задача новой организации — монтаж основного оборудования компрессорных станций и линейной части газопроводов, непосредственно ГПА в составе треста занимается специализированное управление №3.

В 1970-х начинается освоение газовых месторождений Западной Сибири. Для компрессорных станций новых газопроводов оборудование закупается за границей — страна к тому времени уже производит свои турбины, но их требуется в три раза больше, чем могут собрать советские заводы. В это же время практически вся газоперекачивающая техника, установленная ранее, начинает требовать ремонта. 22 декабря 1970 года на базе

СУ-3 начинает работу производственно-техническое предприятие «Союзгазэнергоремонт», затем ставшее производственным объединением и переименованное в 1988 году в ПО «Союзгазификация».

Ремонт ГПА осуществляется по централизованной схеме: в подмосковном городке Шелково находится центральный цех и склад запасных частей (с 1978 года — Управление производственно-технического обслуживания и комплектации «Центрэнергоремонт»), а в узловых точках добычи и транспортировки газа создаются 15 региональных филиалов. Каждый из них обслуживает и ремонтирует определенный участок газотранспортной системы со всеми его объектами.

В 1991 году региональные филиалы «Союзгазификации» переходят под юрисдикцию газодобывающих и газотранспортных предприятий. Управляющая структура «Центрэнергоремонт» и входящие в ее состав производственные предприятия в июле 1992 года преобразуются в АООТ «Центрэнергогаз» и выходят из ПО «Союзгазификация». 27 декабря 1994 года «Центрэнергогаз» входит в состав дочерних акционерных обществ РАО «Газпром». С этого времени начинается восстановление централизованной схемы ремонта в газовой промышленности. Вначале налаживается логистика поставок запасных частей для газоперекачивающего оборудования, с середины 2000-х начинается возвращение под юрисдикцию «Центрэнергогаза» региональных филиалов. К 2009 году ДАО «Центрэнергогаз» окончательно завершает централизацию ремонта и обслуживания объектов «Газпрома» и становится базовым элементом холдинговой компании «Газпром центрремонт».

### ОАО «Газпром автоматизация»

На первом в стране газопроводе высокого давления Саратов — Москва запорный вентиль приходилось откручивать впятером. Развитие отрасли требовало автоматизации процессов, и в 1961 году приказом Главгаза СССР было создано специализированное конструкторское бюро «Газприборавтоматика». В 1970-х, когда пошел большой сибирский газ и началось строительство многониточных магистральных газопроводов, подземных газохранилищ и газораспределительных станций, на базе СКБ было создано Всесоюзное научно-производственное объединение «Союзгазавтоматика». Эта мощная и разветвленная структура взяла на себя разработку, изготовление, монтаж и обслуживание всех систем автоматизации и телемеханизации в газовой промышленности —

от скважин и других технологических объектов до Центрального диспетчерского управления в Москве. В дальнейшем ОАО «Газавтоматика» (с 2011 года — ОАО «Газпром автоматизация») становится Генеральным системным интегратором АСУ «Газпрома», разворачивает сеть региональных филиалов и представительств, участвует в строительстве таких стратегически важных объектов, как газопроводы «Северный поток» и Сахалин — Хабаровск — Владивосток, освоении Муравленковского и Бованенковского месторождений, построении единого информационного пространства компаний Группы «Газпром».

### ОАО «Газэнергосервис»

«Газэнергосервис», образованный в 1993 году на базе ПО «Союзгазификация», может также считаться прямым наследником союзной конторы «Оргэнергонефть». Основными производственными мощностями «Союзгазификации» после выхода из ее состава «Центрэнергогаза» оставались четыре ремонтных завода: Щекинский, ориентированный на ремонт в стационарных условиях газоперекачивающих турбин отечественного производства, изготовление сменных узлов и других запасных частей к ним и затем освоивший ассортимент запчастей к агрегатам иностранного производства; завод «Ротор» (г. Камышин Волгоградской области), отвечающий за обслуживание агрегатов компрессорных станций экспортного газопровода «Союз»; брянский завод «Турборемонт»; завод «Турбодеталь» в Наро-Фоминске. Заводы «Газэнергосервиса» добились такого качества производства, что их продукцию одобрили и стали покупать General Electric, MAN Turbo, Mokveld Valves BV.

В 2008 году ОАО «Газэнергосервис» вошло в состав ремонтного холдинга. В 2010 году список заводов пополнился предприятием с иностранными инвестициями «Газтурбосервис», действующим на базе завода «Тюменские моторостроители». Профиль этого производства — газоперекачивающая техника с приводом судового типа, перспективная с точки зрения реконструкции компрессорных станций советских времен. Также в состав компании входит ООО «Подводгазэнергосервис» — головное предприятие «Газпрома» по ремонту участков газопроводов, проходящих через реки, по дну озер, водохранилищ и морей.

### ОАО «Оргэнергогаз»

В истории газовой промышленности «Оргэнергогаза» было два. Так называлось предприятие-наследник «Оргэнергонефти» и предшественник «Оргмонтажэнергогаза». И так же стало называться созданное в 1971 году по приказу Мингазпрома специализированное управление по организации технической эксплуатации энергомеханического оборудования на предприятиях по добыче, переработке и транспорту газа. За плечами специали-

тов «Оргэнергогаза» — ввод в строй газопроводов «Союз», Средняя Азия — Центр, Уренгой — Помары — Ужгород, Ямал — Европа, Россия — Турция.

Сегодня «Оргэнергогаз» — крупная инженеринговая компания, генеральный подрядчик «Газпрома» в производстве пусконаладочных работ на строящихся газопроводах, разработчик и производитель высокотехнологичных систем диагностики, в частности внутритрубных снарядов-дефектоскопов, электроизолирующих и так называемых интеллектуальных вставок, сигнализирующих о нагрузках на трубопровод в геологически нестабильных районах. Специалисты «Оргэнергогаза» первыми в «Газпроме» создали и опробовали систему автоматизированного учета данных «Инфотех», существенно облегчившую задачу контроля и мониторинга ремонтных работ на 70 тысячах объектов, разбросанных по газотранспортной системе общей протяженностью свыше 160 тысяч километров.

### ДОО «Электрогаз»

Еще одна организация, входящая в состав ремонтного холдинга, — ДОО «Электрогаз», созданное в декабре 1977 года и с тех пор выполняющее задачу бесперебойного электроснабжения объектов добычи, транспортировки, хранения и переработки газа. В составе предприятия работают заводы в поселке Афипский Краснодарского края и городе Чехов Московской области, действующее в ранге отраслевого НИИ конструкторское бюро «Электрогазпроект» и 11 региональных филиалов. Помимо энергоснабжения компрессорных станций, жилых и производственных объектов, «Электрогаз» также обеспечивает питание устройств электрохимзащиты трубопроводов от коррозии и принимает участие в диагностическом обследовании магистральных газопроводов. Особенно стоит отметить такую разработку «Электрогаза», как гибридные энергоустановки БКЭС, использующие альтернативные источники энергии — ветер и солнце. **□**

Холдинг «Газпром центрремонт» объединил пять предприятий — ДОО «Центрэнергогаз», ОАО «Газэнергосервис», ОАО «Газпром автоматизация», ОАО «Оргэнергогаз», ДОО «Электрогаз»



# Легкие решения трудных задач

«Центр ИТ» обладает десятилетним опытом работы на рынке услуг в области автоматизации управления и учета. Получив в 2002 году статус официального партнера фирмы «1С», компания начала активное внедрение, настройку и сопровождение информационных систем на данной платформе. Высокая профессиональная компетенция специалистов позволяет организации браться за самые масштабные и сложно структурированные проекты. Сегодня силами специалистов «Центр ИТ» реализовано свыше 300 проектов для предприятий ТЭК, производственных и строительных компаний, предприятий торговли и сферы услуг. И каждый проект получил высокую оценку заказчиков. О главных принципах работы, позволяющих добиваться успеха, — в интервью с генеральным директором ООО «Центр ИТ» Игорем СОРОКИНЫМ.



Игорь СОРОКИН, генеральный директор ООО «Центр ИТ»

**?** Игорь Михайлович, что собой представляет компания «Центр ИТ» сегодня?

— «Центр ИТ» — официальный сертифицированный партнер компании «1С». Ориентация на внедрение программных продуктов именно на платформе 1С неслучайна: они наиболее адаптированы под российский бизнес и заслуженно пользуются доверием интеграторов и пользователей ИТ-услуг.

Современное программное обеспечение позволяет автоматизировать бухгалтерский, финансовый и управленческий учет, а также упорядочить складской учет, систему снабжения и реализации продукции, товаров и так далее. Сегодня мы предлагаем готовые решения для 45 отраслей бизнеса, в том числе нефтегазового, энергетического, нефтехимического, металлургического секторов

экономики, строительства, логистики и транспорта, пищевой промышленности, организаций социальной сферы и других. Профессиональный подход позволяет с минимальными расходами осуществить внедрение самых эффективных и удобных в использовании продуктов 1С, тем самым значительно упростив учет и управление на предприятии заказчика.

Компанией взят четкий курс на динамичное развитие и расширение бизнеса, при этом мы ориентируемся на долгосрочную перспективу и не допускаем компромиссов в отношении качества.

**?** Наверное, эти принципы и позволяют вам уверенно конкурировать на рынке и оправдывать доверие заказчиков?

— Известно, что репутация на рынке завоевывается годами, а теряется мгновенно. В нашей отрасли достаточно жесткая конкуренция, и уровень сервиса, который мы предлагаем клиенту, должен быть всегда на порядок выше, чем у конкурента. Восточная мудрость гласит: «Беспокойся о том, достоин ли ты того, чтобы тебя знали». За десять лет работы в области автоматизации на 1С у компании «Центр ИТ» сложилась безупречная репутация. Международная ИТ-практика показывает, насколько важно, чтобы клиент на выходе получал именно те результаты от внедрения информационной системы, на которые он рассчитывал на входе в проект. Рекомендация заказчика после завершения проекта — основной показатель качественно выполненной работы интегратора. К слову, нам еще никто не отказывал по окончании проекта в положительной обратной связи. Мы используем собственную методологию внедрения и лучшие бизнес-практики при разработке функционала отраслевых решений. Конкурентоспособные цены и ответственность за результат позволяют привлекать новых клиентов и, что немаловажно, сохранять лояльность уже привлеченных.

**?** Назовите главные составляющие успеха вашей компании.

— Наш главный актив — это люди. Основу персонала «Центр ИТ» составляют высококвалифицированные специалисты: консультанты, разработчики

## Почему, сравнивая, выбирают «Центр ИТ»



и программисты, а также руководители проектов. Я часто повторяю, что «золото сотрудников мы добывали по всей стране». Многие из них работают в компании с момента ее основания. Естественно, каждый член нашей команды — профессионал своего дела, за плечами которого сотни внедренных проектов в различных отраслях экономики. В 2012 году штат сотрудников значительно вырос, это связано с естественными потребностями и развитием компании, а также предстоящими планами.

**?** *Какие предприятия сегодня в числе ваших заказчиков? Расскажите подробнее о самых ярких проектах.*

— В числе заказчиков ООО «Центр ИТ» известные компании — ОАО «Газпром геофизика», ФГУП НПП «Геофизика-Космос», ФГУП «НПП «Гамма», ГУП «Мосгортранс», ОАО «Газэнергосервис», ОАО «РОСКИНО», ООО «Газприборавтоматика», ООО «ЕВРОПАРТ Рус» и другие.

Особое место в ряду партнеров занимает ООО «Газпром центрремонт» (ГЦР) — холдинговая компания, которая обеспечивает техническое обслуживание и любые виды ремонта на объектах ОАО «Газпром». Для нужд ГЦР и его дочерних компаний — ДОО «Центрэнергогаз», ОАО «Оргэнергогаз» и ООО «Центргазэнергоремонт» — в

разные годы реализованы проекты автоматизации на базе «1С:Бухгалтерия 8.1», «1С:Зарплата и кадры 8.1»; комплексная автоматизация на базе «1С:Документооборот», «1С:Управление транспортом», «1С:Управление строительной организацией», «1С:Консолидация», «Автоматизация управления логистики (ЕСАУЛ — Единая система автоматизации управления логистики), «Информационная система бюджетного управления ООО «Газпром центрремонт» на базе «1С:Консолидация ПРОФ.» и десятки других.

Предметом особой гордости коллектива «Центр ИТ» является создание информационной системы УМТР (управление материально-техническими ресурсами) с целью автоматизации работы отдела логистики и учета МТР в Управлении капитального строительства и реконструкции ООО «Газпром центрремонт». В результате внедрения системы было обеспечено централизованное, безопасное хранение документов; оперативный доступ к документам с учетом прав пользователей; коллективная работа пользователей с возможностью согласования и контроля исполнения документов; оперативное получение отчетной информации (с учетом прав пользователей); множество сервисных функций.

В процессе выполнения работ аудитори и программисты «Центр ИТ» в полной

мере освоили специфику деятельности управления капитального строительства и реконструкции. В декабре 2010 года разработанная нами система ИС УМТР КСиР была запущена в промышленную эксплуатацию, и с этого времени отдел логистики применяет ее в повседневной деятельности.

В результате реализации проекта ООО «Газпром центрремонт» получило рабочую информационную систему, которая фиксирует и накапливает все необходимые данные по документальной деятельности УМТРИК КСиР по всем учетным разрезам. Кроме того, ИС УМТР КСиР позволяет избежать повторного ввода информации, что значительно сокращает трудозатраты, исключает ошибки по учету МТР.

Новое программное обеспечение даст руководству компании возможность более оперативного управления, прогнозирования и своевременного принятия верных решений.

**?** *Поделитесь ближайшими планами компании.*

— Недавно мы успешно завершили ребрендинг «Центр ИТ» и подвели итоги десятилетия компании. За нами — сотни успешных проектов, а впереди — новые свершения и победы. Как руководитель компании я ставлю перед командой достижимые, но весьма амбициозные задачи. Говорят, чтобы добиться поставленной цели, необходимо поставить сверхцель, то есть всегда держать самую высокую планку. В отношении «Газпром центрремонт» планы соответствуют единой политике «Газпрома», а именно — переводение компании на SAP.

В заключение от лица всей команды «Центр ИТ» поздравляю «Газпром центрремонт» с юбилеем! Мы выражаем благодарность коллективу предприятия за тесное и продуктивное сотрудничество. Нашему стратегическому партнеру желаем устойчивого развития и процветания, профессиональных побед и успешного осуществления всех проектов! **?**



ООО «Центр ИТ»  
129281 Москва,

ул. Менжинского, вл. 40

Тел./факс (499) 682-74-84

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

# ЗАО «Уралстройэнергомонтаж».

## Качество работ — путь к стабильности и развитию!

ЗАО «Уралстройэнергомонтаж» вышло на рынок строительного-монтажных услуг в 2004 году. С первых дней компания взяла курс на профессиональный подход к решению задач по капитальному строительству, реконструкции и капремонту энергетического оборудования, технологических трубопроводов, теплоизоляции оборудования и нефтегазодобывающего оборудования. Динамично расширяя сферу деятельности, осваивая новые технологии в строительстве и непрерывно работая над повышением качества строительного-монтажных работ (СМР), ЗАО «Уралстройэнергомонтаж» сумело завоевать доверие крупнейших компаний России и заслужить безупречную репутацию надежного партнера. С 2007 года на условиях генподряда предприятие осуществляет ремонт, реконструкцию и капитальное строительство объектов ОАО «Газпром».

### О компании

Признание и успех пришли к ЗАО «Уралстройэнергомонтаж» не сразу — слишком велика конкуренция на рынке производства СМР. Однако мобильность предприятия, эффективная организация рабочих процессов, высокий уровень профессионализма коллектива и оперативное решение всех производственных вопросов позволили достойно выдержать конкуренцию, заявить о себе как о надежном, добросовестном партнере и сформировать стабильный портфель заказов.

Сегодня сфера деятельности ЗАО «Уралстройэнергомонтаж» включает:

- монтаж нефтегазодобывающего оборудования, магистральных и техно-

логических трубопроводов, газопроводов низкого, среднего и высокого давления;

- капитальный ремонт, монтаж котельного оборудования;
- монтаж, капитальный ремонт наружных и внутренних инженерных систем;
- электротехнические работы, монтаж КИПиА, охранно-пожарной сигнализации;
- антикоррозийные работы и теплоизоляцию трубопроводов и оборудования;
- изготовление и монтаж металлоконструкций;
- общестроительные работы;
- обустройство кустовых площадок.

Выполнение широкого диапазона услуг возможно благодаря мощному кадровому и производственно-техническому потенциалу. В составе предприятия сегодня работают монтажные и строительные бригады, бригады изоляторов (обмуровщиков), бригады по монтажу теплоэнергетического оборудования и трубопроводов, бригады по монтажу пожарно-охранной сигнализации и КИПиА. Инженерно-технические работники аттестованы на выполнение работ по электробезопасности, промбезопасности, грузоподъемному, подъемно-транспортному, газовому, котельному, нефтегазодобывающему оборудованию, ОХНВП, ОПС, охране труда. Сотрудники ЗАО «Уралстройэнергомонтаж» обладают высшим профильным образованием, регулярно повышают свою квалификацию. На вооружении коллектива имеется необходимое строительное и специальное оборудование для вы-



**Владислав ВЕПРЕВ**, директор ЗАО «Уралстройэнергомонтаж»

— От имени всего коллектива ЗАО «Уралстройэнергомонтаж» поздравляю наших уважаемых заказчиков с важными датами: 20-летием ОАО «Газпром» и пятилетием ООО «Газпром центрремонт».

Желаем вам успешной реализации всех намеченных планов и амбициозных проектов, дальнейшего процветания и стабильности. Ваш юбилей — это еще и очередной год нашего сотрудничества, и мы очень надеемся, что оно будет развиваться и укрепляться. Со своей стороны гарантируем достижение самых высоких показателей качества СМР, чтобы вы всегда видели в нас компанию, умеющую понимать ваши потребности, и достойного партнера, профессионально помогающего в вашей деятельности!

полнения специализированных работ. Производственные базы предприятия расположены в городах Екатеринбург и Ноябрьск.

Особое внимание компания уделяет выбору поставщиков строительных материалов, техники и оборудования, используемых в работе, так как от качества этих поставок напрямую зависит успех всего проекта.



ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург». Комплекс по производству СПГ на ГРС-4, г. Екатеринбург



Монтаж ГПА и технологических трубопроводов на Вынгаяхинском ГП



Монтаж компрессорной установки Siemens на Вынгапуровском ГП

## Проекты

Уже девять лет ЗАО «Уралстройэнергомонтаж» тесно сотрудничает с крупными организациями Свердловской и Тюменской областей, ЯНАО, в числе которых — ООО «Газпром центрремонт», ООО «Газпром добыча Ноябрьск», ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург», ОАО «ТГК №9», ЕМУП «Водоканал», ОАО «Синарский трубный завод», Министерство обороны РФ на территории ПУрВО и другие. Компания успешно реализует сложные и масштабные про-

екты, о чем свидетельствуют многочисленные благодарственные отзывы заказчиков.

Так, за последние три года послужной список специалистов ЗАО «Уралстройэнергомонтаж» пополнился проектом по монтажу опытного завода по выработке сжиженного природного газа (СПГ), реализованным по заказу «Газпром трансгаз Екатеринбург».

В период с 2009-го по 2011 год предприятие осуществило комплекс монтажных и электромонтажных работ по

строительству дожимной компрессорной станции (ДКС) Вынгаяхинского газового месторождения (первая очередь, второй этап).

Кроме того, компания выполнила работы по реконструкции ДКС Комсомольского газового промысла (I и II очереди) (июнь 2011 года—июнь 2012 года): в кратчайшие сроки были смонтированы три газоперекачивающих агрегата (ГПА), первый ГПА был запущен уже в январе 2011-го.

С 2009 года развивается сотрудничество ЗАО «Уралстройэнергомонтаж» и ООО «Газпром центрремонт». В рамках партнерства специалисты предприятия ведут масштабные работы по капитальному ремонту зданий и сооружений, магистральных и технологических газопроводов, наземных сооружений, антикоррозийной обработке и ремонту изоляции объектов газового хозяйства дочерних обществ ОАО «Газпром».

Несмотря на прочные позиции в отрасли, ЗАО «Уралстройэнергомонтаж» не собирается останавливаться на достигнутом. Впереди у компании — новые яркие проекты и масштабные цели, которые обязательно будут достигнуты, ведь предприятие отвечает за главный фактор успешной работы — качество. **Р**



Монтаж трех ГПА Комсомольского ГП

ЗАО «Уралстройэнергомонтаж» является членом НП СРО ОСГинК, СРО «Строительный союз Калининградской области». Предприятие имеет сертификаты соответствия системы качества требованиям СТО «Газпром» 9001-2006, ISO 9001-2008, «ГАЗПРОМСЕРТ», экспертное заключение ЕСГ ОАО «Газпром» о готовности к выполнению работ по техническому обслуживанию и ремонту объектов, свидетельства аттестации технологии сварки (НАКС — восемь свидетельств), лицензию МЧС №4-2/00431, заключение ООО «Газпром газнадзор» об организационно-технической готовности; свидетельство об аккредитации ОАО «Газпром» Управление энергетики



**ЗАО «Уралстройэнергомонтаж»**  
 620142 Екатеринбург, ул. Чапаева, 23  
 Юр. адрес: г. Екатеринбург, ул. Блюхера, 88  
 Тел. (343) 228-00-48, факс 228-00-47  
 E-mail: usem@convex.ru, www.ycem.ru

# ООО «Уренгойремстройдобыча»: ремонт только на «отлично»!

**ООО «Уренгойремстройдобыча» выступает надежным партнером ведущих нефтегазовых компаний Западной Сибири. Обладая многолетним уникальным опытом работы в непростых климатических и геологических условиях, предприятие предлагает широкий спектр услуг по ремонту скважин всех назначений. Профессионализм коллектива, применение эффективных технологий и творческий подход к делу позволят ООО «Уренгойремстройдобыча» успешно решать проблемы заказчиков, способствуя повышению нефте- и газодобычи предприятий.**



**Сергей СМОЛЯКОВ**, генеральный директор  
ООО «Уренгойремстройдобыча»

## О предприятии

Компания «Уренгойремстройдобыча» (ООО «УРСД») начала свою деятельность в 1999 году. Ее основной костяк сложился из опытных специалистов, за плечами которых было по 15—20 лет работы в геологоразведке на крупнейших месторождениях Западной Сибири — Уренгойском, Ямбургском, Заполярном и многих других. Инициатором создания компании, которой впоследствии суждено было занять ведущие позиции в своей отрасли, стал Сергей СМОЛЯКОВ. Идею поддержали и его единомышленники — Владимир МУРАДЯН и Владимир КОРОТИЦКИЙ.

Становление и первые шаги «Уренгойремстройдобычи» пришлось на непростое время, но разве могли они помешать добиться успеха людям, которые в свое время уверенно покоряли тюменский Север? В мае 1999 года была сформирована первая бригада по освоению и капитальному ремонту скважин, тогда же предприятие заключило свой

первый договор — с ООО «Газпром добыча Уренгой». Это сотрудничество, которое подвигло молодую компанию сразу взять максимально высокую планку, во многом определило формат дальнейшей деятельности ООО «Уренгойремстройдобыча». Специалисты предприятия работают только с безупречным качеством и строго в установленные сроки.

Сегодня капитальный и текущий ремонт газовых и нефтяных скважин выполняется силами 11 бригад ООО «УРСД». На вооружении специалистов — все необходимое для развертывания работ в полевых условиях (вагон-дома, мобильная электростанция, столовая, баня и так далее), собственная производственная база площадью 95 тысяч квадратных метров, включающая цех технологического транспорта и спецтехники (более 120 единиц техники, в том числе азотно-компрессорные, койлтюбинговые установки, насосные агрегаты, агрегаты для ремонта скважин и другие), ремонтно-механический и энергоцех, трубную площадку. Благодаря мощному производственному оснащению предприятие может выполнять различные виды ремонта и восстановления оборудования, инструмента; изготавливать нестандартное оборудование для обвязки скважин, ловильный инструмент, элементы компоновки колонны труб и многое другое.

## Надежный партнер

За более чем десятилетнюю историю работы специалисты ООО «Уренгойремстройдобыча» принимали участие в проектах по ремонту более 600 скважин

различной степени сложности. Постоянными заказчиками предприятия выступают ООО «Газпром добыча Уренгой», ООО «Газпром центрремонт», ОАО «Арктикгаз» и другие. Как правило, это партнерство носит долговременный характер, что неудивительно: «УРСД» старается честно, добросовестно и качественно выполнять договорные обязательства, стремится соответствовать всем требованиям заказчиков.

Результат всегда соответствует ожиданиям: эффективная работа бригад ООО «Уренгойремстройдобыча» напрямую влияет на эффективность деятельности нефтегазодобывающих компаний, позволяет сделать производственный процесс более оперативным, минимизировать простой. Передавая решение вопросов по ремонту скважин в руки профессионалов, заказчики могут быть уверены: все будет сделано на «отлично»!

В настоящее время специалисты ООО «Уренгойремстройдобыча» задействованы на объектах ООО «Газпром добыча Уренгой», ОАО «Арктикгаз», ООО «Севернефть-Уренгой» и других. Кадровый и производственный потенциал позволяет предприятию вести работы на 18 объектах одновременно (с участием трех бригад по освоению и пробной эксплуатации скважин). Но и это еще не предел. Понимая, что рынок сервисных услуг по ремонту скважин стремительно развивается, а заказчики предъявляют все более жесткие требования к подрядчикам, руководство ООО «УРСД» ведет активную работу по внедрению передовых технологий работы, осваивает новые направления, расширяет географию и спектр деятельности. Особое внимание уделяется техническому перевооружению и оснащению бригад более современным оборудованием и спецтехникой. ■

Наличие широкого спектра спецоборудования позволяет специалистам ООО «Уренгойремстройдобыча» вести работы в скважинах глубиной свыше четырех тысяч метров, в том числе наклонно-направленных и с аномально высоким пластовым давлением. При этом по необходимости применяются технологии и оборудование Baker Hughes, Weatherford, Schlumberger и других



**ООО «Уренгойремстройдобыча»**  
629300 ЯНАО,  
г. Новый Уренгой,  
ул. Промысловая, 29  
Тел./факс (3494) 94-41-34  
E-mail: urstd@rambler.ru

# ООО «Уралгазремонт». В унисон с заказчиком

**ООО «Уралгазремонт» — динамично развивающаяся компания Урало-Сибирского региона, обладающая высоким кадровым, техническим и технологическим потенциалом. Являясь одним из самых крупных в отрасли, предприятие на протяжении нескольких лет успешно сотрудничает с ООО «Газпром центрремонт», выполняя работы по капитальному ремонту и ремонтно-техническому обслуживанию на объектах ОАО «Газпром».**

За время совместной работы с ООО «Газпром центрремонт» ООО «Уралгазремонт» проделало сложный путь — от первых объектов по нанесению полиуретановых покрытий до непосредственно ремонта объектов технологических трубопроводов, реконструкции котельного, газового и теплотехнического оборудования и капитального ремонта промышленных зданий и сооружений. В ходе выполнения заказов коллектив предприятия накопил богатейший опыт работы в районах Крайнего Севера, в труднопроходимых болотистых местностях и других тяжелых климатических и географических условиях. Наряду с опытом повышался и уровень профессионализма сотрудников ООО «Уралгазремонт», одновременно предприятие увеличивало производственные мощности, расширяло спектр услуг и географию присутствия.

Характерными чертами деятельности компании является постоянный мониторинг и активное внедрение новейших предложений и технологий, материалов по видам работ, изучение требований заказчика на стадии подготовительных работ, системный подход к проработке проектно-сметной документации, тендерной докумен-

тации, своевременность выполнения, соответствие системы менеджмента качества ГОСТ Р ИСО 9001-2008 СДС Газпромсерт.

Высокое качество ремонта обеспечивает профессиональный коллектив, на вооружении которого — современные механизмы, машины и оборудование, необходимые для выполнения всего цикла основных и сопутствующих работ по строительству и капитальному ремонту объектов нефтегазовой отрасли.

Надежность, ответственность и безупречное качество позволили компании заслужить отличную репутацию и завоевать доверие заказчиков. Сегодня коллективу ООО «Уралгазремонт» клиенты доверяют реализацию самых сложных и стратегически важных проектов в области реконструкции и капитального ремонта технологических трубопроводов, объектов газового хозяйства и так далее. Так, совместно с дочерними предприятиями ООО «Газпром центрремонт» и диагностическими организациями ООО «Уралгазремонт» участвовало в ликвидации напряженно-деформированных состояний на агрегатах воздушного охлаждения (АВО) газа и реализовало ряд предложений по упрощению ремонта.



— Многие из того, что на сегодняшний день имеет ООО «Уралгазремонт», достигнуто собственными силами, а также стало результатом сотрудничества с нашими партнерами, — говорит директор ООО «Уралгазремонт» Сергей АНУФРИЕВ. — Отрасль, в которой мы работаем, требует особого подхода, здесь как нигде важно взаимопонимание, тесный контакт с заказчиком и четкая обратная связь. Только при наличии всех этих условий гарантирован хороший результат. Сегодня нам удалось выстроить именно такие отношения с клиентами, мы думаем и работаем с ними в унисон, и, надеюсь, в будущем наше сотрудничество будет только развиваться. **Р**



**ООО «Уралгазремонт»**

107113 Москва, ул. Сокольнический Вал, 38

620027 Екатеринбург, ул. Азина, 18д

Тел./факс (343) 287-05-03

E-mail: info@uralgr.ru



# ООО «Нижневолгоэлектромонтаж».

## В центре больших строек

ООО «Нижневолгоэлектромонтаж» образовалось в апреле 1964 года в связи с ростом строительства и увеличением объемов электромонтажных работ в городе Астрахани и области. За годы работы специалисты предприятия участвовали в строительстве практически всех крупных объектов, возводимых в Астраханской области, как промышленного, так и гражданского назначения. Обладая многолетним опытом и безупречной репутацией, ООО «Нижневолгоэлектромонтаж» сегодня является надежным подрядчиком крупнейших компаний, в числе которых — ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «Газпром» и другие.



Анатолий ИВАНОВ, генеральный директор  
ООО «Нижневолгоэлектромонтаж»

### Большой опыт

В послужном списке коллектива ООО «Нижневолгоэлектромонтаж» — участие в строительстве Астраханского целлюлозно-картонного комбината, завода «Лотос», вододелителя в городе Нариманове; объектов Кирикилинского промузла, жилых микрорайонов города Астрахани. НВЭМ — основная электромонтажная организация, которая принимала участие в строительстве первой и второй очередей Астраханского газоперерабатывающего завода (ГПЗ). Монтажники ООО «Нижневолгоэлектромонтаж» внесли весомый вклад в возведение трубного завода в городе Волжском, металлургического комбината в Республике Иран. В течение 2000—2002 годов силами предприятия были выполнены электромонтажные работы, монтаж систем автоматики и охраны на нефтеперерабатывающих станциях Каспийского трубо-проводного консорциума «Астрахан-

ская» в Астраханской области и «Комсомольская» в Республике Калмыкии. В 2003 году ООО «Нижневолгоэлектромонтаж» выполнило монтаж систем автоматики на распределительно-перевалочном комплексе (РПК) «Астраханский» «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефтепродукт» в поселке Ильинка.

Доверие заказчиков ООО «НВЭМ» вполне объяснимо. Предприятие ответственно подходит к соблюдению сроков реализации проектов и гарантирует безупречное качество выполнения работ. С этой целью в структуре компании создана собственная служба качества.

### В интересах «Газпрома»

Большие усилия специалистов ООО «НВЭМ» сосредоточены на объектах ОАО «Газпром». Предприятию доверено выполнение электромонтажных, пусконаладочных и строительных работ по капитальному ремонту, капитальному строительству и техническому обслуживанию электрических силовых сетей, сетей электроосвещения, электрооборудования, кабельных линий электропередачи, электропривода, РП и ТП до и свыше 1 000 В, заземляющих устройств на промышленных объектах, зданиях и сооружениях подразделений ООО «Газпром добыча Астрахань». С 1982 года ООО «Нижневолгоэлектромонтаж» осуществляет деятельность на объектах Астраханского газоконденсатного месторождения и вот уже более 25 лет является надежным партнером ГПЗ ООО «Газпром добыча Астрахань».

В числе последних совместных проектов стоит отметить электромонтажные и пусконаладочные работы на объектах

Астраханского ГПЗ — установка грануляции серы У-250/1 Enersul и установка получения сырья для каталитических процессов (205 тит.). Работы производились в 2010—2011 годах.

Уже не первый год ООО «НВЭМ» тесно сотрудничает с ООО «Газпром центрремонт», оказывая услуги по капитальному ремонту электрооборудования объектов ГПЗ и ГПУ ООО «Газпром добыча Астрахань».

ООО «Газпром центрремонт» — динамично развивающаяся ремонтная компания, обеспечивающая техническое обслуживание и любые виды ремонта всех объектов ОАО «Газпром». В зоне ответственности ГЦР — выполнение комплексных работ по капитальному ремонту и реконструкции, техническое перевооружение, пусконаладка, сервисное обслуживание, инженерное обеспечение и сопровождение работ на объектах Единой системы газоснабжения России. Своевременно организацией в установленные сроки выполняется поставка материалов и оборудования, в полном объеме предоставляется проектно-сметная документация по объектам капитального ремонта.

— ООО «Газпром центрремонт» располагает штатом высококвалифицированных специалистов, с которыми приятно и надежно работать, — говорит генеральный директор ООО «Нижневолгоэлектромонтаж» Анатолий ИВАНОВ. — Наше предприятие готово к дальнейшему сотрудничеству с уважаемым заказчиком — ООО «Газпром центрремонт» — и выражает надежду на укрепление партнерских отношений в работе на объектах Астраханского газоконденсатного месторождения ООО «Газпром добыча Астрахань».

В преддверии юбилея ООО «Газпром центрремонт» от лица всех сотрудников ООО «НВЭМ» поздравляю коллег с праздником! Желаю больших производственных и творческих успехов, благополучия и новых достижений! 

ООО «Нижневолгоэлектромонтаж»

414041 г. Астрахань, ул. Рыбинская, 13

Тел. (8512) 39-81-39, факс 39-80-94

E-mail: nvmon@astranet.ru

Успех ООО «Нижневолгоэлектромонтаж» обеспечивает опытный коллектив, обладающий высоким профессиональным уровнем общестроительных, электромонтажных и пусконаладочных работ, а также мощная производственная база, оснащенная спецтехникой и станочным парком

# С высокой степенью надежности

**ООО «Нефте-газо строительное предприятие «Виолет» (ООО «НГСПВ»)** специализируется в области реконструкции и капитального ремонта магистральных газопроводов, выполняет строительно-монтажные работы под ключ. Многолетний опыт (организация работает с 1995 года), высокопрофессиональный коллектив и мощная производственная база позволили ООО «НГСПВ» стать одним из ведущих предприятий в отрасли и завоевать доверие и авторитет крупнейших компаний РФ.

Сфера деятельности ООО «Нефте-газо строительное предприятие «Виолет» охватывает следующие направления:

- реконструкция, капремонт и обслуживание магистральных и технологических трубопроводов;
- промышленное и жилищное строительство;
- ремонт объектов ТЭК.

Главной ценностью компании являются кадры — высококвалифицированные, ответственные, обладающие уникальными знаниями и практическим опытом. В ООО «НГСПВ» нет случайных людей, каждый из сотрудников здесь — важное звено производственного процесса, от профессионализма которого зависит успех общего дела. На вооружении коллектива — обширная производственная база, собственный железнодорожный тупик, крановое хозяйство, мощный парк автомобилей и спецтехники. Наличие транспорта обеспечивает компании мобильность и оперативность, а широкая сеть филиалов и представительств (в Краснодаре, Югорске, Нижней Туре, Новосибирске, Иркутске, Самаре, Казани, Саратове) делает услуги «НГСПВ» доступнее.

Компания строит свою работу, основываясь на принципе комплексности: специалисты ООО «НГСПВ» готовы выполнить полный спектр строительно-монтажных работ (СМР) на условии под ключ. Благодаря собственной фабрике по производству металлопластиковых и алюминиевых конструкций компания готова предложить заказчику максимально низкую себестоимость проведения СМР и, как следствие, наиболее выгодные условия сотрудничества.

Оптимальная цена в сочетании с безупречным качеством исполнения обязательств, строжайшим соблюдением договорных сроков, предоставлением

сервисного гарантийного обслуживания — это именно те сильные стороны ООО «Нефте-газо строительное предприятие «Виолет», которые позволяют быстро и с высокой степенью надежности реализовывать проекты и уверенно добиваться успеха.

## Можно доверять!

Сегодня география деятельности ООО «НГСПВ» охватывает десятки регионов РФ. Организация выполняет работы на объектах Минобороны РФ по капремонту котельных и тепловых сетей.

Компания предоставляет широкий спектр услуг газотранспортным предприятиям: расчистка трасс газопроводов, подготовительные работы (устройство вдольтрассовых проездов и временных переездов через газопроводы), устранение дефектов, СМР, ремонт изоляционных покрытий МГ и технологического оборудования, диагностика МГ различными методами, капремонт технологических трубопроводов, ГКС и так далее. На все виды работ имеются необходимые разрешительные документы, сертификаты и допуски.

На сегодняшний день постоянными заказчиками ООО «Нефте-газо строительное предприятие «Виолет» являются ООО «Газпром трансгаз Югорск», ООО «Газпром центрремонт», ООО «Газпром трансгаз Краснодар», ООО «Газпром трансгаз Сургут», ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург» и многие другие.

В копилке реализованных проектов — выборочный ремонт трубопровода, а также капремонт более 10 подключающих шлейфов протяженностью свыше 50 километров (Ямбург — Тула-1, Ямбург — Поволжье, Уренгой — Центр-1), капремонт крановых узлов для нужд Таганрогского, Краснодарского, Майкопского, Кушевского, Ростовского, Березов-



**Олег ТЕЛЯТНИКОВ**, генеральный директор ООО «НГСПВ»

ского ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Краснодар», капремонт магистральных газопроводов протяженностью более 70 километров (Березовское, Кушевское, Ростовское ЛПУ), капремонт запорно-регулируемой арматуры (по заказу ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»), сплошная переизоляция МГ Уренгой — Челябинск (заказчик ООО Газпром трансгаз Сургут) и много других. Все эти проекты, несмотря на различие в объемах, степени сложности работ и географической разобщенности, объединяет один факт — безупречное качество исполнения договоров специалистами ООО «НГСПВ».

Многочисленные положительные отзывы партнеров о безупречной работе предприятия позволяют ежегодно расширять сотрудничество с дочерними структурами газового холдинга.

— От имени нашего коллектива поздравляю партнеров с 20-летием ОАО «Газпром». За эти годы компанией пройден огромный путь, достигнуты масштабные цели, но самые главные победы, конечно, еще впереди. Желаем профессиональных успехов, новых открытий и свершений. А мы всегда готовы подключиться к решению этих задач, — говорит Олег ТЕЛЯТНИКОВ, генеральный директор ООО «НГСПВ». 



**ООО «Нефте-газо строительное предприятие «Виолет»**

624221 Свердловская обл.,

г. Нижняя Тура, ул. 40 лет Октября, 116

Тел./факсы: (34342) 2-06-23, 2-08-04, 2-07-72

E-mail: oknaviolet@rambler.ru, www.violet-ural.ru

В 2008 году ООО «Нефте-газо строительное предприятие «Виолет» получило квалификационный сертификат «Надежный партнер», дающий преимущественное право на заключение договоров с ООО «Газпром трансгаз Югорск»

# ДООАО «Газпроектинжиниринг» и ООО «Газпром центрремонт»: рука об руку

Дочернее открытое акционерное общество «Газпроектинжиниринг» — проектно-исследовательская компания, осуществляющая полный комплекс работ по проектированию вновь строящихся и реконструируемых объектов в области хранения, переработки, магистрального транспорта природного газа и его компонентов в России и странах СНГ. Обладая многолетним опытом, сегодня ДООАО «Газпроектинжиниринг» — надежный партнер крупнейших предприятий газовой отрасли, успешно реализующий проекты любой степени сложности.



**Евгений КАПИШНИКОВ**, генеральный директор ДООАО «Газпроектинжиниринг»

— В 2013 году исполняется пять лет со дня основания ООО «Газпром центрремонт». От лица всего коллектива ДООАО «Газпроектинжиниринг» поздравляю генерального директора ГЦР Дмитрия Витальевича ДЮЕВА и весь многочисленный коллектив компании с юбилеем!

Желаю ООО «Газпром центрремонт» дальнейшего процветания и стабильности, творческих успехов. Пусть будущее принесет вам успех во всех начинаниях!

Один из основных заказчиков организации — ООО «Газпром центрремонт» — холдинговая ремонтная компания, обеспечивающая техническое обслуживание и любые виды ремонта всех объектов ОАО «Газпром», в том числе выполнение комплексных работ по капитальному ремонту и реконструкции, техническое перевооружение, все виды пусконаладочных работ, сервисное обслуживание, инженерное

обеспечение и сопровождение работ на объектах Единой системы газоснабжения России. ГЦР объединяет пять компаний: ДООАО «Центрэнергогаз», ОАО «Газэнергосервис», ОАО «Газавтоматика», ДООАО «Оргэнергогаз», ОАО «Электрогаз» — общей численностью свыше 20 тысяч высококвалифицированных сотрудников по всей стране.

Начиная с 2009 года по заданию и в тесном сотрудничестве с ООО «Газпром центрремонт» ДООАО «Газпроектинжиниринг» выполнило значительный объем проектно-исследовательских работ. В рамках реализации решений совещания №01-32 от 29.03.2011 года у Председателя Правления ОАО «Газпром» А. Б. МИЛЛЕРА «О ремонте линейной части ЕСГ» по формированию системы типовой проектной документации специалистами ООО «Газпром центрремонт» и ДООАО «Газпроектинжиниринг» разработаны 36 альбомов, унифицированных проектных решений для проведения капитального ремонта линейной части магистральных газопроводов (ЛЧ МГ).

ООО «Газпром центрремонт» выступает в роли заказчика по реконструкции объектов Краснодарского подземного хранилища газа и Майкопской компрессорной станции, роль генеральной проектной организации выполняет ДООАО «Газпроектинжиниринг».

Под эгидой ГЦР ДООАО «Газпроектинжиниринг» совместно с ОАО «Оргэнергогаз» и НП «СоюзПрогрессГаз» ведется работа по разработке унифицированных проектных решений по капитальному ремонту газораспределительных станций (ГРС), которые

прошли соответствующие согласования и находятся на утверждении в ОАО «Газпром».

Кроме того, специалистами ДООАО «Газпроектинжиниринг» была проведена экспертиза более 500 комплектов проектно-сметной документации (ПСД) для капитального ремонта ЛЧ МГ и ГРС.

Партнерство двух компаний будет развиваться и в дальнейшем. Так, в 2013 году планируется продолжить разработку документов системы типового проектирования в качестве основы для формирования и проведения единой технической политики в области разработки ПСД и выполнения капитального ремонта на объектах ОАО «Газпром».

За 17 лет работы в газовой отрасли специалистами ДООАО «Газпроектинжиниринг» было запроектировано более 3 000 километров магистральных трубопроводов газа, нефти и продуктопроводов, площадочных сооружений нового строительства и реконструкции. Для повышения оперативности в работе созданы филиалы в Москве и Ростове-на-Дону, производственные отделы в Санкт-Петербурге, Перми, Томске и Ставрополе.

В 2007 году создан Учебный центр «Газпроектинжиниринг». Его основная задача заключается в обучении своих сотрудников, специалистов подрядных организаций, дочерних обществ ОАО «Газпром», проектных и строительных организаций. **Р**



ДООАО «Газпроектинжиниринг»

394007 г. Воронеж,

Ленинский проспект, 119

Тел. (473) 226-45-03, факс 226-36-04

E-mail: ruk@gasp.ru

www.gasp.ru

Сегодня ДООАО «Газпроектинжиниринг» — крупнейшая проектная организация Центрально-Черноземного региона, член Ассоциации проектных организаций ОАО «Газпром», входящих в Союз проектировщиков России

# Заполярка выходит на пик своей добычи

В 2012 году запущен новый, пятый по счету, газовый промысел (ГП) — УКПГ-1В на Заполярном месторождении (для краткости — Заполярка). Производственный объект будет давать более девяти миллиардов кубометров газа в год, что могло бы целиком покрыть нужды таких стран, как Австрия, Венгрия, Чехия, Сингапур. Важность ГП не только в увеличении добычи газа, опыт Заполярки показывает, что освоение месторождений нового поколения серьезно укрепляет производственные позиции «Газпрома» в настоящем времени и в перспективе.

## Эталонный пример

ООО «Газпром добыча Ямбург» эксплуатирует Заполярное месторождение — одно из крупнейших в России и один из последних сухопутных гигантов Западной Сибири. Его запасы значительно превышают триллион кубометров газа. Другие месторождения-великаны — Уренгойское, Ямбургское, Медвежье — разрабатываются несколько десятков лет и начали естественным образом истощаться. Оставшиеся триллионники укрыты не только землей, но и водой — Обской губы, Карского моря, Баренцева моря. Будет требоваться особый подход, ресурсы, новые технологии для их освоения. Все это — в новых политических и экономических условиях.

И Заполярка здесь может считаться эталонным примером. Ее запускал в 2001 году уже «новый» «Газпром», прошедший в 1990-х через реформацию и оставивший в прошлом советский стиль управления и старые технологии. И этот «Газпром» эффективно показал себя не только на полученных в наследство мощностях, но и сумел их приумножить. Заполярка стала за это время далеко не единственным, но зато крупнейшим по мощности отраслевым проектом с объемами добычи газа в 130 миллиардов кубометров, обеспечивающим 20—25% всех потребностей газового гиганта. И пятый газовый промысел Заполярки в этом плане символичен — именно благодаря ему месторождение выходит на пик своей добычи.

## Этапы строительства

Два самых известных геологических пласта, в которых залегают газ месторождений Ямало-Ненецкого автономного округа, называются сеноманский и валанжинский.

Три сеноманских газовых промысла на Заполярном месторождении были запущены еще в начале нулевых и успешно работают сейчас. Валанжин до недавнего времени оставался нетронутым. «Распаковали» его лишь в 2011 году, введя в строй установ-



ку комплексной подготовки газа №2В (литера «В» после цифры значит «валанжинский»). Вторая по счету (под номером 1В) валанжинская установка была запущена в октябре 2012 года.

В тундре, на естественном грунте, ничего строить нельзя. Поэтому все капитальные постройки возводят на сваях. Но предварительно территорию стройки «отсыпают» — покрывают двух- трехметровым слоем песка.

Первая отсыпка на ГП-1В началась зимой 2007—2008 годов. Задействованы десятки самосвалов, отсыпаны сотни тысяч кубометров грунта. Сваи начали погружать уже к концу 2008-го. Но дальнейшая работа потеряла набранный темп — осенью начался экономический кризис.

В 2010 году был взят прежний темп. Голая тундра сначала стала гладкой песчаной площадкой, потом покрылась частоколом сотен торчащих свай, которые постепенно обрастали стенами будущих цехов. Коробки помещений заполнялись оборудованием и по эстакадам начали связываться друг с другом трубопроводами и кабелями. По окрестной тундре в то же время работали несколько буровых установок, задачей которых было построить восемь десятков скважин для нужд будущей УКПГ.

К 2012 году количество строителей на площадке перевалило за 1000 человек. Темпы работ нарастали.

Испытания на ГП-1В начались еще в июне 2012-го на тех узлах, которые были достроены. К сентябрю 2012 года все главные системы были достроены и испытаны. И в октябре газ и конденсат через УКПГ-1В были поданы в магистраль. Более девяти миллиардов кубометров газа и около двух миллионов тонн газового конденсата в год составит проектная мощность нового газового промысла Заполярки. ■

УКПГ-1В на Заполярном месторождении

Заполярное НГКМ — месторождение газа, газового конденсата и нефти, открытое в 1965 году, по объему запасов относится к категории уникальных. Месторождение компактно, его размеры 50 на 30 километров. Это позволяет вести разработку сеноманских залежей тремя самыми мощными в мире УКПГ, валанжинских залежей — двумя УКПГ



ГП-16 – «Песцовый» промысел УНГКМ

## ООО «Газпром добыча Уренгой»: на пороге юбилея

**ООО «Газпром добыча Уренгой» — одно из крупнейших газодобывающих предприятий Группы «Газпром» на севере России. Общество стоит на пороге юбилея — в апреле 2013 года оно будет отмечать 35 лет с момента пуска первой установки комплексной подготовки газа на Уренгойском нефтегазоконденсатном месторождении.**

В 2008 году общество «Газпром добыча Уренгой» извлекло из недр Большого Уренгоя шестой триллион кубометров газа. Это достижение в 2009 году зарегистрировано в Книге рекордов России

История предприятия «Газпром добыча Уренгой» начинается с издания приказа от 5 декабря 1977 года Министерством газовой промышленности СССР об организации Уренгойского производственного объединения по добыче газа «Уренгойгаздобыча» (ныне ООО «Газпром добыча Уренгой»). На следующий год 22 апреля первая установка комплексной подготовки газа (УКПГ) на Уренгойском НГКМ была введена в промышленную эксплуатацию. А через месяц с УКПГ-1 в газопровод поступил первый миллиард кубометров уренгойского сырья. На пике разработки месторождения, в 1987 году, предприятие за год добыло 305 миллиардов кубометров углеводородов. В 2008 году ООО «Газпром добыча Уренгой» преодолело в газодобыче рубеж в шесть триллионов кубометров газа. На сегодняшний день такого гигантского количества газа с одного месторождения не добывала ни одна компания в мире. Данный рекорд официально зарегистрирован в Книге рекордов России.

ООО «Газпром добыча Уренгой» осуществляет добычу природного газа, газового конденсата и нефти, подготовку к транспорту углеводородного

сырья, формирование сырьевой базы. Предприятие владеет лицензиями на геологическое изучение и разработку недр в пределах Уренгойского, Песцового, Северо-Самбургского, Южно-Песцового и Восточно-Падинского участков, а также на разработку сеноманской залежи Северо-Уренгойского НГКМ.

В ходе создания Уренгойского энергетического комплекса по обе стороны Полярного круга в строй введены 22 установки комплексной подготовки газа, из них: 16 установок комплексной подготовки сеноманского газа, пять — валанжинского газа и одна установка по подготовке продукции ачимовских отложений; два нефтепромысла, 17 дожимных компрессорных станций, пять станций охлаждения газа, две компрессорные станции по утилизации попутного нефтяного газа. За годы работы проложено свыше тысячи километров межпромысловых трубопроводов, создана мощная промышленная инфраструктура, обеспечивающая надежную работу нефтяных и газовых промыслов.

