

ГАЗПРОМ ИНВЕСТ ЮГ: ИНВЕСТИЦИОННЫЕ СТРОЙКИ ГАЗПРОМА — И ЧИСЛОМ, И УМЕНИЕМ



Один из своих недавних номеров «Вертикаль» посвятила 20-летию Юбилею ОАО «Газпром», сегодня пришло время рассказать о том вкладе, который в общекорпоративный успех вносят дочерние предприятия нашего газового гиганта.

Как и год назад, речь пойдет о ЗАО «Газпром инвест Юг», которое с 2007 года выполняет функции заказчика по стройкам инвестиционной программы «Газпрома» в Центральном, Приволжском, Уральском, Северо-Кавказском, Северо-Западном и Южном ФО РФ на территории 42 субъектов РФ, находящихся в зоне ответственности 13 газотранспортных и двух газодобывающих предприятий.

В настоящее время ЗАО «Газпром инвест Юг» работает более чем на 1300 объектах, входящих в состав 69 строек, в том числе на них ведется эксплуатационное бурение на территориях ПХГ в объеме 55 эксплуатационных скважин, из них 34 скважины — вводные.

Под особым контролем ведется работа по олимпийским объектам: газопровод-отвод на Джубгинскую ТЭС, проект ГРС для газоснабжения Кудепстинской ТЭС, а также реконструкция магистрального газопровода «Майкоп-Самурская-Сочи».

Одной из самых важных задач текущего года для ЗАО «Газпром инвест Юг» является ввод объекта «Установка изомеризации пентан-гексановой фракции» в г. Астрахань. Установка позволит нарастить объемы производства бензина стандарта Евро-5.

Нельзя не отметить и продолжение модернизации Астраханского газоперерабатывающего завода (АГПЗ), главными целями которой является расширение производств по переработке газового конденсата и повышение глубины переработки сырья, и, как следствие, рост качества и экологических показателей продукции.

Активно реализуются инвестиционные проекты по реконструкции подземных хранилищ газа (ПХГ). Например, расширяется мощность Касимовского ПХГ, на базе Карашурского ПХГ создается Удмуртский резервирующий комплекс, в республике Татарстан строится Арбузовский ПХГ, в Пензенской области – Беднодемьяновское ПХГ. Эти проекты обусловлены нарастающими объемами потребления газа в регионах.

Рассказ о том, какие проекты и планы Общества уже претворены в жизнь, а какие еще в процессе выполнения, а также о том, как компании удается справляться с трудностями в своей многогранной работе, «Вертикаль» поведет в формате интервью с топ-менеджерами...

АНДРЕЙ ГОНЧАРЕНКО: ПОД ОСОБЫМ КОНТРОЛЕМ РАБОТА ПО ОЛИМПИЙСКИМ ОБЪЕКТАМ

Интервью с Первым заместителем генерального директора



Ред.: Андрей Николаевич, какие наиболее значимые стратегические объекты 2013 года вы бы отметили?

А.Н.: В первую очередь, это реконструкция I и II очереди Астраханского газового комплекса (АГК) как единого промышленного объекта. Основная работа направлена на модернизацию производства, капитальный ремонт фондов, техническое переоснащение предприятия.

Одним из важных объектов реконструкции ООО «Газпром добыча Астрахань» является расширение производств №3 и №6 по переработке газового конденсата на ГПЗ. Цель — увеличение объема товарной продукции, расширение ассортимента с увеличением доли высокооктановых бензинов и повышение качества и экологических характеристик экологичного продукта.

Не могу не отметить нашу работу и по олимпийским объектам. Во-первых, это проект газопрово-

да-отвода на Джубгинскую ТЭС. Здесь источником газоснабжения является магистраль «Голубой поток». В составе объекта предусмотрено строительство газоизмерительной станции для осуществления коммерческого измерения расхода газа, транспортируемого на Джубгинскую ТЭС.

Во-вторых, проект ГРС для газоснабжения Кудепстинской ТЭС, которым предусмотрено строительство отвода и ГРС мощностью 200 тыс. м³/час. Строительство данных объектов необходимо для того, чтобы в итоге обеспечить олимпийские объекты необходимой электроэнергией.

Указанный объект является социально значимым и в дальнейшем должен заменить действующую и подлежащую демонтажу ГРС «Кудепста», обеспечивающую газом п. Кудепста и п. Красная Поляна. В связи с расширением территории населенного пункта существующая ГРС находится в его границах и в непосредственной близости как от жилой застройки п. Кудепста (менее 300 м), так и от линии электропередачи ВЛ 110 кВ, что является нарушением требований СНиП.

В-третьих, реконструкция магистрального газопровода Майкоп–Самурская–Сочи — строительство нового газопровода диаметром 700 мм и протяженностью 58,25 км на участке Майкоп–Самурская (0–58,25 км) и реконструкция 36 участков на участке газопровода Самурская–Сочи (58,25–192 км).

Данная стройка рекомендована Минрегионом и Минэнерго России к включению в Програм-

му строительства олимпийских объектов и развития города Сочи как горноклиматического курорта.

Ред.: А каковы итоги последних лет и задачи предстоящего периода?

А.Н.: Впереди масштабные задачи и проекты, но и сделано в последнее время очень многое. Например, за последние три

Приоритет: реконструкция I и II очереди Астраханского газового комплекса (АГК) как единого промышленного объекта

года введены в эксплуатацию 12 газоперекачивающих агрегатов общей мощностью 198 МВт, свыше 1100 км газопроводов и отводов от них, 16 газораспределительных станций, вспомогательные объекты и системы на общую сумму основных фондов более 130 млрд рублей в составе 162 строек.

Одним из важных объектов реконструкции ООО «Газпром добыча Астрахань» является расширение производств №3 и №6 по переработке газового конденсата на ГПЗ

Основными задачами для нас являются строительство новых и реконструкция эксплуатируемых объектов для увеличения мощностей ОАО «Газпром» в целях удовлетворения потребностей газового рынка.

АРТУР ЕНАЛДИЕВ: ВСЕ ОБЪЕКТЫ БУДУТ СДАНЫ В СРОК

Интервью с заместителем генерального директора по строительству компрессорных станций



Ред.: *Артур Федорович, как продвигается проект реконструкции газопровода-отвода Чусовой–Березники–Соликамск? Какие работы уже идут? Успеете ли вы завершить его, как планировалось, в 2014 году?*

А.Е.: Реконструкция газопровода-отвода Чусовой–Березники–Соликамск (ЧБС) идет строго по плану и будет завершена в 2014 году. В настоящее время строительство этого объекта идет полным ходом. Построен участок 2-й нитки газопровода ЧБС с нулевого по 47 км.

