

АРТУР ЕНАЛДИЕВ: НИ В ЧЕМ НЕ УСТУПАЯ ЗАПАДНЫМ АНАЛОГАМ



Ред.: Артур Федорович, какие из реализованных проектов в год юбилея компании Вы бы отметили особо?

А.Ф.: Наши топовые проекты — это введенные в 2007–2010 годах в эксплуатацию компрессорные станции КС-4 «Поляна» и КС-5 «Москово». Проекты были реализованы в полном объеме с заменой агрегатов и систем обеспечения ГПА, реконструкцией зданий-крытый и вспомогательных систем, а также с реконструкцией практически всех объектов компрессорных цехов.

На сегодняшний день эти КС в плане технического оснащения, эстетического облика, соответствия требованиям безопасности являются одними из лучших объектов ОАО «Газпром» и абсолютно ни в чем не уступают зарубежным аналогам, что неоднократно отмечалось руководством Инвестора.



Ред.: А текущий портфель заказов?

А.Ф.: Сейчас приоритетным направлением в рамках Управления по строительству компрессорных станций является реализация проекта по расширению мощностей газопровода Россия–Турция на участке Изобильное–Джубга для обеспечения поставок газа в газопровод Джубга–Лазаревское–Сочи, введенный в эксплуатацию в 2010 году. В рамках данного проекта планируется строительство новой компрессорной станции КС «Кубанская» и расширение КС «Краснодарская». Целью реализации проекта является надежное энергообеспечение г. Сочи как столицы зимних Олимпийских игр, а также развитие газификации в данном регионе.

Среди приоритетов — начало реализации проекта газопровода-отвода Чусовой–Березники–Соликамск. В феврале 2012 года в рамках рабочей поездки в Пермский край В.В. Путина местное руководство обратило его внимание на необходимость реконструкции данного объекта. Газопровод находится в эксплуатации с 70-х годов прошлого века, к нему подключены крупные населенные пункты и предприятия, работающие на экспорт. Для дальнейшего экономического роста в данном регионе необходимо увеличение поставок газа.

По поручению В.В. Путина была создана оперативная группа, в которую, в том числе, вошел и я. Мы разработали график мероприятий, необходимых для начала реализации этого проекта в 2012 году. Сегодня прикладываются все усилия для его выполнения; предстоит большая работа, ведь общая протяженность газопровода-отвода около 360 км и находится он в труднодоступных районах края, но мы сделаем все возможное, чтобы выполнить поручение и обеспечить завершение реконструкции объекта в 2014 году.

Ред.: Проект реконструкции кольцевого газопровода Московской области (КГМО-1) не менее важен?

А.Ф.: Безусловно. Старт проекта по реконструкции КГМО был предусмотрен в 2010 году. Однако ввиду того, что Московская область очень заселена, возникли вопросы с отводом земельных участков под строительство. К сожалению, в 1990-х годах, когда в Московском регионе наблюдался бум строительства, мало кто заботился о соблюдении норм по минимально допустимым расстояниям от газопровода до ближайших зданий. И в настоящее время мы столкнулись с тем, что коттеджные поселки стоят в непосредственной близости к газопроводу и вынос газопровода из минимально допустимой зоны для соблюдения соответствующих норм значительно усложняет процесс реконструкции.

КГМО-1 был построен более 40 лет назад и уже не отвечает современным требованиям надежности. Его мощностей не хватает для дальнейшего развития Московского региона. Как Заказчик мы начали реализацию этого проекта в 2011 году. В прошлом году был введен в эксплуатацию участок газопровода Воскресенск–Серпухов протяженностью 26 км. В 2012 году мы продолжаем реализацию этого глобального проекта.

Ред.: От координации каких подразделений ЗАО «Газпром инвест Юг» зависит общий успех?

А.Ф.: Нельзя выделить какое-то подразделение, итоговый результат зависит от слаженной и своевременной работы всех управлений. У нас нет второстепенных структур. Реализация любого проекта делится на несколько этапов. Задача руководства компании в том, чтобы все подразделения на каждом этапе работали как слаженный механизм, т.к. даже небольшой сбой на любом этапе может сорвать сроки реализации проекта в це-

лом. Если говорить о тех подразделениях, которые подчинены непосредственно мне, то это Управление энергетики, автоматизации и связи.