### Забота о природе

В рамках экологической политики ОАО «Газпром» и экологической декларации ООО «Газпром добыча Уренгой» на предприятии реализуется комплекс мероприятий по совершенствованию систем управления охраной окружающей среды и природопользования, проводится производствен-

ный контроль и мониторинг. Большое внимание уделяется научным исследованиям, современным проектным решениям, разработке и внедрению ресурсосберегающих технологий.

В «Газпром добыча Уренгой» соблюдаются требования российского законодательства и международных стандартов по рациональному использованию природной среды, защите здоровья и безопасности населения. Ежегодно осуществляется рекультивация земель с применением биотехнологий, проводится большой объем работ по охране атмосферного воздуха, водного бассейна, почв, недр земли, реконструкции объектов природоохранного назначения.

Особое внимание на предприятии уделяется экологической эффективности внедряемых и используемых технологий и оборудования. Для этого реализуется комплексная программа реконструкции и технического перевооружения объектов добычи газа Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения.

### Курс на развитие

С целью обеспечения стабильной и бесперебойной добычи и подготовки к транспорту углеводородного сырья ООО «Газпром добыча Уренгой» взят курс на развитие и восполнение сырьевой базы, вовлечение в разработку новых площадей и залежей.

Достижением последних лет стало начало освоения сверхглубоких ачимовских пластов,

богатых газовым конденсатом. В декабре 2009 года ООО «Газпром добыча Уренгой» ввело в опытно-промышленную эксплуатацию современный высокотехнологичный газоконденсатный ачимовский промысел №22, позволяющий добывать углеводородное сырье с глубины почти в 4 000 метров.

В 2009 году состоялся пуск двух компрессорных станций по утилизации попутного нефтяного газа на центральных пунктах сбора нефти. Их пуск позволил снизить потери попутного нефтяного газа до 98%, значительно сократить выбросы в атмосферу загрязняющих веществ, повысить надежность работы систем газлифтного газа, обеспечивающих процесс добычи нефти. В 2010 году была введена в эксплуатацию Западно-Песцовая площадь Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения. В 2011 году общество обеспечило ввод первой очереди дожимной компрессорной станции на УКПГ-5В.

До 2015 года предприятие намерено расширить ГКП-22, завершить строительство и ввести в эксплуатацию ГКП-21. Что касается планов на будущее, то «Газпром добыча Уренгой» по завершении геологоразведки будет вести в качестве оператора ОАО «Газпром» работы по обустройству северной части полуострова Ямал (Малыгинская площадь, Тасийское месторождение, Северо-Тамбейская и Западно-Тамбейская площади). Таким образом, перспективы развития ООО «Газпром добыча Уренгой» просматриваются не на одно десятилетие. **Т**



**Сергей МАЗАНОВ,**  
генеральный директор  
ООО «Газпром добыча  
Уренгой»

Забота о людях,  
благотворительность,  
спонсорство — важная  
составляющая  
деятельности  
ООО «Газпром добыча  
Уренгой»

Эксплуатационная  
скважина ООО «Газ-  
пром добыча Уренгой»



# Единый сервисный оператор Концерна «Тракторные Заводы»

Основным направлением деятельности ООО «Сервис Промышленных Машин» (СПМ) является сервисное обслуживание техники и комплектующих, производимых предприятиями Концерна «Тракторные Заводы».



Кран-трубоукладчик «ЧЕТРА ТГ-503»

История формирования ООО «Сервис Промышленных Машин» начинается с мая 1978 года. Тогда приказом Чебоксарского завода промышленных тракторов №343 были созданы отделы технической эксплуатации тракторов Т-330 (ОТЭТ) и гарантийного технического обслуживания и обеспечения запасными частями тракторов. В течение нескольких лет отделы не раз были переименованы и преобразованы. В итоге в конце 2008 года в городе Чебоксары было создано специализированное сервисное предприятие — ООО «Сервис Промышленных Машин», которое входит в Концерн «Тракторные Заводы». Концерн является одним из крупнейших российских интеграторов научно-технических, производственно-технологических и финансовых ресурсов в машиностроении как в России, так и за рубежом. В управлении машиностроительно-индустриального холдинга находится более 20 крупнейших предприятий, расположенных в 10 субъектах России.

ООО «Сервис Промышленных Машин» сегодня успешно осваивает и развивает лучшие традиции всех заводов Концерна в деле гарантийного и

технического обслуживания, стремится к тому, чтобы потребители продукции Концерна знали, что покупая машины, они вместе с тем приобретают и партнера, который обеспечивает эффективность и комфорт эксплуатации.

В настоящее время ООО «СПМ» является единым сервисным оператором Концерна «Тракторные Заводы» и отвечает за широкий спектр услуг. Во-первых, предприятие обеспечивает гарантийные обязательства предприятий Концерна, которые производят технику для разных отраслей:

- промышленной (бульдозеры, краны-трубоукладчики, тяжелые погрузчики, экскаваторы, вездеходы);
- лесозаготовительной (трелёвочные трактора, харвестеры, форвардеры, как колесные, так и гусеничные);
- лесопожарной, коммунальной (погрузчики, колесные трактора, навесное оборудование — уборочные машины и другое);
- дорожной (автогрейдеры, катки дорожные);
- сельскохозяйственной (универсальные пропашные, комбайны, навесное оборудование и прочее).

Во-вторых, «СПМ» выполняет коммерческий ремонт техники, в том числе капитальный, техническое обслуживание, восстановление и прочее. Работа проводится на собственных ремонтных площадках или непосредственно в местах эксплуатации с выездом оснащенных сервисных бригад. В-третьих, ООО «СПМ» является комплексным дилером «ЧЕТРА», то есть осуществляет продажу техники и оригинальных запасных частей бренда «ЧЕТРА». И в-четвертых, предприятие занимается обучением и переподготовкой операторов, механиков и сервисных специалистов дилеров и покупателей техники Концерна.

Действия ООО «СПМ» четкие и продуманные, а технологии работы давно отработаны. Для планирования предупредительных ремонтов и контроля правильности эксплуатации техники специалисты компании проводят регулярные инспекции. Чтобы исключить простой техники, своевременно выполняется агрегатный ремонт, то есть производится замена вышедшего из строя агрегата на новый в гарантийный срок. Мобильные ремонтные бригады ООО «СПМ» также могут осуществлять сервис любой сложности непосредственно на месте эксплуатации техники.

При этом качественно и оперативно работает техническая поддержка сер-



Бульдозер колесный «ЧЕТРА ТК-25.02»

висных дилеров и потребителей. Своевременно производится информирование о конструктивных изменениях техники, новых технологиях ремонта, разработках и обеспечение актуальной технической и ремонтной документацией.

Специалистами техподдержки разрабатываются программы обучения сервисных специалистов и потребителей, организуется обучение, в том числе дистанционное.

## О сотрудниках

На сегодняшний день штат ООО «СПМ» составляет свыше двухсот сотрудников. Наибольшее число специалистов — это молодые кадры в возрасте 26—35 лет, преимущественно с высшим образованием. Работники постоянно повышают свой профессиональный уровень, что позволяет им достойно представлять ООО «Сервис Промышленных Машин» на отечественном рынке.

Многие специалисты неоднократно поощрялись руководством ОАО «Промтрактор» и ООО «Сервис Промышленных Машин» за высокие заслуги. Так, за добросовестный труд и производственные показатели руководитель службы по ремонту и сервису Сергей ВОЛКОВ награжден Почетной грамотой администрации Калининского района города Чебоксары, министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики. В 2003 году начальник экономического отдела Алевтина КУЗНЕЦОВА была награждена Почетным знаком «Ветеран автомобильного и сельскохозяйственного машиностроения». Советник исполнительного директора Евгений ПЛАТОВ неоднократно награждался руководством ОАО «Промтрактор» за трудовую деятельность почетными грамотами, получил почетную грамоту Министерства промышленности и энергетики РФ. В настоящее время в компании работает 10 сотрудников — лауреатов корпоративной премии «Золотые кадры».

## Филиальная сеть

География деятельности ООО «СПМ» охватывает всю территорию России, а также страны СНГ, Ближнего Востока, Африки, Азии, Латинской Америки, Восточной Европы. В России предприятие имеет 13 собственных обособленных структурных подразделений в городах Чебоксары, Петрозаводск, Ека-



Экскаватор «ЧЕТРА ЭГП-230»

теринбург, Курган, Сургут, Новый Уренгой, Красноярск, Белово, Бодайбо, Чита, Нерюнгри, Свободный, Хабаровск, 28 сервисных дилеров по направлению «промышленная техника» и 50 дилеров по направлению «коммунальная и сельскохозяйственная техника».

Сервисные дилеры ООО «Сервис Промышленных Машин» работают в республиках Казахстан, Узбекистан, Белоруссия, Украина, в Черногории, в Республике Алжир, Судане и Зимбабве, Сирии, Индии, на Кубе и в Венесуэле.

## Качество, проверенное заказчиками

ООО «СПМ» оказывает услуги предприятиям, которые специализируются на добыче полезных ископаемых (золото, руда, уголь, нефть, газ, минеральное сырье), переработке минерального сырья, электроэнергетике, строительстве (в том числе дорожном, железнодорожном), геологоразведке, лесопожарных работах, заготовке и транспортировке леса, коммунальном хозяйстве, сельском хозяйстве и так далее. Покупая технику Концерна «Тракторные Заводы», заказчики получают также и оперативный и качественный сервис.

С каждым из заказчиков ООО «СПМ» стремится выстраивать долгосрочные отношения. Компания сотрудничает с такими дочерними предприятиями ОАО «Газпром», как ООО «Газпром добыча Надым», ЗАО «Центргаз», ЗАО «Центргазтрубопроводстрой», ООО «Газпром трансгаз Сургут», ООО «Газпром трансгаз Томск».

Одним из постоянных клиентов является ООО «Газпром добыча Уренгой».

Сотрудничество с газодобывающим предприятием началось в 2009 году. Тогда был выполнен ремонт вездеходов ТМ-120 и Т-1101. В 2011-м специалисты ООО «СПМ» отремонтировали бульдозер Т-11.01. Помимо этого регулярно проводится капитальный ремонт тракторной техники. В новом 2013 году предприятие планирует заключить договор с ООО «Газпром добыча Уренгой» на капитальный ремонт Т-1101.

Взаимодействие с газодобывающей компанией на протяжении нескольких лет говорит о том, что заказчик вполне доволен качеством оказанных услуг. Специалисты ООО «СПМ» стремятся все предложения и пожелания ООО «Газпром добыча Уренгой» впоследствии превратить во взаимовыгодные условия договора.

В настоящее время компания планирует расширять партнерство с предприятиями холдинга «Газпром». **Р**

Коллектив ООО «Сервис Промышленных Машин» поздравляет всех работников холдинга «Газпром» с 20-летним юбилеем и всех специалистов ООО «Газпром добыча Уренгой» с предстоящим 35-летием и желает новых производственных успехов, профессиональных рекордов, благополучия и финансового процветания!



ООО «Сервис Промышленных Машин»

428028 г. Чебоксары, пр. Тракторостроителей, 107

Тел.: (8352) 30-46-35, 30-40-02, 30-40-53, 63-62-33

E-mail: spmcall@tplants.com, www.service-im.com

Call-центр 8-800-100-1331. На связи с вами

# «Ачимгаз»: уникальное партнерство

Для разработки ачимовских залежей Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения в июле 2003 года на паритетных началах с участием ООО «Газпром добыча Уренгой» (100%-ой дочерней компании ОАО «Газпром») и Wintershall AG (100%-ой дочерней компании концерна BASF) было создано ЗАО «Ачимгаз». Уникальность этому сотрудничеству придает тот факт, что Wintershall AG является первой иностранной компанией, которую «Газпром» привлек непосредственно к добыче газа в Западной Сибири.

Совместной компании Германии и России — ЗАО «Ачимгаз» — в 2013 году исполнится 10 лет. За это время предприятие пережило много событий, испытало немало трудностей, но со всеми успешно справилось. В результате совместной работы участники ЗАО «Ачимгаз» выработали грамотную стратегию развития компании. Она заключается в том, что немецкая и российская стороны берут на себя одинаковую ответственность и отвечают за весь перечень вопросов, не разделяя их по направлениям.

В настоящее время Россию в составе управления ЗАО «Ачимгаз» представляет Сергей ВЛАСОВ, Председатель Правления, генеральный директор, а Германию — Нойберт ИНГО, член Правления, заместитель генерального директора.

## Третье дыхание

Несмотря на то, что себестоимость добычи ачимовского газа в 10—15 раз превышает себестоимость сеноманского, освоение ачимовской толщи открыло «третье дыхание» Большого Уренгоя и определило перспективу его развития.

При освоении ачимовских залежей используются в основном зарубежные технологии. Оборудование закупается преимущественно у отечественных производителей, в их число входят «Волгограднефтемаш», пермские и курганские заводы, Челябинский трубопрокатный завод, Воронежский механический завод им. Хруничева, а также зарубежная компания Halliburton и другие.



**Сергей ВЛАСОВ**, генеральный директор ЗАО «Ачимгаз»

— Самое ценное в ЗАО «Ачимгаз» — это коллектив квалифицированных специалистов, которые ежедневно благодаря своему профессионализму, высокой работоспособности в кратчайшие сроки справляются с возникающими сложностями, а в особо важные моменты коллектив становится предельно мобильной командой единомышленников. Сегодня в ЗАО «Ачимгаз», включая Московский филиал, работает 271 человек. Среди них есть первопроходцы Большого Уренгоя. Многие специалисты пришли в ЗАО «Ачимгаз» из предприятий ОАО «Газпром», и в частности из ООО «Газпром добыча Уренгой».

Применение уникальных современных технологий при разработке глубоких горизонтов помогло решить проблемы, связанные со спецификой ачимовских отложений: сложным геологическим строением, аномально высокими пластовым давлением и температурой. Так, для ускорения ввода скважин в эксплуатацию совместно с ООО «Газпром добыча Уренгой» был разработан регламент одновременного производства работ на кустовой площадке, что значительно, на срок до одного года, сократило период от начала строительства скважины до ввода ее в эксплуатацию. Повышению противofонтанной безопасности скважин при освоении и эксплуатации способствовало использование подземных клапанов — отсекаелей. Каждая скважина оборудована забойными и устьевыми датчиками давления и температуры, дающими показания в режиме реального времени, а для повышения ее продуктивности проводятся большеобъемные гидроразрывы пластов с закачкой в пласт до 300 тонн пропанта. При проведении исследований задействован сепаратор высокого давления без выпуска газа в атмосферу, в результате не наносится вред окружающей среде. На УКПГ-31 применяется трехступенчатая низкотемпературная сепарация, позволяющая полностью использовать добываемое сырье.

Чтобы уменьшить давление сдвига ачимовского конденсата, совместно с ООО «ТюменьНИИ-гипрогаз» разработано проектное решение о вводе депрессорной присадки (производство BASF) в поток транспортируемого конденсата. После чего на УКПГ-31 в ноябре 2008 года введен в эксплуатацию узел приема и подачи депрессоров и диспергаторов, являющийся единственным на Уренгойском НГКМ.

## Задел на будущее

Проект разработки участка рассчитан на срок свыше 40 лет, при этом общий фонд скважин достигнет 113 единиц. С конца 2011 года осуществляются работы по бурению очередных 20 скважин с вводом их в эксплуатацию в течение ближайших двух лет. Продолжается строительство объектов расширения УКПГ-31.

В 2012 году пробурено восемь новых скважин, пять из них уже введены в эксплуатацию. До ноября 2012-го бурение новых скважин осуществлялось двумя станками российского производства, а с 23.11.12 г. забурили первую скважину на 23-м кусте станком китайского производства и 25.12.12 г. запланировано начало работ на 4-м станке, также китайского производства. **П**

# О взаимодействии с нефтяными гигантами

Более полутора тысяч профессиональных специалистов СМО «Ямалстрой» работают над обустройством нефтяных и газовых месторождений, а также над возведением объектов социального назначения (школ, детских садов, деловых и спортивных комплексов).

## От истоков к успехам

Компания, основанная в 80-е годы XX века на базе ряда строительных управлений Нового Уренгоя (ДСУ-77, СУ-18, СУ-40), в 1992 году была преобразована в самостоятельное предприятие — ООО «Жилстрой», а через десять лет, 19 декабря 2000 года, реорганизована в СМО «Ямалстрой».

На счету организации строительство более шестидесяти тысяч квадратных метров жилья в Новом Уренгое, поселках Уренгой и Пурпе. За последние годы предприятие реализовало ряд проектов в газовой столице России — Новом Уренгое, в том числе возвело деловой центр «Ямал» площадью двадцать шесть тысяч квадратных метров и спортивный комплекс, Дом правосудия в микрорайоне Советский, гостинично-деловой центр «Строитель» площадью более 10,1 тысячи квадратных метров.

На сегодняшний день объединение имеет все необходимое для выполнения строительно-монтажных работ (СМР): две собственные производственные базы, строительную лабораторию, более 360 единиц автомобильной и строительной техники.

## Партнерство и сотрудничество

СМО «Ямалстрой» поддерживает надежные деловые отношения с крупнейшими компаниями нефтегазового комплекса России: ОАО «ТНК-ВР Холдинг», ОАО «НОВАТЭК», ОАО «Газпром», ОАО «НК «Роснефть» и другими.

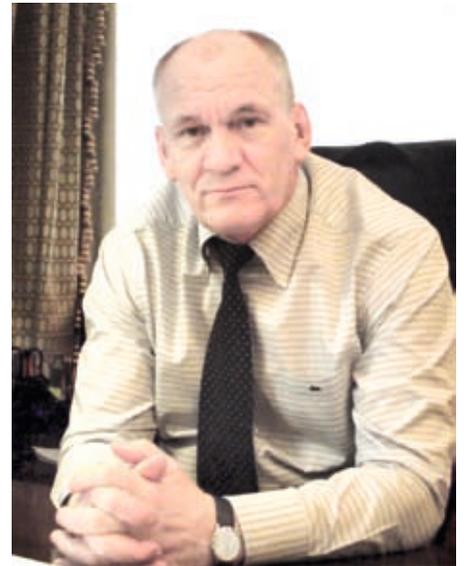
Для ООО «Газпром добыча Уренгой» строительная компания выполнила СМР на Песцовой площади Уренгойского НГКМ. Специалисты «Ямалстроя» приняли участие в подготовке к пуску в промышленную эксплуатацию первой очереди Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения (Красноселькупский район, ЯНАО). Это одна из крупнейших в стране углеводо-

родных залежей — ее суммарные запасы оцениваются в триллион кубометров газа. Голубое топливо Южно-Русского НГКМ стало основой ресурсной базы трубопровода «Северный поток». Лицензией на геологическое изучение и разработку месторождения владеет ОАО «Севернефтегазпром», входящее в ОАО «Газпром».

Для ОАО «НОВАТЭК» объединение «Ямалстрой» произвело работы на Восточно-Таркосалинском, Юрхаровском и Ханчейском месторождениях. В рамках партнерства с ТНК-ВР строительное предприятие провело качественную подготовку к разработке Восточно-Уренгойского и Ново-Уренгойского газоконденсатных месторождений в Ямало-Ненецком автономном округе. Их проектная мощность составляет десять и двенадцать миллиардов кубометров голубого топлива в год соответственно. «Ямалстрой» был занят в сооружении компрессорной станции «Пуртазовская» в поселке Уренгой, первый цех которой введен в эксплуатацию в ноябре 2002 года. Этот объект соединил Заполярное НГКМ с Единой системой газоснабжения России.

Сегодня ООО «СМО «Ямалстрой» продолжает обустройство Самбургского (ОАО «Арктикгаз»), Ванкорского (ЗАО «Ванкорнефть») нефтегазоконденсатных месторождений, а также Уренгойского НГКМ. В 2012 году введено в эксплуатацию Береговое НГМ (ЗАО «Геотрансгаз»).

ООО «СМО «Ямалстрой» выступило генеральным подрядчиком обустройства ачимовских отложений Уренгойского НГКМ, а именно участка 1А ачимовских отложений Уренгойского месторождения (ЗАО «Ачимгаз») с выделением пускового комплекса, проекта «Расширение УКПГ-31 с зоной В» и объекта «Депо пожарное». На строительстве объектов трудятся более 700 высокопрофессиональных специалистов, в том числе сварщики, монтажники, изолировщики, ме-



**Михаил ПРОКОПЬЕВ**, генеральный директор ООО «СМО «Ямалстрой»

— От имени СМО «Ямалстрой» и от себя лично сердечно поздравляю коллектив ЗАО «Ачимгаз» с 10-летием! Всего за одно десятилетие для сотен работников, партнеров и клиентов «Ачимгаз» стал примером эффективной производственной деятельности и успешных трудовых достижений. Уважаемые коллеги! От всей души желаю вам дальнейшего процветания, новых профессиональных успехов, крепкого здоровья и благополучия вам и вашим близким!

ханизаторы. При выполнении работ применяются самые современные технологии и материалы. Окончание строительства запланировано на 2013 год.

ООО «СМО «Ямалстрой» готово к реализации новых задач и открыто для сотрудничества как с постоянными, так и новыми партнерами. ■



ООО «СМО «Ямалстрой»

629303 г. Новый Уренгой,  
мкр. Восточный, 5/5 (а/я 1041)

Тел. (3494) 226-267

Факс 974-172

E-mail: info@yamalstroy.ru

# «Корпорация Уралтехнострой»: выполняем заказы без замечаний

ООО «Корпорация Уралтехнострой» было создано в 1994 году в центре нефтяной науки и машиностроения России — Республике Башкортостан. Поэтому неудивительно, что Корпорация выбрала сферу деятельности, связанную с обустройством нефтяных и газовых месторождений. За 18 лет своей деятельности предприятие накопило огромный опыт в области предпроектной проработки обустройства объекта, разработки технической документации, в изготовлении и поставке оборудования.

«Корпорация Уралтехнострой» — один из ведущих российских производителей технологического оборудования для объектов добычи, подготовки и транспорта нефти, газа и конденсата.

Потребителями продукции и услуг Корпорации являются ключевые предприятия нефтегазового комплекса России, такие как ОАО «Газпром», ОАО «НК «Роснефть», ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «ТНК-ВР Холдинг», а также компании ближнего и дальнего зарубежья.

Система менеджмента качества компании сертифицирована международным органом сертификации TUV SÜD на соответствие требованиям стандарта ISO 9001:2008. Выпускаемое оборудование имеет сертификаты соответствия ГОСТ Р, разрешения на применение Ростехнадзора. Качество выпускаемой продукции неизменно подтверждается положительными отзывами потребителей, а также наградами международных, всероссийских, региональных, отраслевых конкурсов и выставок.

Компания является членом саморегулируемых организаций (СРО):

- некоммерческое партнерство «Нефтегазхимпроект»;
- группа Строительных Компаний «БашстройТЭК».

ООО «Корпорация Уралтехнострой» является действующим членом Союза производителей нефтегазового оборудования, Торгово-промышленной Палаты Республики Башкортостан.



## На Уренгойском НГКМ

Сотрудничество ООО «Корпорация Уралтехнострой» и ЗАО «Ачимгаз» началось в 2005 году. Тогда компания изготовила и осуществила поставку технологического оборудования для участка 1А ачимовских отложений Уренгойского месторождения на период опытно-промышленной эксплуатации.

Оборудование, работающее в сложнейших условиях эксплуатации, обусловленных аномально высоким пластическим давлением, предъявляет на этапе изготовления особые требования к контролю качества, строгому соблюдению технологических процессов и программ испытаний.

В 2011—2012 годах сотрудничество было продолжено в рамках реализации ЗАО «Ачимгаз» проекта «Обустройство участка 1А ачимовских отложений Уренгойского месторождения на полное развитие с выделением пускового комплекса (20 скважин)». На производственной площадке ООО «Корпорация Уралтехнострой» в городе Уфе были изготовлены 28 комплектов узлов запорно-переключающей арматуры для цехов ЗПА №№1, 2, а также блок насосов метанола. Предельно сжатые сроки строительства объекта определили особую важность соблюдения графика поставки, исключая какие-либо дополнительные работы по устранению недостатков.

## Из отзыва ЗАО «Ачимгаз»

В своем отзыве заказчик отметил, что «условия договора были выполнены ООО «Корпорация Уралтехнострой» в полном объеме в установленный срок. На сегодняшний день часть данного оборудования находится в эксплуатации, полностью исправно и замечаний к его работе ЗАО «Ачимгаз» не имеет».



**Олег АМИНОВ**, президент  
ООО «Корпорация Уралтехнострой»

Руководство и коллектив ООО «Корпорация Уралтехнострой» поздравляет ЗАО «Ачимгаз» с наступающим 10-летним юбилеем. Можно с уверенностью сказать, что за эти годы ЗАО «Ачимгаз» прошло достойный путь от своего рождения до почетного места среди предприятий газодобывающей индустрии. Компания сумела добиться стабильного роста по основным показателям, а благодаря эффективной кадровой политике и высокому уровню организации работы предприятие вносит неоценимый вклад в развитие газовой отрасли России. Достигнутые успехи — это результат профессионализма, самоотверженного труда и грамотных управленческих решений. Коллектив Корпорации поздравляет всех, кто трудится в «Ачимгазе», с приближающимся юбилеем, желает процветания, новых открытий, счастья и благополучия! **Р**



**КОРПОРАЦИЯ  
УРАЛТЕХНОСТРОЙ**

ООО «Корпорация Уралтехнострой»

450065 г. Уфа, ул. Свободы, 61

Тел.: (347) 279-20-61, 279-20-63

Факс 263-02-59

E-mail: info@uralts.ru

www.uralts.ru

# В интересах общего дела

**ООО «Газпром подземремонт Уренгой» зарегистрировано 30 марта 2007 года. Предприятие является 100%-м дочерним Обществом ОАО «Газпром». В условиях снижающейся добычи ООО «Газпром подземремонт Уренгой» оказывает услуги по капитальному и текущему ремонту, модернизации, реконструкции, техническому перевооружению, ликвидации, консервации, расконсервации, глушению и освоению скважин всех назначений газодобывающим дочерним обществам ОАО «Газпром» и независимым добычным компаниям в Западной Сибири.**

Организация единой сервисной компании позволила газодобывающим «дочкам» «Газпрома» сосредоточиться на своей основной деятельности — добыче газа, а у нового предприятия появилась возможность повысить эффективность работ за счет специализации и концентрации сил и ресурсов по своему профилю — капитальному и подземному ремонту скважин.

На сегодняшний день, за пять с половиной лет, силами «Газпром подземремонт Уренгой» отремонтировано 3074 скважины. По данным, предоставленным добычными компаниями, из отремонтированных Обществом скважин с 2008 года было добыто 11,4 миллиарда кубометров газа; 162,3 тысячи тонн газового конденсата и 98 тысяч тонн нефти.

Одним из главных достижений Общества являлось участие в запуске в промышленную эксплуатацию Бованенковского нефтегазоконденсатного месторождения. С 2009 года там были произведены различные виды работ на 537 скважинах.

За прошедшие пять лет Компания не только полностью выполнила поставленные перед ней руководством ОАО «Газпром» задачи, но и сделала существенный технологический рывок, сумев внедрить в повседневную производственную деятельность наиболее передовые отечественные технологии и адаптировать к российским условиям зарубежные инновационные разработки и методы работы.

Так, только в 2012 году «Газпром подземремонт Уренгой» опробовал пять новейших технологий по ремонту скважин. Из них доказали свою эффективность только две, что говорит о высокой наукоемкости и сложности в разработке инновационных методов производства капитального ремонта скважин.

Большое значение Общество уделяет научной деятельности работников. На данный момент в компании семь кандидатов наук. В ООО «Газпром подземремонт Уренгой» — действующий научно-технический совет.

В 2011 году «Газпром подземремонт Уренгой» стал победителем регионального этапа Всероссийского конкурса «Российская организация высо-



**Владимир ДМИТРУК**, генеральный директор  
ООО «Газпром подземремонт Уренгой»

Уважаемые коллеги, дорогие друзья!

20-летие «Газпрома» — это общероссийский праздник. Люди, которые создавали «Газпром» и работают в нем по сей день, превратили концерн в народное достояние.

Благодаря именно этим людям «Газпром» заслужил уважение и признание своих потребителей, стал надежным, проверенным партнером для ведущих российских и зарубежных компаний.

Сегодня мы чувствуем не только тех, кто ежедневно остается преданным своей профессии, но и тех, кто находится на заслуженном отдыхе. Уходя, эти люди передавали свой профессиональный и жизненный опыт новым поколениям работников, за что я говорю им свои высокие слова благодарности.

От себя лично и от всего коллектива ООО «Газпром подземремонт Уренгой» позвольте поздравить с 20-летним юбилеем всех газодобывателей и тех, кому не безразлична судьба нашей страны, с которой неразрывно связано имя народного достояния «Газпром».

Желаю доброго здоровья, счастья и благополучия, а Вам, Алексей Борисович, как лидеру, ведущему за собой команду из более чем 400 тысяч единомышленников, — сил и энергии для воплощения всех задуманных планов и проектов!

С юбилеем, друзья!

кой социальной эффективности» в номинации «За сокращение производственного травматизма и профессиональной заболеваемости в организациях производственной сферы».

Таким образом, главный итог работы ООО «Газпром подземремонт Уренгой» за эти годы состоит в том, что произошло становление коллектива, возникли свои производственные и корпоративные традиции, сохранены старые, появился тот самый золотой фонд работников, на котором и держится любая компания, и, конечно, повысился производственный уровень и культура производства. **П**

Сегодня на предприятии трудятся 1960 работников. Штат постоянно пополняется лучшими молодыми специалистами, специально отобранными из вузов

# Международное сотрудничество. Опыт. Инновации

18 декабря 2012 года ОАО «Севернефтегазпром» отметило пятилетний юбилей со дня торжественной церемонии ввода в эксплуатацию Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения, разработкой которого оно занимается. Являясь достаточно молодой компанией, ОАО «Севернефтегазпром» уже внесло свой весомый вклад в развитие газодобывающей отрасли РФ. По словам Заместителя Председателя Правления ОАО «Газпром», Председателя Совета директоров ОАО «Севернефтегазпром» Александра МЕДВЕДЕВА, «компания вошла в число наиболее перспективных и поступательно развивающихся предприятий Группы «Газпром».



объединяется с зарубежным опытом и техническими разработками.

Пять лет назад, в декабре 2007 года, состоялась торжественная церемония ввода Южно-Русского месторождения в промышленную эксплуатацию, когда проекту был дан особый старт: символическую кнопку пуска месторождения совместно нажали Первый заместитель Председателя Правительства РФ, Председатель Совета директоров ОАО «Газпром» Дмитрий МЕДВЕДЕВ и вице-канцлер, министр иностранных дел Германии Франк-Вальтер ШТАЙНМАЙЕР. Ввод в эксплуатацию Южно-Русского месторождения явился самым важным событием в деятельности ОАО «Газпром» в 2007 году. Председатель Правления, заместитель Председателя Совета директоров ОАО «Газпром» Алексей МИЛЛЕР отметил, что «это яркий пример реализации на практике последовательной политики компании по приросту своих добычных мощностей», а также «пример успешного воплощения новых принципов сотрудничества ОАО «Газпром» с ведущими мировыми энергетическими гигантами».

В августе 2009 года, с опережением на один год, ЮРНГКМ было выведено на проектную мощность с добычей газа в объеме 25 миллиардов кубометров в год. В мае 2012 года суммарный объем добытого газа превысил 100 миллиардов кубометров.

## В авангарде инноваций

Промысел Южно-Русского месторождения — один из самых современных по оснащенности в России, технологические решения, использованные при его обустройстве, можно без преувеличения назвать самыми передовыми. Автоматизированные системы управления, оснащенные специальной приборной базой, телеметрическим комплексом и программным обеспечением последнего поколения позволяют вести оперативный контроль за технологическими процессами основного и вспомогательного производств с единого щита управления, а также поддерживать оптимальные параметры эксплуатации оборудования, мгновенно оповещать об отклонениях, предотвращать развитие нештатных и аварийных ситуаций. Использование современного высокотехнологичного оборудования гарантирует не

## Проект особой важности

Южно-Русское нефтегазоконденсатное месторождение — одно из крупнейших в России, уникальное по своему строению и запасам углеводородов, суммарный объем которых превышает один триллион кубометров газа и 40 миллионов тонн нефти и газового конденсата. Освоение месторождения — проект особой важности по многим параметрам.

Южно-Русское является одной из составных ресурсных баз экспортного газопровода «Северный поток», призванного обеспечить стабильность и непрерывность поставок газа в Европу.

Освоение месторождения — пример успешного международного сотрудничества России и Германии в области добычи газа, акционерами компании являются три крупных концерна — три лидера европейского бизнеса. Это российское ОАО «Газпром» и два немецких партнера: химический концерн BASF SE (его дочерняя компания Винтерсхалл Холдинг ГмбХ) и энергетический концерн Э.ОН АГ (его дочерняя компания Э.ОН Эксплорейшн энд Продакшн ГмбХ). Сотрудничество с немецкими партнерами благоприятно влияет на развитие компании: накопленный опыт ОАО «Газпром» по разработке месторождений в условиях Крайнего Севера и вечной мерзлоты

Южно-Русское  
нефтегазоконденсатное  
месторождение

ОАО «Севернефтегазпром» совместно с российскими и зарубежными партнерами и акционерами ведет постоянный мониторинг, активный поиск и внедрение новых технологий и инженерных решений, приносящих эффект как с экономической, так и с экологической точки зрения

только стабильность добычи газа, но и безопасность производства, минимизацию экологических рисков и защиту окружающей среды.

В настоящее время специалисты ОАО «Севернефтегазпром» работают над целым рядом проектов, включая разработку модернизированной установки по очистке промышленных стоков, а также прорабатывают проект по утилизации дымовых газов газоперекачивающих установок. Данный проект предусматривает генерацию электроэнергии за счет тепла отходящих газов газоперекачивающих агрегатов; его осуществление позволит не только сэкономить газ собственных нужд, используемый в технологии добычи, но и сократит снижение выбросов CO<sub>2</sub>. В случае успеха проекта на объектах ОАО «Севернефтегазпром» технология может быть использована и другими газодобывающими и газотранспортными предприятиями РФ.

## Первые в России

Наиболее важным реализованным проектом 2012 года, пионерным не только для «Севернефтегазпрома», но и для всей газовой отрасли РФ, явилось начало опытно-промышленной эксплуатации туронских газовых залежей. «Севернефтегазпром» стал первой в России компанией, сумевшей добыть туронский газ и подать его в ЕСГ России. Туронские залежи относят к категории трудноизвлекаемых запасов, сложность разработки которых обуславливается аномально высоким пластовым давлением, сложными термобарическими условиями, а также неоднородностью и фашиальной изменчивостью коллекторов, поэтому они требуют применения уникальных инновационных технологических решений, так как традиционные методы разработки не дают нужных результатов. Для реализации проекта была пробурена особая экспериментальная двухзабойная скважина с пологим окончанием, позволяющая добывать газ сразу из двух горизонтов туронской залежи. Для ее эксплуатации была спроектирована и изготовлена специальная дуальная фонтанная арматура, не имеющая аналогов.

Торжественная церемония запуска первой эксплуатационной скважины туронской газовой залежи состоялась в апреле 2012 года.

— Это начало нового этапа развития газовой промышленности России, предполагающего освоение трудноизвлекаемых запасов газа, — отметил заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром», Председатель Совета директоров ОАО «Севернефтегазпром» Александр МЕДВЕДЕВ. — Позволяя обеспечить в будущем новые объемы поставок газа, разработка туронских залежей, к которой приступило ОАО «Севернефтегазпром», помогает в решении важнейшей цели ОАО «Газпром» как поставщика сырья в новом газотранспортном проекте («Северный поток» — прим. ред.) и обеспечении стабильности и непрерывности поставок в Европу.



## В начале большого пути

С момента пуска Южно-Русского месторождения в промышленную эксплуатацию компания достигла целого ряда впечатляющих результатов, позволивших ей занять пятое место по уровню добычи газа, а также стать одним из ведущих современных и инновационных добывающих предприятий Группы «Газпром».

В ближайшей перспективе у компании — подготовка туронской газовой залежи к промышленной эксплуатации. Запасы турона Южно-Русского месторождения оцениваются более чем в 300 миллиардов кубометров газа, что означает потенциальное увеличение добычи на 5—8 миллиардов кубометров в год.

Как отмечает Генеральный директор ОАО «Севернефтегазпром» Станислав ЦЫГАНКОВ, «проект освоения туронских залежей актуален для развития всей газовой отрасли. Эпоха легкого и дешевого газа закончилась. И Россия, и мир в целом переходят к новому этапу развития, который предполагает освоение месторождений в крайне сложных геологических, горнотехнических и природно-климатических условиях. Перед отраслью стоит задача эффективной и рациональной разработки трудноизвлекаемых запасов газа. Стать пионером в освоении турона — это большая честь и особый статус для ОАО «Севернефтегазпром».

Безусловно, пока добыча туронского газа ведется в режиме опытно-промышленной эксплуатации одной экспериментальной скважины, детальные выводы относительно наиболее оптимальной системы разработки турона еще предстоит сделать, но Компания уверена, что ее проект будет успешным.

Стратегическая цель ОАО «Севернефтегазпром» — стать технологическим лидером в освоении трудноизвлекаемых запасов в рамках успешного российско-немецкого сотрудничества, которое объединяет западные технологии с российским опытом работы для достижения максимальной эффективности производственной деятельности, разумно используя и развивая имеющуюся ресурсную базу. ■

Участники торжественной церемонии запуска первой эксплуатационной скважины туронской газовой залежи

В мае 2011 года ОАО «Севернефтегазпром» стало первым добывающим предприятием Группы «Газпром», которому для финансирования разработки месторождения удалось привлечь кредитные ресурсы на зарубежных рынках капитала на основе принципов проектного финансирования. Международный консорциум, состоящий из 14 зарубежных банков и российского ОАО «Газпромбанк», предоставил компании кредит на общую сумму, эквивалентную 1,1 миллиарда евро. Данная сделка дважды стала победителем конкурсов в номинации «Сделка года-2011 в газовой отрасли», учрежденных журналом Project Finance International (издательство Thomson Reuters) и журналом Project Finance Magazine (издательство Euromoney Institutional Investor plc.)

# Партнерство, проверенное временем

Южно-Русское нефтегазовое месторождение было открыто в 1969 году Уренгойской нефтеразведочной экспедицией, однако вовлечение его в промышленную разработку было отложено в связи обустройством более крупных газовых месторождений Медвежьего, Уренгойского, Ямбургского и других.

Сотрудничество ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» с ОАО «Севернефтегазпром» началось, когда правление ОАО «Газпром» определило порядок ввода в эксплуатацию Южно-Русского НГМ с использованием методов проектного финансирования. Генеральным проектировщиком был выбран ЮЖНИИГИПРОГАЗ, а организацией по строительству и дальнейшей промышленной эксплуатации месторождения — ОАО «Севернефтегазпром».



Здание ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ»

Сотрудничество ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» и ОАО «Севернефтегазпром» началось, когда правление ОАО «Газпром» определило порядок ввода в эксплуатацию Южно-Русского НГМ с использованием методов проектного финансирования. Институт ЮЖНИИГИПРОГАЗ был выбран генеральным проектировщиком

ЮЖНИИГИПРОГАЗ приступил к разработке проекта обустройства Южно-Русского НГМ в 2005 году. Работа была поручена опытнейшему коллективу проектировщиков. Проект комплексного обустройства месторождения был успешно разработан в сжатые сроки.

Здесь применялись технические решения, прошедшие проверку на других объектах, выполнялись проработки различных вариантов установок для выбора оптимальных решений. Проектировались объекты инфраструктуры, решался целый комплекс взаимосвязанных задач, главная цель которых — успешный и своевременный пуск объекта.

Благодаря усилиям и труду строителей, проектировщиков, эксплуатационников, в первую очередь специалистов ОАО «Севернефтегазпром», строительство, ввод в эксплуатацию Южно-Русского месторождения и его выход на проектную мощность по добыче газа произошли в максимально сжатые сроки — менее двух лет, причем инфраструктура месторождения была создана с нуля.

Авторский надзор за строительством, выполнявшийся на всех его этапах высококвалифицированными специалистами института, способствовал качественной реализации проектных решений и вводу объекта в установленные сроки.

Совет директоров ОАО «Севернефтегазпром» выразил искреннюю благодарность руководству и сотрудникам ЮЖНИИГИПРОГАЗа за особый вклад в обеспечение запуска в промышленную эксплуатацию Южно-Русского нефтегазового месторождения.

Сегодня промысел Южно-Русского НГМ является одним из самых современных и технологически оснащенных в России.

Инновационные технологические решения, использованные при обустройстве месторождения, можно без преувеличения считать передовыми: на всех этапах производственного процесса используются современные системы управления с программно-техническими комплексами последнего поколения, что обеспечивает стабильность добычи газа.

Установка комплексной подготовки газа представляет собой высокоавтоматизированную систему.



**В. В. КОЛОМИЙЦЕВ**, первый заместитель директора — главный инженер ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ»

— Южно-Русское нефтегазовое месторождение успешно отработало свою первую «пяtilетку». Приятно осознавать, что специалисты ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» в полной мере способствовали этому, обеспечивая своевременные и квалифицированные консультации по всем возникающим вопросам, связанным с эксплуатацией объектов. Проектировщики института делом доказали свое право быть в числе надежных помощников. Коллективы ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» и ОАО «Севернефтегазпром» связывают общие задачи и перспективные планы на будущее.

тизированный комплекс, оснащенный новейшим оборудованием зарубежного и российского производства, сочетающий современные проектные решения и технологии.

Системы управления оснащены специальной приборной базой, телеметрическим комплексом и программным обеспечением, которые позволяют осуществлять оперативный контроль всех технологических процессов, поддерживать оптимальные параметры эксплуатации оборудования, мгновенно оповещать о проблемах, предотвращать развитие нештатных и аварийных ситуаций.

Специалистами института совместно с коллегами из ОАО «Севернефтегазпром» был разработан технологический

регламент на эксплуатацию установки комплексной подготовки газа.

В связи со снижением пластовых давлений для обеспечения плановых показателей по добыче и режимов подготовки газа к транспорту пришло время ввести в эксплуатацию дожимные компрессорные мощности.

В настоящее время специалистами института разрабатывается проектная и рабочая документация для строительства дожимного компрессорного цеха УКПГ Южно-Русского месторождения. Без сомнения, необходимая документация будет выполнена качественно и в установленные сроки, гарантией этому — коллектив специалистов, обладающих опытом проектирования крупнейших объектов добычи, подготовки, транспорта и переработки газа и нефти, широким потенциалом творческих возможностей, владеющих новейшими средствами автоматизированного проектирования и способных решать практически любые сложные научно-технические и практические проблемы в своей отрасли.

Коллектив ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ», основываясь на опыте совместной работы, искренне надеется на дальней-



УКПГ Южно-Русского НГМ

шую востребованность при реализации новых перспективных проектов ОАО «Севернефтегазпром».

Незыблемым остается принцип работы института: «Интересы партнера — прежде всего!» **Р**

В. В. КОЛОМИЙЦЕВ



ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ»

83004 Украина, г. Донецк, ул. Артёма, 169-Г  
Тел. +380 (62) 206-53-75, факс +380 (62) 206-64-20  
E-mail: ex@yuzh-gaz.donetsk.ua, www.ungg.org



Укладка магистрального газопровода

Запущенное в самые сжатые сроки, сегодня Южно-Русское нефтегазовое месторождение успешно отработало свою первую «пяtilетку». Проектировщики ЮЖНИИГИПРОГАЗа делом доказали свое право быть в числе надежных помощников ОАО «Севернефтегазпром»

# Широта открытий ООО «Газпром добыча Ноябрьск»

**Константин СТЕПОВОЙ,**  
генеральный директор  
ООО «Газпром добыча  
Ноябрьск»



ООО «Газпром добыча Ноябрьск» работает на пяти лицензионных участках в Ямало-Ненецком автономном округе: Вынгапуровском, Комсомольском, Западно-Таркосалинском, Вынгаяхинском, Еты-Пуровском; на правах оператора (единственная компания в системе «Газпром») оказывает услуги по добыче и подготовке газа независимым недропользователям на Губкинском, Муравленковском и Новогодном месторождениях, что на Ямале, а также Кшукском и Нижне-Квакчикском на Камчатке

**Временем решительных действий в истории отечественной газовой промышленности можно назвать 70-е годы XX века. Стране нужен был газ! Одним из наиболее перспективных для разработки месторождений углеводородов в Западной Сибири тогда являлось Вынгапуровское.**

С целью его освоения 31 мая 1977 года в составе производственного объединения «Тюментрансгаз» было образовано газопромислое управление «Вынгапургаз». С этого дня начинается история крупного российского газодобывающего предприятия, занимающего сегодня одно из ведущих мест по объемам добычи природного газа среди дочерних обществ ОАО «Газпром», — ООО «Газпром добыча Ноябрьск». С момента основания компании добыто свыше 1,4 триллиона кубометров газа. Безупречную работу организации обеспечивают свыше 3,5 тысяч человек. Руководит коллективом Константин СТЕПОВОЙ.

В 1968 году, в 80 километрах восточнее сегодняшнего Ноябрьска, геологами было открыто Вынгапуровское месторождение. Но лишь спустя восемь лет, в сентябре 1976-го, здесь высадился первый десант операторов по добыче газа.

— Нам сказали — переезжайте в новый регион. Будущий город Ноябрьск был только в проекте, — вспоминает Михаил ГАЛЬКОВИЧ, который более 25 лет руководил предприятием. — Проблемы

были. В первую очередь не хватало специалистов, так как коллектив только образовывался. Но несмотря ни на что, мы пустили Вынгапуровский промысел вовремя.

Вынгапур называют школой ноябрьских газовиков, Комсомолку — вузом. Комсомольский газовый промысел — самый крупный в «Газпром добыча Ноябрьск», а само месторождение входит в пятерку крупнейших месторождений России. Здесь первыми внедрялись современные технологии, осваивалось новое оборудование. Здесь наиболее эффективная экономика и самая рентабельная добыча.

На Западке, так для краткости называют Западно-Таркосалинский газовый промысел, освоение недр началось не со строительства производственных объектов, а с обустройства вахтового поселка для сотрудников. Западно-Таркосалинское характеризуется тем, что на нем ООО «Газпром добыча Ноябрьск» обладает лицензией на сеноманскую залежь и на близлежащие пласты нижнего мела, из которых добывается не только газ, но и газовый конденсат.

На Губкинском газовом месторождении в первые в истории газодобывающей отрасли государственный холдинг «Газпром» построил промысел на средства частной компании «Пургаз», которая является собственником основных фондов и лицензии на разработку месторождения. Промысел был сооружен всего за десять месяцев. В такие рекордные сроки в условиях бездорожья летом и низких температур зимой подобные газодобывающие объекты еще никто и никогда не возводил.

Вынгаяхинский газовый промысел — самый современный в «Газпром добыча Ноябрьск», потому что изначально руководство «Газпрома» поставило задачу — создать образцовый промысел, уникальный во всех отношениях. Именно на Вынгаяхе решено было внедрить самые передовые технологии.

Сегодня предприятие работает на пяти лицензионных участках в Ямало-Ненецком автономном округе: Вынгапуровском, Комсомольском, Западно-Таркосалинском, Вынгаяхинском, Еты-Пуровском; на правах оператора (единственная компания в системе «Газпром») оказывает услуги по добыче и подготовке газа независимым недропользователям на Губкинском, Муравленковском и Новогодном месторождениях, что на Ямале, а также Кшукском и Нижне-Квакчикском на Камчатке. Кроме того, компания выступает в качестве недропользователя и инвестора по развитию газодобычи в Свердловской области.



На Губкинском газовом промысле

Под пристальным вниманием руководства предприятия сегодня находится проект обустройства и разработки Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения в Республике Саха (Якутия). Освоение ЧНГКМ является частью Восточной газовой программы и входит в перечень ключевых инвестиционных проектов современности.

— Именно с Чаяндой мы связываем будущее компании, — отмечает генеральный директор ООО «Газпром добыча Ноябрьск» Константин СТЕПОВОЙ. — Для нас этот регион станет базовым не только в плане освоения этого месторождения, но и развития всего Якутского центра газодобычи. В республике сосредоточено достаточно большое количество углеводородов, здесь много еще неразведанных месторождений, неразработанных, и мне очень приятно отметить тот факт, что уже сегодня компания «Газпром добыча Ноябрьск» является ответственной за развитие Якутского центра газодобычи. **T**



УКПГ на Нижне-Квакчикском ГКМ

### Справка

31 мая 1977 года в целях освоения Вынгапуровского газового промысла был издан приказ №273 «О создании в составе производственного объединения «Тюментрансгаз» газопромыслового управления «Вынгапургаз».

30 декабря 1978 года пущен в эксплуатацию Вынгапуровский газовый промысел (ежесуточная добыча — 25 миллионов кубометров). Первые кубометры промышленного газа направлены в магистраль Вынгапур — Челябинск.

1984 год. Газопромысловое управление «Вынгапургаз» было переименовано в управление по добыче и транспортировке газа (УДТГ).

13 января 1993 года получен первый газ на Комсомольском газовом промысле.

26 января 1996 года началась промышленная добыча газа на Западнo-Таркосалинском ГМ.

В 1999 году УДТГ преобразовано в ООО «Ноябрьскгаздобыча».

24 июля 1999 года введен в эксплуатацию Губкинский газовый промысел.

25 октября 2003 года осуществлен пуск Вынгайхинского газового промысла.

15 сентября 2004 года начало подачи газа с Еты-Пуровского месторождения на Вынгайхинский газовый промысел.

24 октября 2006 года компанией добыт первый триллион кубометров газа.

2008 год. Добывающее предприятие переименовано в ООО «Газпром добыча Ноябрьск».

1 июня 2008 года создан филиал в городе Екатеринбурге «Дирекция по разведке и обустройству месторождений».

19 апреля 2010 года создано Камчатское ГПУ (г. Петропавловск-Камчатский).

24 апреля 2010 года создано Чаяндинское нефтегазопромысловое управление (г. Ленск, Республика Саха (Якутия)).

29 сентября 2010 года начались поставки газа в г. Петропавловск-Камчатский.

Освоение Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения в Республике Саха (Якутия) является частью Восточной газовой программы и входит в перечень ключевых инвестиционных проектов современности. Именно с Чаяндой руководство ООО «Газпром добыча Ноябрьск» связывает будущее компании

# ЗАО «Инпро». Железный уют

В бизнесе мелочей нет. Для достижения успеха важны абсолютно все факторы: кадровый состав предприятия, технический потенциал, эффективное управление производственным процессом. Не последнее место занимает и качество организации бытовых условий для персонала. ЗАО «Инпро» специализируется на изготовлении металлических шкафов для бытовых помещений организаций и предприятий различных отраслей промышленности. Многолетний опыт, широкое применение лучших технологий производства позволяют компании предложить заказчикам оптимальную по конструкции и дизайну продукцию, способствующую созданию комфорта для персонала и, как следствие, успешному развитию бизнеса.