Несмотря на все сложности 2012 года, построен участок второй нитки газопровода Чусовой–Березники–Соликамск с нулевого по 47 км

В прошлом году был выполнен большой объем подготовительных работ по получению экспертиз проекта, разрешительных документов, отводу земель, разработке рабочей документации и комплекта объекта. Профессионализм строителей и, как следствие, высокая производительность труда позволили завершить работы на данном участке газопровода в короткие сроки.

В 2013 году перед нашей компанией поставлена еще более сложная задача: осуществить ввод в эксплуатацию газопровода ЧБС-2 на участке с 47 по 180 км протяженностью 133 км.

Для выполнения задачи на объекте была организована многосменная работа нескольких потоков на разных участках, благодаря чему на сегодняшний день уже завершается строительство участка газопровода 47–93 км. Одновременно ведутся работы и на участке трассы 93–131 км. Данные участки будут своевременно введены в эксплуатацию.

На самом сложном участке трассы — с 131 по 180 км, на котором трубопровод будет проходить по территориям шахтных разработок, — в настоящее время ведутся работы по отводу земли и разработке документации с учетом данных особенностей. Чтобы не терять время, подрядчиком производится сварка трубных секций на трубо-сварочной базе. И как только будут завершены землеустроительные и проектные работы, начнется вывоз двухтрубных секций на трассу и сварка трубопровода в нитку.

Учитывая особый контроль за ходом реализации инвестиционного проекта со стороны Минэнерго, нами как заказчиком будет приложено максимум усилий для соблюдения директивного срока ввода объекта в эксплуатацию.

Что касается 2014 года, то согласно разработанным мероприятиям в следующем году планировалось строительство 1-й нитки газопровода ЧБС протяженностью 180 км.

Ред.: *Какие планы в 2013 году на работы по проекту реконструкции кольцевого газопровода Московской области (КГМО-1)? Были ли решены проблемные вопросы проекта?*

А.Е.: На сегодняшний день одним из основных объектов, по которому ведутся активные строительные работы, является реконструкция газопровода Московской области — КГМО-1 на участке КС «Воскресенск» — КС «Серпухов». Газопровод здесь проходит по трем районам Московской области: Серпуховскому (0–23,5 км), Ступинскому (23,5–68,8 км), Коломенскому (68,8–99 км) и имеет протяженность 99 км; кроме того, участок газопровода-отвода к ГРС Кашира проходит по Каширскому району.

В 2011 году начато строительство данного объекта. Генподрядчиком назначено ООО «Газпромстройинвест». В декабре 2011 года введена в эксплуатацию линейная часть первого этапа строительства трубопровода протяженностью 25,8 км. В сентябре 2012 года начались строительномонтажные работы по второму этапу строительства.

Согласно Комплексной программе повышения надежности газотранспортной системы ООО «Газпром трансгаз Москва» на 2013–2017 годы, утвержденной 18.01.2013 года Председателем Правления ОАО «Газпром» А.Б.Миллером, окончание строительства всего газопровода КГМО-1 на участке КС «Воскресенск» — КС «Серпухов» предусмотрено в 2013–2015 годах.

Ред.: *На каком этапе сейчас находятся работы по проекту расширения мощностей газопровода Россия–Турция на участке Изобильное–Джубга? Когда будет введена КС «Кубанская»? Каковы сроки исполнения этого проекта?*

А.Е.: На сегодняшний день в рамках инвестиционного проекта расширения мощностей газопровода Россия–Турция на участке Изобильное–Джубга для обеспечения поставок газа в газопро-

вод Джубга–Лазаревское–Сочи активно ведутся строительномонтажные работы как по строительству новой КС «Кубанская», так и по расширению существующей КС «Краснодарская».

Данный проект является важнейшим для обеспечения надежного газоснабжения Краснодарского региона и входит в перечень основных строек ОАО «Газпром» на 2012–2013 годы. Правлением ОАО «Газпром» установлены следующие сроки ввода в эксплуатацию: КС «Кубанская» — ноябрь 2013 года, КС «Краснодарская» — декабрь 2013 года.

Работы по строительству КС «Кубанская» были начаты 01.08.2012 года. За это время проделана большая работа, и уже сейчас можно увидеть очертания будущей КС. На сегодняшний день работы ведутся по всем основным подбъектам.

Основные усилия направлены на монтаж основного технологического оборудования и систем энергоснабжения КС. Активно ведется монтаж четырех ГПА-12М-03 «Урал» производства ООО «Искра-Турбогаз». Полностью выполнен их крупноблочный монтаж, в том числе смонтированы турбоблоки и нагнетатели.

Параллельно ведутся работы по внутриблочному монтажу оборудования, монтажу систем КИПиА и электроснабжения ГПА. Выполнен монтаж установки очистки газа, в том числе четырех пылеуловителей производства ОАО «Машиностроительный завод «ЗиО-Подольск».

Выполнен монтаж оборудования электростанции собственных нужд, состоящей из пяти ГПЭС единичной мощностью 315 кВт производства ОАО «Звезда-Энергетика». Также смонтировано электротехническое оборудование в здании ЗРУ 10 кВ и ПЭБ.

Полностью выполнены монтаж, сварка и укладка межцеховых технологических коммуникаций, укладка подключающих шлейфов, обвязка ГПА и пылеуловителей. Осуществлена укладка коллекторов топливного и импульсного газа. Выполнены гидротиспытания данных коммуникаций и подключение трубопроводов узла

подключения КС к МГ Россия–Турция. Ведется прокладка внутри- и внеплощадочных сетей электроснабжения площадки КС, сетей водоснабжения и канализации, тепловых сетей.

Выполнен монтаж блок-модульной котельной. Закончена наружная кирпичная кладка здания производственно-энергетического блока (ПЭБ), ремонтно-механической мастерской (ПММ), проходной с узлом связи. Ведутся работы по внутренней отделке помещений. В здании ПЭБ будет располагаться помещение операторной по управлению основным оборудованием КС. Ведется устройство автомобильных дорог к площадке КС и площадке артскважин.

Также строятся здания ЗРУ-10 кВ, склад хранения газовых баллонов, насосная противопожарного водоснабжения, очистные сооружения сточных вод и другие объекты.

В целом строительномонтажные работы осуществляются в соответствии с утвержденным графиком.