С 2007 года, когда ЗАО «Газпром инвест Юг» перешло в ранг Заказчика, на Управление энергетики, автоматизации и связи

были возложены задачи по обеспечению энергетики и автоматизации технологических процессов добычи, переработки, транспортировки и подземного хранения газа, созданию систем промышленной автоматизации, систем энергоснабжения, технологической связи, комплексов инженер-

но-технических средств охраны и средств антитеррористической защиты.

Работа Управления востребована на каждом объекте ЗАО «Газпром инвест Юг», а это примерно 200 объектов ежегодно. За 2011 год подразделением было введено 10 строек. 

СТАНИСЛАВ МЕДВЕДЕВ: ПХГ КАК ГАРАНТИЯ НАДЕЖНОСТИ

Ред.: Станислав Данилович, строительство и реконструкция ПХГ входит в функции компании...

С.Д.: Подземные хранилища газа являются неотъемлемой частью Единой системы газоснабжения России, позволяя гарантированно обеспечивать потребителей природным газом, независимо от времени года, колебаний температуры, форс-мажорных обстоятельств.

Расширение мощностей подземных хранилищ газа — одно из основных стратегических направлений как для ОАО «Газпром», так и для всей страны. В целях дальнейшего развития ПХГ Правлением ОАО «Газпром» одобрены Мероприятия по строительству, реконструкции и вводу объектов в 2011 году и задание по развитию системы подземного хранения газа по 2015 год, которые нацеливают отрасль на достижение суточной производительности ПХГ к 2015 году до 900 м³. Профильным компаниям и дочерним обществам, в частности ЗАО «Газпром инвест Юг», и поручено обеспечить реализацию этих мероприятий.

ЗАО «Газпром инвест Юг», являясь Заказчиком по реализации важнейших инвестиционных проектов ОАО «Газпром», осуществляет строительство и реконструкцию подземных хранилищ газа на территории России — Ставропольского края, Республики Мордовия, Республики Татарстан.

Основными направлениями реконструкции ПХГ являются замена физически и морально устаревшего оборудования, капитальный ремонт, реновация скважин в целях повышения их производительности, а в некоторых случаях —



строительство высокопроизводительных скважин-дублеров взамен низкодебитных, реконструкция газосборной сети и внутрипромысловых коллекторов, применение новых технических решений в технологических схемах сбора и подготовки газа, внедрение современных компрессорных агрегатов и АСУ ТП.

ЗАО «Газпром инвест Юг» реализовывает свои функции начиная со стадии проектирования объектов до момента ввода объектов в эксплуатацию и передачи их на баланс Инвестора, в тесном сотрудничестве с генпроектными организациями участвует в разработке рабочей документации, совместно с эксплуатирующими организациями осуществляет выбор генподрядных организаций. Непосредственно находясь на объектах строительства, компания осуществляет всесторонний контроль за графиком производства строительно-монтажных работ, качеством выполняемых работ, на завершающей стадии осу-

ществляет передачу объектов в эксплуатацию.

Ред.: Какие проекты сейчас реализует ЗАО «Газпром инвест Юг»?

С.Д.: В настоящее время на территории страны эксплуатируется 25 объектов подземного хранения газа, из которых 8 сооружены в водоносных структурах и 17 в истощенных месторождениях. Кроме того, 11 объектов ПХГ эксплуатируются более 35 лет, а 6 газохранилищ уже перешагнули 45-летний рубеж. В связи с этим необходимы коренная реконструкция и техническое перевооружение большей части действующих ПХГ.

В рамках этого Инвестор определяет первоочередные задачи и расставляет приоритеты на данном направлении: так, на предстоящие три года (2012–2015 годы) предусмотрена реализация 11 инвестиционных проектов, среди которых такие значимые, как:

ИНТЕРВЬЮ

Заместителя генерального Директора ЗАО «Газпром инвест Юг» по строительству и реконструкции подземных хранилищ газа



Спонсор номера