## Путь к успеху

Начав с выпуска продукции для нужд железнодорожного транспорта, предприятие «Инпро» в начале 1990-х годов наладило производство санитарно-технического оборудования и других изделий для пассажирских вагонов. Качественная продукция быстро нашла своего покупателя: партнерами «Инпро» стали железнодорожные предприятия России, Белоруссии, Латвии, Литвы, Эстонии, Узбекистана. Однако в 1997 году для железнодорожной отрасли настали не лучшие времена, и спрос на изделия резко упал. С учетом новых условий рынка руководство «Инпро» приняло решение переориентировать производство на изготовление металлических шкафов для бытовых помещений промышленных предприятий.

Летом 1997 года был собран первый шкаф для спецодежды, предназначенный для оснащения бытовых помещений кондитерской фабрики «Волжанка». Конструкция, дизайн и технические характеристики шкафа полностью удовлетворили заказчика, и в рамках сотрудничества ЗАО «Инпро» поставило на фабрику около тысячи шкафов.

При освоении новых рынков была сделана ставка на предприятия пищевой промышленности, ведь именно там предъявляются самые жесткие требования к организации культуры производства. Наибольший интерес продукция вызвала в пивоваренной отрасли. Шкафами, изготовленными ЗАО «Инпро», были укомплектованы пивоваренные заводы Самары, Саранска, Иванова, Ярославля, Тулы, Ульяновска, Омска, Воронежа, Уфы, Челябинска, Новороссийска и многих других городов. Почти все заказчики являются компаниями с участием иностранных инвесторов, поэтому при производстве шкафов учитывались критерии качества

зарубежных стандартов. Сегодня на пивоваренные заводы в России поставлено свыше десяти тысяч шкафов «Инпро», и сотрудничество продолжается.

## Опережая спрос

Высокая планка, которую взяла компания, сотрудничая с самыми взыскательными заказчиками, стала важным конкурентным преимуществом «Инпро», позволившим смело завоевывать новые позиции на рынке.

Для максимального удовлетворения потребностей клиентов предприятием разработан целый модельный ряд шкафов для бытовых помещений. «Витязь», «Венец», «Мастер», «Симбирск» — эти названия шкафов, отличающихся оригинальным промышленным дизайном и удобством эксплуатации, у многих партнеров прочно ассоциируются с именем ЗАО «Инпро».

Еще один важный момент — компания взяла на себя доставку продукции заказчикам. При этом каждую партию шкафов сопровождают экспедиторы, которые лично сдают заказ клиенту и на месте выясняют его дальнейшие пожелания. Такой подход позволяет наладить обратную связь с заказчиками, оперативно реагировать на просьбы об изменении конструкции шкафов.

Безупречное качество продукции, удобные условия партнерства и индивидуальный подход к каждому клиенту позволили ЗАО «Инпро» занять лидирующие позиции в отрасли. Сегодня поставки продукции ведутся практически во все регионы РФ — от Новороссийска до Архангельска, от Северобайкальска до Калининграда. Постоянными заказчиками предприятия являются признанные лидеры российской экономики. В их числе Пивоваренная компания «Балтика», Новороссийский морской торговый порт, компания «ТАЛОСТО»,



Шкаф «Мастер» производства ЗАО «Инпро»

ОАО «РЖД». В последние годы ЗАО «Инпро» активно развивает сотрудничество с нефтегазовыми, химическими, горными и металлургическими компаниями. Проекты по оснащению шкафами бытовых помещений реализуются в ООО «Газпром добыча Ноябрьск», ООО «Газпром трансгаз Ухта», ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород», ОАО «НК «Роснефть», ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «АК «Транснефть», ОАО «Газпром нефть», ОАО «ТНК-ВР», ОАО «ЕвроХим», ОАО «РУСАЛ», ОАО «НЛМК» и других.

ЗАО «Инпро» стремится соответствовать высоким требованиям заказчиков, а потому ставит перед собой новые масштабные цели — выход на более высокий уровень качества продукции с введением стандарта ISO 9001-2008, техперевооружение производства с внедрением инновационных технологий, увеличение объемов выпуска продукции — и уверенно идет к ним. 



ЗАО «Инпро»

432010 г. Ульяновск,

Сиреневый проезд, 7А, офис 34

Тел./факс (8422) 52-14-82

E-mail: inpro@mv.ru, www.inpro-ul.ru

# Дмитрий КОБЫЛКИН: «20 лет — точка отсчета новых достижений!»

Губернатор Ямало-Ненецкого автономного округа поздравляет всех газодовиков, которые трудятся в структуре ОАО «Газпром», с 20-летием холдинга.



От имени всех ямальцев и от себя лично сердечно поздравляю большую семью ОАО «Газпром» с 20-летием компании!

Вклад предприятий акционерного общества в стабильное развитие отечественного топливно-энергетического комплекса, особенно на Ямале, огромен. Благодаря самоотверженному труду, накопленному опыту, стратегическому менеджменту «Газпром» стабильно лидирует на рынке углеводородов России, стран Европы и Азии, укрепляя экономику страны. Пусть эта значительная веха в развитии компании

станет точкой отсчета для новых достижений и побед. Желаю всему коллективу предприятий «Газпрома» крепкого здоровья, благополучия в семьях, удачи и процветания!

Уверен, что сотрудничество компании с правительством Ямало-Ненецкого автономного округа эффективно продолжится, получит реальное воплощение в социальных проектах на благо жителей Крайнего Севера и всей России!

Пусть новый этап истории компании будет таким же плодотворным и памятным! **П**

**Дмитрий КОБЫЛКИН,**  
губернатор ЯНАО



## Иркутский газ: добыча и развитие

В октябре 2011 года ООО «Газпром добыча Иркутск» приступило к опытно-промышленной разработке одного из крупнейших на востоке России Ковыктинского газоконденсатного месторождения и обеспечило поставку углеводородного сырья в газовые котельные поселка Жигалово — райцентра территории, на которой расположены основные производственные мощности предприятия. В итоге тепло ковыктинского газа получили жилые дома и социальные объекты.

### Восточные масштабы

— Координатором реализации Восточной газовой программы Правительство РФ назначило «Газпром». Он же является основной движущей силой этого глобального проекта. Масштабы деятельности «Газпрома» на Востоке страны поистине впечатляют: геологоразведочные работы, открытие и обустройство новых месторождений, тысячи километров газопроводов, газификация Сахалина, Камчатки, Приморья — все это сделано в течение нескольких последних лет, — говорит генеральный директор ООО «Газпром добыча Иркутск» Андрей ТАТАРИНОВ. — Более того, в «Газпроме» принято решение об ускорении реализации проектов на Востоке России. На повестке дня — Якутия и Восточная Сибирь. Иркутский центр газодобычи, непосредственным участником создания которого является

ООО «Газпром добыча Иркутск», — это не только часть единой системы добычи и транспортировки газа, это и газификация городов и поселков, возможность создания газоперерабатывающих и газохимических мощностей, в том числе по производству гелия. А это новые рабочие места, это условия для стабильного социально-экономического развития области, это новая страница в истории нашего региона!

### Ковыкта в действии

В июле прошлого года проведен плановый ремонт на объектах Ковыктинского месторождения и с 1 августа возобновлена работа установки подготовки газа (УПГ-102). В указанных мероприятиях были задействованы как сами газовики, так и их подрядчики: ОАО «ИркутскНИИХиммаш», ООО «Компания СпецМонтажПроект» и ЗАО «СибАльпИндустрия». Они выполнили ремонт промыслового и топливного газопроводов, провели теплоизоляционные и диагностические работы.

— Все это повысило надежность газоснабжения электростанции газового промысла и потребителей в поселке Жигалово, — отмечает Андрей ТАТАРИНОВ. —

Благодаря проведенным мероприятиям установка УПГ-102 полностью готова к добыче в осенне-зимний период 2012—2013 годов.

Начиная с декабря 2011 года ООО «Газпром добыча Иркутск» на Ковыктинском месторождении проводит комплексные исследования эксплуатационных скважин, предусмотренные Технологической схемой опытно-промышленной разработки (ОПР) месторождения, утвержденной в 2011 году. Результаты позволяют уточнить геологическую и газодинамическую модели Ковыктинского ГКМ, на основании чего будут выработаны основные решения по конструкции, количеству и расположению будущих скважин и других объектов обустройства. Кроме того, идет создание геодинамического полигона на месторождении.

На Чиканском ГКМ, входящем в Ковыктинскую группу месторождений, компания завершает строительство объектов обустройства и в ближайшие годы планирует ввести его в ОПР.

Газовики и ученые отмечают, что ковыктинский газ является многокомпонентным. В нем, кроме метана, в промышленных концентрациях содержатся этан, пропан, бутан и гелий. Поэтому важно уже сейчас, на этапе ОПР и в ходе подготовки новой технологической схемы разработки месторождения на полное развитие, определить наиболее рациональные технологии и схемы извлечения, хранения и использования этого ценнейшего сырья. **Т**



### Справка

ООО «Газпром добыча Иркутск» является участником реализации государственной Восточной газовой программы, цель которой — формирование на Востоке России единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта углеводородов на рынки Китая и других стран АТР. Программа предусматривает создание пяти центров газодобычи. Один из них — в Иркутской области на базе Ковыктинского ГКМ. Вместе с созданием центров газодобычи и единой системы транспортировки газа будут синхронно развиваться газоперерабатывающие и газохимические производства, в том числе мощности по производству гелия и СПГ.



На месторождениях «Газпрома» в Иркутской области сосредоточено более пяти миллиардов кубометров гелия, что составляет треть всех российских запасов. Это стратегически важный химический элемент, без которого не обойдется развитие металлургии, электроники, медицины, а также космических и ядерных технологий

# Авиакомпания «Ангара»: совершенствуемся вместе!

Согласно исследованию Всероссийского центра изучения общественного мнения (ВЦИОМ), при выборе авиаперевозчика авиапассажир в первую очередь озабочен безопасностью полета и техническим состоянием самолета. Так ответили более 95% опрошенных. Обеспечение максимальной безопасности пассажира при авиaperелете возможно при постоянном техническом контроле за состоянием воздушного судна, высококвалифицированном персонале, а главное — своевременном обновлении авиапарка. Именно это направление является приоритетным в стратегии развития авиакомпании «Ангара» — одной самых успешных компаний Сибирского федерального округа.



Анатолий ЮРТАЕВ, директор  
ОАО «Авиакомпания «Ангара»

## 12 лет успешных достижений авиакомпании «Ангара»

На протяжении 12 лет авиакомпания обеспечивает пассажирское сообщение как между аэропортами Иркутской области, так и в других регионах Сибирского федерального округа. Ежемесячно авиакомпания совершает порядка 130 рейсов по Сибирскому федеральному округу. Парк воздушных судов авиакомпании «Ангара» включает 27 единиц: восемь самолетов Ан-24, Ан-26, три самолета Ан-2, три самолета АН-148 и 14 вертолетов МИ-8 различной модификации. Авиакомпания «Ангара» выполняет перевозки представителей высших должностных лиц субъектов Российской Федерации и

полномочных представителей Президента России. Среди клиентов «Ангары» крупнейшие компании России. В частности, «Ангара» обеспечивает авиационные работы на вертолетах МИ-8 для ООО «Газпром добыча Иркутск».

Малый парк техники авиакомпании задействован в доставке почты и грузов в труднодоступные районы, а также в обслуживании туристических маршрутов в Прибайкалье. За последний год вертолеты «Ангары» перевезли 27 170 человек.

Помимо коммерческих перевозок «Ангара» выполняет большой объем социально значимых работ для Иркутского центра медицины катастроф, Иркутской авиационной базы охраны лесов, обеспечивает круглосуточное дежурство и организацию поисково-спасательных работ для крупнейшего в области Иркутского аэропорта. Авиакомпания производит патрулирование линий электропередачи, строительно-монтажные работы, участвует в значимых федеральных проектах, среди них, например, строительство нефтепровода Восточная Сибирь — Тихий океан.

## Развитие авиакомпании «Ангара» стремительно набирает темпы

Первым этапом в стратегическом развитии компании стало слияние двух крупных региональных авиаперевозчиков — «Ангары» и «ИрАвиа» — в 2010 году. По словам директора авиакомпании «Ангара» Анатолия ЮРТАЕВА, объединение способствовало увеличению объемов авиакомпании, она стала одним из самых крупных региональных авиаперевозчиков в Сибирском федеральном округе.

В настоящий момент на ее долю приходится до 80% регионального рынка перевозок.

Следующим масштабным этапом стратегического развития компании стал проект модернизации парка воздушных судов. «Ангара» — единственная из региональных компаний России в 2012 году приобрела три новых самолета Ан-148-100Е.

Авиакомпания «Ангара» совместно с правительством Иркутской области заключила контракт с лизинговой компанией «Ильюшинс Финанс и Ко» на поставку десяти новых самолетов Ан-148-100Е. В 2013-м запланировано приобретение еще двух новых, а также предусмотрен опцион на пять самолетов с возможной поставкой в 2014 году.

Директор авиакомпании «Ангара» Анатолий ЮРТАЕВ отметил: воздушное судно АН-148 отвечает одному из основных принципов работы авиакомпании — обеспечение комфорта и безопасности пассажиров. Управление АН-148 построено на современном комплексе цифровой авионики и включает в себя все необходимые системы обеспечения безопасности полетов. Также летно-технические качества новых самолетов идеально подходят для выполнения рейсов в северные регионы: АН-148 может эксплуатироваться в условиях экстремально низких температур (до минус 52° С), естественного обледенения и высокогорья (1 500 метров). Еще одной важной особенностью воздушных судов этого типа является способность садиться на неподготовленные грунтовые полосы.





Самолет Ан-148-100Е авиакомпании «Ангара»

Для авиакомпании «Ангара» технические характеристики новых Ан-148 были еще дополнительно усовершенствованы. В частности, улучшен обогрев дверей и люков, обеспечена повышенная защищенность двигателей от промерзания, проведена работа с закрылками самолета, чтобы улучшить его аэродинамические свойства.

С декабря 2012 года у жителей Сибирского федерального округа появилась возможность испытать новое ощущение полета: самолеты Ан-148 начали выполнять регулярные пассажирские рейсы.

Получение новых самолетов определило дальнейшую стратегию развития авиакомпании «Ангара». В 2013-м запланировано открытие новых беспосадочных рейсов между социально-экономическими центрами Сибирского, Уральского и Дальневосточного федеральных округов. Но еще более значительным шагом в развитии компании станет выход на перспективный рынок международных авиаперевозок. Воздушные суда АН-148 уже полностью готовы к выполнению международных рейсов и после завершения сертифи-

кационных процедур будут совершать рейсы по приоритетным туристическим направлениям.

Еще одним значительным событием для авиакомпании «Ангара» станет открытие сервисного центра по обслуживанию самолетов Ан-148 на территории иркутского аэропорта. Авиакомпания «Ангара» располагает самой развитой производственной базой среди авиаперевозчиков (ангарный комплекс, места стоянок и другое) и является крупнейшим провайдером на рынке оказания технических услуг по обслуживанию воздушных судов семейства «Антонов» в Сибирском федеральном округе.

Авиакомпания «Ангара» последовательно претворяет в жизнь намеченную стратегию развития, предлагая клиентам новые возможности. Компания открыта к диалогу о сотрудничестве и предлагает совершенствоваться вместе! 



Вертолет МИ-8 авиакомпании «Ангара»



**ОАО «Авиакомпания «Ангара»**  
 664009 г. Иркутск, ул. Ширямова, 2  
 Тел./факс (3952) 28-78-31  
 E-mail: info@angara.aero  
<http://www.angara.aero/>

# На пути к глобальной автоматизации

## Концепция интеллектуального месторождения — стратегический элемент развития Астраханского ГКМ

Президент РФ Владимир ПУТИН в своем обращении к Федеральному собранию отметил, что «задачи повышения эффективности использования природных ресурсов, импортозамещения, модернизации и развитие высокотехнологичных производств актуальны для нефтегазодобывающих предприятий». На сегодняшний день концепция интеллектуального месторождения выступает стратегическим элементом развития ведущих нефтегазовых компаний мира. ООО «Газпром добыча Астрахань» является одним из самых автоматизированных предприятий региона и отрасли, активно реализуя высокотехнологичные проекты.



Астраханское ГКМ

Интеллектуальное месторождение — это система управления автоматическими операциями по добыче углеводородов, которая предусматривает непрерывную оптимизацию технологического процесса и модели управления месторождением

### Инновация крупным планом

Интеллектуальное месторождение — это система управления автоматическими операциями по добыче углеводородов, которая предусматривает непрерывную оптимизацию технологического процесса и модели управления месторождением. В концепции управления такого рода месторождения лежит использование данных о различных процессах, в результате чего можно перейти от локальной оптимизации каждого из процессов к глобальной оптимизации по месторождению. Первые прообразы таких месторождений появились в 1999 году и представляли собой, главным образом, центры по геологическому сопровождению бурения.

Наряду со сравнительной простотой сбора данных и передачей информации такая специализация требовала сложных экспертных решений. Первой компанией, создавшей центр управления и удаленного мониторинга, стала British Petroleum. В настоящее время такие центры контролируют 42% нефтедобычи компании и функционируют в том числе в Conoco Phillips, Shell, Chevron. Со временем их цели и задачи меняются, трансформируются и сами центры. Так, центр поддержки бурения Conoco Phillips, созданный в Норвегии в 2002 году, перестраивался до 2010 года семь раз. В целом можно сказать, что при создании интел-

лектуальных месторождений достигается не только планируемый эффект, но и открывается много дополнительных, внеплановых преимуществ за счет синергетического эффекта.

В настоящее время некоторые предприятия ТЭК используют технологию «Месторождение на ладони». В данном случае источником первичной информации от датчиков и возможностью удаленного управления является интеллектуальная скважина. Интеллектуальное месторождение — платформа, включающая основные элементы «месторождения на ладони», максимально обязана датчиками, умеет выявлять из потока данных проблемные, автоматически анализирует и рекомендует решения (виртуальные эксперты). «Месторождение на ладони» — высший уровень развития в направлении мониторинга и интеллектуального управления добычей. Этот уровень включает целостную виртуальную модель всех процессов месторождения, чтобы выявление проблем и реакция на них происходили мгновенно, а точнее до того, как возникает проблема и потери, что становится возможным за счет профилактических действий.

По состоянию на начало 2010 года в мире было реализовано более 60 умных месторождений. Ожидается, что к концу 2012 года их число приблизится к ста восьмидесяти, не исключено, что в этом списке окажутся и российские месторождения.

### Концепцию — в жизнь

Переход от сырьевой экономики к экономике, базирующейся на высокотехнологичных решениях, должен стать для любого предприятия, стремящегося добиться успехов на мировом рынке, задачей номер один. Воплощение в жизнь концепции интеллектуального месторождения — один из методов получения положительного результата.

Фактически реализованный подход в ООО «Газпром добыча Астрахань» является базовым элементом интеллектуального месторождения.

Генеральный директор ООО «Газпром добыча Астрахань» Сергей МИХАЙЛЕНКО неоднократно отмечал, что астраханская «дочка» «Газпрома» продолжает оставаться самым автоматизированным предприятием региона и отрасли, реализуя высокотехнологичные проекты, связанные с внедрением программных комплексов и информационно-управляющих систем как в технологической, так и в управленческой сферах.

Процесс добычи и переработки сырья ведется в автоматическом режиме, что очень важно для стабильной работы предприятия и предупреждения возникновения нештатных ситуаций.

Для анализа данных, поступающих с месторождений, в настоящее время используются специальные программные продукты. Основываясь на их результатах, можно определить, например, на каких скважинах стоит увеличить производительность, а какие проявляют признаки необходимости вмешательства персонала. Одним из таких продуктов стал комплекс разработок ООО «Газпром добыча Астрахань», который позволяет наблюдать за объектами промысла и завода и в автоматическом режиме управляет технологическим процессом. Такой подход обеспечивает единообразие и комплексность представления данных на всех уровнях управления: от исследовательского до технологического и уровня управления производством в целом, показывая иерархию промысла с учетом приоритетов.

В Обществе налажено централизованное управление Астраханским ГКМ. Объекты промысла работают круглосуточно, все штатные технологические операции выполняются в автоматическом режиме. Высокая надежность систем передачи данных достигается за счет интеллектуального резервирования наиболее ответственного оборудования. На месторождении действует система автоматического контроля отказов оборудования и автоматического отключения неисправных блоков. С внедрением автоматизированных систем управления объектами добычи и подготовки газа можно управлять на расстоянии, без присутствия обслуживающего персонала на территории объектов автоматизации. При кратковременных перерывах в энергоснабжении от внешней сети переменного тока не прекращается реализация всех функций контроля, регулирования и управления (с сохранением информации в оперативной памяти).

## Эффективность на всех уровнях

Внедрение концепции интеллектуального месторождения существенно повышает требования к данным, а следственно, и к оборудованию. В первую очередь это требования к надежности данных: информация должна быть достоверной, максимально оперативной и корректной. Выполнение базовых требований к оборудованию и уровень его автоматизации делают логичным формирование требований к оборудованию по выполнению функций автономного управления процессами на «нижних уровнях». В результате внедрения данных систем снизится часть операционных затрат и параллельно повысится качество данных для систем «верхнего уровня». Развитие технологии интеллектуального месторождения видится в его дальнейшей автоматизации. Данные о состоянии месторождения необходимо преобразовать в информацию, а затем в знания, которые будут использованы для анализа и принятия необходимых решений с целью получения дополнительной прибыли, увеличения срока жиз-

ни месторождения и повышения его качественных характеристик.

Эффекты от построения интеллектуального месторождения можно разделить на краткосрочные, среднесрочные и долгосрочные. К краткосрочным относятся все эффекты, связанные со снижением затрат на содержание оборудования за счет предупреждения его выхода из строя, снижения затрат на инфраструктуру. К среднесрочным — оптимизация за счет использования информации из интегрированной модели системы «пласт — скважина — наземная инфраструктура». Эффекты достигаются, например, за счет оптимизации технологических режимов месторождения. Долгосрочные эффекты связаны с долгосрочной оптимизацией плана разработки месторождения и оптимизацией управления активами. Решения принимаются на основании долгосрочного моделирования работы системы «пласт — скважина — наземная инфраструктура (включая завод)».

За минувший год был сделан еще один большой шаг к интеллектуализации Астраханского ГКМ: постепенный переход от автоматизации процессов добычи и транспортировки, происходящих на промысле, к глобальной автоматизации, включая переработку. При выполнении первого этапа в контур автоматического управления производительностью промысла были включены установки сепарации с обеспечением замкнутого контура регулирования и установкой обратных связей. Сейчас подходит к концу второй этап: расчет оптимальных режимов с обеспечением регламентных нагрузок установок осушки и отбензинивания газа в автоматическом режиме на основе текущего состояния эксплуатационного фонда скважин.

Завершающим этапом станет подключение в единый глобальный контур автоматического управления комплекса подготовки газа, включая производство моторных топлив и инфраструктуру отгрузки товарной продукции.

Следствием заявленной стратегии станет дальнейшее повышение степени автоматизации и приведение всей технологической цепочки к режиму функционирования на уровне интеллектуального месторождения, на котором в 80-е годы прошлого столетия была реализована концепция «завод на промысле» или «промысел на заводе». При использовании глобальной модели управления производством будет решена задача перехода на автоматизированное формирование материального баланса в системе «пласт — отгрузка готовой продукции».

В заключение стоит отметить уникальность создаваемой системы (даже в мировых масштабах), когда вместо обособленных контуров регулирования промыслом и заводом создается механизм, способный оптимизировать производственные загрузки промысла в соответствии с фактическим планом отгрузок готовой продукции. **Т**



**Сергей МИХАЙЛЕНКО,**  
генеральный директор  
ООО «Газпром добыча  
Астрахань»

В ООО «Газпром добыча Астрахань» налажено централизованное управление Астраханским ГКМ. Объекты промысла работают в круглосуточном режиме, все штатные технологические операции выполняются в автоматическом режиме

# СУПНР: в ответе за тысячи единиц техники

Магнитогорское Специализированное управление пуско-наладочных работ (СУПНР) — филиал ДОО «Спецгазавтотранс» ОАО «Газпром» работает на рынке обслуживания и ремонта дорожно-строительной, подъемно-транспортной, автомобильной и автобусной техники с ноября 1979 года. Благодаря большому опыту работы СУПНР удалось оптимизировать технический процесс производства и обеспечить полный цикл сервисного обслуживания от поставки запасных частей до выхода машины из ремонта с последующим гарантийным обслуживанием.

СУПНР постоянно стремится к большей эффективности и производительности, внедрению новейших технологий, изобретений и совершенных методик. В соответствии с новыми требованиями, предъявляемыми ОАО «Газпром», в СУПНР внедрена система менеджмента качества серии ГОСТ ИСО 9000:2001. Четко структурированы все процессы, связанные с подготовкой производства, выполнением циклов ремонтных работ и контроля качества. В ноябре 2008 года СУПНР одним из первых предприятий, входящих в систему ОАО «Газпром», получило сертификат СТО Газпром 9001-2006. Все это и многочисленные положительные отзывы подразделений ОАО «Газпром» подтверждают качество работ и возможность выполнить любую задачу по ремонту техники.

## 30 лет опыта — 100 процентов качества

Рожденное в недрах Министерства нефтяной и газовой промышленности СССР СУПНР является уникальнейшим предприятием, способным осуществлять ремонт и обслуживание всей линейки зарубежных и отечественных производителей дорожно-строительной и подъемно-транспортной, автомобильной и автобусной техники. В число заказчиков СУПНР входят более двадцати предприятий ОАО «Газпром». Среди них: ООО «Газпром добыча Уренгой», ООО «Газпром трансгаз Югорск», ООО «Газпром добыча Надым», ООО «Газпром добыча Оренбург», ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург», ООО «Газпром добыча Астрахань», ООО «Газпром Бурение» и другие, а также свыше



**Сергей ЛАНГОЛЬФ**, директор Специализированного управления пуско-наладочных работ — филиала ДОО «Спецгазавтотранс» ОАО «Газпром»

60 организаций различных отраслей промышленности, имеющих порядка 1 800 единиц импортной и отечественной техники.

Деятельность СУПНР направлена главным образом на техническое обслуживание и ремонт техники в соответствии с требованиями и ожиданиями заказчика, обеспечение конкурентоспособности организации путем сокращения сроков выполнения работ. Структура производства, созданная в управлении, позволяет эффективно и качественно организовать ремонт техники.

Одним из основных конкурентных преимуществ СУПНР является используемый принцип единого генподрядчика. Это позволяет минимизировать риски, связанные с поддержанием техники в исправном состоянии, а также избежать потерь на сервисное обслуживание за счет его проведения собственными силами.

СУПНР разработало систему планово-предупредительных ремонтов, которые дают возможность:

- контролировать продолжительность межремонтного периода работы техники;



Специализированное управление пуско-наладочных работ, образованное в 1980 году, выполняет техническое обслуживание и ремонт дорожно-строительной и подъемно-транспортной дорожной импортной техники: трубоукладчиков, бульдозеров, экскаваторов, автокранов

- сократить сроки простоя техники в ремонте из-за предотвращения аварийного выхода;
- регламентировать время простоя техники в ремонте;
- прогнозировать затраты на ремонт техники, узлов и механизмов;
- анализировать причины выхода из строя узлов и механизмов.

Предприятие имеет разветвленную структуру, в которую входят девять региональных производственных участков по ремонту и обслуживанию ДСТ (в Югорске, Астрахани, Сургуте, Ухте, Новом Уренгое, Ижевске, Надыме), сервисный центр по ремонту и обслуживанию ДСТ в Магнитогорске и прорабские пункты во всех регионах России.

### Сотрудничество с ООО «Газпром добыча Астрахань»

Производственный участок в поселке Аксарайский Астраханской области, в районе дислокации техники ООО «Астраханьгазпром», предприятие открыло в январе 1987 года. За почти 25-летнюю историю взаимодействия СУПНР с ООО «Газпром добыча Астрахань» в области обслуживания и ремонта техники происходили различные изменения как в структуре обоих предприятий, так и в экономике страны в целом. Это не мешало сохранить деловое сотрудничество и позволило расширить модельный ряд передаваемой на обслуживание СУПНР техники.

В 2011 в Астрахани был организован производственный участок №9. Его открытие стало результатом планового стратегического развития, проводимого Специализированным управлением пуско-наладочных работ, по расширению географии производственной деятельности. В начальной стадии участок был образован на базе филиала СЦ-1 СУПНР, направлением которого являлось техническое обслуживание и текущий ремонт большого парка автотехники ООО «Газпром добыча Астрахань» и крановых установок ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть». Применение большого опыта и наработанной многолетней практики СУПНР при выполнении технического обслуживания и любых видов ремонтов импортной дорожно-строительной и подъемно-транспортной техники, грузовой спецтехники и пассажирского

автотранспорта в Астраханской области привлекло внимание ряда предприятий, расположенных в Южном федеральном округе, заинтересованных в услугах Специализированного управления пуско-наладочных работ. Это повлияло на создание нового производственного участка в Астрахани как самостоятельной единицы в структуре СУПНР.

На сегодняшний день силами производственного участка №9 СУПНР производится техническое обслуживание и ремонт (текущий и капитальный) импортной дорожно-строительной и подъемно-транспортной техники (45 единиц), более 70 единиц автобусов и более 80 единиц отечественного грузового автотранспорта заказчиков, базирующихся в Астраханской и Волгоградской областях, Республике Калмыкии, Ставропольском, Краснодарском краях.

На производственном участке №9 эффективно применяется агрегатный метод ремонта, базирующийся на замене вышедших из строя сборочных единиц и деталей, отремонтированных в условиях ремонтно-механического цеха участка.

На участке используется импортное современное оборудование и инструменты производства Maguma Tractor and Equipment Co, Caterpillar и другие. Участок укомплектован опытными специалистами в количестве 12 человек, прошедшими теоретическое и практическое обучение и имеющими высшее и специальное техническое образование.

### Прогрессивные технологии

В своей работе СУПНР использует прогрессивные технологии. За время производственной деятельности предприятие зарекомендовало себя надежным партнером, предоставляющим клиентам не только высококачественное гарантийное и постгарантийное обслуживание ДСМ и ПТТ, но и эффективное диагностирование состояния машин.

Капитальный ремонт ДСМ производится исключительно в цеховых условиях с полной разборкой всех входящих в состав машины систем, узлов и агрегатов. Обязательной замене подлежат элементы ходовой системы машины, рукава высокого и низкого давления,



Ремонтно-механический цех

элементы навесного оборудования, электрическая проводка и система энергообеспечения.

Реализация существующей стратегии перспективного развития Специализированного управления пуско-наладочных работ позволит предприятию не только оставаться одним из лидеров на российском рынке обслуживания дорожно-строительной техники, но и обеспечить успешный выход на рынки ближнего и дальнего зарубежья.

СУПНР на протяжении долгого времени удерживает лидирующие позиции на рынке ремонтных услуг благодаря постоянному повышению качества ремонтов, увеличению номенклатуры выпускаемой продукции, обеспечению стабильности качества предоставляемых услуг. **Р**

Коллектив СУПНР поздравляет ООО «Газпром добыча Астрахань» с 20-летием ОАО «Газпром»! Желаем всему высокопрофессиональному коллективу инициативных проектов, смелых планов и их скорейшей реализации!



СУПНР — филиал ДООО «Спецгазавтотранс»  
ОАО «Газпром»

455030 Челябинская область,  
г. Магнитогорск, ул. Комсомольская, 130  
Тел. (3519) 499-113, факс (3519) 499-100  
E-mail: Sekretar@supnr.mgn.ru  
www.supnr.com

# Партнер, на которого всегда можно рассчитывать

География деятельности фирмы «Монрем» уже давно не ограничивается родной Ростовской областью. Сегодня услуги компании одинаково высоко востребованы в Новомосковске и Санкт-Петербурге, Астрахани и Оренбурге, Невинномысске и Новочеркасске, Тамани и Новом Уренгое. Вне зависимости от того, на какой географической широте работают монремовцы, они всегда и везде сдают заказчику объекты строго в срок и с безупречным качеством, снова и снова подтверждая высокое звание надежного партнера. Начав сотрудничать с ООО «Газпром добыча Астрахань» с первых же дней работы, «Монрем» уже более 20 лет остается именно тем подрядчиком газовиков, на которого всегда можно рассчитывать.

## Опыт + инновации

Сфера деятельности ООО «Фирма «Монрем» включает:

- изготовление технологического оборудования, его ремонт, преимущественно без демонтажа из производственной установки;
- производство и монтаж строительных и технологических металлоконструкций, монтаж резервуарных конструкций;
- ремонтные и монтажные работы, связанные с объектами опасных промышленных производств (паровые котлы, трубопроводы для пара и горячей воды, сосуды, работающие под давлением, энерготехнологические котлы, котлы-утилизаторы, конденсаторы-экономайзеры);
- производство технологического оборудования и комплектующих к нему, в том числе заменяемых частей для импортных агрегатов. Это направление сегодня особенно востребовано, так как «Монрему» удается предложить заказчику наиболее оптимальное соотношение цены и качества.

Обеспечивая всю полноту производства, монремовцы разрабатывают технологию сварки и ее аттестацию, внедряют способы монтажа теплообменных трубных пучков с применением ручной или полуавтоматической сварки в различных средах, создают методы развальцовки теплообменных труб в трубных решетках, предлагают схемы ремонта корпусного технологического оборудования и монтажа технологических трубопроводов.

Залогом успешной работы фирмы «Монрем» на протяжении многих лет является эффективное сочетание многолетнего опыта, высокой квалифика-

ции коллектива и широкого применения инновационных технологий и оборудования.

## Сотрудничество длиной в 20 лет

Основными заказчиками «Монрема» являются предприятия ОАО «Газпром», ОАО «ЕвроХим», ЗАО «Таманьнефтегаз» и другие.

История сотрудничества с ООО «Газпром добыча Астрахань» началась задолго до появления фирмы «Монрем» как таковой. На Астраханский газоперерабатывающий завод поставлял оборудование еще легендарный «Атоммаш», и именно бригада Сергея ТАРАЗАНОВА, который сегодня возглавляет «Монрем», отремонтировала его. Из-за агрессивной среды конденсата ремонт требовался довольно часто, и каждый раз подрядчик успешно справлялся с поставленными задачами. А в 1991 году — практически с первых дней деятельности фирмы «Монрем» — ее специалисты стали регулярно осуществлять ремонтные работы на объектах ООО «Газпром добыча Астрахань». За годы сотрудничества с астраханскими газовиками монремовцами освоен капитальный ремонт целого ряда теплообменного оборудования, в том числе:

- котлов-утилизаторов типа Н1 и Н11, конденсаторов типа Е-01/04, где выполняется замена трубного пучка;
- подогревателей газа Е-05/07 (изготавливается полный комплект трубного пучка с коллекторами);
- агрегатов воздушного охлаждения, где выполняется замена оребренных теплообменных труб.

Специалистов «Монрема» всегда отличали истинный профессионализм и



**Сергей ТАРАЗАНОВ**, директор  
ООО «Фирма «Монрем»

— В 2013 году ОАО «Газпром» и все его дочерние предприятия, а вместе с ними и верные подрядчики отмечают важную дату — 20-летие газового холдинга. За этими цифрами стоит напряженная работа тысяч людей, тепло и свет в домах миллионов граждан, производственные рекорды и яркие рубежи.

Желаем вам в этот юбилей неиссякаемой энергии — она понадобится для новых свершений; семейного счастья и благополучия — чтобы всегда за спиной был надежный тыл; крепкого здоровья, ведь 20-летие компании — это только начало успешного пути.

высокая степень ответственности. И это не просто слова: за все 20 лет, что существует фирма, ни на один день не были задержаны сроки сдачи объектов. В будни и праздники, в жару и проливной дождь сотрудники фирмы «Монрем» выполняют порученную работу, способствуя эффективному развитию производства своих заказчиков. **Р**

**ООО «Фирма «Монрем»**  
347382 Ростовская область,  
г. Волгодонск, ул. Черникова, 16  
Тел./факсы: (8639) 24-30-55, 24-45-77  
E-mail: monrem@mail.ru  
www.montagremont.ru

# Будущее метаноугольных промыслов в Кузбассе

**ООО «Газпром добыча Кузнецк» ведет бурение разведочных скважин на первоочередных площадях в Кузбассе, их пробную эксплуатацию, опытную эксплуатацию и отработку технологии использования метана. Площадь лицензионного участка компании составляет около шести тысяч квадратных километров до глубины 2 000 метров и охватывает практически всю южную часть кузбасских угольных месторождений с ресурсами метана, оцениваемыми в 5,7 триллиона кубометров.**

История добычи метана в Кузбассе началась в 90-е годы, тогда группа горняков-энтузиастов, зная о высокой аварийности на шахтах области, задалась целью заблаговременно провести дегазацию угольных пластов глубоких горизонтов с одновременным использованием извлекаемого метана. Проект получил одобрение администрации Кемеровской области, а в 2000 году Президент России Владимир ПУТИН дал поручение по организации промышленной добычи метана в Кузбассе.

Метан — это энергоноситель. Сегодня Кузбасс получает природный газ из Единой системы газоснабжения РФ в объеме около четырех миллиардов кубометров в год, 99% газа используется в промышленности. Согласно разрабатываемой Программе газификации Кемеровской области, к 2025 году Кузбасс должен полностью обеспечивать свои потребности в природном газе за счет добычи угольного метана и расширить рынок сбыта газа за счет газификации населения области, использования угольного метана в качестве автомобильного топлива и в целях электрогенерации.

Современные технологии извлечения метана позволяют совмещать работы по добыче газа и угля на разных горизонтах, адаптировать расположение скважин к раскройке шахтных полей, развести два разных технологических процесса и, таким образом, провести заблаговременную дегазацию угольных пластов до начала горных работ и поддерживать отток газа из горных выработок во время всего процесса добычи. Такая технология практически сводит к нулю опасность взрывов метана в шахтах.

В 2007 году на выездном совещании руководства ОАО «Газпром» с администрацией Кемеровской области было принято решение о завершении испытаний и переходе к этапу геологоразведочных работ в Кузбассе.

Запуск первого в России метаноугольного промысла в опытно-промышленную эксплуатацию состоялся в феврале 2010 года. При строительстве скважин применяются передовые зарубежные технологии и оборудование. Так, часть скважин планируется оснастить автономными источниками электроэнергии (мини-ГПЭС) и аппаратурой дистанционного беспроводного управления параметрами.

Сегодня промысел включает в себя две площади: Талдинскую (в составе семи скважин, УППГ, АГНКС и двух ГПЭС) и Нарыкско-Осташкинскую, где пробурено уже 20 скважин (ведется их поэтапное освоение), построен УППГ, еще две ГПЭС (российского производства) и автозаправщик ЗГ-1. На Нарыкско-Осташкинской площади начаты работы по строительству двух скважин с горизонтальным окончанием и проходкой по угольному пласту по методу «Максиал-2», разработанному австралийской компанией «Митчел групп». Подобные скважины ранее в нашей стране не строились. Также в 2012 году началось сооружение эксплуатационных скважин на Талдинской площади.

В целях повышения эффективности отдачи от одной скважины и работы промысла в целом увеличиваются глубина бурения, количество вскрытых метаноносных угольных пластов-коллекторов, количество проводимых ГРП, используются новые технологии стимулирования дебита и оригинальная телеметрическая аппаратура контроля параметров работы.

Сейчас компания находится на этапе опытно-промышленной эксплуатации. На основе анализа результатов этого этапа (отработки технологии добычи) в соответствии с поручением Правления ОАО «Газпром» в 3 квартале 2013 года будет разработано Обоснование инвестиций для последующего промышленного бурения по 128 скважин в год.

Объемы добычи газа должны достичь 50 миллионов кубометров в 2013 году, а к 2025-му предполагается перевести всех кузбасских потребителей на местный метан. **Т**

В целях снижения в будущем газоопасности шахт Кузбасса «Газпром добыча Кузнецк» совместно с ОАО «Евраз», ОАО «УК «Южкузбассуголь», ОАО «НЛМК» — шахта «Жерновская» и проектными институтами ОАО «Газпром Промгаз», ЗАО «Кузбассгипрошахт», ЗАО «Гипроуголь» планирует вести проекты по увязке ведения горных работ в шахтах и добычи газа

Евгений СУРИН



# К юбилею — с хорошими результатами и перспективами

**20 марта 2013 года Оренбургский газохимический комплекс, пионер газохимической индустрии страны, одно из ведущих предприятий ОАО «Газпром» — ООО «Газпром добыча Оренбург» — отмечает 45-летие. Общество является единственным в стране производителем одоранта, главным поставщиком этана и пентан-гексановой фракции на российский рынок, гелия — в Европу.**

**Сергей ИВАНОВ,**  
генеральный директор  
ООО «Газпром добыча  
Оренбург»



ООО «Газпром добыча Оренбург» уверенно занимает ведущее место среди лидеров экономики Оренбургской области и России, является добросовестным налогоплательщиком, организацией высокой социальной эффективности, реализует значительную программу благотворительности и спонсорства

История оренбургского газа уходит корнями в 1930 годы, когда по инициативе академика Ивана Губкина на обширной Волго-Уральской территории началась геологоразведка. В 1960 году под руководством кандидата геолого-минералогических наук Ильи ШПИЛЬМАНА заработало Оренбургское территориальное геологическое управление, открывшее крупнейшее в Европе нефтегазоконденсатное месторождение. Первый фонтан газа из скважины №13 бригада бурового мастера Степана ИВАНОВА получила в ноябре 1966-го, промышленная добыча стартовала зимой 1974-го. Вскоре коллектив объединения «Оренбурггазпром» приступил к освоению Карачаганакского газоконденсатного месторождения в Казахстане (в 2006 году подписано соглашение о создании российско-казахстанского предприятия на базе модернизированного Оренбургского ГПЗ). Опыт оренбургских газовиков помог и в освоении Астраханского месторождения.

11 лет назад в Оренбуржье был добыт первый триллион кубометров газа. Максимальный уровень добычи — 48,7 миллиарда кубометров газа (зафиксирован в 1979 году) — удерживался пять лет. С 1985 года месторождение вошло в стадию падающей добычи. Развитие и расширение

сырьевой базы, внедрение современных технологий бурения в 2006 году остановило падение на уровне 18 миллиардов кубометров газа в год. Этот уровень сохранялся до 2011 года. Наряду с эффективной доразработкой месторождения (его остаточные запасы — около 700 миллионов кубометров газа, запасы жидких углеводородов в нефтяных оторочках — 500 миллионов тонн) существует другое перспективное направление — добыча высокомолекулярного сырья. По оценке Госкомиссии по запасам полезных ископаемых Минприродресурсов Российской Федерации, объемы «матричной» нефти сопоставимы с первоначальными суммарными запасами газа, конденсата и нефти месторождения.

45-летняя история ООО «Газпром добыча Оренбург» — замечательный пример того, как вместе со становлением и развитием газохимического комплекса строился областной центр, росла его социальная инфраструктура. С газовой отраслью связаны судьбы нескольких поколений жителей оренбургского края, а это десятки тысяч человек.

Опираясь на накопленный опыт, передовые технологии, потенциал высококвалифицированных и ответственных кадров, ООО «Газпром добыча Оренбург» стремится к достижению поставленных целей, реализации масштабных проектов, успеху и процветанию газовой отрасли.

## Модернизация производства

Модернизация гелиевого завода позволила увеличить производство гелия, этана, ШФЛУ, сжиженных газов, довести качество пропана, бутана, их смесей до уровня евростандартов, начать выпуск новой продукции — пентан-гексановой фракции. В 2011 году предприятие совместно с ООО «Криор» отправило контейнер с 40 кубометрами «солнечного газа» из Оренбурга в Южную Корею: оренбургский гелий, проложив путь на азиатско-тихоокеанский рынок сбыта, создал надежную базу для торговли им в перспективе — после освоения газовых месторождений Восточной Сибири. Реконструкция, в том числе очистных газоперерабатывающего и гелиевого заводов (бессточная система будет ежегодно экономить до 200 миллионов рублей и 2,7 миллиона кубометров воды), внедрение новых технологий полного сбора попутных газов, системы автоматизированного мониторинга состояния атмосферного воздуха, внутритрубной дефектоскопии, перевод транспорта на газомоторное топливо способствуют улучшению экологии региона.

Установки  
получения гелия

## Социально ориентированное предприятие

Ежегодно общество в полном объеме и в срок выполняет налоговые обязательства, формируя существенную часть областного консолидированного бюджета. Благодаря газовикам в Оренбурге построено 1,7 миллиона квадратных метров жилья, 18 школ, 36 детских садов, лучшие в регионе загородный лагерь «Самородово», Дворец культуры и спорта «Газовик», спорткомплекс «Юбилейный», Ледовый дворец, в поселках Павловка и Газодобытчиков Оренбургского районов — спорткомплексы с бассейнами. Ведется строительство историко-мемориального комплекса имени Виктора ЧЕРНОМЫРДИНА в селе Черный Отрог Саракташского района. Посещать эти объекты соцкультбыта могут все желающие.

В рамках программы «Газпром — детям» общество шефствует над пятью детскими интернатами региона. В 2006 году предприятие инициировало создание Некоммерческого партнерства «Газпром в Оренбуржье», в котором сегодня насчитывается 30 членов, а это почти 30 тысяч работающих. Партнерство курирует ряд глобальных проектов, среди которых ежегодный фестиваль «Тепло детских сердец» для воспитанников детдомов. Кроме того, оренбургские газовики реализуют широкий комплекс социальных программ. Они участвуют в программе «Двор», оказывают помощь учебным, лечебным и другим социальным учреждениям, учредили и проводят турнир «Дедуровская высота» по легкой атлетике, турниры по дзюдо, хоккею с шайбой на призы газовиков — Героев Соцтруда, по настольному теннису памяти Виктора ЧЕРНОМЫРДИНА.

Общество — постоянный победитель областного конкурса «Лидер экономики». В 2012 году к «Золотому знаку» лидера предприятие добавило победы в номинациях «Экологическая ответственность», «Организация высокой социальной эффективности», «Женщина-руководитель года», «Молодой руководитель года». Дважды жюри Всероссийского конкурса «Российская организация высокой социальной эффективности» признавало предприятие лучшим. В 2008 году, победив в пяти номинациях, ООО «Газпром добыча Оренбург» завоевало гран-при, в 2011 году стало лауреатом Всероссийской общественной премии «Социальное признание». В региональном этапе всероссийского конкурса «Российская организация высокой социальной эффективности» в 2012 году предприятие победило в четырех номинациях. **Т**

ООО «Газпром добыча Оренбург» — крупнейший газохимический комплекс Российской Федерации, доля этана предприятия в общем объеме его производства в стране составляет 78%

На фестивале  
«Тепло детских сердец»



# Мастера в сервисе сложного технологического оборудования

Газопоршневые двигатели, центробежные и поршневые компрессоры, газовые турбины, мотокомпрессоры фирм Waukesha, Thermodyn, Dresser-Rand, Cooper-Bessemer, Ariel, Mitsui, Cameron, AJAX, Solar, СМНПО им. Фрунзе, центробежные, плунжерные, винтовые, вакуумные насосы отечественных и зарубежных производителей — это далеко не полный перечень машин, ремонт которых выполняют профессионалы из ООО «Технология».

Сегодня существует тенденция к усложнению деятельности предприятий на рынке сервиса технологического оборудования опасных производств. Это вызвано, с одной стороны, моральным старением и физическим износом еще советского оборудования, с другой стороны, ухудшившимися условиями по обеспечению качественными запасными частями, подготовки эксплуатационного и сервисного персонала. Новое же оборудование, в основном импортного производства, требует выполнения сервисных работ на более высоком уровне.

Проводимая модернизация систем стандартизации, оценки соответствия и надзора часто дает обратный эффект — добавляет хаос в технические и организационные требования, часто не способствует обеспечению качества и безопасности, но приводит к удорожанию продукции и услуг.

Специалисты ООО «Технология» имеют 12-летний опыт работы в области технического обслуживания и ремонта машинного оборудования нефтегазовых предприятий. Удерживаться и добиваться успехов обществу удается благодаря реализации стратегии, основанной на анализе рынка, применении новых технологий в изготовлении и восстановлении частей машин, сочетании традиционных и новых технологий, партнерстве с отечественными и зарубежными машиностроителями, подборе компетентных специалистов и высококвалифицированных рабочих.

От себя лично и от лица всего трудового коллектива ООО «Технология» поздравляю всех сотрудников «Газпрома» с 20-летием холдинга и газовиков ООО «Газпром добыча Оренбург» с 45-летним юбилеем! Мы очень горды, что наш труд помогает развиваться таким крупным предприятиям страны! Благодарим наших партнеров за оказанное доверие и желаем, чтобы трудовые ступени давались газовикам легко, задуманные проекты находили воплощение, а новые перспективные идеи рождались снова и снова!

## Лазерная закалка

В области новых технологий следует выделить внедрение и успешное применение процессов лазерной закалки, напыления и наплавки для упрочнения рабочих поверхностей новых и восстановления изношенных частей эксплуатируемых машин и запорной арматуры: валов и рабочих колес роторов центробежных нагнетателей и насосов, штоков и шиберов задвижек. Комплекс выполняемых работ: разборка оборудования, дефектация его частей, их восстановление, балансировка роторов и их укладка в нагнетатели — позволяет восстановить коммерческие характеристики центробежных машин и герметичность запорной арматуры до их номинальных значений.

С крупнейшим на постсоветском пространстве машиностроительным предприятием — ПАО «СМНПО имени М. В. Фрунзе» (Украина, г. Сумы) — ведутся работы по совместному изготовлению и проведению эксплуатационных испытаний опытной партии штоков для поршневых компрессоров способом, сочетающим оправдавший себя на практике метод упрочнения резьб и лазерную закалку рабочей поверхности штоков.

## Производство компрессорных клапанов

С начала 2009 года ООО «Технология» в партнерстве с одним из ведущих в мире производителей компрессорных клапанов и уплотнений штоков и поршней — компанией Compressor Products International



Ремонт оборудования на роботизированном лазерном комплексе

(CPI), входящей в холдинговую компанию EnPro Industries company, — производит компрессорные самодействующие клапаны с радиусными кольцами. Схема взаимодействия вбирает лучшие стороны обоих предприятий: CPI с помощью оригинальных программ разрабатывает клапаны для конкретных условий применения на основании опросных листов потребителей, поставляет части клапанов, определяющие их надежность, металл для корпусных деталей, а ООО «Технология» по конструкторской документации CPI изготавливает клапаны на станках с ЧПУ, производит их испытание и передает потребителю вместе с эксплуатационной документацией. Модернизация сама по себе дает положительный результат, поскольку учитывает изменившиеся условия эксплуатации, а в сочетании с ноу-хау в программном обеспечении проектирования и материалахкратно увеличивает эффект.