Темпы работ, состояние комплектации объекта оборудованием и материалами позволяют сегодня говорить о том, что поставленная перед ЗАО «Газпром инвест Юг» задача обеспечить ввод в эксплуатацию КС «Кубанская» в ноябре 2013 года будет выполнена.

Одновременно осуществляет второй этап инвестиционного проекта — расширение существующей КС «Краснодарская», в рамках которого будет построена вторая очередь установки подготовки газа к транспорту (УПГТ-2) производительностью 23,2 млн м³/сут., увеличена мощность двух ГПА с 12 МВт до 16 МВт, а также построен новый административно-бытовой корпус для размещения персонала, обслуживающего КС.

Увеличение производительности КС «Краснодарская» вместе со строительством новой КС «Кубанская» должны привести к увеличению пропускной способности экспортного газопровода Россия–Турция. Поэтому к заказчику предъявляются жесткие требования по обеспечению срока ввода объекта в эксплуатацию.

Строительно-монтажные работы на объекте были начаты в декабре 2012 года. Выполнение работ значительно затрудняет горный рельеф строительной площадки.

Особое внимание разработчиками проекта уделено защите площадки УПГТ-2 от возможных оползней и подтоплений. Для этого необходимо проделать большой объем работ по устройству подпорной стенки длиной 400 метров, основой которой являются буронабивные сваи диаметром 800 мм и длиной 15–17 метров. Отвод талых и дождевых вод от площадки УПГТ-2 будет осуществляться по нагорным каналам, идущим по всему пери-

В 2013 году перед нами поставлена еще более сложная задача: планируется ввод в эксплуатацию газопровода ЧБС-2 на участке с 47 по 180 км протяженностью 133 км

метру вокруг площадки. На сегодняшний день 90% работ по защите площадки выполнено.

Параллельно ведутся работы по устройству фундаментов под оборудование и сооружения на площадке УПГТ-2. До 20 июля 2013 года планируется закончить работы по устройству фундаментов и обеспечить готовность к монтажу основного технологического оборудования УПГТ-2.

Ведется строительство нового двухэтажного здания АБК. Сдачу

Одним из основных объектов является реконструкция газопровода КГМО-1 на участке КС «Воскресенск» — КС «Серпухов»

в эксплуатацию здания АБК запланировано приурочить к «Дню работников нефтяной и газовой промышленности» — 1 сентября 2013 года.

В конце 2013 года планируется начать работы по третьему этапу данной стройки — реконструкция технологической связи ООО «Газпром трансгаз Краснодар» (МГ «Голубой поток») с окончанием работ в 2014 году.

АЛЕКСАНДР ДУДКА:

КОМПЛЕКТАЦИЯ ИДЕТ ОПЕРЕЖАЮЩИМИ ТЕМПАМИ

Интервью с и.о. заместителя генерального директора по материально-техническому снабжению и комплектации



Ред.: Александр Георгиевич, каковы достижения 2012 года по вашему направлению?

А.Д.: Для безопасного и надежного дальнейшего функционирования объектов — крупных и не очень — качественная комплектация оборудованием стала одним из главных условий реализации инвестиционной программы ОАО «Газпром». В этой связи предприятию многое удалось сделать за 2012 год.

В прошлом году было введено в эксплуатацию 314,2 км газопроводов, подключено 60 газовых скважин и 6 АГРС. Осуществлен ввод объектов КИТСО и САЗ и

ально-технических ресурсов службой МТОиК.

Особенности и подводные камни в работе нашей службы связаны, в основном, с двумя аспектами. Во-первых, это сложность — порой уникальность — необходимого оборудования и, как следствие, увеличение сроков его поставки. Другая проблема — периодическое изменение проектов.

В обоих случаях требуется грамотное регулирование процесса. Благодаря высокому профессионализму, быстрой реакции специалистов службы МТОиК это становится возможным, что и доказали в очередной раз итоги прошлого года.

Ред.: Наверняка вы уже работаете и над перспективной. Расскажите, пожалуйста, об основных проектах 2013 года...

А.Д.: Работа по комплектациистроек непрерывна. Для обеспечения безостановочного производства параллельно с организацией поставок оборудования для вводных и задельных объектов в 2013 году ведется посто-

янная работа по контролю за поставками.

На 2013 год для ЗАО «Газпром инвест Юг» Инвестором запланирован ввод значительного количества объектов, и оперативные показатели первого полугодия уже говорят о работе службы МТОиК с опережением графика. Кроме того, с целью эффективного использования финансовых ресурсов, оптимизации материально-технического обеспечения «Газпром инвест Юг» в 2013 году проводится активная работа по сокращению уровня запасов МТР.

В настоящее время работа нашей службы сосредоточена на реализации укомплектованиястроек инвестиционных объектов с повышением надежности и обеспечением газоснабжения г. Сочи и олимпийских объектов в короткие сроки.

На данный момент проработан вопрос поставки для объектов КС «Краснодарская» и КС «Кубанская» газотурбинных установок, теплосантехнического, нестандартизированного и насосно-ком-



Оперативные показатели первого квартала уже говорят о работе службы МТОиК с опережением графика

еще целого ряда в составестройки «Реконструкция I и II очередей Астраханского газового комплекса (АГК)». Приятно констатировать, что настоящие достижения осуществлены, прежде всего, благодаря своевременности и полноте поставок матери-

прессорного оборудования, заключен договор с контрагентом на поставку установки подготовки газа к транспорту.

В полном объеме необходимыми МТР обеспечено строительство газопровода-отвода на Джубгинскую ТЭС.

Однако одним из приоритетных направлений деятельности нашего Общества остается ввод в 2013 году астраханского объекта «Установка изомеризации пентан-гексановой фракции», входящего в состав стройки «Реконструкция I и II очередей Астра-

ханского газового комплекса (АГК) как единого промышленного объекта». Основные усилия направлены на поставку самой установки, которая является едва ли не самым сложным и современным оборудованием за последнее время. Ее изготовление зарубежными заводами начато в 2009 году; в работе отслеживания условий контракта с импортным поставщиком действует целая команда.

Подводя итоги, нельзя не отметить, что службой МТОиК в соответствии с поручениями инвесто-

ра обеспечивается своевременная комплектация как плановых

Одним из приоритетных направлений деятельности «Газпром инвест Юг» остается ввод в 2013 году астраханского объекта «Установка изомеризации пентан-гексановой фракции»

объектов текущего года, так и инвестпроектов, реализация которых планируется в 2014 году.

СЕРГЕЙ ШОШНИКОВ: КАЧЕСТВО ТОПЛИВА БУДЕТ СООТВЕТСТВОВАТЬ ЛУЧШИМ МИРОВЫМ СТАНДАРТАМ

Интервью с и.о. заместителя генерального директора по строительству объектов добычи, газоснабжения и переработки

Ред.: Сергей Владимирович, расскажите, пожалуйста, о текущих работах по проекту реконструкции Астраханского газоперерабатывающего завода (АГПЗ). Какими результатами можно гордиться?

С.Ш.: АГПЗ, основанный в 1981 году, является крупнейшим предприятием юга России по добыче, переработке и транспортировке газа, серы и жидких углеводородов. АГПЗ осуществляет переработку пластового газа, газового конденсата и нефти с получением широкого ассортимента товарной продукции.

Сегодня ООО «Газпром добыча Астрахань» вышло на уровень добычи и переработки газа 12 млрд м³ в год с производством серы 3,8 млн тонн, бензина 856 тыс. тонн, дизтоплива 718 тыс. тонн, мазута 374 тыс. тонн, сжиженного газа 240 тыс. тонн.

Предприятие является крупнейшим в России газохимическим комплексом. Основная работа направлена на модернизацию производства, техническое переоснащение предприятия в рамках стройки «Реконструкция

I и II очередей Астраханского газового комплекса (АГК) как единого промышленного объекта». Реконструкция завода ведется с 1995 года. С 2007 года, согласно распоряжению ОАО «Газпром» от 04.10.2006 №283, заказчиком по реализации данного инвестиционного проекта назначено ЗАО «Газпром инвест Юг».

Один из важных объектов реконструкции ООО «Газпром добыча Астрахань» — расширение производств №3, №6 по переработке газового конденсата на Астраханском ГПЗ, целью которого является:

- гарантированная переработка конденсата и ШФЛУ, исходя из приема на переработку 12 млрд м³ в год газа (в перспективе — увеличение до 4 млн тонн в год конденсата и до 720 тыс. тонн в год ШФЛУ);
- увеличение глубины переработки сырья;
- повышение качества и экологических характеристик товарной продукции (принятые решения позволяют после реконструкции получать товарное дизтопливо с содержанием серы до

0,05% масс, в перспективе до 0,001% масс, бензины с содержанием бензола менее 1%);

- улучшение структуры бензинов за счет увеличения содержания в их составе изокомпонентов и снижения ароматики;
- увеличение объема товарной продукции, расширение ассортимента с увеличением доли вы-

Одним из важных объектов реконструкции ООО «Газпром добыча Астрахань» является расширение производств №3, №6 по переработке газового конденсата

сокооктановых бензинов от общего количества бензинов: при переработке 3 млн тонн в год

В 2010 году были построены и введены установка получения сырья для каталитических процессов и блок выделения бензольной фракции

конденсата — до 50–70% от их общего объема производства.

Реконструкцию производства №3 ЗАО «Газпром инвест Юг» начало созданием новых очистных сооружений для освобождения и подготовки площадки строительства установок гидроочистки и изомеризации.

ЗАО «Газпром инвест Юг» в полной мере может гордиться построенными и введенными в 2010 году установкой получения сырья для каталитических процессов и блоком выделения бензольной фракции, которые позволяют осуществлять работу блока рифор-



Ввод в 2012 году наливной эстакады светлых нефтепродуктов: увеличение ж/д путей составило 2,8 км, а возможность отгрузки топлива увеличилась на 3306 тыс. тонн в год

минга в режиме средней жесткости (по качеству катализата) в течение всего периода работы с высокими технико-экономическими показателями.

Также с их помощью можно получать автобензины всех необходимых марок (включая АИ-98 или супер-98) без использования при-

С новой установкой изомеризации пентан-гексановой фракции объемы производства высокооктановых автомобильных бензинов возрастут

возных дорогостоящих добавок, получать автобензины высокооктановых марок с содержанием бензола менее 1% масс.

В 2012 году ввели объект «Комбинированная установка гидроочистки топлив. Блок гидроочистки бензина. Промпарк гидроочистки бензина», который предназначен для очистки фракций НК-180°C. Производительность блока — 2 млн тонн в год по сырью, степень очистки продукции — 0,03% масс общей серы.

Ведется реконструкция иных технологических объектов, где осуществляется смешение компонентов товарных бензинов: промежуточных парков установок, установок обеспечения техническим воздухом и воздухом, азотом, водородом, КИП.

В связи с увеличением мощности основных технологических установок реконструируются общезаводские вспомогательные объекты, которые включают в себя котельную, электроподстанции и прочие объекты энергоснабжения, объекты водоснабжения и канализации, очистные сооружения. Также общезаводскими являются ремонтно-механические цеха, ЦЗЛ, пожарное депо, объекты газовой безопасности, складские базы оборудования и материалов, военизированная охрана, административно-бытовые и бытовые корпуса.

Определено, что на производстве №6 эстакада налива ЛВЖ работает на пределе возможностей и к тому же имеет устаревшее и физическое изношенное оборудование. Заказчиком принято решение о ее реконструкции с оснащением технологией точечного налива. Разработку проекта и комплектную поставку установки выполнила немецкая фирма MAVEG.

ЗАО «Газпром инвест Юг» в 2012 году ввело объект «Наливная эстакада светлых нефтепродуктов», увеличение ж/д путей которой составило 2,8 км, а возможность отгрузки топлива увеличилась на 3306 тыс. тонн в год. Мы обеспечили ввод объекта «Склад нефтепродуктов У515. Расширение», тем самым увеличили объем приема, хранения и отгрузки товара.

Также в 2013 году положено начало реконструкции основных объектов «Комбинированная установка гидроочистки топлив», «Комбинированная установка по переработке газового конденсата У1.731 (расширение). Блок АТ».

Таким образом, реализация проекта по реконструкции Астраханского ГПЗ обладает хорошими экономическими показателями, имеет перспективу в части расширения по улучшению показателей продукции, использует наиболее передовые и современные технологии, утилизирующие выбросы, отходы, стоки для снижения экологической нагрузки производств по переработке конденсата, хранению и отгрузке товарной продукции.

Ред.: *Еще хотелось бы услышать подробнее о строительстве установки изомеризации. Какие преимущества она создаст?*

С.Ш.: Установка изомеризации пентан-гексановой фракции предназначена для производства стабильного изомеризата — высокооктановой добавки к моторному топливу. Мощность установки по сырью составляет 300 тыс. тонн в год. Лицензиаром технологии изомеризации является французская фирма Axens.