В итоге компрессорные клапаны CPI превосходно зарекомендовали себя при работе в тяжелых условиях на предприятиях ООО «Газпром добыча Астрахань», ООО «Газпром добыча Оренбург», ОАО «Оренбургнефть», а испытания в составе компрессора 6ГМ25-120/14-38 гелиевого завода ООО «Газпром добыча Оренбург» позволили установить снижение удельной потребляемой мощности компрессора на 6,2%. 



ООО «Технология»

460026 г. Оренбург, пр. Победы, 120

Тел. (3532) 75-39-29, факс 75-23-47

E-mail: tehck@mail.ru, www.tehno-oren.ru

Николай КЕКК, директор ООО «Технология»

# «Уралнефтегазпром»: сотрудники как законодатели успеха

Сегодня ЗАО «Уралнефтегазпром» осваивает запасы пяти нефтяных и газоконденсатных месторождений и владеет шестью лицензионными участками в Оренбургской области, суммарный запас газа в которых составляет 22 миллиарда кубических метров, а жидких извлекаемых углеводородов 7,2 миллиона тонн. Это позволяет ежемесячно добывать 3,0 тысячи тонн конденсата, 1,8 тысячи тонн нефти и 29 миллионов кубометров газа.

ЗАО «Уралнефтегазпром» учреждено в Оренбурге 16 мая 1995 года. Целью создания нового предприятия на нефтегазовом рынке были добыча, переработка и реализация углеводородного сырья (газ, газовый конденсат, нефть).

В настоящее время ЗАО «Уралнефтегазпром» — перспективное, быстро развивающееся предприятие. Начиная свою деятельность с эксплуатации одной скважины Бердянского нефтегазоконденсатного месторождения, сегодня компания с коллективом более ста человек ежемесячно добывает тысячи тонн конденсата, нефти и миллионы кубических метров газа. В ближайших планах — увеличение добычи газообразных и жидких углеводородов.

Производство товарной продукции «Уралнефтегазпром» осуществляет в тесном взаимодействии с ООО «Газпром добыча Оренбург», которое перерабатывает сырой газ, проводит подготовку и стабилизацию нефти и конденсата на Оренбургском газоперерабатывающем заводе. На выходе с завода «Уралнефтегазпром» получает следующую углеводородную товарную продукцию:

- газ горючий природный, стабилизации;
- конденсат стабильный в смеси с нефтью;
- сжиженный углеводородный газ (марка ПБТ);
- серу.

## Сила в кадрах

Успех компании определяют ее кадры. Сегодня коллектив «Уралнефтегазпром» насчитывает 118 сотрудников — высококлассных профессионалов своего дела. Им под силу любая задача, они отвечают за качественное выполнение поставленных задач. Вклад специалистов предприятия в развитие экономики региона достойно оценен, об этом свидетельствуют неоднократно присуждае-

мые обществу награды: «Лидер региона», «Лидер экономики» и другие.

На сегодняшний день одной из приоритетных задач в развитии предприятия руководство ЗАО «Уралнефтегазпром» считает повышение квалификации сотрудников компании и предоставляет возможность обучения за счет организации.

## Передовые решения передового предприятия

Передовые решения в ЗАО «Уралнефтегазпром» внедряются в сотрудничестве с ООО «ВолгоУралНИПИГаз» и другими НИИ Москвы, Казани, Уфы и Самары. Вместе со специалистами предприятия ученые проводят испытания технологий, осуществляют исследования скважин, апробируют комплексные технологии увеличения нефтеотдачи пластов и использования ингибиторов коррозии, решают вопросы экологии и контролируют качество вод и атмосферы в местах добычи и разработки месторождений.

ООО «Газпром добыча Оренбург» является одним из акционеров ЗАО «Уралнефтегазпром». Сотрудничество между организациями началось с момента создания последней, поскольку производственные линии предприятий завязаны в единый технологический цикл. ООО «Газпром добыча Оренбург» на протяжении 17 лет оказывает услуги по транспортировке сырья, его подготовке и переработке на давальческой основе.

Особое внимание руководство «Уралнефтегазпром» уделяет техническому перевооружению, охране окружающей среды и эффективной кадровой и социальной политике, предприятие вносит реальный вклад в развитие экономики и социальной жизни общества.

Значима внешняя социальная поли-



**Гарислав АГАМАЛОВ,**  
директор ЗАО «Уралнефтегазпром»

— Коллектив ЗАО «Уралнефтегазпром» поздравляет всех работников и ветеранов ООО «Газпром добыча Оренбург» с 45-летием компании! Благодарим вас за высокий профессионализм и постоянное стремление к самосовершенствованию. Желаем благополучия и крепкого здоровья вам и вашим близким!

тика компании в Оренбургской области. Будучи участником некоммерческого партнерства «Газпром в Оренбуржье», ЗАО «Уралнефтегазпром» содействует развитию массового спорта и спорта высоких достижений в регионе, поддерживает творческие коллективы Оренбургской области, оказывает благотворительную помощь детским домам, спортивным школам и другим детским учебным заведениям, участвует в строительстве церквей, организации и проведении досуговых мероприятий в городах и селах области и многих других социальных проектах.

**ЗАО «Уралнефтегазпром»**

460014 г. Оренбург, ул. Кобозева/М. Горького, 8/22

Тел.: (3532) 30-11-40, 30-11-41, факс 30-11-57

E-mail: urngp@urngp.ru

# Профессиональный почерк «Газпром подземремонт Оренбург»

ООО «Газпром подземремонт Оренбург» создано в 2007 году. Казалось бы, молодая компания, но она имеет богатейший опыт работы, так как была образована на базе подразделений по капитальному и текущему ремонту скважин газодобывающих обществ ОАО «Газпром» с более чем 40-летней историей.



**Павел ГЛАДКОВ,**  
генеральный директор  
ООО «Газпром подзем-  
ремонт Оренбург»

ООО «Газпром подземремонт Оренбург» с помощью новейших методик за пять лет произвело 11 298 ремонтов скважин, из них капитальный ремонт — 333, текущий ремонт — 5 447, койлтюбинг — 240 скважин

История «Газпром подземремонт Оренбург» началась в 1971 году. В то время для выполнения работ по капитальному и профилактическому ремонту скважин, по интенсификации притока газа к забою скважин и их освоению на базе Дедуровского газопромыслового управления создан цех для поддержания в исправном состоянии фонда скважин Оренбургского газоконденсатного месторождения.

В связи с увеличением фонда скважин в 1978 году цех капитального ремонта газовых скважин был реорганизован в Контору капитального ремонта газовых скважин в составе ПО «Оренбурггазпромдобыча». В 1988-м Контора переименована в Управление по повышению нефтеотдачи пластов и капитальному ремонту скважин (УПНП и КРС), входящее в ГП «Оренбурггазпром» (в настоящее время ООО «Газпром добыча Оренбург») как структурная единица.

В настоящее время Оренбургское Управление по интенсификации и ремонту скважин (УИРС) является самым большим подразделением ООО «Газпром подземремонт Оренбург». Управление имеет в своем составе цех капитального ремонта скважин, цех профилактического ремонта скважин, центральную базу производственного обслуживания и цех транспортного обслуживания.

Основным потребителем услуг по ремонту скважин, оказываемых Оренбургским УИРС, является ООО «Газпром добыча Оренбург», фонд скважин которого насчитывает более тысячи единиц, требующих проведения регламентных работ, а также ремонта и реконструкции скважин с целью поддержания стабильной добычи газа. Специалисты Оренбургского УИРС за год выполняют более шестисот различных скважино-ремонтов.

## Биографическая справка

Павел Владимирович родился 29 декабря 1962 года. В 1982 году завершил обучение в Пермском нефтяном техникуме. В 1990-м с отличием закончил Оренбургский вечерний факультет Московского института нефти и газа им И. М. Губкина. В сентябре 2012 года назначен на должность генерального директора ООО «Газпром подземремонт Оренбург». Общий стаж работы в организациях ОАО «Газпром» — 28 лет.

## Новая жизнь месторождений

Бурение боковых стволов из существующих скважин дает новую жизнь старым месторождениям. Оренбургское УИРС проводит капремонт скважин с бурением боковых отводов с мобильного станка типа IDEKO. Отвод земли составляет 1,2 га, при этом полностью сохраняются подземные коммуникации (шлейфы) скважин. При работах с мобильного станка значительно сокращаются сроки ввода в эксплуатацию скважины.

Вскрытие продуктивных отложений выполняется двумя горизонтальными отводами с целью увеличения зоны дренирования и, соответственно, дебита скважины. Применяемая технология по проводке двух горизонтальных отводов дает возможность увеличить дебит скважины на 38—40% и увеличить коэффициент газоотдачи.

При проведении капитального ремонта скважин эксплуатационного фонда успешно применяется технология радиального вскрытия пластов, показавшая за три года применения хорошие результаты, иногда сопоставимые с дебитами после бурения боковых стволов. Принимая во внимание более 30-летний возраст некоторых скважин и имеющиеся сложности с состоянием цементного камня за обсадной колонной, начато использование технологии гидромеханической щелевой перфорации, обеспечивающей щадящее воздействие на обсадную колонну и большую степень вскрытия относительно кумулятивных методов перфорации.

С целью интенсификации и освоения скважин широко применяются колтюбинговые технологии: кислотные обработки с применением отклоняющих систем как на пенной основе, так и на основе вязкоупругих поверхностно-активных веществ, подбираемых в зависимости от геолого-технических условий скважины.

## День сегодняшний

В настоящее время ООО «Газпром подземремонт Оренбург» является 100-процентным дочерним обществом ОАО «Газпром». Помимо Оренбургского УИРС в состав предприятия входят также Астраханское, Вуктыльское, Краснодарское управления.

Гибкая политика компании и мобильность бригад позволяют проводить ремонты скважин всех типов и назначений как на месторождениях «дочек» «Газпрома», так и на промыслах других заказчиков вне зависимости от их расположения. ■

# Южурал-Ойл: потенциал стратегического партнерства

**ООО «Южурал-Ойл» — одно из ведущих предприятий юга Республики Башкортостан по обслуживанию крупных нефтедобывающих компаний. Предприятие поставляет нефтегазопромысловое, буровое оборудование, запасные части к нему, а также оказывает услуги по капитальному и текущему ремонту двигателей внутреннего сгорания импортного и отечественного производства.**



**Зиннур ИСХАКОВ**, генеральный директор ООО «Южурал-Ойл»

— От имени коллектива ООО «Южурал-Ойл» и от себя лично поздравляю сотрудников ООО «Газпром подземремонт Оренбург» с 20-летием ОАО «Газпром»! Желаю дальнейшего процветания, благополучия и реализации всех намеченных планов!

## Прогресс налицо

Свидетельство о государственной регистрации ООО «Южурал-Ойл» было получено 31 октября 2001 года, а уже на следующий день — 1 ноября — предприятие приступило к организации производственной деятельности. На тот момент коллектив состоял из 14 человек, которые осуществляли поставку запасных частей для подъемных агрегатов А-50, УПА-60, АЗИНМАШ, АПРС-40 и бурового оборудования. Вскоре спектр услуг расширился, предприятие стало заниматься техническим обслуживанием, проведением текущего и капитального ремонта подъемных агрегатов, нефтяного оборудования, а также оказывать услуги по свабированию скважин. Это позволило расширить материальную базу и обеспечить рост производства. В короткие сроки штат сотрудников увеличился почти в 20 раз. Сегодня «Южурал-Ойл» — это современное, активно развивающееся предприятие, численность которого

составляет более 200 человек. Благодаря своевременным поставкам и высокому качеству выпускаемой продукции компания завоевала доверие крупнейших российских предприятий нефтегазовой отрасли: ОАО «НК «Роснефть», ОАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «ТНК-ВР», ОАО «Башнефть», ОАО «Татнефть», ОАО «Газпром ПХГ», ООО «Газпром подземремонт Оренбург» и многих других.

## Расширяя границы возможного

ООО «Южурал-Ойл» стремится расширить спектр своих услуг и максимально полно удовлетворить потребности заказчиков.

- Сегодня компания осуществляет:
- текущий и капитальный ремонт, техническое обслуживание и испытание подъемных агрегатов типа А-50, УПА-60/80, АПРС-40, АПРС-50, АПР-60/80, АЗИНМАШ-37, А2-32, АР-60/80, АРБ-100, МБУ-125, COOPER, CARDWELL и других как импортного, так и отечественного производства;
  - поставку бурового оборудования, нефтегазовых арматур, запасных частей к подъемным агрегатам типа А-50М, УПА-60, УПА-60/80, АПРС-40, АПРС-50, АПР-60/80, АЗИНМАШ-37, А2-32, АР-60/80, АРБ-100, МБУ-125, COOPER, CARDWELL;
  - текущий и капитальный ремонт двигателей внутреннего сгорания автомобилей КраЗ, «Урал», МАЗ, ГАЗ, КамАЗ, ЗиЛ, DetroitDiesel, Caterpillar, тракторов Т-130, Т-170, К-700, ЭО-2621 и других марок отечественного и импортного производства;
  - изготовление установок УНРКТ-2М на шасси или полозьях для намотки и размотки кабеля при капитальном ремонте скважин, зданий мобильных (вагондом), передвижных инструментальных мастерских на шасси и полозьях, емкостей технических различного объема.

Продукция предприятия соответствует ГОСТам и ТУ, предоставляется гарантийный срок до 12 месяцев. Поставка оборудования осуществляется автомобильным, железнодорожным и другими видами транспортных средств.

Кроме этого, ООО «Южурал-Ойл» предлагает аренду подъемных агрегатов (типа А-50, УПА-60, УПА-60/80, АПРС-40, АПРС-50, АПР-60/80, АЗИНМАШ-37, А2-32, АР-60/80, АРБ-100, МБУ-125, COOPER, CARDWELL и других), установок УНРКТ-2М, мобильных зданий, передвижных инструментальных мастерских на шасси и полозьях различных технических емкостей.

ООО «Южурал-Ойл» имеет мощно оснащенные технические производственные базы, приобретен современный диагностический центр, новые обрабатывающие станки и автомобильный транспорт, что позволило значительно расширить перечень услуг, в том числе проводить диагностику подъемных агрегатов в Бузулукском филиале компании.

На сегодняшний день компания демонстрирует высокие экономические показатели, благодаря которым в 2012 году получила статус «Лидер экономики России». Успех ООО «Южурал-Ойл» — это слаженная работа коллектива и грамотное руководство генерального директора — Зиннура ИСХАКОВА, который в прошлом году был удостоен ордена «Звезда экономики России».

— Самое главное богатство предприятия — это кадры. Имея высококвалифицированных сотрудников, можно быть уверенным, что производство будет совершенствоваться, — говорит Зиннур ИСХАКОВ.

В ближайших планах компании — значительное расширение географии работ, а также производство и поставка современного высокотехнологического нефтегазового и бурового оборудования. **Р**



**ООО «Южурал-Ойл»**

453300 Башкортостан,

г. Кумертау, ул. Бабаевская, 22, корп. 1

Тел.: (34761) 3-39-18, 3-39-16, факс 3-41-31

E-mail: juzhural-oil@mail.ru

# «Стройгазмонтаж»: наша задача — национальное благосостояние

В 2012 году ООО «Стройгазмонтаж» заняло 30-е место в рейтинге «400 крупнейших компаний России», составленном авторитетным рейтинговым агентством «Эксперт-РА». Сегодня компания — один из лидеров на рынке нефтегазового строительства — реализует приоритетные национальные проекты и выступает одним из основных подрядчиков ОАО «Газпром».



как магистральный нефтепровод «Дружба», газопроводы Средняя Азия — Центр, «Голубой поток», Ямал — Европа и другие.

## К Олимпиаде готовы!

В июне 2011 года ОАО «Стройгазмонтаж» завершило один из самых амбициозных проектов нефтегазового строительства, который осуществлялся в рамках подготовки к Олимпиаде-2014 в Сочи, — газопровод Джубга — Лазаревское — Сочи. За два года в акватории Черного моря была сооружена морская магистраль общей протяженностью 177 километров. Уникальность проекта заключается в том, что основная часть газопровода проходит по морскому дну — таким образом сохраняется экосистема прибрежной зоны. Пять переходов трубопровода, соединивших сушу и море, проложены методом наклонно-направленного бурения, наиболее экологичным в строительстве.

— Газопровод призван обеспечить надежное энергоснабжение города и подачу газа на строящиеся олимпийские объекты, а также снизить энергодефицит Черноморского побережья Кавказа. Мы старались максимально сохранить экосистему и избежать серьезных изменений в рельефе, — комментирует генеральный директор ООО «Стройгазмонтаж» Руслан ГОРЮХИН.

## От Выборга до Сахалина

Среди проектов СГМ — строительство магистральных газопроводов Джубга — Лазаревское — Сочи, Сахалин — Хабаровск — Владивосток, Починки — Грязовец, Грязовец — Выборг, Ухта — Торжок, каждый из которых имеет федеральное значение. Так, МГ Сахалин — Хабаровск — Владивосток позволил газифицировать труднодоступные районы Дальнего Востока и открыл российским поставщикам путь к рынку АТР. Магистральные трубопроводы Починки — Грязовец и Грязовец — Выборг обеспечили дополнительные поставки газа в «Северный поток», проходящий по дну Балтийского моря в Европу (самый длинный в мире морской трубопровод).

В 2011 году общая протяженность уже реализованных ООО «Стройгазмонтаж» газопроводов составила более 3 600 километров. В 2012-м компания получила подряд на сооружение крупнейшей в мире компрессорной станции «Русская» для проекта «Южный поток». КС «Русская» станет головной компрессорной станцией, с которой будет начинаться морская часть маршрута российского газа в страны Центральной и Западной Европы.

ООО «СГМ» участвует в строительстве практически всех стратегически важных газопроводов России

Среди проектов ООО «Стройгазмонтаж» — строительство магистральных газопроводов Джубга — Лазаревское — Сочи, Сахалин — Хабаровск — Владивосток, Починки — Грязовец, Грязовец — Выборг, Ухта — Торжок, каждый из которых имеет федеральное значение

ООО «Стройгазмонтаж» является управляющей компанией Группы СГМ, в состав которой входят предприятия нефтегазового строительства и отраслевой инфраструктуры. Холдинг объединяет ОАО «Ленгазспецстрой», ОАО «Краснодаргазстрой», ОАО «Волгограднефтемаш», ОАО «Волгогаз», ООО «ССК «Газрегион», ОАО «Спецгазремстрой» и ООО «Нефтегазкомплемонтаж». Эти компании занимают лидирующие позиции в России в области строительства газопроводов и объектов инфраструктуры, газификации, а также производства оборудования для нефтегазовой промышленности.

Команда Группы компаний СГМ — это более 17 тысяч профессионалов, работающих как на местах прокладки трубопроводов и заводах, так и в головных офисах и представительствах. Одно из предприятий СГМ, ОАО «Волгограднефтемаш», является ведущим производителем нефтегазового оборудования в России и играет важную роль в развитии экономики Волгоградской области.

Также, как и «Волгограднефтемаш», ОАО «Ленгазспецстрой» — одна из крупнейших организаций нефтегазового комплекса России. Строители ЛГСС работали на таких значимых для страны объектах,

## Газ каждому дому

Деятельность компании «Стройгазмонтаж» предполагает строительство не только объектов федерального значения, но и газотранспортных сетей в малых городах, поселках и деревнях. СГМ активно участвует в национальной Программе газификации регионов России ОАО «Газпром». За четыре года газом были обеспечены десятки населенных пунктов в Центральном, Северо-Западном, Южном, Северо-Кавказском, Приволжском, Уральском, Сибирском, Дальневосточном федеральных округах. Из наиболее значимых проектов — практически полная газификация Волгоградской области: к 2014 году ООО «СГМ» построит в регионе почти три тысячи километров распределительных газопроводов.

В 2011 году «Стройгазмонтаж» закончил прокладку газопровода под дном пролива Босфор Восточный, который соединил Владивосток и остров Русский. Газификация острова была завершена за год до проведения международного саммита АТЭС, к которому Россия готовилась несколько лет. Сооружение газопровода под проливом стало уникальным проектом в истории трубопроводного строительства. В связи со сложностью геологических условий и большой протяженностью перехода работы велись с помощью двух буровых комплексов, которые бурили навстречу друг другу с последующей стыковкой под дном пролива. Подобные технические решения не реализовывались еще нигде в мире.

## Социальная направленность бизнеса

«Стройгазмонтаж» заботится о каждом своем специалисте, создавая условия для профессионального и личного развития сотрудников. Большое внимание уделяется охране здоровья и меди-



цинскому обслуживанию коллектива. Работники СГМ обеспечиваются полисами обязательного и добровольного медицинского страхования и ежегодно проходят плановую диспансеризацию.

СГМ придает особое значение формированию общих корпоративных ценностей кадрового состава. Сотрудники компании регулярно проходят курсы повышения квалификации, участвуют в семинарах и тренингах. На предприятиях Группы компаний СГМ выходят свои корпоративные издания, проводятся мероприятия, направленные на сплочение коллектива, формирование умения работать в команде.

В свободное время сотрудники СГМ много и активно занимаются спортом. ООО «Стройгазмонтаж» является участником межкорпоративных чемпионатов по хоккею и футболу, а хоккейный клуб СГМ представляет компанию «Стройгазмонтаж» в Российской товарищеской хоккейной лиге (РТХЛ). **Т**

Газификация  
Алтайского края

«Стройгазмонтаж» активно участвует в национальной Программе газификации регионов России ОАО «Газпром»



Прокладка  
газопровода  
от Владивостока  
к острову Русский

# «Краснодаргазстрой». Опережая время

География работ ОАО «Краснодаргазстрой» — одного из ведущих предприятий в области газотранспортного строительства — уже давно не ограничивается родным Краснодарским краем. Профессионализм специалистов хорошо известен во многих регионах России — от Крайнего Севера и Дальнего Востока до самых южных рубежей страны, а также далеко за ее пределами — в Белоруссии, Украине, Индии. Ежегодно специалисты КГС вводят в эксплуатацию сотни километров магистральных газопроводов и десятки объектов наземного строительства. Поистине уникальный опыт работы, накопленный предприятием за более чем 30-летнюю историю, в сочетании с профессионализмом коллектива и мощным техническим оснащением — залог успешной реализации компанией «Краснодаргазстрой» самых сложных, ответственных и стратегически важных проектов в газотранспортном секторе ТЭК.

## Без права на ошибку

ОАО «Краснодаргазстрой» входит в состав группы компаний «Стройгазмонтаж», объединившей ведущие организации строительного сегмента нефтегазовой отрасли России. Предприятие специализируется в области сооружения магистральных газо- и нефтепродуктопроводов, компрессорных станций, газораспределительных станций и иных наземных объектов, а также газопроводов сетей и газоснабжения.

Объемы производства работ впечатляют: в месяц специалисты КГС прокладывают порядка 40 километров магистральных газопроводов. Высокая квалификация, широкое применение инновационных технологий и методов строительства позволяют укладываться

в рекордно короткие сроки, при этом обеспечивая безупречное качество реализации проекта.

Важным конкурентным преимуществом компании является комплексность работы. Так, управление линейного строительства ОАО «Краснодаргазстрой» собственными силами, без привлечения субподрядчиков, проводит геодезическую подготовку трассы, расчистку строительной полосы, сооружает подъездные и вдольтрассовые дороги; выполняет сварочно-монтажные и изоляционно-укладочные работы с последующей рекультивацией земель. Управление наземного строительства осуществляет широкий спектр работ по возведению компрессорных станций и всей сопутствующей инфраструктуры, а также иных

объектов промышленного и административно-бытового назначения.

Конечно, выполнение полного цикла работ требует больших инвестиций и кадровых ресурсов, но цель оправдывает средства, ведь такой подход позволяет ОАО «Краснодаргазстрой» гарантировать заказчику самые высокие стандарты качества. По-другому предприятие не умеет работать. Да и нельзя по-другому, ведь на плечи специалистов КГС, которым поручают строительство важнейших газотранспортных объектов, вместе с доверием заказчика ложится и огромная ответственность — за успешную реализацию всего проекта.

## На передовой главных строек

Благодаря высокой степени ответственности и строжайшему выполнению всех договорных обязательств ОАО «Краснодаргазстрой» завоевало репутацию надежного партнера, которому можно доверить любую работу.

Именно специалисты КГС реализовали знаковый для всей страны проект — строительство сухопутной части олимпийского газопровода Джубга — Лазаревское — Сочи. Применяв прогрессивные технологии и строго соблюдая самые жесткие экологические стандарты, «Краснодаргазстрой» с честью выдержал испытание и сдал объект строго в установленный срок. Тем самым предприятие еще раз подтвердило высокое звание одного из лидеров строительного сегмента газовой отрасли России. Кроме того, в послужном списке компании — участие в строительстве магистральных газопроводов Россия — Турция, Ямал — Европа, «Северный поток», СМГ Ухта — Торжок и так далее.

ОАО «Краснодаргазстрой» реализует и уникальные проекты в наземном строительстве. В 2011 году было начато возведение двух компрессорных станций — КС «Новоюбилейная» в Волгоградской области и КС «Грязовецкая» (вторая очередь) в составе стройки «Северо-Европейский газопровод». Эти объекты не случайно стали предметом особой гордости коллектива КГС, ведь именно здесь нашли воплощение самые прогрессивные технологии и новейшие достижения инженерной мысли.



ОАО «Краснодаргазстрой» — комплексное строительное предприятие с многолетней историей и безупречной репутацией, гарантирующее заказчику соблюдение строжайших стандартов качества при существенной экономии времени. В работе специалисты КГС соблюдают идеальный баланс темпов и качества реализации проекта

## Энергетическое сердце ГТС Грязовец — Выборг

Грязовецкий газотранспортный узел — один из ключевых элементов Северного коридора — стратегически важного для российской газовой отрасли маршрута. С сентября 2011 года через него осуществляется подача газа в транснациональную систему магистральных газопроводов «Северный поток», обеспечивающую природным газом ряд европейских государств и утверждающую Россию в качестве неизменно надежного, крупнейшего поставщика. В «Северный поток» газ поступает по МГ Грязовец — Выборг через газоперекачивающие агрегаты новой КС «Грязовецкая», которая стала сердцем этой важнейшей газотранспортной системы.

Первая очередь КС «Грязовецкая», состоящая из трех ГПА ангарного типа общей мощностью 75 МВт, была построена и сдана в эксплуатацию специалистами ОАО «Краснодаргазстрой» в июне 2011 года. Именно эта дата дала старт работе первой очереди «Северного потока». Почти сразу же перед «Краснодаргазстроем» была поставлена новая задача — сделать сердце ГТС Грязовец — Выборг еще сильнее и выносливее.

Возведение второй очереди КС «Грязовецкая» началось в сентябре 2011 года. И с первых дней работы краснодарским строителям пришлось столкнуться с целым рядом неприятных, но практически неизбежных в строительстве столь сложных объектов, сюрпризов. Недостаточная точность разведывания будущей строительной площадки при проектировании КС обернулась энергозатратными работами по вывозу мусора и насыпке дополнительного грунта с целью ликвидации отходной ямы, оставшейся от ближайших объектов.

На подготовку площадок под строительство фундаментов двух новых ГПА общей мощностью 50 МВт ушла вся осень 2011-го — высочайшие стандарты качества, по которым ведет работу ОАО «Краснодаргазстрой», соответствуют мировым нормам и не допускают компромиссов в угоду поджимающим срокам. В связи с этим основные бетонные работы на объекте пришлось проводить зимой, что прибавило сложностей и по-



требовало новых технических решений, таких как строительство специальных тепловых укрытий для соблюдения технологии заливки бетона.

Однако в борьбе непредвиденных обстоятельств и профессиональных компетенций безоговорочную победу одержали специалисты ОАО «Краснодаргазстрой», сдав в эксплуатацию вторую очередь КС «Грязовецкая» строго в срок. В результате мощность компрессорной станции возросла до проектных 125 МВт. Тем самым была серьезно увеличена пропускная способность энергетического сердца ГТС Грязовец — Выборг.

### КС «Новоюбилейная». Новые победы

Параллельно со строительством КС «Грязовецкая» в октябре 2011 года специалисты ОАО «Краснодаргазстрой» приступили к возведению новой компрессорной станции в многониточной системе магистральных газопроводов, связывающей полуостров Ямал с центральными регионами. КС «Новоюбилейная» призвана стать важным звеном новой газотранспортной сети России. Транспортировка газа Бованенковского месторождения с проектным уровнем добычи до 115 миллиардов кубометров в год — задача, приоритетная для всей газовой отрасли страны, и решать ее доверяют только профессионалам.

Строительство «Новоюбилейной» потребовало от ОАО «Краснодаргазстрой» обобщения многолетнего опыта строительства, разработки уникальных технологических решений для прохождения крупных водных преград, пересечения железных дорог и автомагистралей.

Из-за высокой степени обводненности рельефа пришлось произвести предварительную трехметровую отсыпку площадки для приведения ее к проектным нормам; но даже в таких непростых геоклиматических условиях строителям удалось держать стабильно высокий темп и энергоэффективность своей работы.

Сегодня на строящейся КС «Новоюбилейная» ведутся монтажные работы на пяти ГПА ангарного типа мощностью 25 МВт каждый, и уже летом 2013 года планируется осуществить врезку и пуск газа. Новая компрессорная станция существенно увеличит пропускную способность системы магистральных газопроводов Бованенково — Ухта и Ухта — Торжок и станет еще одним звеном в длинной цепочке профессиональных побед ОАО «Краснодаргазстрой». ■



**КРАСНОДАРГАЗСТРОЙ**  
Открытое Акционерное Общество

350020 г. Краснодар, ул. Гаражная, 75

Тел. (861) 279-38-91, тел./факс 279-38-90

E-mail: info@gazstroy.com, www.gazstroy.com

КС «Новоюбилейная» и КС «Грязовецкая» не случайно стали предметом особой гордости коллектива КГС, ведь именно здесь нашли воплощение самые прогрессивные технологии и новейшие достижения инженерной мысли

# ОАО «Ленгазспецстрой».

## 45 лет вместе со страной

1 января 2013 года исполнилось 45 лет со дня основания одного из крупнейших предприятий России в области строительства объектов газотранспортной инфраструктуры — ОАО «Ленгазспецстрой» (Группа компаний СГМ). Позади тысячи километров трубопроводов, построенных в разных уголках страны и на территории ближнего зарубежья, десятки компрессорных и газораспределительных станций, подземных хранилищ газа. За всем этим стоят судьбы тысяч строителей-газовиков, ветеранов и молодого поколения, передающих и преумножающих славные традиции компании.

Одним из первых газопроводов Ленгазспецстроя стала трасса Игрим — Серов — Нижняя Тура — Пермь, это был первый северный объект компании. В дальнейшем строительство магистралей в районах вечной мерзлоты стало одной из ключевых компетенций предприятия

КС «Байдарацкая»  
на Ямале

### Истоки

В послевоенные годы будущие специалисты еще не созданного «Ленгазспецстроя», работавшие тогда в тресте «Мосгазпроводстрой», были участниками по сути исторических событий. Они строили первые газопроводы, давшие новую жизнь возрождающемуся после войны Ленинграду.

Трасса Кохтла-Ярве — Ленинград прокладывалась в значительной степени вручную. В первые месяцы стройки, в конце 40-х годов, землекопы работали рука об руку с саперами. За два года газопровод протяженностью более 200 километров был построен, и 5 ноября 1948 года на первой и единственной тогда ленинградской ГРС «Броневая» зажглась символическая свеча. Газ из мощного тогда прибалтийского сланцевого бассейна пришел в Ленинград. Затем был Серпухов — Ленинград, по которому ленинградцы в 1959 году получили первые кубометры голубого

топлива. Эта 800-километровая трасса открыла путь «большому газу» в Ленинградскую ГТС. Так началась газификация городов Ленинградской, Новгородской, Калининской, Московской и Калужской областей.

8 декабря 1967 года был подписан приказ министра газовой промышленности СССР о создании с 1 января 1968 года на базе СМУ-7 треста «Мосгазпроводстрой» нового предприятия — треста «Ленгазспецстрой». Цель — обеспечение развития газификации городов и поселков, совхозов и колхозов Ленинградской области и северо-западных районов страны. Однако практически сразу география строительной деятельности компании распространилась на всю страну.

Компания участвовала в строительстве знаковых объектов нефтегазовой отрасли. Нефтепровод «Дружба», обустройство сургутских месторождений, газопроводы Средняя Азия — Центр, Уренгой — Помары — Ужгород, Ямал — Европа, «Голубой поток», Россия — Финляндия, Балтийская трубопроводная система — это лишь некоторые названия тех строек, в которые внес свой вклад Ленгазспецстрой.

### Проекты государственной важности

Современный Ленгазспецстрой — это крупнейшее предприятие в составе Группы компаний СГМ, участвующее в реализации ключевых государственных проектов трубопроводного строительства ОАО «Газпром».

#### Мегапроект «Ямал»

В 2007 году ОАО «Ленгазспецстрой» одним из первых приступило к строительству северной магистрали Бованенково — Ухта, призванной обеспечить подачу газа из Бованенковского месторождения. В рамках этого проекта в условиях вечной мерзлоты специалистами компании построено 170 километров трубопровода и самая северная в мире компрессорная станция «Байдарацкая». Сегодня трудно поверить, что на месте некогда голой тундры, за 400 километров от цивилизации, создан целый мегаполис с полным комплексом систем жизнеобеспечения. 22 октября 2012 года первый газ Бованенково пошел потребителям. В настоящее время специалисты ЛГСС и приступили к строительству второй нитки газопровода Бованенково — Ухта и второго компрессорного цеха КС «Байдарацкая», завершить работы планируется в конце 2013 года.



### «Северный поток»

8 октября 2012 года запущена в эксплуатацию вторая нитка газопровода «Северный поток». ОАО «Ленгазспецстрой» — один из ключевых подрядчиков строительства газопровода Грязовец — Выборг, обеспечивающего подачу газа в экспортную трассу. В рекордно короткие сроки компанией построены несколько участков первой и второй ниток газопровода общей протяженностью около 600 километров, а также две компрессорные станции — «Волховская» и «Елизаветинская». Позади остались гранитные скалы Карельского перешейка, топкие синявинские болота, десятки подводных переходов и переходов под автомобильными и железнодорожными магистралями.

### Дальневосточные проекты

Строительство на Дальнем Востоке стало новым современным этапом в истории и географии деятельности предприятия. В Хабаровском крае Ленгазспецстрой завершил сооружение участка газотранспортной системы Сахалин — Хабаровск — Владивосток общей протяженностью около 155 километров. Удаленность объекта поставила перед компанией непростые задачи. Грунтовая дорога, 19 деревянных мостов, ограничивающих вес грузов, четыре перевала на пути, которые очень непросто преодолеть длинномерным машинам, морозы до 40–45 градусов — все это стало новым испытанием, результат которого — успешное окончание строительства.

Продолжением этого проекта стали работы на острове Сахалин, где ОАО «ЛГСС» чуть более чем за год построило газопровод, который будет подавать газ от Киринского газоконденсатного месторождения до головной компрессорной станции «Сахалин» и далее — в ГТС Сахалин — Хабаровск — Владивосток. На пути трассы ленгазспецстроевцы успешно прошли три активных тектонических разлома, обусловленных повышенной сейсмичностью региона. В декабре газопровод длиной более 145 километров был полностью завершен, став самым восточным объектом за всю историю предприятия.

### Западный анклав России

В самой западной точке России ОАО «Ленгазспецстрой» приняло участие в строительстве стратегически важного для Калининградской области и всей России объекта — Калининградского ПХГ, призванного нивелировать сезонную неравномерность потребления газа и обеспечивающего регион запасами топлива на случай аномально холодных зим и чрезвычайных ситуаций. С 2007-го по 2011 год компанией построен водорассолный комплекс, предназначенный для размыва подземных резервуаров для закачки газа в пластах каменной соли, компрессорная станция, комплекс скважин и подводящий газопровод от трассы Минск — Вильнюс — Каунас — Калининград.



**Владимир БЕЛЯКОВ**, генеральный директор ОАО «Ленгазспецстрой»

— Последнее десятилетие истории Ленгазспецстроя стало этапом бурного роста мощностей компании и участия в стратегически важных для страны проектах ОАО «Газпром».

Сегодня наше предприятие имеет достаточный технический, производственный и кадровый потенциал для того, чтобы в год строить более 300 километров трубопроводов большого диаметра и до трех объектов наземного строительства одновременно в разных регионах страны и в разных геологических и климатических условиях.

В 2012 году наш коллектив, выполнив небывалую по объемам производственную программу качественно и в сжатые сроки, в очередной раз доказал, что способен справляться с самыми сложными задачами. Мы обеспечили своевременный ввод объектов в Ленинградской области, на Ямале и Дальнем Востоке, начали строительство в ХМАО и Краснодарском крае. Уверен, что 45-й юбилейный год предприятия станет для нас годом покорения новых вершин и подтверждения репутации одного из лидеров отрасли.

### Выходим на «Южный поток»

В ноябре 2012 года ОАО «Ленгазспецстрой» определено основным подрядчиком строительства самой мощной в мире компрессорной станции «Русская» в Краснодарском крае. Она станет головной КС морского участка газопровода «Южный поток» и конечной точкой российского участка газовой магистрали.

КС «Русская», общая проектная мощность которой составит 448 МВт, будет оснащена четырнадцатью газоперекачивающими агрегатами по 32 МВт каждый. Для сравнения, крупнейшая на сегодняшний день КС «Портовая» — головная станция газопровода «Северный поток» в Выборгском районе Ленинградской области — имеет мощность 366 МВт.

Кроме того, ОАО «Ленгазспецстрой» построит 64,8 километра газопровода Писаревка — Анапа, большая часть которого пройдет по территории рисовых чеков. Одна из ключевых задач предприятия — полное восстановление сложной инфраструктуры рисовых полей по окончании строительства.

Еще один проект, в котором сегодня участвует ЛГСС, — строительство второй нитки конденсатопровода Уренгой — Сургут, которая позволит увеличить пропускную способность с 9,5 до 12 миллионов тонн в год. Эта магистраль является единственной транспортной коммуникацией, которая обеспечивает поставку нефтегазоконденсатной смеси, добываемой на севере Тюменской области, с Уренгойского завода подготовки конденсата на Сургутский завод по стабилизации конденсата.

Участие в реализации столь масштабных проектов — результат накопленного многолетнего опыта, уникального производственного, технического и кадрового потенциала компании. **П**

Сегодня география строительства ОАО «Ленгазспецстрой» простирается от Калининградской области на западе до острова Сахалин на востоке

# ЗАО «Ямалтрансвзрыв».

## С вечной мерзлотой на Вы

Крайний Север характеризуется жесткими погодными условиями, природно-экологическими особенностями и слаборазвитой транспортной инфраструктурой. Эти факторы во многом определяют ярко выраженную сезонность выполнения работ как по дорожному строительству, так и по обустройству месторождений, развития нефтегазотранспортной системы. Но в то же время именно на российском севере сосредоточены основные запасы углеводородов, от уровня и интенсивности добычи которых зависит стабильность экономики всей страны. А значит, природно-климатические условия не должны быть препятствием в деятельности строителей, нефтяников, газовиков. И здесь на помощь приходят профессионалы из ЗАО «Ямалтрансвзрыв» — единственного предприятия в ЯНАО, специализирующегося на выполнении буровзрывных работ, при условии соблюдения основных требований целевых программ по охране окружающей среды, водных объектов и обеспечению экологической безопасности.

### О предприятии

Сфера деятельности ЗАО «Ямалтрансвзрыв» включает:

- **выполнение буровзрывных работ (БВР)** на карьерах, разрезах и других объектах по добыче полезных ископаемых открытым способом; при строительстве, реконструкции автомобильных и железных дорог, магистральных газопроводов, а также при возведении нулевых циклов и образовании территории для различных объектов строительства (расчистка площадей под застройку, вертикальная планировка, устройство траншей, котлованов и так далее;
- **специальные взрывные работы** по рыхлению мерзлых грунтов на болотах, по взрыванию льда; по обработке материалов энергией взрыва (резка, сварка, упрочнение); по валке зданий, сооружений, дроблению фундаментов и спекшейся руды, валке леса; по ликвидации заторов при лесосплаве, борьбе с лесными пожарами;
- **оказание услуг населению и организациям по бурению скважин для водоснабжения, устройству опор ЛЭП, под сваи.**

Наряду с основными видами деятельности ЗАО «Ямалтрансвзрыв» оказывает услуги по приемке, транспортировке, хранению и продаже взрывчатых материалов. Эта деятельность обеспечена всеми необходимыми лицензиями и допусками; для производства работ компания обладает специализированным помещением и автотранспортом, подготовленным составом руководителей и исполнителей.

### Инструменты успеха

Безусловно, широкий спектр выполняемых услуг требует должного кадрового и производственного оснащения. ЗАО «Ямалтрансвзрыв» в полной мере обладает этими составляющими успешной работы. Кадровая политика компании строится на принципах адресного подбора квалифицированного персонала. Итогом такого подхода стал крепкий сплоченный высокопрофессиональный коллектив, основной костяк и золотой фонд которого составляют специалисты с высшим горным образованием и большим стажем работы в отрасли.

Во главе ЗАО «Ямалтрансвзрыв» с 2005 года стоит Виктор Федорович ПАЗДНИКОВ, стаж работы которого в отрасли превышает уже 30 лет. Под его руководством предприятие значительно увеличило объемы и расширило географию производства работ, приняло участие в крупных нефтегазовых проектах, заявив о себе как о надежном партнере. Добросовестный труд, профессионализм и ответственность В. ПАЗДНИКОВА неоднократно отмечены благодарственными письмами, грамотами губернатора ЯНАО. Виктор Федорович награжден знаком «Почетный транспортный строитель», имеет бронзовую медаль ВДНХ СССР, в 2011 году награжден почетной грамотой Законодательного собрания ЯНАО.

На вооружении специалистов ЗАО «Ямалтрансвзрыв» — собственный парк специализированной техники и оборудования, включающий в том числе мобильные буровые установки УРБ-2А-2 и УРБ-2А-2Д на базе автомобилей



**Виктор ПАЗДНИКОВ,**  
директор ЗАО «Ямалтрансвзрыв»

— От имени коллектива ЗАО «Ямалтрансвзрыв» поздравляю всех сотрудников ОАО «Ленгазспецстрой» с 45-летием компании. Юбилейная дата — всегда повод подвести итоги, и в этом случае «Ленгазспецстрою» есть чем гордиться. Компания по праву занимает лидирующие позиции в отрасли, и главная заслуга всех достижений принадлежит коллективу.

Уважаемые партнеры, по случаю юбилея примите пожелания благополучия, счастья, новых свершений и трудовых рекордов. А мы всегда готовы помогать вам в реализации самых смелых начинаний.

«Урал-4320», «КАМАЗ-4310», буровые станки Bburg POWER Terite HD 900 и Tamrock DHA-1000S; специализированные машины (фургоны, седельные тягачи, полуприцепы) для перевозки взрывчатых материалов; компрессорные установки и переносные ручные перфораторы, автокран, автопогрузчик и так далее.

Бесперебойное выполнение взрывных и буровзрывных работ обеспечивается благодаря наличию собственного

постоянного поверхностного базисно-расходного склада взрывчатых материалов №3-Б, оборудованного подъездными железнодорожными путями, специальной разгрузочной площадкой. Для обеспечения бесперебойности БВР на удаленных объектах строительства организованы передвижные кратковременные склады ВМ.

Предприятие систематически ведет техническую модернизацию: регулярно приобретает новое надежное оборудование, качественный и износостойкий буровой инструмент, берет на вооружение самые современные технологии ведения взрывных работ. В зависимости от географического расположения и горно-геологических условий работы ведутся в соответствии с проектами, разработанными ООО «Мосгипротранс», ООО «Экспотехвзрыв» и согласованными Ростехнадзором и заказчиками.

### Набирая обороты

Кадровые и технические мощности позволяют ЗАО «Ямалтрансвзрыв» быть надежным подрядчиком крупнейших нефтегазовых и строительных компаний, брать на себя большие объемы работ, успешно справляясь с ними и каждый год наращивать обороты.

Важно отметить, что при росте объемов производства предприятие одновременно добивается наиболее оптимального соотношения «цена — качество» за счет использования современного бурового оборудования, инструмента и материалов, а также улучшения качества взрывных работ, в частности перехода на неэлектрические системы инициирования, применения рассредоточенных зарядов. Все это значительно снижает себестоимость продукции и укрепляет конкурентоспособность ЗАО «Ямалтрансвзрыв» на рынке буровзрывных работ.

### Послужной список

За годы работы предприятие принимало участие в десятках сложнейших и зачастую стратегически важных для страны проектах. Среди них строительство системы магистральных газопроводов Бованенково — Ухта, где заказчиком выступило ОАО «Ленгазспецстрой» — ключевой заказчик за последние три года для ЗАО «Ямалтрансвзрыв». В рамках проекта ямальские взрывники осуществили буровзрывные работы для проходки траншеи под газопровод при строитель-

стве первой нитки СМГ Бованенково — Ухта. Попутно были выполнены БВР в притрассовых карьерах для возведения вспомогательных объектов, дорог и площадок. Работа на этом объекте была крайне сложной — в первую очередь из-за его значительной удаленности (так, доставка взрывчатых материалов до мест производства БВР осуществлялась на расстояние 650—700 километров); зависимости от погодных условий, сезонности строительства. Однако профессионализм и опыт позволили специалистам ЗАО «Ямалтрансвзрыв» вовремя и с высоким качеством справиться с поставленными задачами. Впрочем, как и всегда.

В числе других значимых проектов, в которых предприятие участвовало в последние годы, можно выделить строительство железнодорожной линии Обская — Бованенково, реконструкцию железнодорожной линии Чум — Лабитнанги, обустройство Харасавэйского и Бованенковского месторождений, строительство газопроводов Мирный — Удачный, Салехард — Лонгъюган, Салехард — Харп, разработку месторождений строительных материалов и полезных ископаемых на территории ЯНАО, Республики Коми и других регионов.

Также в послужном списке ЗАО «Ямалтрансвзрыв» — проведение буровзрывных работ на Южно-Тамбейском ГКМ (п. Сабетта), рыхление грунтов и гидронамыва (с. Антипаюта Тазовского района), рыхление грунтов для строительства автодороги Салехард — Надым, БВР для подводного перехода систем магистральных газопроводов через реку Морды-Яха.

Настоящей гордостью коллектива предприятия являются многочисленные благодарственные отзывы от заказчиков, которые отмечают профессионализм ЗАО «Ямалтрансвзрыв», умение находить эффективные решения в самых сложных и неординарных ситуациях, использование передовых технологий и оборудования, позволяющих выполнять работы качественно и в самые сжатые сроки. Безоговорочное соблюдение всех условий договора и тесный контакт «заказчик — подрядчик» — залог многолетнего плодотворного сотрудничества ЗАО «Ямалтрансвзрыв» и ОАО «Ленгазспецстрой», ООО «Стройгазконсалтинг», ООО «Нова», ООО «СК Севертрансстрой», ОАО «Ямалтрансстрой», ООО «Севергаз-монтаж», ООО «Реском-Тюмень», ДОО «СпецГазАвтотранс» и других.



В ЗАО «Ямалтрансвзрыв» работает собственная система контроля качества БВР, которая включает: проверку и оценку проектной документации; входной контроль качества ВМ, поступающих с заводов-изготовителей; пооперационный контроль при производстве БВР; осмотр мест взрывов после их проведения; приемку выполненных БВР с участием заказчика. Многоуровневая система контроля — гарант безупречного качества выполнения буровзрывных работ

Безупречная репутация и высокий уровень ответственности предприятия не раз продемонстрировались и при проведении работ по жизнеобеспечению населения в масштабах ЯНАО. В частности, специалисты ЗАО «Ямалтрансвзрыв» принимали активное участие в ликвидации лесных пожаров, устранении ледовых заторов на реках города Надыма, Надымского, Шурышкарского и Приуральского районов ЯНАО.

Имея стабильный портфель заказов, предприятие не собирается останавливаться на достигнутом. В ближайших планах ямальских взрывников — расширение географии деятельности и списка заказчиков, повышение качества буровзрывных работ и новые интересные проекты. 



**ЗАО «Ямалтрансвзрыв»**

629405 ЯНАО, г. Лабитнанги,

ул. Ковалева, 11

Тел./факсы: (34992) 5-44-06, 5-43-95

E-mail: yamaltw@rambler.ru

# «Газстройпроект»: от Востока до Запада

**ЗАО «Газстройпроект», созданное в 2007 году, осуществляет строительство газо- и нефтепроводов, автомобильных, вдольтрассовых и подъездных дорог, капитальный ремонт и реконструкцию компрессорных станций и ПХГ, выполняет антикоррозионную защиту и изоляционные работы на трубопроводах, обеспечивает перевозку оборудования и материалов, поставку МТР и ГСМ. Мощная техническая база, штат высококвалифицированного персонала и значительный опыт позволяют ЗАО «Газстройпроект» участвовать в реализации важнейших нефтегазовых проектов страны.**

Компания располагает парком из 180 строительных машин и механизмов. Грузовые самосвалы, фургоны и тягачи, вагон-дома на шасси, трубокладчики, самоходные сварочные агрегаты, экскаваторы, автомобили-мастерские (ПАРМ), автокран, станок для холодного гнутья труб и другая техника ЗАО «Газстройпроект» востребована на стройках в различных регионах России. Мобильная лаборатория на базе шасси автомобиля КамАЗ-43118, диагностический комплекс для проявки рентгеновской пленки KODAK 2 248.2 на базе блок-контейнера с проявочной машиной Colenta 37 2.0 (стационарная лаборатория), буровая проходческая машина для горизонтального бурения модели McL-54/60, современное оборудование для неразрушающего контроля обеспечивают оперативное решение производственных задач. Собственный бетонный завод ELKOMIX 35 QUICK MASTER производительностью 600 кубических метров в сутки не нуждается в подготовке специального фундамента для его размещения, конструкция позволяет быстро осуществить монтаж/демонтаж оборудования и перебазировку в места проведения работ в кратчайшие сроки.

## Самый ценный ресурс

Квалифицированный и аттестованный персонал ЗАО «Газстройпроект» имеет солидный опыт в нефтегазовой отрасли. Инженерно-технические работники и специалисты рабочих профессий принимали участие в строительстве береговых трубопроводов проекта «Сахалин-2», газопровода КС «Приобская» — ПК996, нефтепровода внешнего транспорта Северный Салым — ЛПДС «Каркатеевы», трубопроводной системы Восточная Сибирь — Тихий океан, МН Хадыженск — Псекупская — Краснодар, трубопровода ППН — ЛПДС (переходы через Варнавинский и Афицкий каналы), газопровода

Гиагинская — Динская, перевалочной нефтебазы «Заречье» и других.

Сегодня коллектив компании насчитывает около 450 человек. Поскольку все проекты, в которых участвует общество, сложны и уникальны, в организации созданы центры по подготовке и повышению квалификации сотрудников, обучению смежным профессиям, разработана и действует система наставничества, обеспечивающая передачу навыков молодым специалистам.

## На крупнейших стройках

В 2012 году предприятие выполнило строительно-монтажные работы на нескольких крупнейших магистральных газопроводах: Бованенково — Ухта на Ямале, БТК Киринского ГКМ — ГКС «Сахалин» на Дальнем Востоке, Грязовец — Выборг в Ленинградской области.

Так, для сооружения I очереди СМГ Бованенково — Ухта ЗАО «Газстройпроект» осуществило доставку грузов и инертных материалов до объектов строительства. Здесь, в суровых условиях Крайнего Севера, была сформирована автоколонна из 80 единиц техники и подвижного жилого комплекса из вагон-домов на шасси на 180 человек, который обеспечил комфортное проживание персонала и двухсменный режим работы. Из-за отсутствия развитой сети автодорог перевозки осуществлялись в основном по автозимникам, что потребовало дополнительного внимания и навыков от водителей.

В 2013 году ЗАО «Газстройпроект» будет участвовать в строительстве второй нитки газопровода. В короткий период автозимника — с конца декабря по май — предстоит перевезти МТР к местам производства работ. Специально для этого общество приобретает дополнительные единицы автотехники, а также жилые и офисные вагон-дома на шасси.

На территории Сахалинской области в условиях осенней распутицы



На трассе Северо-Европейского газопровода, участок Грязовец — Выборг

и транспортной отдаленности от основной инфраструктуры завершилось устройство подъездных автодорог для МГ БТК Киринского ГКМ — ГКС «Сахалин» вблизи поселков Ноглики и Вал и выполнена поставка МТР на объекты строительства.

В Ленинградской области в кратчайшие сроки построены 50 километров линейной части МГ Грязовец — Выборг (II очередь), предназначенного для обеспечения поставок газа в «Северный поток». Предприятие сформировало производственную базу с площадкой для хранения материалов и оборудования, а также офис проекта по строительству.

Создав базу для реализации масштабных проектов, ЗАО «Газстройпроект» стремится полностью соответствовать постоянно растущим требованиям рынка, повышает качественные показатели своих работ и услуг, совершенствует технологии строительства и, таким образом, вносит свой немалый вклад в развитие нефтегазовой промышленности России. **Р**



**ЗАО «Газстройпроект»**

119620 Москва, ул. Авиаторов, 16, стр. 1

Тел. (495) 935-31-62

Санкт-Петербургский филиал ЗАО «Газстройпроект»

196158 Санкт-Петербург, Дунайский пр., 13, корп. 1

Тел. (812) 493-26-57

E-mail: gsp@zaogsp.ru, http://gazpr.ru

# Универсальный подрядчик в области строительства

Профессионализм сотрудников ООО «Ангара Лес Строй» известен далеко за пределами родной Иркутской области: сегодня компания ведет работы в масштабах всей Сибири и Дальнего Востока. С момента образования в 2005 году предприятие реализовало десятки амбициозных проектов, активно участвуя в строительстве объектов нефтегазодобывающей промышленности, линий электропередачи, железных и автомобильных дорог. Многолетний опыт работы, высококвалифицированный коллектив и мощное техническое вооружение позволяют ООО «Ангара Лес Строй» быть надежным подрядчиком крупнейших нефтегазовых компаний, в числе которых — дочерние общества ОАО «АК «Транснефть» и ТНК-ВР, ОАО «Ленгазспецстрой» и многие другие.

ООО «Ангара Лес Строй» специализируется в области строительства автомобильных и железных дорог, площадок под промышленные объекты и объекты инфраструктуры, гидротехнических сооружений. Также в перечне услуг — обустройство нефтяных и газовых промыслов; монтаж систем технологических трубопроводов; энергетическое строительство; устройство свайных полей, инженерных защит различных уровней, общестроительные работы и так далее.

В компании особое внимание уделяется качеству выполняемых работ. С целью обеспечения тотального контроля в составе производственно-технического отдела была создана служба контроля качества. Проявляя особую ответственность в данном направлении, ООО «Ангара Лес Строй» гарантирует заказчикам безупречное исполнение договорных обязательств.

## Кадры и техника решают все

На достижение максимального качества работает весь коллектив предприятия, а это сегодня — более 500 высококвалифицированных сотрудников. На вооружении у специалистов — обширный парк строительной автотехники производства Komatsu, Caterpillar, Hitachi, NewHolland, Iveco, MercedesBenz, КамАЗ, МАЗ и других ведущих мировых марок. Более 300 единиц техники (экскаваторы, бульдозеры, дорожно-строительные машины, бурильные установки, самосвалы, валочные машины, каменно-дробильный комплекс) обес-

печивают оперативную и эффективную работу бригад ООО «Ангара Лес Строй».

Предприятию часто приходится разворачивать строительство в удаленных местах, где отсутствует жилье, инженерная инфраструктура и связь, для этого в арсенале ООО «Ангара Лес Строй» имеются автономные вахтовые поселки с возможностью проживания свыше 500 человек одновременно, а также собственная система телекоммуникации, включающая постоянную спутниковую и селекторную видеосвязь. На каждом строительном участке размещаются быстровозводимые ремонтно-механические мастерские; для проведения выездных ремонтных работ и диагностики предусмотрены передвижные мастерские с необходимым оборудованием.

## Проекты

В числе основных заказчиков ООО «Ангара Лес Строй» — ОАО «Ленгазспецстрой», ОАО «Верхнечонскнефтегаз», ОАО «Центрсибнефтепровод», ООО «Транснефтьстрой», ООО «ЦУП ВСТО», ОАО «Северные магистральные нефтепроводы» и другие компании. В сотрудничестве с ними специалисты предприятия участвовали в обустройстве Верхнечонского НГКМ, осуществляли расчистку трассы, строительство дорог и линий электропередачи в рамках проекта ВСТО, выполняли строительные и земляные работы на прокладке железнодорожного пути к Эльгинскому месторождению каменного угля и так далее.



**Сергей БАРБАШОВ**, генеральный директор ООО «Ангара Лес Строй»

По заказу ОАО «Ленгазспецстрой» компанией проведен большой объем работ на МГ Сахалин — Хабаровск — Владивосток. Так, в ходе реализации проекта силами ООО «Ангара Лес Строй» были выполнены земляные работы для устройства площадок на объекте, построены внутрипромысловые дороги, смонтированы прожекторные мачты и молниеотводы, проложен кабель ВОЛС, устроена инженерная защита, обеспечено электроснабжение площадок БКЭС, проведены общестроительные и другие работы.

В послужном списке предприятия еще много крупных проектов, в их числе строительство космодрома «Восточный», Богучанского алюминиевого завода. Каждый из них по-своему сложен, интересен и важен, но все проекты объединяет то, что их реализация обязательно будет успешной. Иначе и быть не может, ведь работы ведут профессионалы ООО «Ангара Лес Строй».

Коллектив ООО «Ангара Лес Строй» поздравляет всех сотрудников ОАО «Ленгазспецстрой» с 45-летием компании.

Юбилейную дату вы встречаете с блестящими результатами производственной деятельности. ЛГСС — активный участник практически всех стратегически важных проектов газотранспортного строительства в России, надежный партнер и масштабный заказчик. Желаем вам не останавливаться на достигнутом, так же динамично развиваться, идти вперед, достигая самых смелых целей. Благополучия, счастья, успехов!

**Ангара Лес Строй**

ООО «Ангара Лес Строй»

664081 г. Иркутск, ул. 30 Иркутской Дивизии, 6

Тел./факс (3952) 288-848

E-mail: angarales.com

Активно участвуя в реализации федеральных программ развития инфраструктуры Сибири, Дальнего Востока и Крайнего Севера, ООО «Ангара Лес Строй» приобрело уникальный опыт автономной работы в экстремальных климатических и географических условиях

# ООО «ПетроТранс».

## Работа без отставаний от графика

ООО «ПетроТранс» осуществляет комплексные поставки нерудных материалов на крупные строительные объекты северо-запада России. Заказчикам поставляются песок, щебень, песчано-гравийные и щебеночно-песчаные смеси, гранит, бутовый камень, а также другие нерудные материалы. Вся продукция сертифицирована, соответствует действующим стандартам качества и отвечает экологическим требованиям. Широкий ассортимент строительных материалов, гибкая ценовая политика, всесторонний сервис и девиз «Работать оперативно, без отставаний, строго выдерживая график поставок» позволяют ООО «ПетроТранс» предлагать заказчикам максимально выгодные и удобные условия сотрудничества.

Компания поставляет высококачественные строительные материалы из различных районов северо-запада России, где в интересах ООО «ПетроТранс» работают восемь комбинатов и заводов соответствующего профиля, а также ряд крупных механизированных транспортных колонн. «ПетроТранс» также является владельцем и совладельцем ряда месторождений нерудных материалов в Ленинградской области и Республике Карелии. Налаженные деловые связи с производителями позволяют компании осуществлять бесперебойные поставки с различных карьеров по доступным ценам. Грамотная стратегия развития, профессионализм специалистов, корпоративная ответственность обеспечивают динамичный рост организации и постоянное повышение ее конкурентоспособности.

Сегодня ООО «ПетроТранс» — это сплоченная команда единомышленников, объединившая молодых активных, целеустремленных специалистов и высококлассных профессионалов. Трудовой коллектив предприятия аккумулирует знания и информацию о прогрессивных разработках, что позволяет выбирать наиболее оптимальный вариант решения задачи из множества возможных, предлагая заказчику лучшее сочетание цены и качества.

Достижению успехов ООО «ПетроТранс» способствует и собственная мощная материальная база, включающая полный парк импортной специальной и самосвальной техники. Также в активе компании — арендованный парк железнодорожных вагонов, которые со специально выделенными локомотивами образуют отдельные маршруты (вертушки). Благодаря оптимизации

рабочих процессов, опыту и продуманным логистическим цепочкам доставка продукции заказчикам осуществляется в кратчайшие сроки и с минимальными денежными затратами.

### Послужной список

Грамотность и эффективность управленческих и технических решений, безупречное качество продукции и оперативность поставок, которые обеспечивает «ПетроТранс», стали залогом успешного сотрудничества с крупнейшими нефтегазовыми и строительными компаниями РФ. В партнерстве с коммерческими и государственными структурами успешно реализован ряд крупных проектов. Так, ООО «ПетроТранс» в рамках сотрудничества с ООО «Стройгазконсалтинг» приняло участие в строительстве первой нитки наземной части Северо-Европейского газопровода на участке Грязовец — Выборг и возведении КС «Портовая». Кроме того, компания осуществила поставки щебня для бетонных заводов Санкт-Петербурга, материалов для дорожного строительства в Ленинградской области, для строительства и ремонта отдельных участков федеральной автодороги «Кола», а также возведения хранилища радиоактивных отходов в Мурманской области.

В настоящее время ООО «ПетроТранс» по заказу ОАО «Ленгазспецстрой» выполняет комплексные поставки нерудных строительных материалов для обеспечения строительства второй нитки наземной части Северо-Европейского газопровода (МГ «Северный поток») на участке Грязовец — Выборг. Для коллектива предприятия это сегодня одно из приоритетных направлений



работы, которому уделяется первостепенное внимание. Руководство учитывает все интересы заказчика и гарантирует четкое выполнение договорных обязательств.

— Мы прилагаем максимум усилий для того, чтобы партнерские отношения с ОАО «Ленгазспецстрой» носили долговременный продуктивный характер, и крайне заинтересованы в продолжении сотрудничества на постоянной основе, закрепленного взаимовыгодными контрактами, в полной мере учитывающими весь спектр интересов сторон, — говорит Юрий ЩЕРБАКОВ, генеральный директор ООО «ПетроТранс». — От имени всего коллектива нашей компании поздравляю сотрудников ОАО «Ленгазспецстрой» с 45-летием предприятия. Желаем организации процветания, новых успехов и достижений, результативной и плодотворной работы, а коллективу — благополучия! 



ООО «ПетроТранс»

190020 Санкт-Петербург,

ул. Курляндская, 25, лит. А, пом. 16-Н

Тел./факс (812) 702-14-51

E-mail: mail@pttrans.ru, www.петро-транс.рф

В конце 2012 года в Единую систему газоснабжения России был подан первый ямальский газ. Введена в эксплуатацию первая нитка системы магистральных газопроводов Бованенково — Ухта протяженностью более 1 240 километров. На Востоке России «Газпром» приступил к формированию еще одного центра газодобычи — в Якутии. Принято окончательное инвестиционное решение по строительству магистрального газопровода Якутия — Хабаровск — Владивосток протяженностью около 3 200 километров. На Балтийском побережье России в бухте Портовая введена в эксплуатацию вторая нитка газопровода «Северный поток». О знаковых проектах по развитию газотранспортной системы России — в материалах дочерних предприятий ОАО «Газпром».

## **ГАЗОТРАНСПОРТНЫЕ СИСТЕМЫ: НАСТОЯЩЕЕ И БУДУЩЕЕ**





Плазменная строжка, осуществляемая при помощи комплекса «Стриж»

## Завод сварочного оборудования «ТехноТрон». Серьезное оборудование для серьезной работы

Завод «ТехноТрон» первым в России начал разработку и производство сварочного оборудования инверторного типа. Постепенно номенклатура производимого оборудования расширялась, равно как расширялась и география применения источников. Они работают и в тропиках, и на Крайнем Севере, как от сети, так и от дизель-генератора. При выпуске аппараты проходят тестирование на вибростендах, в камере тепла и холода при температурах от  $-50\text{ }^{\circ}\text{C}$  до  $+60\text{ }^{\circ}\text{C}$  и 100%-ой влажности. ПВ (продолжительность включения) всех выпускаемых источников — 100%. Завод имеет систему менеджмента качества, сертифицированную по стандарту ISO 9001:2000, и дает гарантию безотказной работы оборудования на срок до трех лет.

Завод сварочного оборудования «ТехноТрон» работает на рынке трубопроводного транспорта уже более 20 лет. Многие километры газотранспортной системы России строятся и ремонтируются с использованием оборудования завода. Предприятие выпускает комплексы сварки и резки под большинство технологий, активно используемых в ОАО «Газпром».

Сегодня на трассе функционируют тысячи аппаратов ручной дуговой сварки ДС250.33. Аппарат имеет 100% ПВ на токе 250 А, гарантию три года, работает с кабелями длиной до 100 метров. У аппарата лучший показатель соотношения «цена — качество».

Универсальный аппарат ДС400.33М позволяет проводить сварку покрытыми электродами, сплошной проволо-

кой, порошковой проволокой в газе и самозащитной проволокой. Ток 500 А при массе 48 килограммов и 100% ПВ делают ДС400.33М уникальным в своем классе.

Востребованная технология сварки корневого прохода труб по открытому зазору без подкладок с гарантированным формированием обратного валика реализована в аппарате ДС400.33УКП. Он также работает и с самозащитной проволокой.

Универсальный комплекс автоматической сварки УАСТ-1 на основе орбитальных головок дает возможность автоматической сварки труб диаметром от 219 до 1420 миллиметров любыми проволоками, в том числе самозащитными, чего не позволяет ни одна другая система. Поддерживается сварка всех проходов,

в том числе корневого, в автоматическом режиме. Комплексом сварены сотни километров трубопроводов на трассе, подводные переходы и трубные узлы на трубосварочных базах и заводах.

Аппараты **ДС200А.33** незаменимы для внедряемой на объектах ОАО «Газпром» в настоящее время технологии ручной аргонодуговой сварки. Кроме того, ДС200А.33 работает и покрытыми электродами.

Все более широкое распространение получает автоматическая аргонодуговая сварка труб диаметром от 18 до 219 миллиметров. Это работы по обустройству месторождений, сварка на компрессорных станциях, метаноопроводы и так далее. Внедрен автоматический комплекс **ОКА**, перекрывающий все указанные диаметры. Сварка стыков программируется и сохраняется в памяти машины. Оператор просто устанавливает головку на стык и нажимает кнопку «старт». Комплекс дает высочайшее качество сварки и уменьшает влияние человеческого фактора на результат.

Аппарат ручной воздушно-плазменной резки **ДС120П.33** и автоматические труборезы **ТР-2** дают существенные преимущества в скорости и качестве резки, снижают объем механической обработки и зачистки стыка. Производится резка металла толщиной до 50 миллиметров,



Автоматическая сварка установками УАСТ-1 газопровода Грязовец — Починки диаметром 1 420 миллиметров

Научно-производственное предприятие «ТехноТрон» обладает многолетним опытом разработки и производства промышленного инверторного сварочного оборудования. Десятки тысяч сварочных аппаратов работают в цехах, на строительстве нефте- и газопроводов, монтаже и ремонте производственных объектов. Больше всего продукция завода востребована в нефтегазовом комплексе, машиностроении и металлообрабатывающей промышленности, транспортными и строительными предприятиями

«резка под фаску», автоматическая резка труб диаметром до 1 420 миллиметров, вырезка технологических отверстий, резка вертикальных фундаментных свай, раскрой листов и многие другие операции. Конструкция источников, осушителей и специализированный шлангопакет резака позволяют проводить резку при температурах до -40°С.

В 2012 году специалистами НПП «ТехноТрон» разработана инновационная технология и оборудование ручной и автоматической плазменной строжки, проведены квалификационные и производственные испытания. Комплекс «Стриж» незаменим при выборке дефектов сварочного шва или протяженных поверхностных дефектов. Технология на порядок производительнее механических способов, оборудование существенно компактнее и удобнее. Металл практически не нагревается, а дефекты не «затираются», как при механической выборке, а наоборот, явно визуализируются.

Работы по проектированию, испытаниям и внедрению новых видов оборудования для нужд ОАО «Газпром» ведутся в тесном сотрудничестве с ООО «Газпром ВНИИГАЗ» и дочерними обществами газового холдинга. **Р**



Автоматическая воздушно-плазменная резка трубы диаметром 1 420 миллиметров

Кроме стандартной номенклатуры завод «ТехноТрон» разрабатывает оборудование специального назначения, максимально адаптированное для нужд потребителя. Принципиальным для компании является подход, при котором осуществляется не просто поставка сварочных агрегатов, а комплексное решение возникшей у потребителя «сварочной» задачи, которая включает вопросы технологии, обучения персонала, поставку сопутствующего оборудования, расходных частей и аксессуаров



НПП «ТехноТрон», ООО

428015 Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Урукова, 17а

Тел./факсы: (8352) 58-53-50, 45-40-70, 45-60-01

E-mail: sales@tehnotron.ru

www.tehnotron.ru, www.техноТрон.рф

# ЗАО «Стройтрансгаз».

## Нам есть чем гордиться

Россия занимает первое место в мире по инвестициям в трубопроводное строительство, и большая часть расходов приходится на группу «Газпром»: только за последние 3,5 года капвложения концерна в транспортные мощности составили около двух триллионов рублей. Нередко пресса пишет, что рынок монополизирован и новых игроков на нем нет. Но пример ЗАО «Стройтрансгаз» доказывает, что это не так.

Компания с 2009 года работает на ключевых проектах «Газпрома», в числе которых Бованенково — Ухта, Ухта — Торжок, Сахалин — Хабаровск — Владивосток, а также уникальный объект концерна — береговая часть балтийского газопровода Nord Stream.

В июле 2012 года ЗАО «Стройтрансгаз» вошло в список строителей «Южного коридора». Такое название получил проект расширения российской газотранспортной системы для запуска черноморского трубопровода South Stream, а также для увеличения поставок газа в центральные и южные регионы России. По решению «Газпрома» к 2016 году ЗАО «Стройтрансгаз» построит один из объектов «Южного коридора» — компрессорную станцию «Казачья» в Краснодарском крае.

За последние три года штат «Стройтрансгаза» вырос в четыре раза. А по таким показателям, как парк собственной техники и выручка, компания входит в первую десятку предприятий России, занимающихся нефтегазовым строительством.



Строительство газопровода Ухта — Торжок

— «Стройтрансгаз», безусловно, молодая компания в секторе нефтегазового строительства, — отмечает генеральный директор общества Антон Рэй. — Но то, как мы осуществляем управление работой, позволило нам занять серьезные позиции на рынке. Мы достигли сегодняшнего уровня за счет грамотной политики управления, активного внедрения самых современных технологий, оборудования и материалов, обеспечивающих высокую производительность и стабильно высокое качество работ. Специалисты, работающие в строительных подразделениях ЗАО «Стройтрансгаз», имеют огромный опыт. Да и с точки зрения парка оборудования мы превосходим большинство существующих строительных компаний. Нам есть чем гордиться, и у нас накоплен значительный положительный опыт, которым мы готовы делиться с нашими партнерами.

Сегодня парк техники ЗАО «Стройтрансгаз» — самый молодой в России. Организация отличается инновационным подходом, активным внедрением передовых технологий для строительства, испытаний, реконструкции и ремонта трубопроводов, а также площадочных объектов и резервуарных парков.

Такой подход требует высокой квалификации персонала, поэтому обучение сотрудников — в числе приоритетов ЗАО «Стройтрансгаз». В 2008 году компания открыла учебно-сертификационный центр «База в Гагарине» (Смоленская область), где, в частности, проходили испытания и аттестация новых технологий для береговой части Nord Stream. Сейчас центр способен выпускать свыше 1 500 специалистов в год. В 2011-м открыт учебно-аттестационный центр в Томске, который может выпускать 2 000 специалистов в год.

В планы предприятия входит открытие учебно-производственных комплексов во всех регионах, стратегически важ-



Строительство нефтепровода ВСТО

ных с точки зрения добычи и транспортировки углеводородов. Это необходимо для того, чтобы все крупные проекты, реализуемые сегодня и завтра в разных точках России, не испытывали нехватки в квалифицированных кадрах.

По прогнозам Минэкономразвития РФ, в 2013—2015 годах инвестиции в газотранспортную систему России составят около 2,6 триллиона рублей. Для строительных организаций это настоящий вызов.

— Я рассматриваю перспективы и задачи, стоящие перед отраслью, как уникальную возможность для развития каждой современной высокотехнологичной компании, — говорит Антон Рэй. — Именно такой компанией является ЗАО «Стройтрансгаз». Мы профессионалы, мы видим перспективу, умеем ставить тактические, а главное, стратегические цели и добиваться их. В этом залог нашего успеха. ■

### СТРОЙТРАНСГАЗ

ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

ЗАО «Стройтрансгаз»

125040 Москва, ул. Скаковая, 9

Тел. (495) 741-48-17, факс 741-48-18

E-mail: info@stg.ru

www.stg.ru

## «Газпром» активно занимается строительством «Южного потока»

В конце 2012 года совет директоров ОАО «Газпром» обсудил ход работ по проекту «Южный поток».



South Stream Transport, отвечающая за морской участок проекта, проводит инженерные изыскания и разработку проектной документации. Согласовывается конкурсная документация и проводятся переговоры с потенциальными подрядчиками на строительство первой нитки морского участка газопровода.

В ближайшее время будет утвержден график строительства «Южного потока» на территории Болгарии и план ввода мощностей по болгарскому участку газопровода, проводится актуализация плана мероприятий по реализации проекта на территории республики на 2013—2017 годы. Строительство европейского сухопутного участка «Южного потока» планируется начать на территории Болгарии в июне 2013 года.

В Сербии выполняются инженерные изыскания и разработка проектной документации. Проводится процедура оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) и территориального планирования. Утвержден план мероприятий по реализации проекта «Южный поток» на территории Сербии на 2013—2016 годы. Ведется разработка документации для организации конкурсов по выбору поставщиков оборудования и подрядных организаций.

В Венгрии в настоящее время осуществляется подготовка и согласование заданий на разработку проектной документации, выполнение процедур ОВОС и территориального планирования. В Словении инициированы работы по национальному пространственному планированию и ОВОС. В декабре

2012 года получено подтверждение правительства Республики Хорватии об участии в проекте «Южный поток» и строительстве газопровода-отвода. Для создания правовой базы для реализации проекта строительства газопровода-отвода в Республику Македонию Министерство энергетики РФ продолжает работы по согласованию межправительственного соглашения о сотрудничестве при создании газопровода для поставок газа в Македонию. «Газпромом» разработан технико-экономический анализ поставок российского газа в Македонию в рамках проекта «Южный поток».

### «Южный коридор»

Для обеспечения подачи газа в «Южный поток», а также газификации центральных и южных регионов РФ «Газпром» реализует масштабный проект газотранспортной системы «Южный коридор».

Продолжается реализация инвестиционных проектов «Расширение ЕСГ для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток» и «Реконструкция газопровода Уренгой — Новопсков на участке Петровск — Писаревка к началу поставок газа по газопроводу «Южный поток». На конкурсной основе определены поставщики материалов и оборудования, а также подрядчики на производство строительного-монтажных работ. Размещены заказы на изготовление основного технологического оборудования объектов компрессорных станций и линейной части газопровода. Произведено перебазируание подрядных организаций на площадки строительства.

Начаты строительные-монтажные работы на линейной части газопровода на участках Писаревка — Анапа, км 0 — км 223,1, км 570 — км 768,5. Для строительства первоочередных участков газопровода заводами-изготовителями отгружено более 204 километров труб, из которых получено на станции хранения более 190,5 километра. На сегодняшний день на двух участках линейной части сварено в нитку около 89 километров труб большого диаметра, уложено в траншею 54,4 километра труб, засыпано 46 километров труб.

Осуществляется отсыпка и обустройство площадок хранения МТР и площадок компрессорных станций «Русская», «Казачья» и «Кореновская».

По проекту «Реконструкция газопровода Уренгой — Новопсков» на участке Петровск — Писаревка ведется строительство газопровода-перемычки диаметром 1 400 мм. Поставлено 5,7 километра труб большого диаметра из 6,4 километра. Выполняется укрупненная сборка трубных секций.

Активно ведется строительство подъездных дорог, площадок складирования материально-технических ресурсов и оборудования, а также линейной части газопровода в Воронежской, Ростовской областях и Краснодарском крае. Начата реконструкция МГ Уренгой — Новопсков на участке Петровск — Писаревка — строительство газопровода-перемычки в районе КС «Писаревка».

В целом проект строительства ГТС «Южный коридор» реализуется на территории восьми субъектов РФ: Нижегородской области, Республики Мордовии, Пензенской, Саратовской, Волгоградской, Воронежской, Ростовской областей и Краснодарского края.

На заседании было отмечено, что в рамках принятых решений об ускорении реализации проекта «Южный поток» компанией успешно выполнен обширный комплекс мероприятий.

Правлению поручено продолжить совместно с иностранными партнерами реализацию проекта «Южный поток» и обеспечить начало поставок газа по газопроводу в конце 2015 года. О ходе работ по проекту правление должно будет проинформировать совет директоров в IV квартале 2013 года. **С**

# На страже безопасности

**ООО «Газпром трансгаз Москва» — 100%-ая дочерняя структура ОАО «Газпром», осуществляющая поставки газа потребителям 14 регионов центральной части России, а также транзит голубого топлива в страны ближнего и дальнего зарубежья. Компания осуществляет эксплуатацию сети магистральных газопроводов протяженностью более 21 тысячи километров, что составляет 15% общей протяженности транспортных артерий ОАО «Газпром». Сегодня ООО «Газпром трансгаз Москва», являясь важнейшим звеном в системе «Газпрома» и одним из крупнейших газотранспортных предприятий отрасли, отмечает вместе со своей «материнской компанией» 20-летний юбилей газовой корпорации.**

**Вячеслав МИХАЛЕНКО,**  
генеральный директор  
ООО «Газпром  
трансгаз Москва»



ООО «Газпром трансгаз Москва» обеспечивает поступление газа в газотранспортную систему в объеме около 220 миллиардов кубометров в год, из них потребителям РФ ежегодно поставляется около 90 миллиардов кубометров

## Новые производственные объекты — залог устойчивой работы

Устойчивая работа ГТС в целях бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям является приоритетом для компании. Для обеспечения надежности транспортировки газа общество проводит постоянную модернизацию и реконструкцию сооружений ГТС, вводит в эксплуатацию новые производственные объекты.

За 2008—2012 годы компанией было реализовано несколько крупных проектов, за счет которых значительно повысилась безопасность транспортировки газа и увеличилась пропускная способность подводящих газопроводов: реконструкция КГМО-I на участках КС «Воскресенск» — КС «Ногинск» и КС «Серпухов» — КС «Воскресенск», ввод в эксплуатацию 204-километрового магистрального газопровода Касимовское ПХГ — КС «Воскресенская», строительство новейшей КС «Волоколамская».

В октябре 2012-го введена в эксплуатацию ГРС «Воробьи» в Калужской области. После реконструкции производительность станции была увеличена в 80 раз — до 100 тысяч кубометров газа в час.

Своеобразным подарком к 20-летию юбилею «Газпрома» стал запуск после технического перевооружения в конце 2012 года магистрального газопровода Елец — Щекино протяженностью более 160 километров, который увеличил подачу газа в два раза, до 35 миллиардов кубометров в год, с основного экспортного коридора в центральные регионы России, в первую очередь в Тульскую и Московскую области, город Москву.

## Биографическая справка

Вячеслав МИХАЛЕНКО родился в 1965 году в Брянской области. Окончил Брянский институт транспортного машиностроения по специальности «двигатели внутреннего сгорания». Кандидат технических наук.

В структуре ОАО «Газпром» работает более 22 лет. Начиная инженером-технологом газокомпрессорной службы (ГКС) Бейнеуского линейно-производственного управления магистральных газопроводов (ЛПУ МГ) объединения «Саратовтрансгаз».

В 1992–1995 годах — инженер смены, инженер по ремонту техоборудования, начальник ГКС-1 Курского ЛПУ ООО «Мострансгаз».

В 1995–2002 годах — заместитель начальника — главный инженер Тульского управления магистральных газопроводов ООО «Мострансгаз».

В 2002–2006 годах — директор инженерно-технического центра ООО «Мострансгаз».

В 2006–2007 годах — заместитель генерального директора по перспективному развитию — начальник управления эксплуатации газопроводов в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке ООО «Томсктрансгаз».

В 2007–2011 годах — главный инженер — первый заместитель генерального директора ООО «Газпром трансгаз Томск» (до февраля 2008 года — ООО «Томсктрансгаз»).

19 марта 2012 года решением ОАО «Газпром» назначен на должность генерального директора ООО «Газпром трансгаз Москва».



Согласно «Комплексной программе повышения надежности газотранспортной системы ООО «Газпром трансгаз Москва» на 2013—2017 годы» компанией запланированы работы по замене свыше 1 000 километров труб и переизоляции около 2 600 километров трубопроводов, реконструкция 200 ГРС и 11 КС. Планируется ликвидировать 35 нарушений минимально допустимых расстояний. Регулярно ведется работа по внутритрубной диагностике на более чем 2 000 километрах газопроводов каждый год.

### Социальная политика

Общество продолжает традиции «Газпрома» в ведении социально ответственной политики. Сотрудники ООО «Газпром трансгаз Москва» и члены их семей активно участвуют в корпоративных программах газового холдинга, занимают призовые места в ежегодных детских и взрослых спартакиадах, фестивале самодеятельных исполнителей и коллективов «Факел», отраслевых смотров-конкурсах профессионального мастерства.

С 2007 года компания участвует в корпоративном проекте «Газпром — детям». В регионах присутствия общества строятся многофункциональные спортивные площадки. В минувшем году сданы в эксплуатацию более 50 таких площадок в Воронежской, Курской и Тульской областях. В октябре 2012 года состоялось торжественное открытие 11 спортивных площадок в Липецкой области с общим объемом инвестиций более

50 миллионов рублей. В 2013—2014 годах будут открыты несколько спорткомплексов в Воронежской, Калужской и Московской областях.

### Забота об экологии — приоритет компании

Обеспечение экологической безопасности, снижение техногенной нагрузки на окружающую среду являются неотъемлемой составляющей эффективной производственной деятельности предприятия.

Руководствуясь стандартами «Газпрома», регулирующими природоохранную деятельность, общество целиком соответствует требованиям «материнской компании», объявившей 2013 год годом экологии. Применение технологии врезок под давлением, внедрение низкоэмиссионных и инжекторных камер сгорания ГПА, реконструкция очистных сооружений, получение сертификата соответствия международным стандартам в области экологии — вот некоторые технологические и организационные мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду. ООО «Газпром трансгаз Москва» вводит систему экологического менеджмента, утверждена экологическая политика, комплексная экологическая программа ОАО «Газпром» на 2011—2015 годы, программа природоохранных мероприятий на 2012—2014 годы. В регионах присутствия компаний периодически проводятся экологические акции. **Т**

Выездное совещание в филиале «Острогожское ЛПУ МГ», посвященное строительству новой базы аварийно-восстановительного поезда. В центре **В. А. МИХАЛЕНКО**, генеральный директор ООО «Газпром трансгаз Москва» (14 ноября 2012 г.)



Комплекс лагерей Международного детского центра «Артек»

## «Артек тур»: решения для вашего отдыха!

**Основное направление деятельности компании ООО «Артек тур» (г. Москва) — организация детского отдыха и оздоровления. С 1996 года компания является одним из ведущих российских операторов детского, молодежного и семейного отдыха. «Артек тур» создает собственный уникальный продукт, разрабатывая авторские программы для новых детских и молодежных лагерей.**

### Высокие стандарты качества

На протяжении последних восьми лет «Артек тур» ежегодно организует сеть корпоративных лагерей под брендом «Артек Кэмп» на базе различных объектов размещения: для детей — в Подмоскowie, Болгарии, Греции, для студентов и молодежи — в Карелии, Беларуси, Болгарии и Финляндии, а также детский лагерь «АРТ Квест» в Крыму.

Компания берет на себя все заботы по созданию качественного туристического продукта: заключение договоров с базами размещения, экскурсионными объектами, транспортными и страховыми компаниями, разработку меню, подготовку программ отдыха, обучение педагогического коллектива, организацию сопровождения групп до места отдыха и обратно, приобретение спортивного инвентаря, расходных материалов, техники и так далее. И несет за это полную ответственность.

Стандарты работы «Артек тур» неизменны — все лагеря с авторскими программами компании, где бы они ни

находились, объединяют обязательные условия:

- зеленая охраняемая огороженная территория, предназначенная специально для детского отдыха (на зарубежных курортах отель выкупается полностью, тем самым исключается присутствие посторонних);
- развитая инфраструктура;
- профессиональный педагогический коллектив вожатых, методистов, психологов и инструкторов, позволяющий реализовывать безопасную, познавательную, увлекательную и разностороннюю программу с учетом возрастных особенностей и интересов детей.

Основной акцент делается именно на программе. Она реализуется сразу по нескольким направлениям: восстановление и оздоровление ребенка; саморазвитие, самореализация и социализация ребенка; получение новых знаний и умений; развлечение. При этом программа предусматривает максимально индивидуальный подход к ребенку. В итоге дети из лагерей возвращаются не только отдохнувшими,

но и с новым багажом знаний, умений и навыков, которые обязательно пригодятся в жизни.

### Безопасность без компромиссов

При разработке любого тура специалисты компании «Артек тур» самое пристальное внимание уделяют обеспечению безопасности отдыха детей и молодежи. Гарантированная безопасность — это наличие круглосуточной охраны и медицинского наблюдения, а также продуманная программа лагеря и профессиональный коллектив. Вожатые, воспитатели, инструкторы, руководители клубов, студий и секций в лагерях «Артек тур» — это квалифицированные педагоги и психологи, задачей которых является всестороннее развитие, раскрытие талантов детей и подростков, а не только их развлечение. Разносторонняя занятость детей, комфортное общение со сверстниками и взрослыми — вот слагаемые безопасного, интересного и полноценного отдыха. Даже в зарубежные лагеря выезжает собственный педагогический коллектив, медицинский персонал, инструкторы и руководители клубов компании «Артек тур», хотя на этих направлениях общепринята работа аниматоров.

## Нам доверяют

За годы работы и существования сети «Артек Кэмп» компания стала настоящим профессионалом в такой сложной сфере, как детский отдых. Не первый год партнерами «Артек тура» являются ООО «Газпром трансгаз Москва», ООО «Газпром трансгаз Краснодар», ООО «РН-Юганскнефтегаз», ООО «Газпром инвест Восток», ФГУП «Алмазювелирэкспорт», ООО «Леруа Мерлен Восток».

— Доверие — важный фактор нашего успеха. Мы уверены, что каждая наша программа понравится детям, подросткам и молодежи, они получают удовольствие и пользу от пребывания в лагере, — говорит генеральный директор ООО «Артек тур» Александр РЯБИНИН. — У французского писателя Ж. Ж. Руссо есть замечательное изречение: «Любите детство: поощряйте его игры, его забавы, его милый инстинкт. Кто из вас не сожалел иногда об этом возрасте, когда на губах вечно смех, а на душе всегда мир?» В своей работе мы стараемся следовать этому. Мир детства нам знаком, потому мы ежегодно стараемся создать новые программы, открыть новые лагеря для детей и молодежи. Нам доставляет огромное удовольствие работать для вас, для вашего отдыха, и мы знаем, как сделать, чтобы отдых был полноценным, комфортным и полезным!

Программа детского отдыха в ДОЛ «АРТ Квест» проводится в условиях благоприятного климата Крыма, который находится на самом берегу Черного моря в курортной зоне, в пяти километрах от известного грязевого курорта Саки, в 17 километрах от Евпатории.

В 2012 году детский познавательно-развивающий лагерь ДОЛ «АРТ Квест» завершил на отлично очередной летний сезон. Три года, двенадцать смен, более 3 500 участников проекта помогли специалистам «Артек тур» определить беспрюигрышные компоненты отличного

лета. Оздоровительная программа «АРТ Квеста» разработана на основе опыта решения проблем здоровья и адаптации детей и подростков, проживающих в условиях мегаполиса, к современным условиям жизни детей и требованиям общества, продумана с учетом использования природных ресурсов курортной сакской зоны.

Все лечебные компоненты здесь в одной «упаковке»: влажность — умеренная, температура — стабильная, морские бризы — заботливо регулярные и регулярно заботливые, воздух — чистый, ионизированный. Климатотерапия, аэротерапия, гелиотерапия, водные игры и процедуры — все это объединяется в настоящий морской коктейль здоровья, способный освежить силы и поднять настроение. На пляже проводятся костюмированные шоу и водные состязания, а в оборудованных беседках у моря — занятия клубов и студий. Творчество с видом на море — что еще нужно для вдохновения? Море, солнце, воздух, смена обстановки, разнообразие клубной, игровой и познавательно-развлекательной деятельности, позитивное общение детей и взрослых, благоприятная моральная атмосфера и «ситуация успеха» в полной мере используются в мощном оздоровительном компоненте программы для летнего детского отдыха.

Детский лагерь «Артек Кэмп» в Подмоскovie для ребенка — это больше, чем просто каникулы! У родителей существует не так много возможностей обеспечить хороший детский отдых. Одна из таких возможностей — это посещение детского лагеря. Ученые провели исследование на предмет выяснения эффекта от пребывания ребенка в детском лагере. По результатам опроса и исследований большинство родителей отметили у детей после посещения детского лагеря рост самооценки и самостоятельности, укрепление дружеских навыков и



навыков общения, лидерских качеств, появление дополнительных жизненно необходимых умений.

## С пользой для здоровья

2013 год открывает новые горизонты для клиентов ООО «Артек тур» в сфере санаторно-курортного лечения и оздоровления. В настоящее время компания расширяет перечень услуг, включая в него оздоровление и лечение в санаториях России, СНГ, Украины и Крыма.

Один из курортов — город Саки — жемчужина западного побережья Крыма с уникальным лечебным грязевым озером, образовавшимся несколько тысячелетий назад.

В настоящее время на базе старейших здравниц Сакского курорта (Военный клинический санаторий им. Н. И. Пирогова, санаторий «Полтава», лечебно-оздоровительный комплекс «Юрмино»), реконструированных и модернизированных в соответствии с мировыми стандартами, ежегодно проводится лечение, оздоровление, исцеление тысяч пациентов. Компания «Артек тур» является уполномоченным представителем санатория «Юрмино» в Российской Федерации и приглашает к сотрудничеству корпоративных клиентов.

**Специалисты ООО «Артек тур» готовы создать индивидуальную программу, которая будет учитывать все пожелания и требования заказчика.** 

### Наши достижения:

С 1996 года компания «Артек тур» — генеральный представитель Международного детского центра «Артек» в РФ, крупнейшего в мире круглогодичного детского лагеря.

«Артек тур» —

- уполномоченный представитель Всероссийского центра «Орленок» (Туапсе), крупнейшего в России круглогодичного детского лагеря;
- уполномоченный представитель Международного центра спорта и отдыха «СпортКэмп» (Греция, г. Лутраки);
- уполномоченный представитель Международного центра отдыха «Звездный берег» (Крым) в г. Москва.

Компания «Артек тур» — член Международного содружества детских лагерей (ICF) и Российского межрегионального объединения «Содействие детскому отдыху»



ООО «Артек тур»

107031 Москва, ул. Петровка, 19, стр. 1

Тел. (495) 725-47-97

E-mail: post@artektour.com

www.artektour.com

# Нефтегазовый потенциал Югры: ИНВЕСТИЦИОННЫЙ КЛИМАТ — БЛАГОПРИЯТНЫЙ

На фоне мировых экономических потрясений наблюдается особый спрос на эффективность. А что может быть эффективней новых технологий? Тем более предполагающих использование природного газа, которым богаты северные территории. Актуально это и для Ханты-Мансийского автономного округа — Югры. По ресурсам газа автономный округ уступает в России только Ямалу. Каков сегодня газовый потенциал одного из самых экономически эффективных регионов страны? Об этом — в интервью губернатора ХМАО-Югры Натальи КОМАРОВОЙ.

Губернатор Ханты-Мансийского автономного округа Наталья КОМАРОВА: «Нефтегазовый потенциал Югры многообразен, капиталоемок и социально востребован. Правительство автономного округа рассматривает его в числе значимых приоритетов. Благоприятную деловую погоду инвесторам в Югре мы гарантируем!»

**Анатолий ГОНЧАРОВ,**  
оператор по добыче нефти и газа ООО «РН-Юганскнефтегаз», один из победителей конкурса «Черное золото Югры», серебряный призер зонального этапа конкурса УрФО «Славим человека труда» в номинации «Лучший оператор по добыче нефти и газа»

❓ *Наталья Владимировна, каков объем добычи свободного газа в Югре?*

— Здесь наша доля в доказанных российских запасах невелика — 1,5%. Однако этот объем позволяет Югре оставаться в группе крупнейших региональных производителей газа после Ямала, Оренбургской области и месторождений шельфа Охотского моря.

При этом подчеркну, что основной объем запасов свободного газа на территории округа еще не вовлечен в разработку. Доля не выявленных ресурсов в структуре начальных суммарных запасов свободного газа составляет у нас почти 80%, а доля разведанных запасов категории АВС1 — только 12%. Здесь сосредоточен значительный потенциал.

❓ *Нефтяники постоянно расширяют свое присутствие в газовой отрасли. Какие условия созданы для развития этой тенденции на территории автономного округа?*

— В Югре действуют благоприятные налоговые режимы, например по налогам на имуще-

ство и на прибыль, стимулирующие проведение разведочных работ и развитие новых производств. Общий объем государственной поддержки инвестиционной деятельности по всем направлениям, в том числе связанным с налоговыми преференциями, только в прошлом году составил в Югре более 27,5 миллиарда рублей.

❓ *Как вы оцениваете возможности добычи в регионе попутного нефтяного газа?*

— Уже несколько десятилетий Югра обеспечивает более половины всей российской нефтедобычи. При этом эксперты оценивают извлекаемые ресурсы округа в объеме около 20 миллиардов тонн нефти. Если сопоставить эти прогнозы с фактическим газовым фактором по Югре за 2011 год, то вместе с нефтью в регионе можно будет добыть в будущем более 2,5 триллиона кубометров попутного нефтяного газа. Потенциал, думаю, более чем убедительный.

Если оценивать его текущую реализацию вместе с добычей свободного газа, в 2011 году в Югре добыто 36,7 миллиарда кубометров газа, что составляет 5,5% всей добычи страны. По оценкам специалистов, объем добычи газа в округе в ближайшие годы будет увеличиваться. В частности, к 2015 году прогнозируется рост добычи до 38,7 миллиарда кубометров. В дальнейшем ввод в эксплуатацию месторождений нераспределенного фонда недр поможет поддержать объем добычи газа на уровне 31—35 миллиардов кубометров вплоть до 2023—2026 годов.



**?** Чем Югра привлекательна для предприятий газовой промышленности?

— Стратегически запасы газового Ямала и наши создают благоприятные условия для развития газовой промышленности в Югре. Ей мы уделяем особое внимание, в том числе и по экологическим причинам.

Уровень использования ПНГ в 2011 году составил 85,3%, что является лучшим показателем в Уральском федеральном округе. Ежегодно этот объем растет. Если в 2004-м он составлял 26,2 миллиарда кубометров, то уже в 2014 году составит 34,9 миллиарда кубометров. К концу 2012 года по уровню использования ПНГ мы планируем выйти на уровень 89%, чему способствует и вступившее в силу с 1 января 2012 года постановление Правительства РФ «О мерах по стимулированию сокращения загрязнения атмосферного воздуха продуктами сжигания попутного нефтяного газа на факельных установках».

За последние пять лет по окружной программе рационального использования ПНГ нефтяными компаниями было инвестировано в строительство соответствующих объектов порядка 104 миллиардов рублей. До 2015 года в соответствии с инвестиционными программами нефтяные компании намерены вложить еще более 44 миллиардов рублей.

Среди вводимых перерабатывающих комплексов отмечу запуск в эксплуатацию двух новых мини-ГПЗ по переработке попутного нефтяного газа: на Приразломном месторождении компанией «Роснефть» мощностью по сырью до 200 миллионов кубометров попутного нефтяного газа в год и на Западно-Салымском месторождении компанией «Салым Петролеум Девелопмент» мощностью по сырью до 400 миллионов кубометров ПНГ в год. Это первые мини-газоперерабатывающие заводы, построенные в нашем округе непосредственно на месторождениях, и первые мини-ГПЗ, построенные в Югре за последние 30 лет. Общий объем инвестиций в строительство этих двух заводов составил около 10 миллиардов рублей. На малых и средних месторождениях, находящихся далеко от производственной инфраструктуры по использованию ПНГ, крайне востребована экономически эффективная «малая» утилизация, и такие проекты являются перспективными для инвесторов.

Поддержанная федеральными решениями, наша совместная работа с нефтяными компаниями в этом направлении получает положительную оценку и жителей региона, и международных экспертов. Так, в октябре 2012 года в Лондоне на глобальном форуме по снижению объемов сжигания ПНГ правительству Югры была вручена награда Всемирного банка в номинации «Программы органов власти — за успешную реализацию региональной программы по рациональному использованию попутного нефтяного газа».



**?** Какое социально-экономическое и экологическое значение имеет полезное использование ПНГ для городов и поселков Югры?

— Открыт вопрос по газификации 50 населенных пунктов Югры на сумму около шести миллиардов рублей. Это значительный потенциал в расширении газификации округа.

Кроме того, в Югре есть еще 18 населенных пунктов Октябрьского и Ханты-Мансийского районов, газификация которых не является экономически эффективной, так как они расположены в значительном отдалении от газотранспортной системы. Сегодня совместно с ОАО «Газпром промгаз» мы прорабатываем вопрос обоснования инвестиций для проектов альтернативной газификации в этих 18 населенных пунктах, в том числе с использованием попутного газа и сжиженного природного газа. Этот сектор в зоне нашего особого внимания, и мы заинтересованы в привлечении наиболее эффективных технологических решений. **Т**

**Наталья КОМАРОВА,**  
губернатор ХМАО-Югры

За последние пять лет по окружной программе рационального использования ПНГ нефтяными компаниями ХМАО было инвестировано в строительство соответствующих объектов порядка 104 миллиардов рублей. До 2015 года на эти цели планируется направить еще более 44 миллиардов рублей

**Справка**

Ханты-Мансийский автономный округ — Югра по ресурсной базе углеводородного сырья занимает уникальное положение среди российских регионов. Согласно Генеральной схеме развития нефтяной отрасли России при всех сценариях развития округ к 2020 году сохранит лидирующее положение в стране по объему запасов и уровню добычи нефти.

На территории Югры добывается 50% российской нефти, здесь работают все ведущие вертикально интегрированные компании страны: «ЛУКОЙЛ», «ТНК-ВР», «Сургутнефтегаз», «Газпром нефть», «Роснефть», «Русснефть», «ГАЗПРОМ» и «ГАЗПРОМ нефть», а также небольшие недропользователи. В недрах округа разведаны одиннадцать уникальных месторождений: Сомотлорское, Приобское, Красноленинское, Федоровское, Мамонтовское, Салымское, Приразломное, Малобалькское, Ватьеганское, Тевлинско-Руссинское и Аганское. Не так давно введено в разработку Приобское месторождение, в активную стадию освоения должны войти залежи Красноленинского, Приразломного, Салымского месторождений.

# Важное звено Единой системы газоснабжения

**ООО «Газпром трансгаз Югорск» — одно из крупнейших газотранспортных предприятий ОАО «Газпром» — осуществляет транспортировку газа с месторождений севера Западной Сибири (Медвежьего, Уренгойского, Ямбургского, Заполярного и других) потребителям европейской части страны, странам ближнего и дальнего зарубежья. Обладая богатой историей и уникальным опытом работы в суровых природно-климатических условиях, «Газпром трансгаз Югорск» вот уже более 45 лет успешно выполняет свою главную задачу — бесперебойное обеспечение запланированных объемов поставок газа потребителям, являясь надежным звеном Единой системы газоснабжения страны.**

Приоритеты деятельности «Газпром трансгаз Югорск»:

- бесперебойная поставка газа потребителям в запланированных объемах;
- рациональное использование всех видов ресурсов;
- высокая социальная защищенность сотрудников;
- снижение воздействия на окружающую среду от производственно-хозяйственной деятельности

ООО «Газпром трансгаз Югорск» образовано 17 января 1966 года — с момента запуска в эксплуатацию газопровода Игрим — Серов, обеспечившего поставку газа от первых месторождений Западной Сибири — Игримского и Пунгинского — предприятиям металлургической промышленности и энергетики Северного Урала.

Сегодня «Газпром трансгаз Югорск» эксплуатирует и обслуживает 27,6 тысячи километров магистральных газопроводов диаметром от 1 020 до 1 420 миллиметров, 220 компрессорных цехов, 1 169 газоперекачивающих агрегатов (ГПА) суммарной установленной мощностью 15,8 тысячи МВт. В структуре компании действуют все необходимые подразделения для ремонтно-технического, транспортного обслуживания, материально-технического снабжения, строительства и реконструкции сложной газотранспортной системы, социального и коммунального обеспечения трассовых поселков.