Этот процесс предусматривает низкотемпературную каталитическую изомеризацию пентан-гек-

сановой фракции в среде высокоактивного платиносодержащего катализатора. Благодаря оптимальному температурному режиму побочные реакции крекинга и коксообразования максимально снижены.

С новой установкой объемы производства высокооктановых автомобильных бензинов значительно вырастут, их качество будет полностью соответствовать классу Евро-5. Реализация этого проекта позволит не только увеличить производство высокооктановых автобензинов, но и повысить эффективность деятельности предприятия в целом.

Ред.: *Согласовал ли Инвестор проекты обустройства Восточно-Прибрежного и Черноерковского месторождений? Когда они будут реализованы?*

С.Ш.: Задание на проектирование инвестиционного проекта «Подключение скважин Восточно-Прибрежного месторождения» находится на согласовании у Инвестора — решается вопрос о возможной передаче данного инвестиционного проекта на реализацию в ООО «Газпром добыча Краснодар».

Проектная документация инвестиционного проекта обустройства Черноерковского месторождения разработана на 90% — в настоящий момент она находится

на экологической экспертизе в Росприроднадзоре по Краснодарскому краю и Республике Адыгея. Реализация данного инвестиционного проекта планируется в 2014–2015 годах.

Ред.: *Относительно Оренбургского ГПЗ: в 2012 году планировалось закончить реконструкцию третьей очереди завода. Удалось ли выполнить этот план? Приступили ли вы к реконструкции первой и второй очереди завода?*

С.Ш.: Работы по модернизации оборудования установок 1У370 и 2У370 Оренбургского ГПЗ не были выполнены в 2012 году. По результатам опытного пробегу модернизированной установки 3У370 возникла необходимость внесения изменений в принятые проектом конструктивные и монтажные решения по обвязке пластинчатых теплообменников амин-амин и ребойлеров в части исполнения участков трубопроводов, контактирующих в процессе промывки с реагентом, из нержавеющей стали с отключением обтюраторами.

Данное решение на совещании в ОАО «Газпром» в сентябре 2012 года повлияло на внесение изменений в проектно-сметную документацию. Корректировка проекта в настоящее время завершена генеральным проекти-

ровщиком. По измененным спецификациям необходимо приобрести недостающие МТР. Производить работы по переобвязке возможно только во время планового останова установок 1У370 и 2У370.

В соответствии с планами ЗАО «Газпром инвест Юг» работы по завершению реконструкции третьей очереди завода будут завершены в третьем квартале 2013 года.

В соответствии с планами ЗАО «Газпром инвест Юг» реконструкция третьей очереди Оренбургского завода будет завершена в третьем квартале 2013 года

В соответствии с техническим заданием по модернизации Оренбургского гелиевого завода планируется его перевооружение, модернизация и реконструкция объектов первой, второй и третьей очереди, направленные на увеличение выработки качественной товарной продукции за счет повышения степени извлечения целевых компонентов с учетом измененного состава перерабатываемого сырья; затем приведение существующего производства в соответствие требованиям нормативных документов.

МИННАСЫР МУФТАХОВ: МНОГИЕ ПРОЕКТЫ 2013 ГОДА РЕАЛИЗУЮТСЯ С ОПЕРЕЖЕНИЕМ ГРАФИКА

Интервью с и.о. заместителя генерального директора по строительству и реконструкции газопроводов и газораспределительных станций

Ред.: *Миннасыр Хайдарович, чем отметился 2012 год?*

М.М.: В 2012 году наша служба выполнила план по строительству и реконструкции объектов трубопроводного транспорта, а по некоторым пунктам и перевыполнила:

вместо шести запланированных объектов было введено десять: из них шесть газораспределительных станций, реконструировано порядка 150 км газопроводов и построено более 150 км воздушных линий электропередачи.

Одним из наиболее крупных реализованных проектов в ЗАО «Газпром инвест Юг» стало строительство и ввод в эксплуатацию самой большой газораспределительной станции в Краснодарском крае «Реконструкция ГПС №4а в

г.Краснодаре» производительностью 600 тыс. м³/час, которая позволит запустить второй и последующие энергоблоки Краснодарской ТЭЦ. В связи с чем у жителей краевого центра — города Краснодара — не будет недостатка в необходимом количестве газа, тепла и электроэнергии.

Во исполнение резолюции Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллера от 06.07.2012 № 01-1799 о газификации Ростовской области в рамках реализации «Программы газификации регионов РФ на 2012 год», а также учитывая обращение Главы Республики Калмыкия А.М. Орлова о высокой социальной значимости строительства газопровода и ГРС был введен в эксплуатацию в 2012 году объект «Газопровод-отвод и ГРС в с. Кануково, Республика Калмыкия». Ввод объекта позволит реализовать новые инвестиционные проекты в реальном секторе экономики Республики Калмыкия и обеспечит надежное газоснабжение потребителей.

В 2012 году наша служба перевыполнила план по строительству и реконструкции объектов трубопроводного транспорта: вместо шести запланированных объектов было введено десять

Кроме того, для обеспечения надежного газоснабжения Казанского промышленного узла и потребителей Республики Татарстан и увеличения пропускной способности действующего газопровода Миннибаево–Казань в 2012 году был введен Первый этап стройки «Реконструкция газопровода Миннибаево–Казань на участке 220–285 км» в составе: 61,3 км газопровода Ду 700, камера приема и камера запуска, линия электропередачи ВЛ 10 кВ 72,5 км, системы технологической связи, телемеханики и автоматики.

Что касается проектов, реализуемых в зоне ответственности ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород», то для увеличения мощности АГРС и пропускной способности газопровода и обес-



печения возросшей потребности народного хозяйства Республики Марий-Эл в 2012 году был введен третий этап стройки «Реконструкция газопровода-отвода км 0 – км 54 и ГРС Йошкар-Ола» в составе: ГРС г. Йошкар-Ола мощностью 300 тыс. м³/час, линия электропередачи, оптоволоконная линия связи 64,1 км, кабельная линия связи 10,8 км.

Также для повышения надежности и удовлетворения растущей потребности промышленности, обеспечения объектов народного хозяйства Нижегородской области в 2012 году введен первый этап стройки «Газопровод-перемычка между газопроводом Починки–Грязовец и газопроводом-отводом к Горьковскому промышленному узлу км 0» в составе: газопровод Ду 1200 — 46,5 км, узел запуска и узел приема очистного устройства, линия электропередачи ВЛ10 кВ 51,3 км.