География деятельности компании охватывает территории трех субъектов Российской Федерации: Ямало-Ненецкий, Ханты-Мансийский автономные округа и Свердловскую область. По системе газопроводов от месторождений тюменского Севера потребителям Урала, центральных регионов России, стран ближнего и дальнего зарубежья ежедневно транспортируется до 1,5 миллиарда кубометров газа. Более 85% всего добываемого в России газа и почти каждый экспортный кубометр газа принимается и перекачивается газотранспортной системой ООО «Газпром трансгаз Югорск».

Магистральные газопроводы, компрессорные станции оснащены всеми средствами энергообеспечения, автоматизации, технологической связи и другими собственными системами, позволяющими функционировать газопроводам в автономном режиме. Обеспечение эффективной работы и надежности газотранспортной системы — основная задача ООО «Газпром трансгаз Югорск». Поскольку в течение ближайших лет нагрузка на газотранспортную систему компании будет только расти, предприятие уделяет самое серьезное внимание вопросам повышения надежности и эффективности транспорта газа за счет проведения капитального ремонта линейной части газопроводов, реконструкции, технического перевооружения и восстановления мощности компрессорных станций.

Система управления и качество услуг по транспортировке газа компании «Газпром трансгаз Югорск» сертифицированы и соответствуют требованиям международного (ISO 9001:2008), национального (ГОСТ Р ИСО 9001-2008) и отраслевого (СТО Газпром 9001-2006) стандартов. Сертификаты о соответствии выданы международной сетью IQNet, национальной системой сертификации ГОСТ Р и системой добровольной сертификации «Газпромсерт».

Дальнейшее развитие ООО «Газпром трансгаз Югорск» связано с освоением крупнейших месторождений севера Тюменской области: Медвежьего, Уренгойского, Ямбургского, Ямсовейского, Юбилейного, Заполярного, Песцового. Эти перспективы, учитывая динамичное движение ОАО «Газпром» вперед, огромны. Они потребуют от газовиков консолидации всех усилий, обобщения многолетнего опыта и широкого применения прогрессивных технологий — словом, всего того, чем коллектив ООО «Газпром трансгаз Югорск» обладает в полной мере. ■



# Специалистов для «Газпрома» готовят в Калуге

**Калужский филиал Московского государственного технического университета имени Н. Э. Баумана уже более 50 лет готовит высококвалифицированных специалистов для различных сфер промышленности и экономики. Его выпускники сегодня работают и занимают высокие посты и в системе ОАО «Газпром». О сотрудничестве с дочерней компанией газового концерна «Газпром трансгаз Югорск» рассказывает директор филиала Андрей ЦАРЬКОВ.**



**Андрей ЦАРЬКОВ**, директор КФ МГТУ им. Н. Э. Баумана, доктор технических наук, профессор

— От имени коллектива вуза поздравляю ОАО «Газпром» с юбилеем! За годы своей деятельности компания стала крупнейшей отечественной газовой и энергетической корпорацией. Залог успеха ОАО «Газпром» — высококвалифицированные кадры и использование передовых технологий. Деятельность специалистов компании на любом участке, на любом рабочем месте созидательна, необходима людям, и мы гордимся тем, что в ваших достижениях есть наш небольшой вклад. Желаем стабильности и уверенности в завтрашнем дне, успехов в нелегком труде во благо развития и процветания России!

Московский государственный технический университет им. Н. Э. Баумана основан в 1830 году. Это старейший технический вуз России с богатейшей историей, с лучшими традициями российского инженерного образования. Университет включен в Государственный свод особо ценных объектов культурного наследия народов Российской Федерации и является национальным исследовательским университетом. За годы своего существования уникальная инженерная кузница страны подготовила около 190 тысяч специалистов.

В программе инновационного развития ОАО «Газпром» до 2020 года определены девять российских вузов, выбранных компанией в качестве опорных. Среди них — МГТУ им. Н. Э. Баумана. В университете работу с «Газпромом» возглавляет Николай Павлович АЛЕШИН — академик РАН, лауреат Государственной премии РФ и трех премий Правительства РФ, председатель секции НТС «Газпрома». В 2010 году за работу «Разработка и широкомасштабное практическое внедрение комплекса средств технической диагностики при капитальном ремонте газопроводов» он стал обладателем премии ОАО «Газпром» в области науки и техники.

Как и головной вуз, Калужский филиал МГТУ им. Н. Э. Баумана также сотрудничает с предприятиями «Газпрома», в частности с ООО «Газпром трансгаз Югорск». Многие выпускники филиала работают или работали в системе «Газпрома»: П. Н. ЗАВАЛЬНЫЙ, Д. В. ФЕДОРОВ, А. В. КАЧУЛИН, В. Ф. БАНДАЛЕТОВ, А. П. СИЛИН, Н. В. ЗАЙЦЕВ, А. Ю. САЕНКО, В. В. СЕДОВ, Е. Н. ЗАВЬЯЛОВА, С. В. ЗАВАЛЬНЫЙ, В. Н. ХОМЯКОВ и другие. За многие годы сотрудничества образовались династии выпускников, работающих в газовой промышленности.

Еще в 1990-е годы прошлого столетия между КФ МГТУ и ООО «Газпром трансгаз Югорск» (в то время «Тюменьтрансгаз») было заключено соглашение о сотрудничестве с кафедрой «Турбиностроение», согласно которому кафедра готовила специалистов, а «Тюменьтрансгаз» организовывал производственную практику студентов филиала и принимал на работу выпускников — молодых специалистов. По заказу «Тюменьтрансгаза» в КФ МГТУ им. Н. Э. Баумана выполнялось научное исследование контактных газотурбинных установок. В настоящее время ведется разработка технологий ремонта подводных газопроводов.

По инициативе руководства ООО «Газпром трансгаз Югорск» в Тюменскую область на протяжении ряда лет из Калужского филиала МГТУ им. Н. Э. Баумана направлялись студенческие строительные отряды «Югорск» и «Кристалл». Трудовую закалку в отрядах получили свыше 200 человек.

В этом году руководство филиала приняло участие в конференции по теме «Расширение сотрудничества ООО «Газпром трансгаз Югорск» с образовательными учреждениями в области подготовки кадров», на которой были рассмотрены вопросы применения новых образовательных технологий в системе подготовки кадров для компании.

Основными направлениями взаимодействия ООО «Газпром трансгаз Югорск» с КФ МГТУ им. Н. Э. Баумана является расширение подготовки специалистов в интересах предприятия и увеличение объема совместных НИР. **Р**



**Калужский филиал ФГБОУ ВПО «Московский государственный технический университет имени Н. Э. Баумана»**

248000 г. Калуга, ул. Баженова, 2

Тел. (4842) 74-40-32, факс 56-30-45

E-mail: mail@bmstu-kaluga.ru, www.bmstu-kaluga.ru

# Тюментрансгаз и ЮЖНИИГИПРОГАЗ. 40 лет сотрудничества

**Институт ЮЖНИИГИПРОГАЗ около 40 лет проектирования посвятил газотранспортным системам, эксплуатируемым ООО «Газпром трансгаз Югорск» (до 14.01.2008 года — ООО «Тюментрансгаз»). За этот период только в границах деятельности предприятия по проектам института было построено 16 ниток магистральных газопроводов общей протяженностью более 25 тысяч километров со всей инфраструктурой.**

## Истоки

Сотрудничество института с ООО «Газпром трансгаз Югорск» началось в 70-е годы с освоения крупнейших газовых месторождений на севере Тюменской области — Медвежьего, Уренгойского, Ямбургского — и строительства мощнейших систем магистральных газопроводов от этих месторождений. Именно в этот период институт ЮЖНИИГИПРОГАЗ назначается генеральным проектировщиком магистральных газопроводов Медвежье — Надым, Уренгой — Помары — Ужгород, Уренгой — Центр, Уренгой — Петровск, Уренгой — Новопсков, Ямбург — Елец, Ямбург — Западная граница, Ямбург — Тула, Ямбург — Поволжье, СРТО — Урал.

Перемещение сырьевой базы газовой промышленности на север Тюменской области потребовало при проектировании оптимизации параметров газотранспортных систем и разработки новых технических решений, обеспечивающих снижение металлоемкости, энергозатрат, стоимости строительства и эксплуатации газопроводов для беспрецедентных объемов и дальности транспортировки газа.

Переход на трубы большого диаметра 1 420 миллиметров и повышение рабочего давления МГ до 7,45 МПа обеспечили увеличение пропускной способности магистральных газопроводов и снижение затрат на транспорт газа. Данное техническое решение ЮЖНИИГИПРОГАЗ впервые в мировой практике применил и реализовал в проекте газопровода Медвежье — Надым. Особо много внимания институт как генеральный проектировщик уделял вопросам строительства объектов жилья, соцкультбыта, ведь пришлось все строить с нуля. Отстраивался поселок Комсомольский (ныне г. Югорск), возводились поселки с необходимыми

объектами соцкультбыта при КС «Лонг-Юганская», «Сорумская», «Казымская» (ныне г. Белоярский), «Ямбургская», «Ныдинская», «Правохеттинская», «Ягенетская», «Приозерная», «Сосновская», «Бобровская», «Октябрьская», «Таежная». Значительную помощь в проектировании жилпоселков оказал институт Госстроя — Донецкпроект. Руководили этими проектами главные инженеры В. В. ВОИНОВ, В. В. ШАТОВ, Г. Е. ПОЛЕШОВ.

## Уникальный газопровод

Одним из наиболее значимых объектов, построенных по проекту института и эксплуатируемых ООО «Газпром трансгаз Югорск» на его северном участке, является экспортный газопровод Уренгой — Помары — Ужгород. Оптимальность трассы, максимальная техническая и экономическая эффективность трубопровода, надежность и стабильность поставок газа стали основой при разработке технических решений. Задача была решена с использованием разработанной ЮЖНИИГИПРОГАЗом методики, базирующейся на проблемно ориентированном программном комплексе, разработанном в Институте газа АН УССР. Это была первая методика для оптимизации основных параметров магистральных газопроводов, использовавшая возможности вычислительной техники, максимально приближенная к практике проектирования и утвержденная Мингазпромом СССР.

При решении проблемы обеспечения надежности и стабильности поставок газа на экспорт, учитывая большую протяженность трассы, прохождение ряда ее участков в сложных природных условиях, впервые в практике проектирования были выполнены расчетные исследования по методологии и программам, разработанным в



**Владимир БОНДАРЦОВ,**  
директор ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ»

Уважаемые коллеги, друзья!

Около 40 лет продолжается сотрудничество ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» с мощнейшей газотранспортной компанией в системе ОАО «Газпром» — ООО «Газпром трансгаз Югорск». Мы с гордостью отмечаем, что наша востребованность опирается на опыт и высокую квалификацию коллектива института, обретенные первоходцами освоения газовых гигантов, современную техническую оснащенность предприятия, обязательность в исполнении договорных отношений и готовность к сотрудничеству в дальнейшем.

В канун приближающегося 20-летия ОАО «Газпром» желаем коллективу ООО «Газпром трансгаз Югорск» доброго здоровья, новых трудовых свершений, процветания и успешной работы на благо России и газовой отрасли!

институтах ВНИИГАЗ и МИНХ и ГПИ им. И. М. Губкина. Новизна заключалась в системном подходе, газопровод проектировался не как изолированный объект, а во взаимодействии с трубопроводами ЕСГ (Единой системы газоснабжения СССР), подземными хранилищами газа, прилегающими к трассе газопровода, а компрессорный цех (КЦ) —

с учетом возможного взаимодействия с другими цехами на площадке многоцеховой компрессорной станции. По результатам этих исследований специалистами ЮЖНИИГИПРОГАЗа, ВНИИГАЗа, МИНХ и ГП им. И. М. Губкина, ВНИИОЭНГ был разработан ряд эффективных конструктивных и функциональных решений, обеспечивавших выполнение поставленной задачи.

По результатам всех выполненных расчетных исследований и проработок были обоснованы и приняты основные параметры газопровода Уренгой — Помары — Ужгород, а именно: производительность — 32 миллиарда м<sup>3</sup>/г, диаметр труб — 1420 миллиметров, рабочее давление — 7,45 МПа. Компрессорные станции оснащались газоперекачивающими агрегатами (ГПА) мощностью 25 МВт (два рабочих и один резервный). Это решение также было применено впервые, так как до того на КС применялись в основном агрегаты мощностью 10—12 МВт. Первоначально в проекте было предусмотрено применение ГПА импортной поставки. Однако уже в период строительства администрация США ввела запрет на поставку в СССР западноевропейских газовых турбин, выпускаемых с использованием американских лицензий. Создалась экстремальная ситуация, грозившая срывом сроков ввода КС. Положение было выправлено благодаря применению отечественных ГПА. Газопровод был введен в эксплуатацию в 1983 году.

### Проекты особой важности

Головные участки газопроводов от Уренгойского и Ямбургского месторождений запроектированы в сложнейших климатических, гидрогеологических, геокриологических условиях с наличием многолетнемерзлых грунтов на головных участках, непроходимых в летнее время болот, экстремально низких температур наружного воздуха в зимнее (до минус 60 °С).

Для головных участков газопроводов, прокладываемых подземно в многолетнемерзлых грунтах от Ямбургского месторождения, для обеспечения устойчивости линейной части магистральных газопроводов на КС «Ямбургская» были запроектированы ЮЖНИИГИПРОГАЗом станции

охлаждения газа (СОГ) с пароконденсационным циклом, предложенным ВНИИГАЗом. Особенность технологии — применение в цикле бинарного хладагента — 60% пропана и 40% бутана, что дает экономию энергозатрат по сравнению с циклом на пропане. СОГ-1 и СОГ-3 на КС «Ямбургская» были переданы в эксплуатацию в ООО «Газпром трансгаз Югорск» в 1991-м и 1993 годах соответственно. СОГи были запроектированы также в трех цехах КС «Пуровская» для газопроводов Уренгой — Ужгород, Уренгой — Центр (I и II нитки).

В настоящее время заканчиваются пусконаладочные работы на СОГ-4 КС «Ямбургская», которая была построена по документации ЮЖНИИГИПРОГАЗа. Ввод в эксплуатацию СОГ-4 позволит восстановить проектный температурный режим транспорта газа на участке Ямбург — Ныда и увеличить объемы транспортируемого газа по системе газопроводов в связи с планируемым увеличением подачи газа независимыми поставщиками.

Не менее важным объектом, эксплуатируемым ООО «Газпром трансгаз Югорск», является центральная дожимная компрессорная станция (ЦДКС) «Пангоды». Основное назначение ЦДКС — обеспечить необходимый уровень давления природного газа, поступающего от установок комплексной подготовки газа Медвежьего месторождения, для дальнейшего транспорта по магистральным газопроводам Медвежье — Надым. По проекту ЮЖНИИГИПРОГАЗа изначально технологической схемой ЦДКС было предусмотрено двухступенчатое сжатие с применением газоперекачивающих агрегатов ГПА-Ц-16 мощностью 16 МВт, на каждой ступени предполагалась установка десяти ГПА. Первая

ступень сжатия на ЦДКС была введена в эксплуатацию в 1993-м, вторая ступень — в 1996 году.

В дальнейшем в связи с падением уровня давления и добычи газа на Медвеьем промысле в 2002 году ЮЖНИИГИПРОГАЗ разработал проект реконструкции ЦДКС, в котором была предусмотрена переобвязка ГПА с переводом на трехступенчатое сжатие газа от Медвежьего месторождения (по пять агрегатов на каждой ступени). Высвободившиеся пять агрегатов предполагалось использовать в качестве линейной КС для компримирования газа, поступающего от месторождений Надым-Пур-Тазовского региона.

Освоение в 2000 годах месторождений Надым-Пур-Тазовского региона — Заполярного, Южно-Русского и Берегового — потребовало расширения газотранспортной системы ОАО «Газпром», в том числе и на участке Уренгой — Пангоды — Надым, эксплуатируемом ООО «Газпром трансгаз Югорск». По проекту института в 2002—2007 годах было построено 533 километра газопроводов диаметром 1 420 миллиметров на рабочее давление 7,45 МПа и новый компрессорный цех мощностью 80 МВт на КС «Пангоды».

### Проверено временем

Предусмотренные ЮЖНИИГИПРОГАЗом новейшие технические решения в проектах газопроводов от месторождений Западной Сибири прошли успешную проверку временем в ООО «Газпром трансгаз Югорск», что свидетельствует о высоком уровне квалификации специалистов-проектировщиков института, из числа которых следует выделить в первую очередь ГИПов: Н. М. МИЦЕНМАХЕРА, В. В. ВОИНОВА, Ф. П. КОГАНА, О. Д. ТКАЧЕНКО, В. И. ФЕДОРЧЕНКО, Ю. Т. ВОЙТЕНКО, В. М. ЗУБЕНКО;



Строительство газопровода Медвежье — Надым



КС «Таежная». КС-5 после реконструкции

главного технолога А. С. ЛАНДО; главных специалистов института: И. Д. ЯГМУРА, А. В. ЗУЕВА, А. В. МИРОШНИЧЕНКО; руководителей института: И. П. ЗАКУЦКОГО, В. Д. БАТОЗСКОГО, Н. Г. ПОРТЯНКО, В. Д. БОНДАРЦОВА, В. М. АНИСИМОВА.

В 2001—2010 годах была разработана документация по реконструкции четырех цехов КС «Таежная» и трех цехов КС «Новокомсомольская», оснащенных газоперекачивающими агрегатами ГПА-25/76, с применением судового двигателя ДН80Л1.1 производства ГП НПКГ «Зоря-Машпроект» (г. Николаев), а также рабочие проекты реконструкции КЦ-4 КС «Уренгойская» и КЦ-2, -3 КС «Пуровская» с применением ГПА-12Р2-05 «Урал» и ГПА-16РТ «Урал» на базе конвертированного авиационного двигателя ПС-90ГП-2 разработки ОАО «Авиадвигатель» (г. Пермь). Применение новых газотурбинных двигателей с улучшенными характеристиками позволило повысить эффективность работы ГТС ООО «Газпром трансгаз Югорск» за счет снижения удельных затрат топливного

газа на перечисленных компрессорных станциях и надежность подачи газа.

### Движение только вперед

Высокий технический уровень разрабатываемых проектов обеспечивает коллектив института, усиленный специалистами-проектировщиками нового поколения. Это в первую очередь ГИПы: В. В. ТУЛЕНИНОВ, А. А. ИЗОТОВ, Ю. С. ЛАХТИОНОВ, А. Б. ЗАМИКУЛА; главные специалисты: Е. А. ЗАЙЦЕВ, Д. И. НИКОЛАЕНКО, С. А. КОРОЛЬ, А. А. БЫКОВ, Л. А. СЕЛИНА, руководители института: В. В. КОЛОМИЙЦЕВ, Э. В. ТОРЯНИК, Г. А. КОРЖ.

В настоящее время система менеджмента качества института сертифицирована по требованиям международного стандарта ISO 9001:2008 и СМК СТО Газпром 9001-2006, по международным стандартам OHSAS 18001:2007 системы менеджмента профессиональной безопасности и здоровья, а также ISO 14001:2004 системы экологического менеджмента.

В ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» постоянно осуществляется внедрение

передовых программ автоматизированного проектирования, при разработке технических решений успешно применяется следующее программное обеспечение: AutoCAD, AVEVA, HYSYS, ANSYS, OLGA, Pipephase, GEO.Series и другое.

ЮЖНИИГИПРОГАЗ сегодня является одним из ведущих проектных институтов в газовой отрасли, разрабатывает проектную документацию по обустройству месторождений, магистральным газопроводам, объектам переработки газа для ОАО «Газпром» и других заказчиков нефтегазового сектора. 



ПАО «ЮЖНИИГИПРОГАЗ»

83004 Украина, г. Донецк, ул. Артёма, 169-Г

Тел. +380 (62) 206-53-75

Факс +380 (62) 206-64-20

E-mail: ex@yuzh-gaz.donetsk.ua

www.ungg.org

#### СОБЫТИЯ

## «РИМЕРА» отправит на опытные испытания в «Роснефть» новую технику

В январе альметьевское предприятие «РИМЕРА», ОАО «Алнас», отгрузит в компанию «Роснефть» десять установок для прохождения опытно-промышленных испытаний.

Нефтяное оборудование «РИМЕРА» будет проходить ОПИ в дочерней компании «РН-Ставропольнефтегаз». В составе партии — как давно зарекомендовавшие себя серийные установки 0215ЭЦНАКИ5-35И, так и совершенно новая техника — насосы компрессионной схемы сборки. Эта линейка высокоэффективной техники полностью отвечает современным требованиям нефтяных компаний. За счет инновационных решений установки компрессионного типа обладают большим ресурсом, позволяют производить добычу с повышенным содержанием механических примесей до 1 г/л, они более эффективны и менее затратны в обслуживании.

В конце 2012 года установка 0215(2215) уже зарекомендовала себя с лучшей

стороны на испытаниях в ООО «РН-Пурнефтегаз», проявив весь заявленный функционал. Вместе с ней тогда успешно прошла ОПИ и модульная высокотемпературная гидрозашита, способная выдерживать осевые нагрузки.

— Очень хорошие результаты мы получили от эксплуатации насосов 222ЭЦНАКИ5-35Ф-1500, где были использованы полимерные рабочие колеса. Это оборудование проработало 228 суток и продолжает добывать нефть. Разработка призвана закрыть потребность российских нефтяных компаний в нефтепромышленном оборудовании для скважин, осложненных солями, — отметил директор инженерного центра ОАО «Алнас» Ильдар ИСМАИЛОВ.

Многочисленные положительные оценки, полученные альметьевским

#### Справка

Группа компаний «РИМЕРА» является дивизионом ЧТПЗ и объединяет предприятия по производству оборудования и оказанию сервисных услуг для ТЭК. В состав группы компаний входят предприятия отечественного нефтяного машиностроения, производители соединительных деталей трубопроводов и трубопроводной арматуры, геофизические компании, а также сеть сервисных центров в ключевых нефтедобывающих регионах России.

активом «РИМЕРА» по прошедшим ОПИ, подтверждают правильность выбранной группой компаний стратегии на создание качественно новой линейки энергоэффективного и износостойкого оборудования и повышение его потребительских свойств.

По итогам 2012 года «Алнас» получил 16 актов положительных ОПИ. 

# Умело строим связь

**«Газстройсвязь» — быстро развивающийся системный интегратор, работающий на российском рынке проектирования и строительства объектов связи. Компания обладает значительным опытом выполнения масштабных проектов для предприятий нефтегазовой промышленности. ООО «Газстройсвязь» было создано в 1997 году высококвалифицированными специалистами, имеющими большой опыт работы в Минсвязи и Минмонтажспецстрое СССР.**

В настоящее время «Газстройсвязь» является действующим членом некоммерческого партнерства «Объединение строителей газового и нефтяного комплексов» (НП СРО ОСГиНК). Среди основных видов деятельности предприятия — работы по строительству, реконструкции, капитальному и текущему ремонту объектов связи.

ООО «Газстройсвязь» специализируется на строительстве радиорелейных линий связи (включая металлоконструкции антенных опор высотой до 200 метров), систем УКВ-, радио-, спутниковой связи (включая антенные посты), локальных вычислительных сетей, цифровых автоматических телефонных станций, систем видеонаблюдения, оборудования приема и трансляции ТВ-сигнала, кабельных линий связи (в том числе волоконно-оптических), проводит пусконаладочные работы различного технологического оборудования связи.

За последние несколько лет предприятие принимало участие в реализации крупных проектов, среди которых строительство цифровых радиорелейных линий связи Надым — Салехард, Торжок — Санкт-Петербург, Муравленко — Губкинский — Южно-Харампурское,

систем связи для обустройства Ванкорской группы месторождений, реконструкция радиорелейной линии технологической связи Ямбург — Надым — Новый Уренгой — Ямбург и многие другие.

## Акцент на сотрудничество

В числе постоянных заказчиков компании ООО «Газпром добыча Надым», ООО «Газпромсвязь», ЗАО «Ванкорнефть», ООО «РН-Пурнефтегаз», ОАО «РН-Краснодарнефтегаз», ОАО «Уралсвязьинформ», Ханты-Мансийская лизинговая компания и другие.

Долгосрочные партнерские отношения связывают «Газстройсвязь» с ООО «Газпром трансгаз Югорск», это сотрудничество сыграло большую роль в становлении системного интегратора. Только в 2011 году строительная компания собственными силами выполнила значительный объем работ по капитальному и текущему ремонту антенно-мачтовых сооружений и кабельных линий связи более чем на ста объектах ООО «Газпром трансгаз Югорск», практически во всех линейно-производственных управлениях магистральных газопроводов.

Среди конкурентных преимуществ компании заказчики выделяют профес-



**Александр ПОКУСАЕВ**, заместитель главного инженера ООО «Газстройсвязь»

сионализм коллектива, использование новейшего высококачественного оборудования и измерительной техники. Управленческий и технический персонал повышает свою квалификацию, а также совершенствует методы эффективности работ, что позволяет предприятию идти в ногу со временем.

Качественное выполнение заказов повышает имидж ООО «Газстройсвязь», позволяет расширить географию деятельности от Краснодара до Ямбурга и от Игарки до Екатеринбурга. Предприятие сертифицировано по стандартам ГОСТ Р ИСО 9001-2008 и СТО Газпром 9001-2006, на большинство видов деятельности компания имеет сертификаты соответствия ГАЗПРОМСЕРТ.

Сегодня предприятие успешно развивается. Своими первоочередными задачами ООО «Газстройсвязь» считает расширение технической базы, повышение квалификации сотрудников и своевременное четкое выполнение своих обязательств перед заказчиками. В ближайших планах компании — укрепление отношений с постоянными заказчиками, а также установление новых деловых контактов.

Ответственность и качественное выполнение работ позволило ООО «Газстройсвязь» зарекомендовать себя надежным партнером, наращивающим производственные мощности, а также открытым к сотрудничеству. 



Сотрудники ООО «Газстройсвязь»



**ООО «Газстройсвязь»**  
105264 Москва,  
7-ая Парковая ул., 24  
Тел. (499) 165-34-81  
E-mail: gss1@bk.ru

# Введен в эксплуатацию последний цех ГКС «Заполярная»

Газ Заполярного нефтегазоконденсатного месторождения поступает в единую газотранспортную систему России по магистральным газопроводам, которые обслуживает ООО «Газпром трансгаз Сургут» — 100%-е дочернее предприятие ОАО «Газпром». Общество принимает газ с 17 месторождений и пяти газоперерабатывающих заводов и транспортирует его по магистральным газопроводам Заполярное — Уренгой, Уренгой — Челябинск. С Заполярного месторождения транспорт углеводородного сырья в заданном технологическом режиме обеспечивают три компрессорных цеха ГКС «Заполярная», четыре цеха КС «Пуртазовская» и один цех Ново-Уренгойской промплощадки. Суммарная мощность газоперекачивающих агрегатов компрессорных станций, обслуживающих месторождение, — 834 МВт.

**Игорь ИВАНОВ,**  
генеральный директор  
ООО «Газпром трансгаз  
Сургут»



## КС «Пуртазовская»

Строительство системы магистральных газопроводов и компрессорной станции «Пуртазовская» велось одновременно с освоением промысла для обеспечения подачи газа с Заполярного нефтегазоконденсатного месторождения в объеме 100 миллиардов кубических метров в год.

КС «Пуртазовская» располагается на 104 километре трассы газопровода в районе реки Пур Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области. Сооружение осуществлялось на севере Западно-Сибирской низменности в районе вечной мерзлоты.

В декабре 2002 года была запущена в работу 1-я очередь компрессорной станции и две нитки МГ Заполярное — Уренгой, что позволило поднять объем транспортировки газа до 210 миллионов

кубометров в сутки (70 миллиардов кубометров в год). В декабре 2003 года завершено строительство и введен в строй второй компрессорный цех. Это увеличило объем транспортировки газа с 210 миллионов кубометров в сутки до 245 миллионов. Четыре цеха «Пуртазовской» заработали на полную мощность в 2008 году.

КС «Пуртазовская» кардинальным образом отличается от своих предшественниц. Она представляет собой современнейшее производство, построенное по последнему слову науки и техники.

## ГКС «Заполярная»

Для вывода Заполярного месторождения на установленную мощность в 130 миллиардов кубических метров в год в 2008 году начато строительство самой северной, восемнадцатой в структуре ООО «Газпром трансгаз Сургут», компрессорной станции «Заполярная». Необходимость возведения новой КС была обусловлена снижением давления на промыслах Заполярного месторождения, а станция обеспечит рабочее давление в системе магистральных газопроводов Заполярное — Уренгой.

«Заполярная» возводилась в сложных климатических условиях. Площадка строительства находится в зоне вечной мерзлоты. Лето — короткое и дождливое, зимой температура опускается до минус 45—50 °С. На строительстве КС работало несколько тысяч специалистов подрядных организаций. Генеральный заказчик проекта — ЗАО «Ямалгазинвест». Генеральным проектировщиком выступило ОАО «ВНИПИгаздобыча», а генеральным подрядчиком — ОАО «Стройгазконсалтинг». Более трех десятков специалистов «Газпром трансгаз Сургут» осуществляли технический надзор за ходом строительства. ДОО «Центрэнергогаз» проводило сервисное обслуживание станции.

Вся территория станции общей площадью 31,5 гектара разделена на три зоны, первая из которых — зона технологических сооружений. Далее следует зона административно-вспомогательных зданий и сооружений и зона зданий распределительных устройств и подстанций.

В 2011 году на станции введены два цеха, которые позволили принять дополнительно газ от ООО «Газпром добыча Ямбург» и независимых поставщиков. Полное развитие Заполярного месторождения обеспечено вводом в декабре 2012 года еще одного цеха ГКС «Заполярная». Установленная мощность ГПА на станции составляет 354 МВт.



и Губкинской компрессорных станциях ООО «Газпром трансгаз Сургут». Численность обслуживающего персонала около 88 человек. Для газовиков построено общежитие на 118 мест, спортзал, столовая, предусмотрено бытовое обслуживание. На «Заполярной» сегодня много молодежи, которая в буквальном смысле строит будущее свое и своих детей. Молодые специалисты трепетно и заботливо относятся к тому, что сделано их руками. Это является залогом прогресса и укрепляет уверенность в завтрашнем дне.

КС «Заполярная» входит в состав Ново-Уренгойского линейного производственного управления магистральных газопроводов ООО «Газпром трансгаз Сургут» на правах промплощадки. **Т**

Всего здесь эксплуатируются три газокomp-рессорных цеха, где установлены 19 газоперекачивающих агрегатов мощностью 16 МВт и два ГПА мощностью 25 МВт каждый. Последние ГПА 25 МВт («Урал») полностью отечественного производства, в истории эксплуатации Единой системы газоснабжения России использованы впервые.

Компрессорные цеха расположены на площадке в линию, что обеспечило удобное поэтапное строительство и ввод в эксплуатацию отдельных частей комплекса, а также удобную и безопасную эксплуатацию комплекса в целом.

ГКС «Заполярная» эксплуатируется вахтовым методом, который уже зарекомендовал себя с положительной стороны при работе обслуживающего персонала на Пуртазовской, Ягенетской

### Справка о предприятии

ООО «Газпром трансгаз Сургут» — одно из крупных газотранспортных предприятий Западной Сибири, история которого началась в 1977 году, когда было основано производственное объединение «Сургуттрансгаз». Административный центр находится в городе Сургуте ХМАО-Югры. Производственные объекты компании расположены на всей территории Тюменской области. Основное производство представляют 14 ЛПУ, 37 компрессорных цехов, в которых установлено 266 газоперекачивающих агрегатов. В эксплуатации более 6,5 тысячи километров магистральных газопроводов и газопроводов-отводов, 57 ГРС.

Мощности ООО «Газпром трансгаз Сургут» позволяют транспортировать ежегодно более 250 миллиардов кубометров газа. Это практически половина всего газа «Газпрома» или треть всего газа России.

За 35 лет своей деятельности «Газпром трансгаз Сургут» прокачал 3,5 триллиона кубометров газа, который поставляет в системы магистральных газопроводов своим коллегам из Югорска, Екатеринбурга и Томска для подачи на Запад и Восток, а также потребителям Югры, ЯНАО и юга Тюменской области. На предприятии трудятся почти девять тысяч человек.



# «Сименс»: олицетворение технического прогресса

Концерн «Сименс АГ» (Берлин и Мюнхен) — один из мировых лидеров в области электроники и электротехники. Порядка 370 тысяч специалистов разрабатывают и производят продукцию, проектируют и создают системы и оборудование, предлагают индивидуальные решения для конкретных заказчиков. Более 165 лет, из них 150 лет в России, «Сименс» олицетворяет технический прогресс, инновации, качество, надежность и международное сотрудничество.

Сегодня ООО «Сименс» предлагает своим заказчикам инновационные решения в сфере промышленности, энергетики, инфраструктуры и здравоохранения. «Сименс» стал первой крупной компанией, заключившей соглашение о стратегическом партнерстве с технопарком «Сколково». В июле 2011 года был создан научно-исследовательский центр компании «Сименс», сотрудники которого занимаются экспериментальными разработками и прикладными исследованиями в области энергоэффективности, информационных технологий и в других сферах.

Компания «Сименс» не один десяток лет работает на рынке топливно-энергетического комплекса. Среди постоянных заказчиков ведущие предприятия России: ОАО «АК «Танснефть», «ЕВРО-ЦЕМЕНТ групп», ОАО «УК «Кузбассразрезголь», ЗАО «Таманьнефтегаз», ОАО «Газпром», «Монди Сыктывкарский лесопромышленный комплекс», ОАО «АВТОВАЗ», «Северсталь» и другие.

## ГКС «Заполярная»

ООО «Сименс» в России уже давно заработало себе репутацию надежного подрядчика. Это и неудивительно, ведь за 150-летнюю историю компания принимала участие в реализации самых разных сложных, масштабных, стратегических проектах. Выбирая «Сименс», заказчики знают, что все будет выполнено в срок и с высоким качеством.



Начиная с 2008 года ООО «Сименс» принимало участие в строительстве ГКС на Заполярном НГКМ. Специалистами департамента «Сервисная поддержка заказчиков» Сектора индустрии была разработана рабочая документация автоматизированной системы управления технологическими процессами и энергоресурсами компрессорных цехов (АСУ ТП и АСУ Э КЦ) №2 и №3 ГКС на Заполярном НГКМ. Затем в следующем году осуществилась поставка этих систем. И уже в 2011-м начались пусконаладочные работы, после чего АСУ ТП и АСУ Э КЦ №2 и №3 были введены в эксплуатацию.

Одновременно с этими работами в 2011 году ООО «Сименс» начало разработку рабочей документации по внедрению аналогичных автоматизированных систем для компрессорного цеха №1. В 2012 году состоялась поставка оборудования АСУ ТП и АСУ Э КЦ №1 на объект, и в настоящее время на КЦ №1 ГКС на Заполярном НГКМ ведутся пусконаладочные работы.

Внедренные автоматизированные системы компрессорных цехов на Заполярном представляют собой многоуровневые иерархические системы управления, реализованные на современной программно-технической платформе PCS7 Концерна «Сименс АГ».

Работы в рамках проекта по строительству ГКС на Заполярном НГКМ ведутся совместно с застройщиком данного объекта — ЗАО «Ямалгазинвест», конечный пользователь систем — ООО «Газпром трансгаз Сургут». Заказчики высоко оценили сжатые сроки проектирования, поставки и ввода в эксплуатацию подрядчиком вышеуказанных АСУ ТП и АСУ Э при соблюдении высочайшего качества работ.

Сотрудники сервисного департамента «Сименс» Сектора индустрии



**Игорь ВОЙТЕНКО**, директор департамента «Сервисная поддержка заказчиков» Сектора индустрии ООО «Сименс»

уверены, что успешная реализация данного проекта благоприятно повлияет на дальнейшее развитие партнерства с такими крупными заказчиками, как ЗАО «Ямалгазинвест», ОАО «ВНИПИ-газдобыча», ОАО «Газпром», в том числе и с ООО «Газпром трансгаз Сургут». Стоит отметить, что с последним ООО «Сименс» сотрудничает более десяти лет. История партнерства началась с проектирования, поставки и ввода в эксплуатацию АСУ ТП КЦ №1 компрессорной станции «Пуртазовская» и продолжается по настоящее время.

— Мы надеемся на дальнейшее плодотворное сотрудничество с ООО «Газпром трансгаз Сургут» в части проектирования и поставки АСУ ТП и АСУ Э КЦ на строящиеся и реконструируемые объекты, а также в части сервисного обслуживания ранее введенных в эксплуатацию систем, — говорит Игорь ВОЙТЕНКО, директор департамента «Сервисная поддержка заказчиков» Сектора индустрии. — Поздравляем трудовой коллектив ООО «Газпром трансгаз Сургут» с успешной работой по внедрению АСУ ТП и АСУ Э КЦ №2 и №3 ГКС на Заполярном нефтегазоконденсатном месторождении и желаем дальнейших успехов в выполнении всех намеченных планов, процветания, благополучия, новых перспективных идей, а также интересных совместных с ООО «Сименс» проектов. 

**SIEMENS**

ООО «Сименс», Сектор индустрии  
Департамент «Сервисная поддержка заказчиков»  
115184 Москва, ул. Большая Татарская, 9  
Тел. (495) 737-17-37  
E-mail: industry-services.ru@siemens.com  
<http://w3.siemens.ru>

# Второе рождение ООО «Газпром трансгаз Ухта»

2012 год стал для ООО «Газпром трансгаз Ухта» стартовым временем в событиях, сопоставимых по исторической значимости с периодом 60–70-х годов прошлого столетия, когда велось освоение Вуктыльского нефтегазоконденсатного месторождения и через всю территорию Северо-Запада страны строился магистральный газопровод «Сияние Севера». Все, что происходило тогда, имело право на определения «уникально» и «впервые». Спустя 45 лет со дня основания «Газпром трансгаз Ухта» переживает период интенсивного развития, если можно так сказать — период второго рождения, события которого также укладываются в определения «уникально» и «впервые». О самых ярких событиях минувшего 2012-го — в интервью с генеральным директором ООО «Газпром трансгаз Ухта» Анатолием ЗАХАРОВЫМ.

**?** Анатолий Алексеевич, с какими показателями ваш коллектив встретил 45-летие предприятия?

— Если коротко, то с хорошими показателями. Радует то, что сегодня коллектив нашего газотранспортного предприятия «Газпром трансгаз Ухта», ранее «Севергазпром», который занимался транспортом газа и конденсата, их переработкой, геологией, бурением, строительством, неизменно показывает положительные результаты в работе, всегда уверенно справляясь с плановыми заданиями. И год нашего 45-летия в этом не исключение. А если смотреть на поставленный вопрос шире, то надо сказать, что к настоящему времени мы создали современное высокотехнологичное предприятие, крупную газотранспортную структуру, которая осуществляет надежные поставки газа потребителям всего Северо-Запада страны, в центральные ее регионы и в дальнейшем зарубежье.

**?** Один из самых важных проектов «Газпрома» в 2012 году — ввод в эксплуатацию системы магистральных газопроводов Бованенково — Ухта, открывшей путь ямальскому газу. Как вы оцениваете роль СМГ для газотранспортной системы ООО «Газпром трансгаз Ухта» и Единой системы газоснабжения?

— Ввод в эксплуатацию СМГ Бованенково — Ухта — событие из разряда неординарных. Если смотреть на него в комплексе с новой магистралью Ухта — Торжок, газопроводами Починки — Грязовец, Грязовец — Выборг и вновь созданным мощным Грязовецким промышленным узлом, то масштаб развития ГТС в границах производственной ответственности «Газпром трансгаз Ухта» сопоставим со всей 45-летней историей нашего предприятия. Для нас это — увеличение в полтора раза географической протяженности системы магистральных газопроводов, значительный прирост объемов транспортировки газа и при этом работа в новых для газотранспортной отрасли условиях верхних северных широт. К тому же это еще и значительное увеличение ответственности за работу, которую мы выполняем.

С реализацией данного проекта ООО «Газпром трансгаз Ухта», скажем так, стало своеобразной лабораторией для внедрения и испытания новейших технологий и оборудования. Из-за того, что в мировой и отечественной практике до сих пор не было опыта строительства и эксплуатации подобных газопроводов, до начала реализации проекта не существовало даже нормативной базы на проектирование магистральных газопроводов с таким давлением среды. Соответственно, не было и технических требований для высокопрочных труб, соединительных деталей, рассчитанных на давление 120 атмосфер, а также материалов и инструкций по сварке труб.

Создание нормативной базы велось параллельно с проектированием. В «Газпроме» были разработаны соответствующие технические нормы и требования на изготовление труб под предлагаемые технологические параметры. В кратчайшие сроки подготовлен опытный полигон и проведены полномасштабные испытания опытных партий труб. Затем производство этих труб было налажено на отечественных заводах — Ижорском трубном и Выксунском металлургическом. Поэтому опыт сооружения новой газотранспортной системы имеет огромное значение еще и как копилка знаний принципиально нового уровня.

В глобальном масштабе наш так называемый «Северный коридор» магистральных газопроводов, являясь самым коротким от действующих месторождений Тюменской области и перспективных месторождений полуострова Ямал к центральным регионам европейской части страны и в Европу, имеет стратегическое значение для всей России. Новые газопроводы, введенные в эксплуатацию в 2012 году, напрямую связали месторождения Ямала и европейские страны через балтийскую систему газотранспортных магистралей.

С уверенностью можно говорить о том, что вновь создаваемая газотранспортная система от Ямала постепенно будет становиться не только ключевым звеном Единой системы газоснабжения России, но также важным фактором для ее полномасштабной реконструкции и нового витка развития. **П**



**Анатолий ЗАХАРОВ,**  
генеральный директор  
ООО «Газпром  
трансгаз Ухта»

ООО «Газпром трансгаз Ухта» будет осуществлять эксплуатацию СМГ Бованенково — Ухта и нести ответственность за бесперебойную и безаварийную работу всех без исключения ее объектов

# 70 лет для развития региона

**«Газпром трансгаз Самара» — первое газотранспортное предприятие России — отмечает в этом году юбилей**

Точкой отсчета истории «Газпром трансгаз Самара» принято считать 15 сентября 1943 года. Именно в этот день была осуществлена первая поставка газа из района Бугурусланского месторождения (Оренбургская область) до оборонных заводов, которые в 1941 году были эвакуированы в запасную столицу — город Куйбышев. За рекордный срок — чуть более года — был построен первый в стране газопровод Бугуруслан — Похвистнево — Куйбышев протяженностью 165 километров. По нему первый газ пришел в промышленный центр города, где сосредоточились военные заводы, выпускавшие огромное количество вооружения и техники, в том числе знаменитые Ил-2. Таким образом, голубое топливо в тяжелое военное время дало энергию для борьбы и для победы.

ООО «Газпром трансгаз Самара» обеспечивает транспортировку природного газа и его поставку потребителям на территории Самарской, Ульяновской, Оренбургской, Пензенской, Саратовской областей и Республики Мордовии, Татарстана

С окончанием войны приоритеты сменились. В послевоенный 1945 год началось использование бытового газа в Куйбышеве. Небывалыми темпами развивается газоснабжение города, расширяется сеть газопроводов, создается трест «Куйбышевгаз». Время восстановления разрушенного народного хозяйства, возвращение к нормальной мирной жизни требовали сил и энергии, в том числе и топливной. Активная газификация и строительство газовых сетей создали хорошую базу для реабилитации и развития производства, для налаживания комфортных условий быта горожан. В 1945 году больше половины предприятий города пользовались газом. На 1 ноября 1957 года протяженность газовых сетей и перемычек по Куйбышеву превысила 474 километра, 38 тысяч квартир и около 5 000 печей использовали газ.

1960—1980 годы — период бурного развития газовой отрасли и увеличения работы для треста «Куйбышевгаз» (ныне ООО «Газпром трансгаз Самара»). Значительно возрастает объем газодобычи, газифицируются населенные пункты Куйбышевской, затем Ульяновской областей. Расширяются транспортно-производственные связи с другими регионами. В 1970 году в Куйбышев по отводу Мокроус — Куйбышев — Тольятти поступил газ из газопровода Бухара — Центр, а четыре года спустя вступил в строй газопровод Оренбург — Куйбышев. Центр был надежно соединен со Средней Азией. В 1980-х были построены и запущены три магистральных газопровода, которые стали поставлять газ с северных месторождений, связав Западную Сибирь и Центр России.

## Новое время — новые требования

Сегодня ООО «Газпром трансгаз Самара» — 100%-е дочернее общество ОАО «Газпром» и крупнейшее подразделение «Газпрома» в регионе. Предприятие обеспечивает транспортировку природного газа и его поставку потребителям на



**Владимир СУББОТИН**, генеральный директор ООО «Газпром трансгаз Самара»

территории Самарской, Ульяновской, Оренбургской, Пензенской, Саратовской областей и Республики Мордовии. Объем ежегодной транспортировки газа — около 90 миллиардов кубометров. Среди потребителей «Газпром трансгаз Самара» такие гиганты, как ТЭЦ ВАЗа, ОАО «Тольяттиазот», Куйбышевский азотно-туковый завод. Но развитие экономики Самарской и Ульяновской областей требует больше голубого топлива, а значит, дальнейшего развития, дополнительного наращивания мощностей. Природный газ — востребованный энергоноситель, прихода которого в Ульяновский регион ожидают около 200 инвесторов.

Для того чтобы снять проблему дефицита газа в Ульяновской области, в сентябре 2010 года началось строительство газопровода Сызрань — Ульяновск. Сейчас построены и сданы два пусковых комплекса, что позволило уже подключить новых потребителей, среди которых не только населенные пункты, но и крупные промышленные предприятия. Первый пусковой комплекс протяженностью 35,5 километра был построен в рекордно короткий срок — за три месяца. Участок газопровода проложен от поселка Меловой до поселка Дачный близ города Ульяновска, где находятся газораспределительные станции (ГРС) 22 А и ГРС 22.

В период с 2011-го по 2012 год шло сооружение линейной части второго пускового комплекса. Протяженность этого участка газопровода — 111 километров. 29 февраля 2012 года в поселке Меловой состоялась церемония открытия первой очереди второго пускового комплекса газопровода Сызрань — Ульяновск.

10 декабря 2012-го в торжественной обстановке запустили в эксплуатацию автоматизированную газораспределительную станцию «Ясашная Ташла» (с. Ясашная Ташла, Теренгульский район, Ульяновская область). Одновременно была запущена еще одна АГРС «Тереньга» (Теренгульский район, Ульяновская область.) Окончание возведения этих газораспределительных объектов и подключение отводов на АГРС — это заключительный этап строительства второй очереди второго пускового комплекса газопровода Сызрань — Ульяновск.

Степень надежности оборудования новых станций, уровень автоматизации, телемеханизации автоматически обеспечивают непрерывный технологический процесс подачи газа потребителю. На АГРС «Тереньга» использованы безлюдные технологии. Подача газа осуществляется без участия персонала.

Третий пусковой комплекс — однониточный подводный переход газопровода через Куйбышевское водохранилище протяженностью 5,6 километра с подключением к существующему магистральному газопроводу Старая Бинарадка — Димитровград — Ульяновск. Строительство третьего пускового комплекса запланировано на 2013 год. В планах также реконструкция еще более 30 газораспределительных станций в Ульяновской и Самарской областях.

— Перспектива в регионе огромная, — комментирует Владимир СУББОТИН, генеральный директор



ООО «Газпром трансгаз Самара». — Мы делаем все возможное для обеспечения наилучших условий для реализации разных инвестпроектов, в частности для развития в Ульяновской области перспективных экономических зон. Начиная с 2013 года газопотребление существенно возрастет, и объемы его будут увеличиваться ежегодно. Параллельно мы намерены внедрять новую спецтехнику с постепенной заменой старой. Одним словом, работы так много, что задача теперь для всех одна: не отстать от темпов потребления и роста инноваций. Все зависит от нашего потенциала, желания, воли и умения работать засучив рукава. **T**



ООО «Газпром трансгаз Самара» эксплуатирует более 4 300 километров магистральных газопроводов, 19 КС, 145 газораспределительных объектов



Техника на объекте в городе Георгиевске



Техника на объекте в городе Сочи

## «Техстройконтракт»: вне конкуренции

**Компания «Техстройконтракт» начала свою деятельность в 1997 году с поставок строительной и строительно-дорожной техники HITACHI («Хитачи»). К 2001 году совершила стремительный рывок, захватив 40% рынка новых импортных экскаваторов. Затем год за годом ТСК увеличивал географию деятельности и сегодня имеет свыше ста филиалов по всей России. Компания уверенно удерживает лидирующие позиции на российском рынке продаж и сервиса специализированной техники зарубежного производства.**

На сегодняшний день немного предприятий в России, которые могут конкурировать с «Техстройконтрактом» по количеству и ассортименту предлагаемой к продаже техники (на складах постоянно находятся 1 500 новых машин и 1 100 бывших в употреблении), навесного оборудования и запасных частей. Заказчик может приобрести в любое время:

- технику фирмы HITACHI: экскаваторы гусеничные (карьерные, средние, мини), карьерные самосвалы, экскаваторы колесные, экскаваторы для спецработ, погрузчики фронтальные и краны гусеничные Hitachi-Sumitomo;
- технику компании New Holland, в том числе экскаваторы-погрузчики, мини-погрузчики, бульдозеры, телескопические погрузчики;
- краны колесные дорожные и внедорожные Tadano, вседорожные Tadano-Faun;
- генераторы и компрессоры Airman;
- сварочные генераторы Denyo;
- катки, асфальтоукладчики, фрезы Sakai;
- шарнирно-сочлененные самосвалы Bell;
- экскаваторы-погрузчики Hidromek;
- складские погрузчики Hangcha;
- китайскую строительную технику Changlin, Pengpu, Shantui.

На складах компании также имеется широкий спектр навесного оборудования, а именно: гидромолоты, гидророжницы, удлинители, грейферы, различные виды ковшей, быстросъемные затворы, поворотные устройства, харвестерные головки для рубки леса, виброплиты, вибропогрузатели и другое.

На случай поломки техники у компании «Техстройконтракт» есть большой резерв запасных частей на общую сумму 80 миллионов долларов США. Это такие расходники, как фильтры, коронки для ковшей, ходовые части, двигатели, узлы, агрегаты, диски, покрышки, камеры и так далее. ТСК в целях уменьшения себестоимости и, соответственно, цены большую часть запасных частей и комплектующих покупает непосредственно у производителей запасных частей.

Поскольку цена машин, бывших в эксплуатации, существенно зависит от наработки, покупатель всегда может найти предложение в интересующем его ценовом сегменте. Стоит отметить, что ТСК стремится к снижению себестоимости машин, запасных частей и навесного оборудования, а следовательно, к снижению цены для потребителя,

используя различные логистические схемы доставки техники.

С 2003 года все филиалы ТСК профессионально занимаются сдачей техники в аренду. Арендный парк компании насчитывает более 1 200 машин, и он постоянно обновляется и пополняется. На сегодняшний день компания ТСК является одним из самых крупных операторов по сдаче в аренду строительной техники в России.

### Работа с заказчиками

За 15 лет работы компания «Техстройконтракт» выстроила грамотную и качественную политику работы с заказчиками. Каждый филиал ТСК в России занимается продажей новых машин, техники б/у, навесного оборудования, сдает в аренду технику, оказывает сервисную поддержку клиенту, осуществляет продажу запчастей и перевозку негабаритных грузов по всей стране.

Как правило, крупные промышленные предприятия производят закупку техники и оборудования централизованно — через московский офис компании ТСК посредством проведения тендеров. А затем к работе с заказчиками подключаются филиалы, которые своевременно проводят гарантийное обслуживание техники, оперативно реагируют на запросы клиентов и выполняют необходимый ремонт.

В число заказчиков за время работы компании ТСК вошли ОАО «Газ-

пром», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «АК «Транснефть», ООО «Велесстрой», Угольный разрез «Черниговский», ООО «Трансстроймеханизация», ХК «СДС-Уголь», Трест «Коксохиммонтаж», НК «Роснефть», ООО «Подводтрубопроводстрой», ООО «Мостинжстрой», ОАО «Мостотрест», ОАО «Полюс Золото», ОАО «СУЭК», компания «Стройтранс». Клиенты часто благодарят механиков ТСК за грамотное профессиональное проведение сложного гарантийного ремонта и четкую организацию работ.

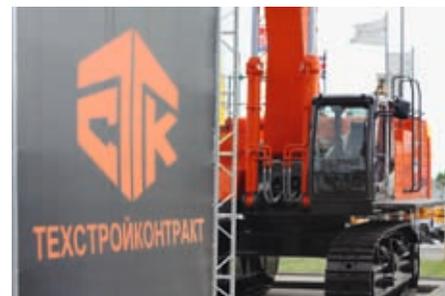
Для обеспечения максимального удобства для заказчиков ТСК вводит в свою деятельность новшества, которые выделяют компанию среди других поставщиков техники. Во-первых, для средней техники предусмотрена программа увеличения гарантийного срока обслуживания до двух лет на проданные машины. Во-вторых, за каждым покупателем закрепляется три менеджера, отвечающих за продажу, аренду, перевозку техники, сервисную поддержку техники и поставку запасных частей, круглосуточную сервисную поддержку. В-третьих, кроме основного сайта компании [www.t-s-c.ru](http://www.t-s-c.ru) действуют специализированные сайты по брендам Tadano, New Holland, Sakai, Airman, Furukawa, Esco, Donaldson, Bell, Case IH, Hangcha,

Hidromek. В-четвертых, с приобретением в 2007 году Костромского экскаваторного завода компания ТСК стала торгово-производственной компанией и начала постепенно развивать производственное направление. Сегодня на заводе освоено изготовление основных расходных материалов и запасных частей для импортных экскаваторов, включая гидравлические узлы, элементы ходовой и ковшей различных конфигураций и объемов. Значимым достижением производственного подразделения ТСК является изготовление навесного оборудования собственной разработки (грейферный и лесной захват). В-пятых, для клиентов действует бесплатный междугородный телефон 8-800-700-03-30.

### Техника для ООО «Газпром трансгаз Самара»

ООО «Техстройконтракт» открыло свой филиал в Самаре в 2001 году. Сегодня это один из самых преуспевающих филиалов. В штате компании порядка 25 офисных сотрудников, 20 машинистов, которые работают на арендной технике, непосредственно сервисом занимаются десять специалистов.

В настоящее время ООО «Газпром трансгаз Самара» является одним из самых крупных заказчиков ТСК. Газо-



Выставка «СТТ-2012»

транспортное предприятие закупило свыше 30 единиц техники, обслуживанием которой с 2007 года занимается филиал ТСК.

В 2012 году сотрудничество ТСК и ООО «Газпром трансгаз Самара» стало развиваться в новом направлении. Компании ТСК было доверено провести капитальный ремонт трубоукладчика Komatsu, модель D355C-3A. Это была очень сложная, трудоемкая работа. Стоимость контракта с заказчиком превысила шесть миллионов рублей, включая закупку запасных частей. Полученный положительный опыт работы дал все основания заявить самарскому филиалу ТСК о своем новом направлении деятельности. В 2013 году компания планирует активно подавать заявки на участие в тендерах для проведения подобных видов работ. В этом филиал находит поддержку и у своего клиента — ООО «Газпром трансгаз Самара», который в своем отзыве отметил, что ремонт был проведен в установленные сроки и с качеством, соответствующим требованиям. Заказчик также рекомендует филиал ТСК как надежного и добросовестного партнера в сфере технического обслуживания и ремонта дорожно-строительной техники брендов Komatsu, HITACHI, New Holland. Кроме того, с газотранспортным предприятием Самары ведутся переговоры по поводу сдачи техники ТСК в аренду. 



Ковши производства ТСК

В 2013 году у партнеров компании «Техстройконтракт» — ОАО «Газпром» и его дочернего общества «Газпром трансгаз Самара» — будут происходить праздничные события. Коллектив ТСК поздравляет ОАО «Газпром» с 20-летием, а «Газпром трансгаз Самара» — с предстоящим 70-летним юбилеем! Накопленный десятилетиями опыт, высокий профессионализм газовиков позволяют в дальнейшем ставить самые амбициозные планы, добиваться их исполнения, удовлетворять растущие потребности страны в энергоресурсах. Успехов во всех начинаниях!



ООО «Техстройконтракт»

125315 Москва, 2-ой Амбулаторный проезд, 10  
Тел./факс (495) 662-662-3, тел. 8-800-700-03-30

(звонок из регионов России бесплатный)

E-mail: [tech@t-s-c.ru](mailto:tech@t-s-c.ru), [www.t-s-c.ru](http://www.t-s-c.ru)

# «ВолгаУралСпецстрой»: четкое следование условиям контрактов

**ООО «ВолгаУралСпецстрой» с 2009 года специализируется на выполнении работ по строительству, реконструкции и капитальному ремонту объектов нефтегазовой отрасли. С начала своей деятельности предприятие стремилось установить прочные партнерские отношения, опираясь на качественное и своевременное исполнение подрядных договоров с ОАО «Газпром». ООО «ВолгаУралСпецстрой» зарекомендовало себя ответственным, профессиональным подрядчиком, обладающим необходимыми кадровыми, организационно-техническими ресурсами.**

Компания выполняет работы по строительству, реконструкции и капремонту магистральных трубопроводов, перекачивающих станций и переходов через естественные преграды, а также других объектов нефтегазового, промышленного и гражданского назначения. Специализированные работы могут проводиться в любое время года, в разных погодных условиях, на всей территории России.

Предприятие обладает необходимым опытом, разрешительной документацией для проведения строительно-монтажных и ремонтных работ, является членом СПО «Объединение строителей газового и нефтяного комплексов». В компании внедрена система менеджмента качества применительно к строительству и капитальному ремонту объектов нефтегазовой отрасли. Деятельность ООО «ВолгаУралСпецстрой» по строительству объектов нефтегазового комплекса застрахована в ОАО «СОГАЗ».

## Методы работы

ООО «ВолгаУралСпецстрой» использует при проведении работ как традиционные способы и технологические решения, так и менее затратные и энергоемкие инновационные методы. В структуру организации входит отдел научно-технических разработок, который занимается созданием новых технологий в отрасли, их внедрением в производство и дальнейшим использованием на практике. Инновационная технология ремонта магистральных трубопроводов, разработанная ООО «ВолгаУралСпецстрой», сертифицирована по системе Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии ГОСТ Р, разрешена для применения на объектах трубопроводного транспорта в Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору. Суть технологии

заключается в том, что на дефектном участке магистрального трубопровода центруется и заваривается продольными швами разрезная стальная муфта, внутренним диаметром превышающая наружный диаметр трубопровода. Торцы муфты заполняются быстротвердеющим герметиком, а в образовавшееся межтрубное пространство через технологические отверстия нагнетается полимерный отверждающийся компаунд. Эта универсальная технология ремонта всех типов дефектов позволяет обходиться без установки прокачки продукта, что в свою очередь снижает затраты на проведение ремонта трубопровода.

## Приоритетные цели

Основными принципами работы ООО «ВолгаУралСпецстрой» являются высокий профессионализм, четкое беспрекословное следование условиям контрактов, производство работ с максимальным соблюдением предусмотренных отраслевых норм и правил в сфере промышленной и экологической безопасности, охраны труда.

В качестве приоритетных целей руководство предприятия видит установление прочных, долгосрочных отношений с ОАО «Газпром», ОАО «АК «Транснефть» и их дочерними организациями. Партнерами компании являются ООО «Подводгазэнергосервис», ООО «Стройгазмонтаж», ООО «Стройгазконсалтинг», ГК «Кварц», ОАО «Волжский подводник».

Результатом деятельности ООО «ВолгаУралСпецстрой» стало успешное выполнение в 2012 году работ более чем на 40 объектах дочерних компаний ОАО «Газпром», таких как «Газпром трансгаз Самара», «Газпром трансгаз Чайковский», «Газпром трансгаз Югорск», «Газпром трансгаз Ухта», «Газпром трансгаз Саратов», «Газпром трансгаз Ставрополь»,



**Сергей БОНДАРЬ**, генеральный директор  
ООО «ВолгаУралСпецстрой»

«Газпром трансгаз Волгоград», «Газпром трансгаз Екатеринбург» и других.

2013 год начинается с приятных событий для заказчиков ООО «ВолгаУралСпецстрой» — исполняется 20 лет ОАО «Газпром» и 70 лет газотранспортному предприятию холдинга в городе Самара. Сегодня работа газовиков крайне важна и востребована не только в России, но и за рубежом, ведь от их профессионализма зависит развитие отрасли и экономики в целом. Председатель Совета директоров ООО «ВолгаУралСпецстрой» Александр СЕРОВ и генеральный директор Сергей БОНДАРЬ от имени компании поздравляют всех сотрудников ОАО «Газпром» с 20-летним юбилеем холдинга и работников ООО «Газпром трансгаз Самара» с 70-летием со дня основания предприятия и желают благополучия, процветания, профессиональных успехов! **Р**



**ООО «ВолгаУралСпецстрой»**

443010 г. Самара, ул. Красноармейская, 1, 7 этаж  
Тел.: (846) 270-64-29, 270-64-30  
Факсы: (846) 273-95-43, 270-64-28  
E-mail: post.vuss@vuss-samara.com  
www.vuss-samara.com

# Масштабы — солидные, ответственность — колоссальная

**ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» отвечает за газотранспортные мощности на территории Северо-Кавказского и Южного федеральных округов. Множество производственных объектов расположены на площади, занимающей сотни тысяч квадратных километров. Газовые трассы пролегают от Волги до Кубани, от Главного Кавказского хребта до Сальских степей. Протяженность газопроводов превышает восемь тысяч километров. Ежегодно предприятие транспортирует более 70 миллиардов кубометров газа; доставляет его в сопредельные страны Закавказья, обслуживает начальный участок международной трассы Россия — Турция «Голубой поток». «Так что масштабы солидные, потому и ответственность на газовиках лежит большая», — говорит генеральный директор ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» Алексей ЗАВГОРОДНЕВ.**



**Алексей ЗАВГОРОДНЕВ,**  
генеральный директор  
ООО «Газпром трансгаз  
Ставрополь»

Газотранспортная система предприятия — одна из старейших в стране, большинство газопроводов проложены еще в 60—70-х годах. Применявшиеся тогда материалы со временем потеряли прочность и теперь требуют замены, поэтому большое внимание ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» уделяет модернизации трубопроводов, компрессорных и газораспределительных станций, других объектов. Эта работа по своей важности сопоставима со строительством нового объекта, но выгоднее, чем строительство, с экономической точки зрения.

Продолжается ремонт, реконструкция, введение в строй объектов, внедряются новые автоматизированные системы. Это повышает надежность, безопасность и удобство обслуживания сооружений.

— Предприятие активно внедряет современные энергосберегающие технологии, рассказывает Алексей ЗАВГОРОДНЕВ. — В 2011 году, к примеру, на газораспределительной станции «ГРЭС Ставропольская» впервые в ОАО «Газпром» успешно проведены приемные испытания устройства электроснабжения с применением солнечных модулей — более экономичных, эффективных и экологичных по сравнению с традиционными источниками энергии.

Ведущие позиции общество занимает в области внедрения газомоторного топлива как альтернативы для бензина и дизельного топлива. По реализации компримированного природного газа, количеству переоборудованных автомобилей ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» лидирует в «Газпроме». Через 13 автомобильных газонаполнительных компрессорных станций и шесть передвижных автогазозаправщиков в минувшем году было реализовано 52 миллиона 870 тысяч кубометров газа. Это очень важный аспект деятельности и

с точки зрения экономики, и с точки зрения охраны окружающей среды, ведь природный газ является самым экологичным среди традиционных видов моторного топлива.

Развивается и собственное производство ООО «Газпром трансгаз Ставрополь». Цех металлопластовых изделий выпускает армированные полиэтиленовые трубы и шланги, которые применяются специалистами компании при строительстве магистральных газопроводов II класса. Сегодня этот вид продукции в России является, пожалуй, единственным получившим разрешение Федерального органа Ростехнадзора для применения в качестве газопроводов при рабочем давлении до 2,5 МПа.

В ближайших планах компании — развитие и реконструкция газотранспортной системы с целью ликвидации узких мест и обеспечения транспорта прогнозируемых потоков газа. Это связано с одним из ключевых направлений стратегии «Газпрома» — диверсификацией транспортных маршрутов, в частности с проектом «Южный поток», в ходе осуществления которого «Газпром» добился значительных результатов. ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» поручено ведение проекта «Расширение ЕСГ для подачи газа в газопровод «Южный поток», предусматривающего в зоне деятельности Общества строительство нового цеха на компрессорной станции «Сальская» и участка газопровода протяженностью 270 километров.

Среди находящихся в стадии реализации проектов предприятия можно выделить три основных. Это строительство газопровода Изобильный — Невинномысск, который даст возможность поставлять газ с севера Ставропольского края в южные регионы. Второй — возведение учебно-курсового комбината. В «Газпроме» придается большое значение обучению и повышению квалификации персонала. Также в планах ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» — сооружение в городе Изобильном большого спортивного комплекса. ■

Разветвленная газотранспортная система ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» позволяет обеспечить высокий уровень газификации обслуживаемых территорий, который сегодня достигает 91%. Этот показатель существенно выше аналогичных показателей по стране

Елена ФОМЕНКО

# ООО «Газпром трансгаз Уфа»: 60 лет работы на благо отрасли

2013 год станет юбилейным не только для ОАО «Газпром». Свой 60-й день рождения отпразднует и башкирская «дочка» газового концерна — ООО «Газпром трансгаз Уфа». Одно из ведущих предприятий топливно-энергетического комплекса региона гордится своим прошлым, а бесценный опыт, накопленный поколениями, помноженный на современные технологии и высокий профессионализм работников, — это залог перспективного будущего и уверенного движения вперед.

## По пути прогресса

История ООО «Газпром трансгаз Уфа» началась в середине XX столетия, когда в Башкирии был зажжен первый газовый факел, ознаменовавший ввод в эксплуатацию газопровода Туймазы — Уфа — Черниковск. В последующем десятилетии была создана уфимская система газопроводов протяженностью более тысячи километров. Природный газ с месторождений республики начал поступать в жилые дома, больницы и школы, на промышленные предприятия Башкирии, Урала и Поволжья. С развитием крупных мощностей по нефтепереработке, нефтехимии и энергетике, рождением новых городов и поселков протяженность газовых путей, обслуживаемых предприятием, составила около пяти тысяч километров.

Важным этапом для ООО «Газпром трансгаз Уфа» стало строительство новых магистральных газопроводов из Западной Сибири в центральные регионы России и европейские страны в конце 1970-х — начале 1980-х годов, которое дало мощный импульс развитию производственной деятельности предприятия и экономики республики в целом.

Главная задача компании в XXI веке — обеспечение бесперебойного транспорта газа по территории Башкортостана и надежное газоснабжение потребителей. Ежегодно по газопроводам предприятия транспортируется более 100 миллиардов кубометров, что составляет пятую часть от общего объема газа, добываемого «Газпромом». Этим обусловлена активная работа ООО «Газпром трансгаз Уфа» по реконструкции и модернизации объектов газотранспортной системы с учетом социально-экономического развития региона.

Так, в настоящее время по заказу республики разрабатывается генеральная схема газоснабжения и газификации Башкортостана. Она позволит гарантировать надежную поставку газа как существующим, так и новым потребителям, а также обеспечить стабильное развитие инфраструктуры городов с использованием имеющихся запасов мощностей газотранспортной системы и сохранением стабильного топливно-энергетического баланса республики.



**Шамиль ШАРИПОВ**, генеральный директор ООО «Газпром трансгаз Уфа»

## Биографическая справка

Шамиль ШАРИПОВ — генеральный директор ООО «Газпром трансгаз Уфа».

Родился в 1959 году в Башкирской АССР. В 1980 году окончил Уфимский нефтяной институт. Кандидат экономических наук.

В 1983–1990 годах работал инженером службы, старшим инженером группы, заместителем начальника Чайковского линейно-производственного управления магистральных газопроводов дочернего предприятия «Пермтрансгаз».

1994–2012 годы — заместитель начальника отдела капитального строительства, заместитель генерального директора по ремонту и капитальному строительству ООО «Газпром трансгаз Чайковский» (ранее — ДО «Пермтрансгаз»).

С июня 2012 года — генеральный директор ООО «Газпром трансгаз Уфа».

## Стратегический ресурс

Выполнение масштабных задач, стоящих перед ООО «Газпром трансгаз Уфа», всегда ложится на плечи талантливому высококвалифицированному персоналу. Сегодня на предприятии трудятся свыше пяти тысяч человек. Бесценный опыт и знания работников со стажем дополняются ин-

В числе приоритетных направлений ООО «Газпром трансгаз Уфа» — поддержка людей с ограниченными возможностями. В настоящее время совместно с министерством труда и социальной защиты населения Республики Башкортостан реализуется программа по развитию реабилитационных центров для детей и подростков с серьезными недугами

новационными идеями перспективной молодежи — выпускников профильных вузов. Благодаря активному восполнению кадрового резерва с 2003 года в коллектив влилось порядка 600 молодых специалистов. Для профессионального развития и карьерного роста в компании созданы все условия: специальные программы адаптации, институт наставничества, действенная поддержка рационализаторской и изобретательской деятельности, различные конкурсы и научно-практические конференции.

Забота о кадрах подразумевает и реализацию социальных программ, среди которых на первом месте, безусловно, обеспечение жильем. Для 1 200 семей работников и пенсионеров предприятия квартирный вопрос решен благодаря строительству собственных домов (за последние годы введено более 50 тысяч квадратных метров жилья) и корпоративной программе льготного ипотечного кредитования.

Укреплять свое здоровье сотрудники могут в лечебно-диагностическом центре ООО «Газпром трансгаз Уфа», оснащенном самым современным медицинским оборудованием, а также в девяти спорткомплексах и плавательном бассейне, которые совершенно бесплатно посещают все дети. Тем самым башкирские газотранспортники вносят свой вклад в развитие подрастающего поколения.

Важный аспект деятельности ООО «Газпром трансгаз Уфа» — благотворительность. Предприятие традиционно помогает приютам, детским домам, интернатам, учреждениям образования, культуры и искусства, спортивным организациям.



За последние пять лет на эти цели было выделено свыше 80 миллионов рублей. За 60 лет своей работы уфимские газотранспортники вписали немало славных страниц в золотую летопись газовой отрасли.

В основе успехов предприятия — бесценный труд тех, чьими руками ковались победы былых времен и закладываются основы будущего процветания. Сохраняя за собой лидерские позиции в регионе, башкирская «дочка» в полной мере соответствует тем глобальным задачам, которые стоят в XXI веке перед мировым энергетическим гигантом по имени «Газпром». **Т**

Илья СПИРИДОНОВ

Новый дом для работников «Газпром трансгаз Уфа»



Ремонтные работы на магистральном газопроводе

# Видеть дальше горизонты

**ООО ПКФ «ФИРТ» устанавливает на транспортные средства системы спутникового мониторинга ГЛОНАСС/GPS, обеспечивает их гарантийное и сервисное обслуживание, а также проводит обучение по эксплуатации оборудования. Такие системы позволяют через каналы передачи данных (включая спутниковые) оперативно осуществлять контроль местоположения, пробега, скоростного режима, прохождения контрольных геозон и маршрута автомобилей. Опция успешно внедрена компанией «ФИРТ» на предприятиях Московской, Воронежской, Ивановской, Ярославской, Челябинской и других областей, в Республике Татарстан и в Восточной Сибири (Ванкор). В ближайших планах фирмы расширение географии оказания услуг.**



**Тимур БИКМУХАМЕТОВ**, генеральный директор ООО ПКФ «ФИРТ»

Компания, основанная в 1994 году, первоначально специализировалась на конструировании и производстве инновационных алюминиевых рам, а также применении высокотехнологичных ремонтно-восстановительных схем для машин и механизмов. На рынке информационных технологий специалисты компании «ФИРТ» работают с 2006 года и на сегодняшний день обладают богатым опытом разработки систем мониторинга автотранспорта и реализации комплексных решений для предприятий машиностроения, нефтегазовой и горнодобывающей промышленности, строительного и транспортного комплексов.

## Профессионалы своего дела

Организация обладает серьезным техническим ресурсом и высокопрофессиональным кадровым составом. В основном коллектив состоит из выпускников факультета информатики и робототехники (ФИРТ) Уфимского



**Рустам БИКМУХАМЕТОВ**, технический директор ООО ПКФ «ФИРТ»

авиационного технического университета. Специалисты владеют новейшими методиками программного обеспечения приборов мониторинга, прошли обучение и стажировки за рубежом. Группы установщиков предприятия снабжены необходимым новейшим оборудованием, включая дизельные генераторы тока для проведения работ в местах, удаленных от населенных пунктов. ООО ПКФ «ФИРТ» обладает достаточно большим автопарком, в том числе транспортом с повышенной проходимостью, что позволяет производить работы в труднодоступных районах. На 2013 год запланировано увеличение численности коллектива, а также расширение перечня услуг. Так, компания начнет внедрение систем учета пассажиропотока и обеспечения безопасности на транспорте. Чтобы удовлетворить потребности заказчиков по установке систем на транспортные средства, находящиеся в труднодоступных местах, будет организована доставка к ним специалистов воздушным транспортом.

Компания является надежным партнером и официальным дилером многих известных российских и зарубежных брендов в области систем безопасности и связи. Фирма тесно сотрудничает с производителями оборудования из Германии, Литвы, Белоруссии, Сербии. Все поставляемые образцы навигационной системы ГЛОНАСС имеют необходимые сертификаты и опробованы в суровых климатических условиях. Решающим словом при выборе оборудования остается качество и надежность программного обеспечения для мониторинга. Предприятие постоянно ищет новые и эффективные технологии и подбирает для заказчиков оптимальное по функционалу и качеству оборудование. Компания обеспечивает профессиональную поддержку и обслуживание систем, проводит обучение работе с ними сотрудников организаций заказчика, решает юридические вопросы. Юридическая документация передается клиенту в составе интеллектуальных активов системы, что позволяет создать правовое поле функционирования системы, в частности в плане дисциплинарной ответственности персонала.

Индивидуальный подход и подбор оборудования в соответствии с требованиями заказчика являются ведущими принципами деятельности ООО ПКФ «ФИРТ». Компания обеспечивает контроль и успешное функционирование приборов и программного обеспечения при первичной установке, а также на этапе эксплуатации системы. Это в свою очередь создает фирме безупречную деловую репутацию.

Основными преимуществами внедрения системы ГЛОНАСС/GPS являются:

- рационализация производства, снижающая эксплуатационные расходы предприятия;
- эффективный контроль автотранспортных средств;
- контроль работы водительского персонала и подвижного состава предприятий;
- автоматизация трудоемких операций, связанных с составлением отчетов;
- контроль местоположения и управление движением, контроль транспортных средств различных муниципальных служб городов (милиция, скорая по-

- мощь, пожарная инспекция и другие);
- контроль местоположения и управление движением, контроль транспортных средств муниципального и междугороднего пассажирского транспорта;
- обеспечение безопасности перевозки пассажиров пассажирским автотранспортом;
- обеспечение безопасности и контроль за перевозками и качественным состоянием ценных и особо опасных грузов;
- оперативная ликвидация различных нештатных ситуаций;
- решение задачи отслеживания местоположения угнанных автомашин с системой мониторинга и их возврата владельцам.

### Надежное сотрудничество

ПКФ «ФИРТ» выполняет работы с высоким качеством в строго оговоренный срок. На сегодняшний день организация занимает лидирующие позиции на рынке Башкортостана. Среди клиентов фирмы — крупнейшие подразделения «Газпрома» в республике — ОАО «Газпром нефтехим Салават», ОАО «Газ-сервис» (подразделение ОАО «Газпром газораспределение»), ООО «Газпром трансгаз Уфа» и другие.

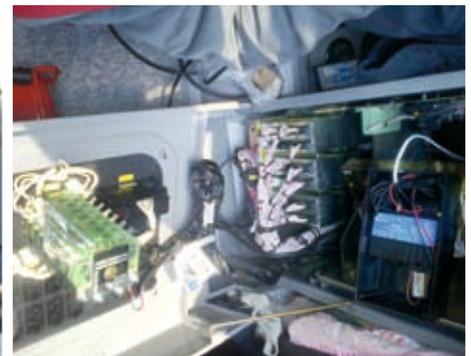
Для ООО «Газпром трансгаз Уфа» компания «ФИРТ» успешно внедряет системы мониторинга на базе приборов ГЛОНАСС/GPS, оснащенных датчиками уровня топлива. Данная система предоставила газотранспортному предприятию возможность контролировать местоположение транспортного средства, учитывать моточасы работы двигателя и навесного оборудования, время в движении, время стоянки, контролировать расход топлива, обеспечивать телефонную связь с водителем. Данный проект требовал использования индивидуальных технических решений в связи с необходимостью обслуживания значительного количества грузовых автомобилей и специальной техники, снабженной двумя баками с топливом. Кроме того автотехника газовой компании была разбросана на значительной территории, а работы было необходимо произвести в самые сжатые сроки. На данный момент транспортный парк ООО «Газпром трансгаз Уфа» охвачен



Специалисты ООО ПКФ «ФИРТ» имеют большой опыт установки приборов на импортную и российскую спецтехнику



Оборудование мониторинга размещается в кабине под панелью автомобиля



Прибор мониторинга компактен и легко размещается среди штатных приборов транспортного средства, не вмешиваясь в их работу

системой лишь частично, в 2013 году запланировано продолжить установку и оснастить устройствами все транспортные средства компании. Одновременно производится адаптация и доработка программного обеспечения под нужды ООО «Газпром трансгаз Уфа». Молодой коллектив транспортного отдела газовой компании и специалисты «ФИРТ» в тесном взаимодействии правильно расставили приоритеты, спланировали работу и успешно справились с поставленными задачами. Сотрудники компании «ФИРТ» отмечают, что «Газпром» успешно реализует социальную и кадровую политику, благодаря которой конкурентоспособные молодые специалисты получают комфортные условия

для профессионального развития и предпочитают оставаться в России, игнорируя зарубежные предложения. В конечном итоге это благоприятно сказывается на развитии технологий, компании и отрасли в целом.

— Мы планируем и дальше развивать взаимовыгодное сотрудничество с дочерними компаниями ОАО «Газпром», внедряя все более сложные технологические решения как в направлении спутникового мониторинга, так и в смежных областях, в частности в области телеметрии, — говорит Тимур БИКМУХАМЕТОВ, генеральный директор ООО ПКФ «ФИРТ».

ООО ПКФ «ФИРТ» предоставляет обширный комплекс технических и организационных мероприятий по ведению систем спутникового мониторинга ГЛОНАСС/GPS для контроля автотранспортного хозяйства



ООО ПКФ «ФИРТ»

450097 г. Уфа,

ул. Заводская, 13/2

Тел./факс (347) 292-13-35

E-mail: office@bik.com.ru,

rfb74@yandex.ru

# Обеспечим газотранспортную отрасль надежной продукцией!

28 ноября 2012 года введен в эксплуатацию стенд для проведения эквивалентно-циклических испытаний (ЭЦИ) газотурбинного двигателя АЛ-31СТ, который производится ОАО «УМПО» и используется в качестве газоперекачивающего привода для ГПА на компрессорных станциях ОАО «Газпром».



Торжественная церемония ввода в эксплуатацию испытательного стенда. Слева направо: **Михаил СИДОРОВ**, заместитель начальника Управления по транспортировке газа и газового конденсата ОАО «Газпром», **Шамиль ШАРИПОВ**, генеральный директор ООО «Газпром трансгаз Уфа», **Владимир ИВАНОВ**, заместитель управляющего директора ОАО «УМПО», **Александр АРТЮХОВ**, управляющий директор ОАО «УМПО», **Дмитрий ЛОБОВ**, руководитель испытательного стенда

— Это уникальный для России объект, — рассказывает руководитель дирекции программ АЛ-31СТ ОАО «УМПО» Юрий ШЛЕНКИН. — Стенд обеспечит проведение ускоренной отработки конструктивных решений, направленных на улучшение эксплуатационных характеристик привода и его узлов. В работах по ЭЦИ двигателя участвуют ОАО «УМПО», ЗАО «Уфа-АвиаГаз», ООО «Газпром трансгаз Уфа», НТЦ им. А. М. Люльки, Инженерный центр ОАО «УК «ОДК», НПП «Мотор».

ЭЦИ предусматривают три этапа работ. Во время первого на стенде будет протестирован двигатель в серийной компоновке на предмет выявления критических наработок и «слабых» мест опоры и рабочих лопаток ТВД. После этого в составе серийного двигателя

пройдут обкатку рабочие лопатки из перспективного сплава ЦНК-8МП производства компании Canon maskegon (США). На третьем этапе к испытаниям присоединится опора турбины высокого давления новой усиленной конструкции.

Ключевое преимущество ЭЦИ состоит в экономии времени на проверку конструктивных решений. Для сравнения: полгода работы на стенде в режиме ЭЦИ равноценны 5—8 годам испытаний двигателя на объекте эксплуатации. Помимо этого на двигателе для проведения ЭЦИ установлены трехкоординатные датчики, измеряющие вибрацию в диапазоне частот 2—20000 Гц (в условиях эксплуатации однокоординатные вибродатчики отслеживают лишь так называемые роторные частоты 50—1000 Гц).

Сотрудничество между ОАО «УМПО» и ОАО «Газпром» началось в 1994 году.

Для взаимодействия с ОАО «Газпром» при ОАО «УМПО» было создано специализированное дочернее предприятие ЗАО «Уфа-АвиаГаз». За период с 1999-го по 2012 год ЗАО «Уфа-АвиаГаз» поставлено ОАО «Газпром» 69 двигателей АЛ-31СТ, которые эксплуатируются на объектах восьми газотранспортных предприятий. Реконструировано 17 компрессорных станций (в том числе более 40 ГПА). Наибольшее количество поставленных ЗАО «Уфа-АвиаГаз» газоперекачивающих агрегатов и приводов, а также выполненных работ приходится на ООО «Газпром трансгаз Уфа»

— Мы вышли на хороший ритм работ по двигателям АЛ-31СТ, — комментирует управляющий директор ОАО «УМПО» Александр АРТЮХОВ. — Если ранее мы поставляли один двигатель в квартал, то сегодня собираем по три-четыре машины в месяц. Надо отметить, что в 2012 году ОАО «УМПО» досрочно выполнило ремонты двигателей АЛ-31СТ по согласованному с ООО «Газпром трансгаз Уфа» графику.

Благодаря тесному взаимодействию со специалистами ООО «Газпром трансгаз Уфа» в короткие сроки испытываются и внедряются в эксплуатацию самые современные образцы оборудования, выполняются мероприятия по совершенствованию, повышению надежности и улучшению технических характеристик парка ГПА. Потребности газотранспортной отрасли в двигателях класса АЛ-31СТ сегодня большие. «УМПО» и «Уфа-АвиаГаз» нацелены на дальнейшее эффективное сотрудничество и поздравляют своего надежного партнера ООО «Газпром трансгаз Уфа» с юбилеем. **Р**



ОАО «УМПО»

450039 Республика Башкортостан,  
г. Уфа, ул. Ферина, 2  
Тел./факс (347) 238-37-44  
E-mail: umpo@umpo.ru, www.umpo.ru



Испытательный стенд

# «Газпром инвест Юг»: В НОГУ С ГАЗОВЫМ ХОЛДИНГОМ

**ЗАО «Газпром инвест Юг» воплощает в жизнь крупномасштабные проекты по строительству важнейших объектов газовой отрасли. Общество выполняет функции заказчика и генерального подрядчика на объектах инвестиционного строительства ОАО «Газпром», которому в 2013 году исполняется 20 лет.**

Сегодня ЗАО «Газпром инвест Юг» участвует в возведении объектов Олимпиады-2014, а именно в строительстве газопровода-отвода на Джубгинскую ТЭС и ГРС для газоснабжения Кудепстинской ТЭС, которая обеспечит спортивные сооружения необходимыми объемами природного газа. Работа ведется в тесном сотрудничестве с госкорпорацией «Олимпстрой».

ОАО «Газпром» уделяет большое внимание созданию стратегического запаса природного газа в подземных хранилищах, расположенных в разных регионах страны. ЗАО «Газпром инвест Юг» выступает основным заказчиком строительства новых и реконструкции действующих ПХГ. Сегодня компания работает на таких объектах, как Беднодемьяновское, Северо-Ставропольское, Совхозное, Калужское, Московское, Касимовское и другие хранилища.

## Инвестиции в будущее

В целях повышения эффективности использования инвестиционных средств ЗАО «Газпром инвест Юг» планирует оптимизировать свою деятельность за счет:

- сокращения сроков проектирования объектов строительства;
- повышения результативности работы по прохождению Главгосэкспертизы;
- повышения качества строительства объектов;
- повышения эффективности реализации проектов и взаимодействия с разрешительными, контролирующими государственными органами в результате централизации прохождения согласований и иных процедур.

Так, в период 2013—2015 годов планируется ежегодно реализовывать до 240 инвестпроектов. При этом к 2015 году ожидается снижение капитальных вложений при общем увеличении количества строений и вводов в действие основных фондов, что говорит о положительной динамике эффективности производственной деятельности заказчика. В то же время будут разрабатываться от 60 до 160 проектов ежегодно для реализации в последующие годы. Кроме того, в данный период прослеживается тенденция увеличения количества строений и, соответственно,



**Михаил АКСЕЛЬРОД**, генеральный директор ЗАО «Газпром инвест Юг»

— Поздравляю всех сотрудников ОАО «Газпром» с 20-летним юбилеем глобальной энергетической компании! Многое сделано за эти годы. Все это время холдинг рос и развивался, осваивая новые территории присутствия. Сегодня ОАО «Газпром» занимает лидирующее место среди газовых компаний России. Газовая отрасль играет важную роль в развитии российской экономики в целом. Убежден, рациональное, эффективное освоение и использование газовых ресурсов будет и в дальнейшем способствовать процветанию нашей страны, улучшению благосостояния ее жителей.

ЗАО «Газпром инвест Юг» является составной частью ОАО «Газпром». Основные задачи нашей компании заключаются в планомерном росте акционерной стоимости ОАО «Газпром» и наращивании инвестиционной привлекательности. На данный момент у нас сложилась мощная, высокопрофессиональная команда, которая выполняет очень серьезную работу в рамках стратегии компании «Газпром». В юбилейный год желаю всем сотрудникам ОАО «Газпром» продолжать добрые традиции и сохранять высокий темп развития! Успехов и благополучия!

капитальных вложений ЗАО «Газпром инвест Юг» в Приволжском и Центральном федеральных округах, снижение — в Южном и Уральском ФО.

Выполняя функции заказчика строительных проектов инвестиционной программы ОАО «Газпром», ЗАО «Газпром инвест Юг» идет в ногу с газовым гигантом, постоянно развиваясь и стараясь реализовать его самые смелые планы. **Т**

# Каждый год, как страница истории

Газотранспортной системе Западной Сибири, которая послужила импульсом для рождения нынешнего ООО «Газпром трансгаз Томск», в 2012 году исполнилось 35 лет. Срок немаленький с технической точки зрения, и естественно, что сегодня встает вопрос о надежности магистралей. Итоги 2012 года и перспективы компании — в интервью с генеральным директором ООО «Газпром трансгаз Томск» Анатолием ТИТОВЫМ.

В 2012 году ООО «Газпром трансгаз Томск» запустило две новые автомобильные газовые наполнительные компрессорные станции (АГНКС) в Горно-Алтайске и Новокузнецке. По прогнозам, в 2012 году объемы реализации на АГНКС и МКЗСА предприятия вырастут более чем на 2,3 миллиона кубометров и составят более 22 миллионов, что превысит показатели 2011 года ориентировочно на 12%

Новая АГНКС  
в Горно-Алтайске

**?** Анатолий Иванович, в каком техническом состоянии сегодня находятся газопроводы, какие работы на них проведены за последнее время?

— Значительная часть магистралей построена еще в советское время. И это требует постоянного ее обновления. К началу 2012 года из 2 000 километров магистральных газопроводов системы Нижневартовский ГПЗ — Парабель — Кузбасс мы заменили 1 550 километров труб. В 2012 году Александровский филиал завершил работы по капитальному ремонту магистрального газопровода НГПЗ — Парабель на Нижневартовском и Александровском участках. Шли александровцы к этому шесть лет. В целом за год капитально отремонтировано, с учетом работ на основной и резервной нитках МГУКПП-2 Нижне-Квакчикского ГКМ — АГРС Петропавловска-Камчатского в месте перехода через реку Авача, 96 километров линейной части газопроводов. Естественно, что наряду с капитальным велся и текущий ремонт магистралей.

**?** Скоро будет завершена программа реконструкции электроприводных компрессорных станций, начатая четыре года назад. Каковы успехи компании в этом направлении?

— В декабре 2012 года наша работа была отмечена наградой — «Газпром трансгаз Томск» стал лауреатом премии ОАО «Газпром» в области науки



**Анатолий ТИТОВ**, генеральный директор ООО «Газпром трансгаз Томск»

и техники за работу «Комплексная реконструкция электроприводных компрессорных станций с применением малолюдных технологий и современных технических решений, построенных на принципах надежности и экономичности». Это для нас и признание, и оценка той огромной работы, которую мы проводили в последние годы. Достаточно сказать, что когда велась реконструкция КС «Володино» — первой из шести электроприводных станций, наши люди буквально жили на промплощадке. Отмечу также, что мы ведем реконструкцию, ни на минуту не прекращая поставки газа.

«Газпром трансгаз Томск» в рамках этой программы выполнил реконструкцию двух КС, эксплуатируемых в системе магистральных газопроводов Западной Сибири («Володино» — в 2010 году и «Парабель» — в 2011-м). А в 2012-м закончили реконструкцию КС «Чажемто» и завершаем на КС «Просоково». На очереди — КС «Вертикос» (работы по реконструкции здесь начаты в 2011 году, заканчиваем в 2013-м) и КС «Александровская».

На обновленных КС значительно повышается энергоэффективность — до 30%, строятся самые современные очистные сооружения, минимально влияющие на экологию. А это значит, что наша деятельность соответствует стандартам мирового уровня.



**?** *Какие еще объекты будут обновлены или появятся впервые на производственной карте «Газпром трансгаз Томск»?*

— Планомерный капитальный ремонт коснулся пяти газораспределительных станций. По инвестиционным проектам «Газпрома» построили газопровод-отвод (56,3 километра) от магистрального газопровода на Белокуриху и ГРС в селе Нижняя Каянча (Алтайский край). Это, собственно, ключевой объект для газификации туристической зоны «Бирюзовая Катунь». Произвели реконструкцию и подключение газопроводов-отводов в селах Каргала и Мельниково Томской области, так как в этих населенных пунктах отсутствовало резервное газоснабжение. Теперь степень его надежности заметно возросла.

За счет собственных средств мы провели реконструкцию и строительство в 2012 году 15 объектов. Среди них реконструкция Александровского ЛПУ МГ. Его переоборудовали под административное здание. Теперь здесь разместятся службы управления, медпункт и другое.

В целом капитальный ремонт велся на более чем четырехстах объектах — это и энергетика, и связь, и электрохимзащита, и тепловодоснабжение, и вентиляция, и замена систем пожаротушения, десятки зданий и сооружений и многое другое.

**?** *С чем будет связано развитие общества?*

— Дальний Восток по-прежнему будет оставаться в зоне повышенного внимания. В декабре 2012-го в Якутске прошло совместное совещание ОАО «Газпром» и правительства Республики Саха (Якутия) по вопросам формирования Якутского центра газодобычи в рамках реализации Восточной газовой программы. Намечено обустройство Чайндинского месторождения, строительство магистрального газопровода Якутия — Хабаровск — Владивосток диаметром 1 420 миллиметров и рабочим давлением 9,8 МПа (100 атм.). Производительность газопровода составит 61 миллиард кубометров газа в год, протяженность — порядка 3 200 километров.

Проект является беспрецедентным по масштабам для газовой отрасли на Востоке России, характеризуется чрезвычайно сложными географическими условиями реализации, требует применения передовых технических решений. Нам еще не приходилось ни строить, ни эксплуатировать газопроводы такого диаметра и с таким давлением. Это очень масштабная и ответственная работа.

**?** *На строительстве Якутского центра газодобычи будет задействовано 15 тысяч специалистов, а для эксплуатации объектов в регионах их размещения нужно будет создать более 1500 рабочих мест. Как будете решать кадровый вопрос?*

— Кадровому вопросу мы давно уже уделяем самое пристальное внимание. Пять лет назад открыт Учебный центр ООО «Газпром трансгаз Томск». Это важное звено в подготовке и переподготовке кадров. Например, в период реализации проекта строительства МГ Сахалин — Хабаровск — Владивосток здесь были проведены стажировки для вновь принятых сотрудников дальневосточных филиалов — около тысячи человек.

В 2012 году мы впервые провели Фестиваль профессионального мастерства, в котором приняли участие 120 человек из всех 20 филиалов компании. Новые пути разрабатываются в работе школы кадрового резерва «Газпром трансгаз Томск», продолжается тесное сотрудничество с Томским политехническим университетом.

При этом мы не только заботимся о профессиональном росте наших сотрудников, но и создаем надлежащие условия для их работы, жизни. Например, строится современная производственная база Амурского и Хабаровского ЛПУ МГ, уже сданы в эксплуатацию жилищные комплексы для наших работников в Томской области. Приступаем к сооружению жилых комплексов на Камчатке и Сахалине (на 11 000 квадратных метров и на 30 000 соответственно).

Я хотел бы поблагодарить весь коллектив «Газпром трансгаз Томск» за высокопрофессиональную, самоотверженную работу. Газовики — это та когорта людей, которая если берется за дело, то в обязательном порядке доводит его до конца. Если даст слово, то непременно его сдерживает. Команда «Газпром трансгаз Томск» это правило подтверждала не один раз. Поэтому я абсолютно уверен, что мы выполним все задачи, которые перед нами стоят. **Т**

2013 год для ООО «Газпром трансгаз Томск» будет носить имя «Год инноваций». Уже сегодня предприятие закладывает в проекты самые современные технологии и оборудование. Разработки общества повышают надежность транспорта газа, способствуют энергоэффективности, экологичности производства. На ряд устройств выданы патенты

Фестиваль самодеятельных коллективов «Газпром трансгаз Томск» «Новые имена» собрал в 2012 году более 1000 участников из 12 регионов работы предприятия



# «ЗКПД ТДСК»: полвека на рынке стройиндустрии

Томскому заводу крупнопанельного домостроения (ООО «ЗКПД ТДСК») 12 марта 2013 года исполнится 50 лет. Предприятие в течение полувека деятельности всегда стремилось идти в ногу со временем, развивать и модернизировать свое производство. Благодаря такой политике продукция завода всегда востребована и высоко ценится среди заказчиков.



**Николай ЕФРЕМОВ**, директор ООО «ЗКПД ТДСК», Заслуженный строитель России, почетный профессор Томского архитектурно-строительного университета

В настоящее время ООО «Завод КПД Томской Домостроительной Компании» производит свыше 2500 наименований изделий, включая детали для панельного домостроения, сборный железобетон для кирпичного и каркасного домостроения, для дорожного и энергетического строительства, а также для сооружения объектов нефтегазового комплекса. Кроме деталей крупнопанельного домостроения, плит перекрытий, предприятие производит сваи, лоджии, детали благоустройства для кирпичного и каркасно-монолитного жилищного строительства.

Сегодня более 70% сегмента строительного рынка Томской области приходится на продукцию ООО «ЗКПД ТДСК».

На предприятии работает сейчас свыше двух тысяч квалифицированных специалистов. Пятерым работникам присвоены звания «Заслуженный строитель России», 21 сотрудник является Почетным строителем России, более 40 человек награждены орденами, медалями и почетными грамотами министерств, областной и городской администраций.

## Техпереворужение

Завод производит плиты перекрытий по современной технологии стенового безопалубочного формования на линии «Тэнсилэнд» длиной до девяти метров, шириной 1,2 метра; 0,925 метра по равномерно-распределенные нагрузки 300, 450, 600, 800, 1 000, 1 250 и 1 600 кгс/см<sup>2</sup>. Линия оборудована машиной-резкой, которая способна резать готовый массив под углом от 0° до 180°, что позволяет выполнять фасады домов с различной пластикой.

На заводе КПД постоянно проводится техническое перевооружение основных фондов. В 2010 году приобретена сваенавивочная установка с программным обеспечением, автомат гибки арматурной стали WG-16A, формовочная машина безопалубочного формования плит пустотного настила линии «Тэнсилэнд», водоструйная машина ВСМ для чистки формовочных дорожек линии «Тэнсилэнд». Приобретена площадка №2 по пер. Мостовому, где ведется реконструкция арматурного производства, строительство склада инертных материалов, заканчивается пусконаладка циркуляционной линии «палетт» по производству сплошных плит перекрытий, монтируется оборудование линии «палетт» по выпуску наружных стеновых панелей.

На основную площадку №1 закуплена машина газопламенного раскроя металла RUR2500, введено в действие оборудование принудительной аспирации бетоносмесителей и заправки цемента в расходные бункера, внедрена автоматизация дистанции №2 БСУ, приобретена машина для испытаний металла и сварных соединений, машина «широкосетка» для площадок №1 и №2 (немецкая MBK) для сварки тяжелой сетки.

Приобретен и реконструирован завод по производству керамзитового гравия производительностью 72 тысячи кубометров в год.



Производственный цех ООО «ЗКПД ТДСК»

## Надежный поставщик

Завод известен в России как надежный поставщик железобетонной продукции. География поставок охватывает территорию от севера Архангельской области до острова Сахалина. Предприятие участвует в освоении нефтегазовых месторождений северных территорий Западной Сибири, а именно поставляет бетонные утяжелители для нефтегазопроводов и плит дорожного настила. За 2002—2004 годы на север было вывезено 66 088 кубометров железобетона. В 2005-м завод выиграл тендер на поставку утяжелителей для нефтегазопроводов и внес свой вклад в реализацию международного проекта «Сахалин-2», поставив 7 573 кубометра железобетона.

Один из основных заказчиков ООО «ЗКПД ТДСК» — это ООО «Газпром трансгаз Томск». За 20 лет сотрудничества с газотранспортным предприятием были поставлены сотни тысяч кубометров железобетонных изделий.

— Наше взаимовыгодное партнерство продолжается и сегодня. Уверен, что у нас впереди еще много лет совместной работы, — говорит Николай ЕФРЕМОВ, директор ООО «ЗКПД ТДСК». — В год 20-летия ОАО «Газпром» от лица коллектива ООО «ЗКПД ТДСК» и от себя лично поздравляю с юбилеем всех, кто работает в структуре холдинга, и желаю новых производственных побед, надежных поставщиков и подрядчиков, успехов и благополучия! 



ООО «ЗКПД ТДСК»

634021 г. Томск, ул. Елизаровых, 79, к. 1

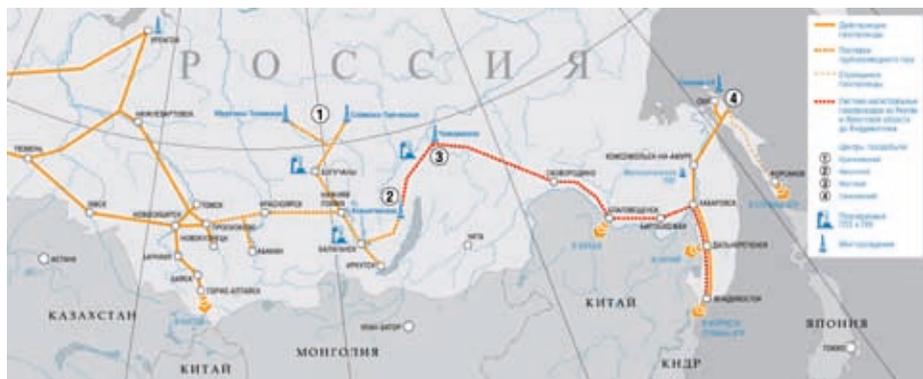
Тел. (3822) 71-09-63

Тел./факсы: 71-09-55, 71-09-44

E-mail: zkpdtask@mail.tomsknet.ru, http://zkpd.su

## «Сила Сибири»

Так будет называться система магистральных газопроводов из Якутии и Иркутской области до Владивостока.



В конце 2012 года были подведены итоги конкурса на лучшее название системы магистральных газопроводов для транспортировки газа из Якутии и Иркутской области через Хабаровск до Владивостока. В конкурсе приняли участие 183 человека, прислано 394 варианта названия. Президент России Владимир ПУТИН объявил победителя. Им стал Александр АРТЮХИН из Арзамаса, предложивший название «Сила Сибири».

Для победителя в 2013 году будет организована недельная индивидуаль-

ная экскурсионная поездка по наиболее интересным местам Республики Якутии на два лица с открытой датой.

Газодобыча в Якутии (на базе Чаяндынского месторождения, запасы газа — 1,2 триллиона кубометров) будет развиваться в едином комплексе с добычей в Иркутской области (на базе Ковыктинского месторождения, запасы газа — 1,5 триллиона кубометров), ресурсная база которой будет подключена на следующем этапе.

«Сила Сибири» станет общей газотранспортной системой для Иркутско-

го и Якутского центров газодобычи и будет транспортировать газ этих центров через Хабаровск до Владивостока.

На первом этапе будет построен магистральный газопровод Якутия — Хабаровск — Владивосток, на втором этапе Иркутский центр соединят газопроводом с Якутским центром.