В результате реконструкции стройки «Реконструкция ГРС «Воробьи»» производительность ГРС выросла в 80 раз — с 1,25 тыс. до 100 тыс. м³ газа в час. Необходимость серьезного увеличения производительности станции была вызвана появлением в регионе уже в недалекой перспективе ряда новых крупных потребителей газа. В частности, это предприятия индустриального парка «Ворсино», в первую очередь, строящийся на его территории современный электрометаллургический комбинат.

Для обеспечения новых потребителей газом в рамках рекон-

струкции ГРС также были построены два выходных газопровода давлением 0,6 МПа и 1,2 МПа соответственно. Последний будет снабжать газом, в том числе, предприятия парка «Ворсино».

Реконструкция ГРС «Воробьи» также позволит значительно повысить надежность работы и безопасность обслуживания оборудования станции, а в конечном итоге будет способствовать бесперебойному и безаварийному снабжению природным газом потребителей Калужской области.

И один из наиболее важных объектов Нижегородской области — для обеспечения возрастающей потребности в газе ДП ОАО «Выксунский металлургический комбинат» введен второй пусковой комплекс стройки «Газопровод-отвод и ГРС Выкса Нижегородской области» в составе: ГРС 160 тыс. м³/час, линия электрооборудования 13,8 км, оптоволоконная линия связи 129,8 км.

Для достижения устойчивого роста, социально-экономического развития и высоких показателей качества жизни населения, обеспечения бесперебойного газоснабжения предприятий Самарской области в 2012 году введена стройка «Реконструкция ГРС-22 г. Ульяновск» в составе: ГРС — 250 тыс. м³/час, газопровод-отвод Ду 500–350 км, линия электропередач 1,8 км.

В инвестиционную программу 2013 года включено строительство и реконструкция 18 строек, из которых 16 вводных, некоторые из них — это «Реконструкция газопровода-отвода Оханск–Киров», «Реконструкция II нитки конденсатопровода УКПГ-16 Карачаганакского НКМ-ГПЗ», «Реконструкция газопровода-отвода к ГРС-17 г. Новокуйбышевск», «Реконструкция газопроводов-отводов Чусовой–Березники–Соликамск 1,2», «Реконструкция газопровода Кореновск–Динская», «Реконструкция магистрального газопровода Майкоп–Самурская–Сочи» и т.д.

Например, проект реконструкции газопровода-отвода Оханск–Киров. Причина — срок эксплуатации газопровода более 35 лет и необходимость увеличения объе-

ма поставок газа в Кировскую область.

Ред.: *А на какой стадии сейчас реконструкция газопровода Оханск–Киров?*

М.М.: По этой стройке разработана проектная и рабочая документация, проведен выбор генерального подрядчика на производство СМР, под планируемые в 2013 году объемы к строительству закуплены в полном объеме и поставлены на площадку строительства материалы и оборудование централизованной поставки.

На сегодняшний день ведется строительство газопровода общей протяженностью 84 км на участках первого и второго пусковых комплексов на территории Пермского края и Удмуртской Республики в зоне ответственности ООО «Газпром трансгаз Чайковский».

Выполнен комплекс работ по монтажу линейной части газопровода на участке 39 км (примерно 50% от объема работ, запланированных на 2013 год), завершены работы по подготовке

территории строительства на оставшихся участках, а также по подготовке основного производства (укрупненная сборка оборудования, сварка двухтрубных секций на линейную часть газопровода).

Также ведется строительство объектов инфраструктуры предстоящей Олимпиады 2014 года в Сочи, таких как «Газопровод-отвод от газопровода Джубга–Лазаревское–Сочи до Туапсинского НПЗ», «Газопровод-отвод Ду 500 мм протяженностью 12 км и ГРС «Северная» производительностью 83,39 тыс. м³/час». Эти объекты предназначены для обеспечения потребности в природном газе потребителей Туапсинского района, г. Туапсе и ООО «РН-Туапсинский НПЗ». Проектируемый газопровод-отвод подключается к сухопутному участку №3 «Туапсе» газопровода Джубга–Лазаревское–Сочи. Данный инвестиционный проект предназначен для подачи на объект «Газотурбинная установка тепловой электрической станции ООО «РН-Туапсинский НПЗ»» мощностью 150

МВт (с возможностью выдачи 30–40 МВт для покрытия нагрузок в случае возникновения аварийной ситуации в период проведения XXII Олимпийских зимних игр и XI Паралимпийских зимних игр 2014 года в г. Сочи), который входит в «Программу строительства олимпийских объектов и развития города Сочи как горноклиматического курорта». Поэтому его разработка проводилась в установленном ОАО «Газпром» порядке.

Кроме того, в инвестиционную программу 2013 года входят шесть строек по «Программе развития газоснабжения и газификации Волгоградской области на период 2011–2013 годов», утвержденной 29.09.2011 Председателем Правления ОАО «Газпром» А.Б.Миллером. Это следующие стройки: «Реконструкция ГРС г. Камышин», «Реконструкция газопровода-отвода и ГРС Безымянский», «Реконструкция ГРС-3 р.п. Киквидзе», «Реконструкция ГРС-9 г. Волгоград», «Реконструкция ГРС-1 г. Волгоград» и «Реконструкция газопровода-отвода и ГРС Алексеевская».

СТАНИСЛАВ МЕДВЕДЕВ:

ПОВЫШЕНИЕ НАДЕЖНОСТИ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ — ПРИОРИТЕТНАЯ ЗАДАЧА

Интервью с заместителем генерального директора по строительству и реконструкции подземных хранилищ газа

Ред.: *Станислав Данилович, Инвестор определил, что в 2012–2015 годах будут реализованы 11 инвестиционных проектов по реконструкции ПХГ. Расскажите, пожалуйста, как идет реализация данной программы?*

С.М.: Расскажу о наиболее важных проектах. Реконструкция Калужского ПХГ вызвана моральным и физическим старением оборудования. Было принято решение о размещении первоочередного нового оборудования на новой площадке с южной стороны существующей промплощадки ПХГ.

Необходимость реконструкции третьей очереди Касимовского ПХГ обусловлена тем, что суще-

ствующее оборудование внутриплощадочных технологических коммуникаций газосборных сооружений, введенных в эксплуатацию в 1987 году, полностью амортизировало свою стоимость и нуждается в замене.

ЗАО «Газпром инвест Юг» реализует данные инвестиционные проекты с 2007 года. За прошедший период разработана в полном объеме проектная и рабочая документация, получено положительное заключение государственной экспертизы, разрешение на строительство, оформлены правоустанавливающие документы на вновь отводимые земельные участки. Проект получил положительное заключение

экспертизы ОАО «Газпром». Ожидается получение решения ОАО «Газпром».

Удмуртский резервирующий комплекс создается на базе дей-

Удмуртский резервирующий комплекс создается для регулирования сезонной неравномерности газопотребления и доведения суточного отбора газа до 44,9 млн м³/сут.

ствующего Карашурского ПХГ для бобриковского горизонта с расширением мощностей для регулирования сезонной неравномерности газопотребления и до-

ведения суточного отбора газа до 44,9 млн м³/сут.

Необходимость создания связана с нарастающим объемом потребления газа в Удмуртии, Татарстане, Пермском крае, а также с обеспечением надежности транспортировки газа из Западной Сибири.

Расширение Касимовского ПХГ свыше 9 млрд м³ активной

Касимовское ПХГ будет расширено на свыше 9 млрд м³ активной емкости, суточная производительность увеличится до 130 млн м³

емкости и увеличение суточной производительности до 130 млн м³ обусловлено необходимостью удовлетворения возрастающей потребности в природном газе и

Газопромысловые сооружения Степновского СПХГ будут расширены для увеличения объема хранения газа с 5080 млн м³ газа до 7430 млн м³

потребителей ЦФО. По своим геологическим условиям Касимовское ПХГ является единственным расположенным в Центральном экономическом районе, которое может быть расширено свыше 19 млрд м³ по общему объему газа.

ЗАО «Газпром инвест Юг» реализует данный инвестиционный проект с 2008 года. За прошедший период была разработана в полном объеме проектная и рабочая доку-

В рамках строительства Беднодемьяновского ПХГ предусмотрено сооружение КС на 60 МВт, установки подготовки газа и подключение 127 эксплуатационных скважин

ментация, получено положительное заключение государственной экспертизы и завершается ведомственная экспертиза, получено разрешение на строительство. С ноября 2010 года приступили к производству строительно-монтажных работ. За прошедший период выполнен основной объем общестроительных работ по объектам первого пускового комплекса.

Проект «Реконструкции газопромысловых сооружений Степновской СПХГ» разработан с целью расширения и реконструкции существующих технологических сооружений и коммуникаций для увеличения объема хранения газа с 5080 млн м³ до 7430 млн м³, а также доведения суточного отбора до 80 млн м³/сут.

ЗАО «Газпром инвест Юг» реализует данный инвестиционный проект с 2011 года. За прошедший период выполнен большой объем работ и частичный ввод объектов.

Реконструкция ПХГ

В число 11 инвестиционных проектов, запланированных к вводу в 2012–2015 годах, входят:

- реконструкция газопромысловых сооружений и АСУ ТП Северо-Ставропольского ПХГ ООО «Кавказтрансгаз»;
- реконструкция газопромысловых сооружений Песчано-Умётской станции подземного хранения газа;
- реконструкция газопромысловых и компрессорных сооружений Елшанской станции подземного хранения газа;
- реконструкция Кирюшкинского ПХГ с расширением на активный объем 0,29 млрд м³;
- реконструкция Совхозного ПХГ;
- реконструкция Калужского ПХГ;
- техперевооружение Московского УПХГ;
- реконструкция третьей очереди (ГСП — 4,5,6,7);
- удмуртский резервирующий комплекс;
- расширение Касимовского ПХГ свыше 9 млрд м³ активной емкости и увеличение суточной производительности до 130 млн м³;
- реконструкция газопромысловых сооружений Степновской СПХГ.

Ред.: *Какие задачи ставятся перед новыми ПХГ?*

С.М.: Беднодемьяновское ПХГ необходимо для покрытия сезонной неравномерности потребления газа в центральной части РФ. В рамках строительства предусмотрено сооружение КС мощностью 60 МВт, установки подготовки газа и газосборных пунк-

тов, бурение и подключение 127 эксплуатационных скважин.

ПХГ будет вводиться в эксплуатацию поэтапно. К сезону отбора 2015–2016 годов, когда хранилище начнет работу, планируется ввести активную емкость на 2 млрд м³ газа, КС и 41 эксплуатационную скважину.

К осенне-зимнему периоду 2019–2020 годов предусмотрен вывод хранилища на проектные показатели: активная емкость — 5 млрд м³ газа, максимальная суточная производительность на начало сезона отбора — 70 млн м³, среднесуточная производительность в декабре-феврале — 43 млн м³.

Строительство Арбузовского ПХГ в Республике Татарстан обусловлено необходимостью повышения надежности газоснабжения и эффективности регулирования сезонной неравномерности газоснабжения РТ. Объектом инвестирования является вновь создаваемое здесь ПХГ, которое представляет собой комплекс инженерно-технических сооружений и естественных емкостей в водоносном пласте-коллекторе.

Основной целью данного специализированного предприятия будет являться регулирование сезонной неравномерности подачи газа в системе газоснабжения. Это достигается за счет хранения природного газа в подземном пласте во время периода закачки газа (весна-лето) и подачи его из пласта потребителю во время периода отбора газа (осень-зима).

Проектом будет предусмотрено строительство единой промышленной площадки сбора, подготовки и компримирования газа с агрегатами ГПА-4РМП (производства ОАО «Сатурн — Газовые турбины») в количестве четырех штук со всеми необходимыми вспомогательными объектами и сооружениями на расстоянии 1 км юго-западнее деревни Подлесная Шентала.

Промплощадка будет максимально приближена к скважинному полю на Арбузовском поднятии. В декабре 2012 года был заключен договор с проектным институтом ДОО «Газпроктинжиниринг» на выполнение проектных и изыскательских работ по объекту.

ВАСИЛИЙ ОСЬМАК: ЗАЛОГ УСПЕХА — СПЛОЧЕННЫЙ КОЛЛЕКТИВ

Интервью с заместителем генерального директора по корпоративной защите и работе с персоналом



Ред.: *Василий Иванович, что включает в себя социальная политика Общества?*

В.О.: Социальная политика нашей компании включает широкий спектр задач: решение вопросов охраны здоровья и негосударственного пенсионного обеспечения, организация и проведение корпоративных мероприятий, работа с ветеранами и молодежью и т.д. Очевидно, что от качества выполнения этих работ зависит результат деятельности ЗАО «Газпром инвест Юг» в целом. Именно поэтому над реализацией социальной программы трудится профессиональный коллектив.

Основой решения проблем охраны здоровья работников Общества является заключение договоров добровольного медицинского страхования с ОАО «СОГАЗ» на предоставление квалифицированной медицинской помощи в лучших медицинских учреждениях г. Москвы и регионах деятельности Общества. Составной частью социальной политики Общества является негосударственное пенсионное обеспечение.