Маршрут трассы ГТС пройдет вдоль трассы действующего магистрального нефтепровода Восточная Сибирь — Тихий океан, что позволит оптимизировать затраты на инфраструктуру и энергоснабжение. Трасса ГТС преодолет в том числе заболоченные, горные и сейсмоактивные участки.

Протяженность ГТС «Сила Сибири» около 4 000 километров (Якутия — Хабаровск — Владивосток — около 3 200 километров, Иркутская область — Якутия — порядка 800 километров), диаметр — 1 420 мм, рабочее давление — 9,8 МПа (100 атм.), производительность — 61 миллиард кубических метров газа в год.

Ввод в эксплуатацию первой части ГТС «Сила Сибири» — магистрального газопровода Якутия — Хабаровск — Владивосток — конец 2017 года. 

## «Газпром» и «НОВАТЭК» создают совместное предприятие для производства СПГ на полуострове Ямал

ОАО «Газпром» и ОАО «НОВАТЭК» на базе меморандума о сотрудничестве подписали соглашение о создании совместного предприятия в области производства сжиженного природного газа (СПГ) на полуострове Ямал.

Совместное предприятие проведет предпроектные исследования, разработает проектную документацию, план строительства завода СПГ и совместную программу освоения месторождений, на которых будет выполнять функции оператора по разработке и обустройству.

До конца года планируется утвердить комплексную программу реализации проекта, включающую основные параметры и сроки его осуществления, в том числе сроки принятия окончательного инвестиционного решения, схему и условия финансирования. 

### Справка

В апреле 2012 года между ОАО «Газпром» и ОАО «НОВАТЭК» был подписан меморандум о сотрудничестве (срок действия истекает 1 февраля 2013 года). Документ предполагает изучение возможности создания совместных предприятий для увеличения комплекса мощностей по производству СПГ на полуострове Ямал.



# ИТ-поддержка газовой отрасли

**ООО «Газпром информ» — специализированная сервисная ИТ-компания, управляющая ИТ-обеспечением Группы «Газпром», — создает и осуществляет ввод в эксплуатацию, обслуживание и дальнейшее развитие программно-аппаратного комплекса информационно-управляющих систем (ИУС) газового холдинга. О преимуществах, которые получило ОАО «Газпром» с созданием единой сервисной ИТ-структуры, — в нашем материале.**

**Александр СТУКАН,**  
генеральный директор  
ООО «Газпром информ»



Одна из важнейших задач Стратегии информатизации — организация разработки и внедрения типовых информационно-управляющих систем предприятия (ИУС) по видам деятельности ОАО «Газпром» для дочерних обществ газового бизнеса. С целью обеспечения сопровождения постоянной эксплуатации шаблонов ИУС предприятия в дочерних обществах предполагается создание региональной сети филиалов ООО «Газпром информ»

ООО «Газпром информ» объединило компании ООО «Информгаз» и ЗАО «Информгазинвест». Основной предпосылкой этого объединения стала необходимость избавиться от избыточного дублирования функций. Кроме того, единая политика в области закупок компьютерной техники и программного обеспечения дает возможность стандартизировать их и повысить эффективность инвестиций в ИТ. Централизация управления ИТ в рамках объединенной компании позволит сократить совокупную стоимость владения ИТ-инфраструктурой всего «Газпрома» до 30% и в дальнейшем — на 5—10% ежегодно. В свою очередь, тиражирование ИТ-решений в дочерних обществах в течение следующих лет даст возможность уменьшить затраты на внедрение от 25 до 30% на проект. А снижение издержек на реализацию ИТ-проектов позволит сэкономить до 20% на проект.

Единая сервисная ИТ-компания ООО «Газпром информ» реализует ряд ключевых инициатив Стратегии информатизации под руководством Управления информационно-аналитических систем Финансово-экономического департамента (УИАС ФЭД) ОАО «Газпром». Одна из главных функций — обеспечение полного жизненного цикла

программно-аппаратного комплекса информационно-управляющих систем администрации и дочерних обществ Группы «Газпром».

Целевая системная архитектура, определенная в Стратегии информатизации ОАО «Газпром», основана на максимальной стандартизации систем для решения типовых задач и унификации используемого программного обеспечения. При этом базовым программным обеспечением для построения единого информационного пространства для всех уровней управления ОАО «Газпром» определена программная платформа компании SAP AG — одного из мировых лидеров рынка решений для управления предприятиями. На базе ООО «Газпром информ» развивается Центр компетенции клиента SAP Группы «Газпром», задача которого централизованно обеспечивать поддержку всех SAP-систем в «Газпроме», а также управлять их внедрением и дальнейшим развитием.

Еще одно направление деятельности ИТ-компании — выполнение функций заказчика реализации инвестиционных проектов ОАО «Газпром» в области строительства, реконструкции и технического перевооружения информационно-управляющих систем; автоматизированных систем управления технологическими процессами (АСУ ТП), охватывающих полный производственный цикл добычи, переработки, транспортировки и реализации газа; систем информационной безопасности, имеющих приоритетное значение в связи с необходимостью повышения уровня защиты информационных ресурсов ОАО «Газпром» и его дочерних обществ; объектов технологической связи, метрологического обеспечения и энергоснабжения.

ООО «Газпром информ» обеспечивает непрерывное функционирование и развитие центрального вычислительного комплекса (ЦВК), автоматизированной системы диспетчерского управления Единой системой газоснабжения (АСДУ ЕСГ) России, а также других информационных систем администрации «Газпрома». Основа АСДУ ЕСГ, автоматизированная система передачи оперативной и отчетной технологической информации, собирает данные с дочерних газотранспортных и газодобывающих компаний России и ближнего зарубежья, а также организаций и представительств. Сведения обрабатываются и предоставляются в Центральный производственно-диспетчерский департамент для принятия правильных управленческих решений.

ООО «Газпром информ» несет полную ответственность за работоспособность всей компьютерной и периферийной техники, а также программного обеспечения, которыми пользуется администрация «Газпрома». Специалисты компании также готовят электронные презентации, которые демонстрируются на собраниях акционеров. ■

# Профессиональные системы связи от компании «Бермос»

Компания «Бермос» специализируется на разработке и внедрении беспроводных систем связи для предприятий и государственных структур России. Уже более 20 лет специалисты организации успешно реализуют проекты, улучшающие инфраструктуру связи заказчиков, и тем самым повышают эффективность их деятельности.

## Сильные стороны

Компания «Бермос» одной из первых в России начала внедрять системы связи стандарта TETRA и строить радиорелейные и оптоволоконные линии большой протяженности. Деловыми партнерами предприятия являются лидеры мирового рынка телекоммуникаций KENWOOD, SELEX, SEPURA, NERA, ALKATEL, RFS, ANDREW, PROCOM и многие другие. Дилерская сеть компании охватывает более 30 регионов России.

«Бермос» интегрирует беспроводные системы связи, оказывая комплекс услуг по построению инфраструктуры систем связи, то есть комплекса технических средств, полностью обеспечивающих взаимозвязанные решения по выполнению поставленной задачи. Предприятие осуществляет следующие виды работ по системной интеграции:

- предпроектное обследование;
- проект;
- поставку оборудования;
- монтаж оборудования;
- инсталляцию и настройку;
- ввод в эксплуатацию;
- обучение персонала заказчика;
- техническое сопровождение.

Специалисты компании «Бермос» стали первопроходцами в России в области разработки проектной документации по системам цифровой транкинговой связи стандарта TETRA. Разработано множество проектов сетей подвижной связи всех применяемых в стране стандартов, транкинговой связи, систем абонентского радиодоступа, систем технологической радиосвязи, систем производственно-технологической связи на базе волоконно-оптических систем передачи (ВОСП), прокладки линий ВОЛС и других.

С 2011 года с помощью специалистов компании «Бермос» организовано производство базового оборудования системы связи стандарта TETRA на заводе «Калугаприбор». Оборудование собирается из отечественных и зарубежных комплектующих, имеет соответствующие сертификаты.

## Проекты

За годы работы проектной группы компании «Бермос» подготовлено и сдано различным заказчикам более 30 проектов. Наиболее крупные были выполнены в интересах таких структур, как ОАО «АК «Транснефть», ОАО «Транснефтепродукт», ОАО «Газпром», ФСО РФ. В рамках сотрудничества с ОАО «Газпром» компания принимает участие в реализации основных проектов, находящихся в активной фазе. В первую очередь это система магистральных газопроводов (СМГ) Бованенково — Ухта, магистральные газопроводы Ухта — Торжок, Бованенково — Лабитнанги — Надым, Сахалин — Хабаровск — Владивосток.

В рамках строительства и проектирования систем связи проекты компании «Бермос» охватывают различные варианты применения: проекты радиорелейной связи, проекты по прокладке оптоволоконного кабеля связи, проекты TETRA-решений, а также аналоговые транкинговые системы.

Уникальный опыт специалистов, самое современное программное обеспечение и новейшие технологии позволяют компании «Бермос» создавать и внедрять новейшие методики проектирования, разрабатывать нестандартные решения для выполнения проектных задач. **Р**



Коллектив компании «Бермос» поздравляет ОАО «Газпром» и его дочерние предприятия со славным юбилеем — 20-летием газового холдинга — и желает дальнейших успехов в реализации грандиозных планов по освоению новых месторождений газа, его переработке и транспортировке.

**БЕРМОС**  
ИНТЕГРАТОР ПРОФЕССИОНАЛЬНЫХ СИСТЕМ СВЯЗИ

ООО «Предприятие «Бермос»

107078 Москва, ул. Садовая-Спасская, 19, стр. 1

Тел. (495) 777-07-87, факс 777-11-41

E-mail: mail@bermos.ru, www.bermos.ru

# Пуск второй очереди ТС ВСТО

В конце декабря 2012 года состоялось поистине знаменательное событие — торжественный ввод в эксплуатацию второй очереди трубопроводной системы Восточная Сибирь — Тихий океан. На два года раньше намеченного срока специалистам подрядных строительных организаций, работникам дочерних предприятий компании «Транснефть» удалось реализовать проект стратегического для Российской Федерации значения — начать транспортировку нефти по нефтепроводу Восточная Сибирь — Тихий океан в страны Азиатско-Тихоокеанского региона.

ООО «Дальневосточные магистральные нефтепроводы» — предприятие, являющееся не только инвестором строительства нефтепроводной магистрали Восточная Сибирь — Тихий океан, но и организацией, эксплуатирующей ее. Реализация проекта — строительство второй очереди ТС ВСТО — началась три года назад. 13 января 2010 года был сварен первый стык на 3 806 километре трассы в районе железнодорожной станции Ин в Еврейской автономной области. На тот момент специалистам ОАО «АК «Транснефть», работникам строительных подрядных организаций еще предстояло преодолеть множество трудностей, прокладывая более двух тысяч километров магистрального нефтепровода, сооружая восемь мощных нефтеперекачивающих станций, оснащенных технологически сложным современным оборудованием, возводя множество дополнительных объектов инфраструктуры.

## Заполнение магистрали нефтью

Однако строительство нефтепровода и объектов ТС ВСТО-II — это лишь первый этап реализации проекта. Решение одной из важных и ответственных задач — заполнение нефтью второй очереди трубопроводной системы Восточная Сибирь — Тихий океан — выпало на долю специалистов ООО «Дальнефтепровод». Трасса пересекает границы четырех субъектов Российской Федерации: Амурской области и Еврейской автономии, Хабаровского и Приморского краев. При заполнении необходимо было учитывать не только значительную протяженность нефтепровода, а это 2 047 километров, но и особенности сложного рельефа: скалы, болота, труднопроходимая тайга, участки многолетних мерзлых грунтов, множество рек — Зeya, Бурея, Амур и другие.

В процессе заполнения линейная часть ТС ВСТО-II была поделена на 13 технологических участков. Вместе с потоком нефти круглосуточно передвигалось порядка 160 единиц спецтехники, было привлечено более 300 специалистов. Учитывая сложность природного ландшафта территорий, по которым походит трасса нефтепровода, а также необходимость пересечения 41 водной



**Роберт ГАЛИЕВ**, генеральный директор  
ООО «Дальнефтепровод»

## Биографическая справка

Роберт Анисович ГАЛИЕВ родился 20 мая 1974 года в селе Ютаза Бавлинского района Республики Татарстан. Окончил Уфимский государственный нефтяной технический университет по специальности «Машины и оборудование нефтяных и газовых промыслов», Тюменский государственный нефтегазовый университет по специальности «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений». Трудовой путь начал слесарем-ремонтником ЦППД НГДУ «Дружбанефть» ОАО «Когалымнефтегаз». Затем продолжил работать старшим механиком ЦППД, ЦПРС, начальником участка ПРЦЭО, заместителем главного механика, начальником ЦППН того же НГДУ. С 4 апреля 2001 года работал в системе ОАО «СЗМН»: начальником ЛПДС-2 Альметьевского РНУ, начальником отдела эксплуатации нефтепроводов АРНУ, главным инженером Пермского РНУ. С марта 2007-го по март 2008 года — заместитель генерального директора ОАО «Северо-Западные МН» по эксплуатации. Затем здесь же работал в должности главного инженера. В августе 2012-го назначен на пост генерального директора ООО «Дальнефтепровод».

Награжден медалью ордена «За заслуги перед Отечеством» II степени.

ООО «Дальнефтепровод» — одно из самых молодых предприятий в системе ОАО «АК «Транснефть». Компания, образованная в августе 2009 года, буквально вдохнула новую жизнь в территории Дальнего Востока

преграды, сотрудниками предприятия были предприняты дополнительные меры безопасности — на реках установлены боновые заграждения, определены дополнительные точки наблюдения, велся контроль с воздуха, было организовано круглосуточное дежурство нескольких барж с буксирами. На заполнение всей магистрали потребовалось около четырех месяцев. За это время в магистральный нефтепровод от Сковородино до Козьмино поступил один миллион 452 тысячи тонн нефти.

— Заполнение нефтепровода — это действительно испытание коллектива на прочность, — говорит Роберт ГАЛИЕВ, генеральный директор ООО «Дальнефтепровод». — Если сравнивать все участки, то отрезок нефтепровода от НПС №30 в районе города Облучье Еврейской автономной области до НПС №34 в поселке Галкино Хабаровского края был самым коварным. Его протяженность 413 километров. Это участок с большим перепадом высот. Но если данная особенность встречается практически на всех технологических отрезках трубопроводной системы ВСТО-II, то на участке от НПС №30 до НПС №34 есть почти стокилометровый отрезок между реками Тунгуска и Амур, где отсутствуют какие-либо населенные пункты, нет транспортного сообщения. Перевозить специалистов, участвующих в заполнении, можно было только с помощью вертолетов. Более того, из-за сложнейших природных условий вездеходная техника часто ломалась. Но со всеми трудностями мы справились.

### Конечная точка

В начале ноября 2012 года нефть подошла к конечной точке нефтепроводной системы — камере приема средств очистки и диагностики в нефтеналивном порту Козьмино в Приморском



крае. После окончания заполнения на магистрали прошли пусконаладочные работы: калибровка датчиков, проверка оборудования, конечная настройка систем автоматики. Кроме того, в рамках реализации проекта ТС ВСТО-II в порту Козьмино введен в эксплуатацию второй причал мощностью отгрузки до 120 тысяч тонн. Таким образом, специалистам дочерних обществ ОАО «АК «Транснефть», подрядных организаций общими усилиями практически на два года удалось приблизить действительно знаковое событие в сфере транспортировки нефти — начать отгрузку танкеров нефтью, полностью прокаченной по трубопроводной системе Восточная Сибирь — Тихий океан. 🇷🇺

Начальник ЛАЭС НПС №24 Ильдар Галиуллин

Вторая очередь трубопроводной системы Восточная Сибирь — Тихий океан — один из наиболее крупных проектов настоящего времени



Запасовка очистного устройства на камере пуска средств очистки и диагностики НПС № 24

# СМНП Козьмино: перевалка юбилейной 50-миллионной тонны нефти

Спецморнефтепорт Козьмино является конечной точкой трубопроводной системы Восточная Сибирь — Тихий океан (ТС ВСТО). Он предназначен для перевалки нефти на современные морские суда. Ввод в эксплуатацию ТС ВСТО-1 и нефтепорта позволил экспортировать восточносибирскую нефть на перспективные рынки Азиатско-Тихоокеанского региона. С вводом в эксплуатацию второй очереди трубопроводной системы ВСТО, который состоялся 25 декабря 2012 года, возможности СМНП Козьмино значительно увеличились. В феврале 2013 года ожидается, что нефтепорт отгрузит 50-миллионную тонну нефти.

В августе 2012 года в ООО «Спецморнефтепорт Козьмино» состоялось открытие нового административно-бытового корпуса для сотрудников аппарата управления. Это современное офисное здание на 155 рабочих мест общей площадью свыше 6 000 квадратных метров с более 60 помещениями различного назначения. Здесь расположена центральная диспетчерская служба порта, координирующая все технологические процессы

Спецморнефтепорт Козьмино был введен в эксплуатацию в конце 2009 года. Практически сразу после этого начались работы по его расширению с целью увеличения мощности до 30 миллионов тонн в год. Одним из первых мероприятий на территории порта в 2010 году стало строительство трех новых резервуаров емкостью 50 тысяч кубометров (строительный номинал) на нефтебазе. В результате общий объем резервуарного парка составил 0,5 миллиона кубометров.

Расширением порта также было предусмотрено строительство площадки приема нефти, куда подведен магистральный нефтепровод ВСТО-II, она стала четвертой производственной площадкой спецморнефтепорта Козьмино. В июле завершились работы по подключению пункта приема нефти (ППН) к действующему магистральному нефтепроводу. На площадке установлена система измерения количества и показателей качества нефти. Здесь прокаченная по магистральному нефтепроводу нефть передается от ООО «Дальнефтепровод» спецморнефтепорту Козьмино для формирования танкерных партий и отправки нефти на экспорт.

В связи с увеличением количества отгружаемой нефти дополнительный узел учета построен на береговых и причальных сооружениях.

## Причал №2

Расширением спецморнефтепорта Козьмино предусмотрен прием танкеров у двух причалов. С этой целью было проведено обустройство построенного в рамках первой очереди причала №2 и дноуглубление акватории.

Причал №2 ООО «Спецморнефтепорт Козьмино» начал свою работу 10 ноября 2012 года, когда к нему пришвартовался первый танкер под названием «TH Sound». На него была погружена партия нефти сорта ESPO (East Siberian — Pacific ocean) в количестве 100 тысяч тонн, после чего танкер направился в Японию.

Стоит отметить, что строительство второго причала было запланировано еще первой очередью проекта ВСТО, предусматривающей отгрузку нефти из дальневосточного терминала «Транснефти» в количестве 15 миллионов тонн в год. С момента ввода в эксплуатацию нефтепорта отгрузка нефти на экспорт в страны АТР производилась только у причала №1, способного принимать суда дедвейтом от 80 до 150 тысяч тонн. Для одновременного приема двух танкеров необходимо было обустроить причал №2, в том числе установить стелдерное оборудование для погрузки нефти и провести дноуглубительные работы.

Формирование акватории у причала №2 было завершено в конце октября, что обеспечило возможность приема судов дедвейтом от 80 до 120 тысяч тонн.

## Путь нефти

Теперь после пуска в декабре 2012 года второй очереди трубопроводной системы Восточная Сибирь — Тихий океан (ВСТО-2) нефть в спецморнефтепорт Козьмино будет поступать по магистральному нефтепроводу и по железной дороге. По плану на 2013 год это 18 и три миллиона тонн соответственно. Общее количество экспортной нефти из спецморнефтепорта ожидается в количестве 21 миллиона тонн.

— Конечно, с подключением трубопровода нефтепорт только выиграет, — убежден заместитель генерального директора ООО «СМНП Козьмино» по товарно-транспортным операциям Сергей ДОЛГИХ. — В отличие от нефтепровода железная дорога недостаточно стабильный транспорт, он в большей мере ограничен по мощности. Мы, например, могли бы и раньше загружать гораздо больше, чем



Спецморнефтепорт Козьмино

15 миллионов тонн нефти в год, но сдерживала нас именно железная дорога. Ввод второго причала нефтепорта дает хорошую возможность для маневра. Особенно это важно в осенне-зимний период, когда погодные условия очень сильно влияют на работу терминала.

## Подход к качеству

Особенностью маршрута ВСТО является то, что это экспортное направление предусматривает наличие в системе малосернистой нефти марки ESPO (в отличие от сернистой нефти марки Ugals, принимаемой для экспорта в западном направлении через порты Усть-Луга, Приморск, Новороссийск). ОАО «АК «Транснефть» всегда уделяло повышенное внимание к качеству нефти. Сорт нефти ESPO в перспективе может стать маркерным, поэтому к контролю его качественных характеристик особенно строгий подход.

Соответствие нефти заявленным нормам контролируется химико-аналитическими лабораториями порта при приеме нефти из магистрального нефтепровода и по железной дороге и непосредственно перед погрузкой на танкеры. Для этого добавляется подразделение на площадке приема нефти, куда переведут большую часть персонала лаборатории железнодорожных эстакад. Основное подразделение химико-аналитической лаборатории находится на площадке береговых сооружений. Оборудование в лаборатории самое современное. Помимо приборов, определяющих качество нефти по российским ГОСТам, здесь установлены приборы, контролирующие качество по международным стандартам ASTM.

— Компания «Транснефть» планирует в 2013 году транспортировать по нефтепроводу ВСТО-2 около 20—21 миллиона тонн нефти. В настоящее время закупки объемов нефти для заполнения системы



идут в соответствии с графиком, — говорит заместитель вице-президента «Транснефти» Игорь КАЦАЛ.

По его словам, степень загрузки ВСТО напрямую зависит от готовности нефтяников поставлять в систему нефть соответствующего качества. В виде главного преимущества производители получают возможность пользоваться единым (и наиболее дешевым) видом транспорта — трубопроводным, а также не зависеть от возможных колебаний стоимости железнодорожной транспортировки на участке Сковородино — Козьмино.

Кроме этого, нефтяные компании смогут подключать к системе даже те нефти, которые раньше технологически не могли попасть на экспорт, например с месторождений в Томской области. Все это говорит в пользу дальнейшего развития трубопроводной системы ВСТО при возрастающем интересе к импорту нового российского сорта нефти со стороны стран АТР. **T**

**Борис МЕЛЬНИКОВ,**  
генеральный директор  
ООО «Спецморнефтепорт  
Козьмино»

В соответствии с энергетической политикой ОАО «АК «Транснефть» ООО «Спецморнефтепорт Козьмино» намерено обеспечивать закупку энергоэффективного оборудования повышенной надежности и проводить ряд энергосберегающих мероприятий, а также использовать современные эффективные технологии при проектировании и строительстве объектов



Причал №2.  
Спецморнефтепорт  
Козьмино

# Покоряем морские глубины

Основанное в 2005 году, ООО «Морские Технологии» сегодня является единственным специализированным предприятием на Дальнем Востоке, которое производит полный комплекс гидрологических работ на реках и морях, включая разработку и производство дноуглубительных, подводотехнических, гидромеханизированных и других работ при строительстве морских портов.



**Евгений ГРЕБЕНЮК**, генеральный директор ООО «Морские Технологии»

ООО «Морские Технологии» продолжает трудовые традиции Дальневосточного технического флота, который был создан еще в феврале 1943 года. При участии флота были построены торговые, рыбные и лесные порты, судоремонтные заводы различных ведомств, рыболовческие базы, сооружения оборонного значения, котлованы под доки и подходные каналы Дальнего Востока.

Компания «Морские Технологии» начала свою деятельность с восстановления флота, приобретения оборудования и новых судов. Затем специалисты стали выполнять первые заказы на дноуглубительные работы в портах Владивосток, Находка, Восточный и при строительстве спецнефтепорта Козьмино.

В настоящее время в организации работает порядка двухсот сотрудников. Ведущие специалисты ООО «Морские Технологии» имеют высшее образование и большой опыт проведения дноуглубительных, подводотехнических, гидромеханизированных операций в любых условиях. Сотрудники регулярно проходят курсы повышения квалификации, и можно с уверенностью сказать, что каждый из них является профессионалом своего дела. Квалифицированный

персонал выполняет все работы четко, согласно техническим требованиям заказчика. На сегодняшний день основные виды деятельности ООО «Морские Технологии»:

- создание морских акваторий и каналов, котлованов под причалы и сухие доки;
- устройство подводных траншей под трубопроводы и кабели, установка защитных призм над ними;
- разработка разрыхленных и трещиноватых скальных грунтов;
- добыча и доставка строительного песка с подводных карьеров;
- образование территории с помощью земснарядов;
- забивка металлического шпунта, свай;
- строительство молов защитных дамб, причалов сваями-оболочками.

География работы судов предприятия «Морские Технологии» охватывает острова Сахалин и Курилы, Камчатку, Татарский пролив, Николаевск-на-Амуре, Славянку и самый южный залив нашей страны — Посыет.

## Производственные мощности

Сегодня ООО «Морские Технологии» — это крупное механизированное предприятие, имеющее в активе уникальные специализированные производственные мощности. Производственная база компании занимает площадь около 13 тысяч квадратных метров и располагается в центре города Находка, рядом с Находкинским морским торговым портом и Находкинским судоремонтным заводом.

ООО «Морские Технологии» имеет технический флот, в который входят специализированные суда: земснаряды и землесосы для разработки грунтов любой сложности, грунтоотвозные самоходные шаланды, плавучие краны, плавучий копер, морской буксир, мобильная водлазная станция. Технопарк компании своевременно пополняется. В 2010 году приобретен и заведен под российский флаг земснаряд японского производства.

Каждое плавсредство капитально отремонтировано, модернизировано, соответствует последним требованиям технических надзорных органов Российского морского регистра судоходства.

ООО «Морские Технологии» активно внедряет передовые технологии. Например, в 2009—2010 годах с помощью специалистов из Дании и Голландии установлена АСУП (автоматизированная система управления предприятием) на земснарядах ООО «Морские Технологии», которые в формате 3D отслеживают, как работает техника под водой. Полученные данные через спутниковую систему автоматически передаются в офис, где ведется учет.

## Участие в крупных проектах

В рамках подготовки к саммиту АТЭС-2012 реализован крупномасштабный международный проект в бухте Чажма по изоляции аварийных АПЛ. Работы велись под наблюдением специалистов из Японии и Америки.

В 2011—2012 годах сотрудники ООО «Морские Технологии» выполняли обработку подходного и выводного канала сухого дока поселка Восточный, в котором возводились нефтегазовые платформы.

Также в прошлом году были завершены работы в рамках строительства второй очереди спецнефтепорта Козьмино, угольного терминала в поселке Посыет и дноуглубление акватории контейнерного терминала поселке Восточный.

ООО «Морские Технологии» на протяжении нескольких лет сотрудничает с профильными компаниями Японии, Южной Кореи, Сингапура. Заказчиками предприятия выступают ФГУП «Росморпорт» и его филиалы, ОАО «АК «Транснефть» и дочерние структуры компании, ОАО «Инжтрансстрой» и другие крупные государственные и частные организации. **Р**



**ООО «Морские Технологии»**  
692926 г. Находка,  
ул. Портовая, 72  
Тел. (4236) 69-84-93  
Факс 69-94-72  
E-mail: mtech@nhk.infosys.ru  
<http://mortech-vostok.ru>

# Энергетическое сердце Смоленщины

Смоленская ГРЭС — филиал «Э.ОН Россия», расположенный в поселке Озерный Смоленской области, служит источником теплоснабжения поселка и электроснабжения всего региона. Станция установленной мощностью 630 МВт работает на угле и природном газе. В январе 2013-го СмолГРЭС — энергетическое сердце Смоленщины — отметила 35-летний юбилей. За годы работы станцией выработано электроэнергии — 68,9 миллиарда кВтч, произведено тепла — 3,1 миллиона Гкал.

Решение о возведении электростанции было принято в 1965 году с учетом запасов фрезерного торфа Свитско-Жарковской базы. Площадка под сооружение Смоленской ГРЭС выбрана из шести вариантов в Смоленской и Калининской (ныне Тверской) областях. ГРЭС строилась с расчетом обеспечения электроэнергией промышленного узла — города Ярцево. Символический колышек на строительной площадке главного корпуса Смоленской ГРЭС был забит 4 февраля 1975 года, первый энергоблок станции введен в эксплуатацию 12 января 1978-го — именно эта дата считается днем рождения СмолГРЭС. Пуск первого блока проводился в экстремальных погодных условиях — температура наружного воздуха была ниже 35 градусов, практически такая же температура была и в машинном зале. Для того чтобы люди и оборудование не замерзли, в машзале пришлось жечь костры. Но несмотря на жесткие условия, благодаря самоотверженной работе энергетиков пуск прошел успешно.

## Общая судьба

С началом эксплуатации станции Духовщинский район, расположенный на севере Смоленской области, получил мощный импульс для социально-экономического развития. Был восстановлен железнодорожный путь к Смоленску, пролегающий по трем районам области; построена железная дорога, связывающая Смоленскую область с Тверской; появилась современная автодорога; построен благоустроенный поселок энергетиков. И сегодня Смоленская ГРЭС поддерживает район и поселок Озерный не только долей отчислений в бюджеты всех уровней, но и в социальном плане.

## Уникальный опыт

Исторически оборудование станции было спроектировано для сжигания малозольного бессернистого топлива — торфа, но из-за отставания строительства торфодобывающих предприятий на станции использовались различные виды твердого топлива. Смоленская ГРЭС имеет уникальный опыт — за время работы станции до 1985 года было опробовано сжигание 14 видов



твердого топлива, включая сланец, угли из Хакасии, Узбекистана и Польши. В связи с использованием непроектных видов топлива оборудование станции реконструировалось и модернизировалось. С 1985 года основными видами топлива стали природный газ и уголь.

## Приоритеты

В 2007 году Смоленская ГРЭС вошла в состав международного концерна E.ON, тем самым была открыта новая страница в истории станции. В настоящее время на ГРЭС реализуется инвестиционная программа по реконструкции и техническому перевооружению устаревшего оборудования: построен новый золоотвал, который позволяет улучшить экологические показатели складирования золы, проведена полная модернизация турбоагрегата на энергоблоке №2, выполнена автоматизация газового хозяйства.

Руководство ОАО «Э.ОН Россия» уделяет серьезное внимание подготовке персонала. Сегодня на Смоленской ГРЭС работают квалифицированные и аттестованные специалисты. Здесь действует перспективная программа обновления кадров, разработанная до 2020 года.

На базе Озерненской средней школы №1 при поддержке «Э.ОН Россия» работает энергокласс для школьников старшего звена. Это часть комплексной целевой программы компании по работе с молодежью и студентами, которая призвана повысить интерес к получению энергетических специальностей. «Э.ОН Россия» оказывает школьникам не только содействие при поступлении в вузы энергетического профиля, но и материальную поддержку. На сегодняшний день Смоленская ГРЭС оплачивает обучение четырех человек в Смоленском филиале Московского энергетического института. Кроме того, два студента ежемесячно получают стипендию. После окончания вуза ребята придут работать на станцию, обеспечив преемственность кадров. **П**

Смоленская ГРЭС

Установленная мощность Смоленской ГРЭС 630 МВт. В составе станции работают три энергоблока по 210 МВт, в каждый из которых входит котел типа ТПЕ-208, турбина типа К-210-130-3

# В 18 раз больше мощности!

Уренгойская ГРЭС — первая на территории ЯНАО стационарная тепловая электростанция. Основными поставщиками электроэнергии на Ямал до последнего времени являлись Сургутские ГРЭС-1, ГРЭС-2 и Нижневартовская электростанция. Но вырабатываемой ими мощности недостаточно, чтобы обеспечить растущий уровень потребления многочисленных нефтегазодобывающих и перерабатывающих предприятий. Уренгойский район до пуска ГРЭС являлся энергодефицитным: прежних 24 МВт, которые выдавала станция, хватало только двум близлежащим поселкам. Ситуация в корне изменилась в ноябре 2012 года, когда в эксплуатацию был введен новый энергоблок Уренгойской ГРЭС.

Парогазовый энергоблок ПГУ-450 на Уренгойской ГРЭС — стратегический объект для энергетики Тюменской области. Пуск новой генерирующей мощности способствует решению проблемы энергодефицита севера региона

С июня 2008 года на станции началось строительство нового энергоблока на базе ПГУ 450 МВт. Чуть больше четырех лет понадобилось строителям, чтобы ввести в эксплуатацию уникальный энергоблок, позволивший увеличить мощность электростанции в 18 раз и тем самым значительно снизить остроту проблемы энергодефицита на севере Тюменской области.

ПГУ-450 Уренгойской ГРЭС сочетает в себе паро- и газотурбинные установки, объединенные общим технологическим циклом, и соответствует новейшим нормам энергоэффективности и экологической безопасности. Новый энергоблок позволил повысить коэффициент полезного действия электростанции за счет получения дополнительной электрической и тепловой энергии. КПД самого энергоблока составляет 52,5%, что в сравнении со стандартными газотурбинными установками, для которых данный показатель равен 35—40%, позволяет экономить 20—25% топлива.

## Справка

**ОАО «ИНТЕР РАО — Электрогенерация»** зарегистрировано 15 июня 2011 года в г. Москва. 100% акций компании принадлежат ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». С 1 августа 2011 года полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «ИНТЕР РАО — Электрогенерация» переданы управляющей организации — ООО «ИНТЕР РАО — Управление электрогенерацией».

**ООО «ИНТЕР РАО — Управление электрогенерацией»** — управляющая компания, обеспечивающая эффективную операционную деятельность российских электрогенерирующих предприятий, входящих в Группу ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Компания создана в 2011 году и является 100%-м дочерним обществом ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». ООО «ИНТЕР РАО — Управление электрогенерацией» управляет генерирующими активами ОАО «ИНТЕР РАО — Электрогенерация» суммарной установленной мощностью свыше 21,3 ГВт.

**ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»** — диверсифицированный энергетический холдинг, присутствующий в различных сегментах электроэнергетической отрасли в России и за рубежом. Компания занимает лидирующие позиции в России в области экспорта-импорта электроэнергии, активно наращивает присутствие в сегментах генерации и сбыта, а также развивает новые направления бизнеса. Стратегия ИНТЕР РАО ЕЭС направлена на создание глобальной энергетической компании — одного из ключевых игроков мирового энергетического рынка. Установленная мощность электростанций, входящих в состав Группы «ИНТЕР РАО ЕЭС» и находящихся под ее управлением, составляет 33,5 ГВт.



Уренгойская ГРЭС

Стоит отметить, что на вечной мерзлоте впервые построена установка подобного уровня. Социально-экономический эффект инвестпроекта не менее значителен: северный энергорайон Ямало-Ненецкого автономного округа пополняется необходимым запасом прочности по энергообеспечению, создаются условия для реализации прорывных инфраструктурных проектов и строительства. Немаловажным фактором является повышение уровня занятости в регионе, ведь уже сегодня на станции работает более 400 человек. Выступая на церемонии открытия, первый заместитель губернатора ЯНАО Евгений МИСКЕВИЧ отметил, что в лице компании «ИНТЕР РАО ЕЭС» округ нашел надежного и ответственного партнера, разделяющего приоритеты и устремления по развитию региона.

— Энергия, которая вырабатывается Уренгойской ГРЭС, — это не только производная для света и тепла, это, прежде всего, энергия для развития нашего Ямала, нашей России, нашей жизни, — отметил Евгений МИСКЕВИЧ.

Председатель правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Борис КОВАЛЬЧУК в своем выступлении подчеркнул, что с вводом в эксплуатацию ПГУ-450 Уренгойской ГРЭС Группа «ИНТЕР РАО ЕЭС» в очередной раз подтверждает статус надежной и ответственной компании, которая выполняет свои обязательства перед государством, инвесторами и акционерами.

— Реализация проектов по строительству новых мощностей позволит покрыть растущие потребности страны в электроэнергии, а реализация таких масштабных проектов в географически удаленных районах — уникальное достижение не только нашей компании, но и всей отечественной энергетики, — сказал Борис КОВАЛЬЧУК. **Т**

# Уренгойская ГРЭС и ООО «Ремстройсервис». Общая судьба

Судьбы человека и предприятия сплетаются порой не менее удивительно, чем извилистые горные дороги. Андрей МИНИХАНОВ, директор ООО «Ремстройсервис», знает об этом не понаслышке. В далеком 1988-м, сразу после окончания Уральского политехнического института, он был направлен на строительство Уренгойской ГРЭС. Работая в монтажном управлении, узнал станцию, что называет, изнутри, участвовал в ее пуске, затем — в эксплуатации и техническом обслуживании оборудования. Именно тогда судьба впервые свела Андрея МИНИХАНОВА с Виктором ЛАУБЕРОМ, который на станции прошел путь от машиниста блочной системы управления агрегатами котлотурбинного цеха до директора Уренгойской ГРЭС. И сегодня, уже возглавляя собственное ООО «Ремстройсервис», Андрей МИНИХАНОВ продолжает сотрудничать с Уренгойской ГРЭС и В. Е. ЛАУБЕРОМ.

Первые шаги ООО «Ремстройсервис» были связаны, конечно же, с Уренгойской ГРЭС. Собственно, и создавалось предприятие в первую очередь для ее нужд. Зная от и до все технологические особенности станции, имея четкие представления об отраслевых требованиях, в девяностые годы А. МИНИХАНОВ смог организовать необходимые на тот момент ремонтные мероприятия и в срок выполнить их. С безупречным качеством была уложена кровля основного производственного помещения

станции, затем проводились ремонтные работы лабораторий, отделка административно-бытовых корпусов.

Постепенно увеличивался диапазон предоставляемых услуг ООО «Ремстройсервис», расширялась география деятельности. Сегодня компания готова выполнить полный спектр общестроительных и ремонтных работ, в том числе антикоррозийную обработку промышленных емкостей.

Зарекомендовав себя надежным и добросовестным подрядчиком, в точ-

ности исполняющим все договорные обязательства, предприятию вскоре были поручены работы и на других станциях. Сегодня в послужном списке ООО «Ремстройсервис» — реализованные проекты на Ириклинской, Верхнетазовской, Рефтинской ГРЭС и других объектах.

Между тем основным «местом работы» для коллектива предприятия была и остается Уренгойская ГРЭС. Проверенное временем сотрудничество двух компаний с годами только крепнет и развивается. Так, в 2012 году электростанция пережила второе рождение — здесь был запущен новый энергоблок мощностью 450 МВт. И хотя непосредственно в строительстве новых генерирующих мощностей коллектив «Ремстройсервиса» участия не принимал, компания не осталась в стороне. По результатам конкурсного отбора и решения экспертной тендерной комиссии с ООО «Ремстройсервис» был заключен контракт на выполнение большого объема работ по ремонту зданий пускорезервной ТЭС, административно-бытового корпуса, пожарной части. Стоит отметить, что в тендере участвовало много авторитетных компаний, однако предпочтение было отдано именно «Ремстройсервису». И предприятие не подвело!

Несмотря на громадные объемы, сжатые сроки и суровые природно-климатические условия, коллектив с блеском выполнил порученную задачу. И это стало очередным «кирпичиком», из которых складывается фундамент надежного делового сотрудничества ООО «Ремстройсервис» и Уренгойской ГРЭС. 



**Андрей МИНИХАНОВ**, директор ООО «Ремстройсервис»

— От имени всего коллектива ООО «Ремстройсервис» и от себя лично сердечно поздравляю Виктора Евгеньевича ЛАУБЕРА с юбилеем!

Для мужчины очень важно реализоваться в деловой жизни, достигнуть профессиональных высот. Виктору Евгеньевичу это удалось в полной мере! Посвятивший энергетике всю свою жизнь, он — яркий представитель руководителя новой формации: прекрасно образованный, прогрессивно мыслящий, обладающий умением предвидеть будущее и влиять на него. Большой личный опыт, обширные знания снискали ему заслуженный авторитет и уважение среди руководителей, специалистов предприятий и организаций энергетической промышленности.

Именно под его руководством Уренгойская ГРЭС успешно развивается, ставит перед собой новые цели и уверенно идет к ним! А планов еще очень и очень много.

Желаю Виктору Евгеньевичу осуществления самых грандиозных замыслов! Пусть всегда за спиной будет надежный тыл, крепкая семья и личное благополучие!

Доброго здоровья, успехов и счастья Вам и Вашим близким!

**ООО «Ремстройсервис»**

629305 Тюменская область, ЯНАО,

г. Новый Уренгой, пр. Ленинградский, 4в, к. 2

Тел.: (3494) 94-64-49, 23-22-01

E-mail: info@rss2005.ru



Сургутская ГРЭС-2

## Новый рекорд Сургутской ГРЭС-2

За последние два года филиал «Сургутская ГРЭС-2» ОАО «Э.ОН Россия» достиг сразу нескольких профессиональных высот. В 2011 году на станции были запущены два уникальных энергоблока на базе ПГУ суммарной мощностью 800 МВт, позволившие ей стать самой крупной тепловой электростанцией в мире, работающей на газе. В том же 2011-м Сургутская ГРЭС-2 побила собственный рекорд 2010 года по объему годовой выработки электроэнергии — 36,623 миллиарда кВт.ч, который считался абсолютным с момента пуска электростанции. И вот — новый рекорд: по итогам 2012 года Сургутская ГРЭС-2 достигла максимальной за всю свою историю годовой выработки — более 40 миллиардов кВт.ч. В этом же году с начала пуска первого энергоблока суммарная выработка электроэнергии составила 800 миллиардов кВт.ч.

### Страницы истории

Сургутская ГРЭС-2 расположена в городе Сургуте Ханты-Мансийского автономного округа — Югры Тюменской области. Станция обеспечивает электроэнергией районы Западной Сибири и Урала и является самой мощной тепловой электростанцией России. Установленная мощность Сургутской ГРЭС-2 — 5597,1 МВт, в том числе 797,1 МВт — мощность двух новых парогазовых энергоблоков, введенных в третьем квартале 2011 года.

Строительство Сургутской ГРЭС-2 началось в четвертом квартале 1979 года в соответствии с постановлением Совета Министров СССР под

символическим номером 1000 от 15.11.1979 года. 23 февраля 1985-го был введен в эксплуатацию блок №1. Последующие энергоблоки вводились рекордными темпами: период между вводами составлял около девяти месяцев. Шестой энергоблок был пущен 30 сентября 1988 года. Ввод шести энергоблоков мощностью по 800 МВт в рекордно короткие сроки позволил ликвидировать дефицит электроэнергии в Тюменской энергосистеме.

При сооружении Сургутской ГРЭС-2 широко применялись передовые методы организации строительных работ в условиях сурового климата Западной Сибири. Так, для строительства главного корпуса станции использовались трехслойные стеновые панели из оцинкованного металла и минеральной ваты. Такие панели были легче и дешевле железобетонных плит, более того, позволяли быстрее возводить здание.

### Новая жизнь станции

В 2005 году Сургутская ГРЭС-2 вошла в структуру ОАО «ОГК-4»; в 2007-м контрольный пакет акций компании был приобретен международным энергетическим концерном E.ON. С этого момента началась новая история в жизни электростанции.

В рамках инвестиционной программы концерна на Сургутской ГРЭС-2 началось строительство новых энерго мощностей. 17 июля 2008 года состоялась торжественная закладка первого кубометра бетона в основание новых парогазовых энергоблоков. Их сооружение осуществлялось международным консорциумом, в который входит американская компания General Electric (производство оборудования) и турецкая Gama (строительство).

25 июля 2011 года состоялся торжественный ввод в эксплуатацию энергоблоков №7 и №8. В церемонии пуска принял участие Владимир ПУТИН, который в режиме видео-конференц-связи поприветствовал участников мероприятия и дал команду на начало набора нагрузки новыми блоками. В официальной церемонии также приняли участие министр энергетики РФ Сергей ШМАТКО, губернатор ХМАО-Югры Наталья КОМАРОВА, член правления E.ON AG Бернхард РОЙТЕРСБЕРГ.

Парогазовая технология, на базе которой построены новые энергоблоки Сургутской ГРЭС-2, является передовой для российской электроэнергетики. Технология одновального исполнения, использованная при строительстве, позволила добиться компактности генерирующих объектов. Коэффициент полезного действия (КПД) каждого из двух энергоблоков ПГУ-400 Сургутской ГРЭС — 56%, что более чем на треть выше среднего уровня эффективности энергоблоков, эксплуатируемых на сегодняшний день в России.

В 2012 году на Сургутской ГРЭС-2 введен в эксплуатацию уникальный полномасштабный компьютерный тренажер энергоблока 800 МВт, не имеющий аналогов в энергетике России.

Тренажер создан на базе производственно-технического комплекса «Космотроника», которым оснащены щиты управления энергоблоков, и предназначен для отработки быстрого и безошибочного взаимодействия всего оперативного персонала, принимающего участие в управлении энергоблоками.

В 2012 году на станции внедрена автоматизированная система управления технологическими процессами (АСУ ТП) энергоблока №3. Работы выполнены в рамках программы модернизации оборудования на Сургутской ГРЭС-2. На эти цели было направлено более 340 миллионов рублей. В результате установки оборудования повысилось качество работы системы управления энергоблоком, точность обработки и предоставления информации, улучшились метрологические характеристики и качество регулирования процессов. После внедрения АСУ ТП на энергоблок №3 выдан сертификат, определяющий право на участие в регулировании частоты и мощности в энергосистеме. Аналогичные сертификаты ранее выданы на остальные пять энергоблоков станции.

Сургутская ГРЭС-2 играет огромную роль в энергетике России и региона. Примерно 4% вырабатываемой электроэнергии в стране и около 50% в ХМАО-Югре приходится на Сургутскую ГРЭС-2.

В 2011 году выработка электроэнергии достигла рекордного показателя за все время существования станции — 38,8 миллиарда кВт.ч электроэнергии. 2012 год Сургутская ГРЭС-2 завершила с абсолютным рекордом по годовой выработке электроэнергии — более 40 миллиардов кВт.ч. **Т**

После ввода новых энергоблоков Сургутская ГРЭС-2 стала самой мощной тепловой электростанцией в мире, работающей на газе. Ее установленная мощность выросла с 4 800 МВт до 5 597,1 МВт



# От объектов малой энергетики до масштабных бизнес-проектов

**В послужном списке специалистов ООО «Строительная компания «Сургуттеплоэнергомонтаж» — участие в строительстве Нижневартовской ГРЭС и Уренгойской ТЭЦ, выполнение больших объемов ремонтных работ на Сургутских ГРЭС-1 и ГРЭС-2, многих других энергообъектах. Обладая многолетним опытом работы, зачастую уникального характера, широко применяя инновационные материалы и технологии, предприятие обеспечивает высокое качество реализации проектов и выступает надежным партнером энергетиков.**

ООО «Строительная компания «Сургуттеплоэнергомонтаж» (СК «СТЭМ») было образовано в 2001 году как специализированное предприятие, выполняющее комплекс работ по обслуживанию, капитальному и текущему ремонту узлов, агрегатов, трубопроводов, а также общего станционного оборудования в интересах Сургутской ГРЭС-1 и Сургутской ГРЭС-2.

В период становления ООО «СК «СТЭМ» выполняло строительные и монтажные работы по договорам подряда на объектах социально-бытовой сферы в городе Сургуте и районе. Так, в сфере малой энергетики специалистами «Сургуттеплоэнергомонтажа» построены 14 котельных различной мощности; предприятие также оказывало услуги при строительстве Нижневартовской ГРЭС, Уренгойской ТЭЦ. Силами коллектива ООО «СК «СТЭМ» выполнен монтаж магистральных тепловых сетей диаметром 800—1 000 миллиметров от Сургутских ГРЭС-1 и ГРЭС-2 до жилых микрорайонов города.

Начиная с 2009 года и по настоящее время ООО «Строительная компания «Сургуттеплоэнергомонтаж» выполняет все виды ремонтных работ в интересах Сургутской ГРЭС-2 ОАО «Э.ОН Россия». В распоряжении предприятия — современная производственная база, обеспеченная всем необходимым оборудованием и оснасткой для эффективной деятельности. В составе компании работают три производственных участка и лаборатория неразрушающих методов контроля. Лаборатория оснащена новейшими приборами и оборудованием,

а также имеет всю необходимую разрешительную документацию для проведения работ в области независимого контроля качества сварных соединений трубопроводов и оборудования неразрушающими методами.

Успешное развитие ООО «СК «СТЭМ» обусловлено, прежде всего, профессиональным кадровым составом. Костяк предприятия составляют сотрудники Сургутского управления тепломонтажных работ треста «Сибэнергомонтаж» — одного из старейших предприятий в электроэнергетической отрасли. Имея за плечами многолетний опыт, коллектив компании способен выполнять работы высокой сложности, ставить амбициозные цели и блестяще решать задачи.

Так, в 2010 году были выполнены работы по изготовлению и монтажу напорных и сливных циркуляционных трубопроводов 1220—2440x8 блоков №7 и №8 Сургутской ГРЭС-2; осуществлено строительство камеры переключения 12x30x14 метров (подземная и надземная части), произведены поставка и монтаж технологического оборудования, изготовление и монтаж фасонных деталей и напорных циркуляционных трубопроводов внутри камеры переключения на циркуляционных блоках №7 и №8 Сургутской ГРЭС-2. Эти работы были реализованы в рамках инвестиционного проекта «Создание замещающей мощности на базе ПГУ-800 (2xПГУ-400)».

В последние годы ООО «Строительная компания «Сургуттеплоэнергомонтаж» выполнило комплекс работ по реконструкции системы отопления Сургутской ГРЭС-2, реконструкции



Работы по демонтажу и монтажу статора генератора энергоблоков 800 МВт

системы шарикоочистки, ремонту оборудования теплосети, тепломеханического оборудования энергоблоков №№1—6 Сургутской ГРЭС-2, а также провело реконструкцию и ремонт трубопроводов высокого давления.

Отдельно стоит отметить выполнение работ, связанных с реконструкцией элементов змеевиков конвективного пароперегревателя высокого давления второй ступени энергоблока №3 СГРЭС-2 и работы по демонтажу и монтажу статора генератора энергоблоков 800 МВт. Эти работы ввиду большого объема и высокой степени сложности без преувеличения можно назвать уникальными.

Дальнейшая деятельность ООО «СК «СТЭМ» направлена на развитие и увеличение объемов оказываемых услуг. Мощный кадровый и технический потенциал предприятия располагает к этому. Гарантируя заказчикам безупречное качество работ, Строительная компания «Сургуттеплоэнергомонтаж» стремится к развитию сотрудничества с целью достижения высоких результатов и осуществления любых бизнес-проектов. **Р**



**ООО «Строительная компания «Сургуттеплоэнергомонтаж»**

628400 Тюменская область, ХМАО-Югра,  
г. Сургут, ул. Энергостроителей, 13/3

Тел./факс (3462) 38-20-26

E-mail: stem\_b@mail.ru, stem.ooo@yandex.ru

С 2010 года ООО «Строительная компания «Сургуттеплоэнергомонтаж» является членом СПО НП «Межрегиональное объединение строительных организаций «ОборонСтрой» и имеет свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства №С-03-0863-8602172361-2012