Ред.: *Что вы делаете для привлечения и успешной адаптации молодых кадров?*

В.О.: Во-первых, ежегодно компания организует проведение производственной и преддипломной практики студентам вузов нефтегазового профиля, которым предоставляются рабочие места, обеспечивающие наибольшую эффективность прохождения практики и отвечающие требованиям программ.

При поступлении на работу для молодых специалистов проводятся мероприятия по ознакомлению с предприятием, собеседования по разъяснению корпоративной культуры Общества. Им назначаются наставники, которые помогают вчерашним выпускникам вузов адаптироваться к новому месту работы, узнать все тонкости своих должностных обязанностей, влиться в коллектив. Для более успешной адаптации молодых специалистов на предприятии составляется график обучения по программе «Школа подготовки молодых специалистов» в НОУ «Корпоративный институт ОАО «Газпром»».

Кадровая политика направлена на создание условий для дальнейшего профессионального роста и развития персонала, а также для повышения его мотивации к эффективному и качественному выполнению своей работы.

В ЗАО «Газпром инвест Юг» работает большое количество сотрудников в возрасте до 35 лет. Причем очень много молодых работников занимают руководящие должности начальников и заместителей начальников управлений и отделов. Руководство компании не боится доверять молодежи самые ответственные направления деятельности, и она оправдывает своими успехами это доверие.

Для пополнения кадровых ресурсов высококлассными специалистами компания сотрудничает с такими крупными институ-

тами, как РГУ нефти и газ им. И.М.Губкина, МГТУ им. Н.Э.Баумана, Брянский государственный технический университет. Работники Общества обучаются в аспирантурах этих и других вузов, получают второе высшее образование, проводят на своих кафедрах научные исследования.

Кадровая политика направлена на создание условий для дальнейшего профессионального роста и развития персонала, эффективного ведения бизнеса

В Обществе создан Совет по работе с молодыми специалистами, основными функциями которого является адаптация молодежи в коллективе, их «я» и повышение профессионального уровня.

Действует программа повышения квалификации и профессиональной переподготовки руководителей и специалистов ОАО «Газпром»

Под руководством совета регулярно проводится большое количество спортивных соревнований по различным видам спорта. Сборная ЗАО «Газпром инвест Юг» по футболу неоднократно принимала участие в турнирах на Кубки Российского футбольного союза, НТВ+, Радиостанции «Радио-Спорт», МГФСО «Спартак». Заняла призовые места в межотраслевом турнире на Кубок Министерства энергетики РФ «Нефть и Газ» и в турнире ООО «Газпром ВНИИГАЗ» на Кубок памяти В.В.Ремизова. Выиграла турнир среди дочерних компаний ОАО «Газпром» на Кубок «Газпром автоматизация».

Сборная ЗАО «Газпром инвест Юг» по хоккею стала сереб-

ряным призером Бриллиантового кубка Чемпионата РТХЛ 2011–2012 годов.

Ред.: А что касается опытных кадров?

В.О.: В организации действует программа повышения квалификации и профессиональной переподготовки руководителей и специалистов ОАО «Газпром». Для этого организовано сотрудничество с НОУ «Институт повышения квалификации и профессиональной переподготовки руководящих кадров» ОАО «Газпром», Учебно-исследовательским центром образования работников топливно-энергетического комплекса, Центром подготовки специалистов высшей квалификации ООО «Газпром ВНИИГАЗ» и др.

Основой решения проблем охраны здоровья работников Общества является заключение договоров добровольного медицинского страхования с ОАО «СОГАЗ»

Персонал обучается по новым и актуальным тематикам; обучение ежегодно проходит 30% работников Общества. Вся система обучения ориентирована на лич-

Активно развиваются спорт и физическая культура: участвуем и выигрываем спортивные турниры по футболу, хоккею и другим видам состязаний

ностные запросы сотрудников с учетом возрастающих требований производства и внедрения новых технологий, на развитие у работников необходимых навыков и компетенций. Реализуются программы профессиональной переподготовки для успешной производственной деятельности работника с учетом его должностного уровня и приоритетных решаемых задач.

По мнению руководства компании, ее работники — это фундамент, благодаря которому ЗАО «Газпром инвест Юг» с успехом решает поставленные задачи. Ра-



ботники Общества являются лауреатами отраслевых конкурсов ОАО «Газпром».

Ред.: Все крупные компании занимаются благотворительностью...

В.О.: И мы — не исключение! Одним из направлений внешней социальной политики компании является спонсорская и благотворительная деятельность. Возьмем, например, такую форму, как поддержка детей. ЗАО «Газпром инвест Юг» является партнером Благотворительного фонда помощи детям с раковыми заболеваниями «Настенька» при Российском онкологическом научном центре им. Н.Н.Блохина.

Оказывается финансовая помощь Региональному благотворительному общественному фонду «Иллюстрированные книжки для маленьких слепых детей» и Детскому реабилитационному центру «Вдохновение» (Московская область, село Никольское).

Не остаются без внимания культура и искусство: компания оказывает спонсорскую поддержку Благотворительному фонду поддержки деятелей искусства «Артист».

Для сохранения традиций многонациональной культуры России, популяризации народного творчества и воспитания корпоративной культуры с 2005 года ОАО «Газпром» проводит корпоративный фестиваль «Факел», в котором ЗАО «Газпром инвест Юг» также принимает активное участие.

Несколько слов и о поддержке Русской православной церкви. ЗАО «Газпром инвест Юг» оказывает финансовую поддержку Подворью Свято-Троице-Сергиевой лавры Московской области при Храме Живоначальной Троицы в Троицком подворье г. Москвы, Свято-Троицкой Симионова Обители Милосердия в п. Саракташ Оренбургской обл.

Ред.: Какие современные информационные системы вы используете?

В.О.: На сегодняшний день в Обществе функционирует несколько десятков информационных систем различного назначения. Базовой основой для большинства наших систем является платформа «1С: Предприятие. 8.2». По сути, на ней автоматизированы все наши основные бизнес-процессы. Естественно, есть мощная информационно-управляющая система бухгалтерского блока Общества, обеспечивающая ведение бухгалтерского, налогового и управленческого учета всей нашей деятельности.

Широко применяются специализированные системы подготовки и формирования сметных расчетов, системы контроля и приемки полного объема затрат по всем объектам строительства. Есть также информационные блоки, автоматизирующие деятельность планово-финансовой службы Общества, управление его персоналом, и еще целый ряд узкоспециализированных систем... 