

- реконструкция газопромысловых сооружений АСУТП Северо-Ставропольского ПХГ;
- реконструкция ГПС Песчано-Уметской 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 газа;
- реконструкция Совхозного ПХГ;
- реконструкция Калужского ПХГ;
- техническое перевооружение Московского УПХГ;
- расширение Касимовского ПХГ на активный объем более 9 млрд м³ газа;
- строительство Волгоградского ПХГ в отложениях каменной соли;
- реконструкция газопроводных сооружений Степновского УПХГ.

Ред.: По каким стройкам сейчас проходит конкурс по подряду?

С.Д.: В настоящее время в рамках реализации приказа ОАО

«Газпром» №6 проводится конкурс по девяти из одиннадцати стройкам. По двум стройкам генподрядные организации уже определены. К примеру, реализация инвестиционного проекта «Строительство Волгоградского ПХГ в отложениях каменной соли» осуществляется генподрядной организацией ООО «Южнефтегазстрой».

Ред.: А какие стройки еще только намечаются?


С.Д.: Намечено строительство ПХГ в Республике Татарстан. В стадии проектирования находится Удмуртский резервирующий комплекс — взаимосвязанная система геологических объектов и наземных технологических сооружений.

На Волгоградском ПХГ планируется построить водорассольный комплекс и комплекс по размыву подземных резервуаров.

Предусмотрено строительство Беднодемьяновского ПХГ, которое станет одним из самых крупных объектов хранения газа в России и одним из базовых хранилищ для покрытия сезонной неравномерно-

сти потребления газа в Центральной части страны. Кроме того, ПХГ будет задействовано при экспортных поставках российского газа по газопроводу «Северный поток».

Беднодемьяновское ПХГ создается в водоносных структурах на границе Пензенской области и Республики Мордовия. В рамках строительства предусмотрено сооружение КС мощностью 30 МВт, установки подготовки газа и газосборных пунктов, 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. 

МИННАСЫР МУФТАХОВ: ПЛАН '2012: 106 ОБЪЕКТОВ, 36 ВВОДНЫХ

Ред.: Миннасыр Хайдарович, если обернуться назад и сравнить нынешние темпы работы подразделений по строительству газопроводов и ГРС, то какова тенденция?

М.Х.: Начну отсчет с 2007 года, так как тогда ЗАО «Газпром инвест Юг» стало выполнять функции Заказчика. В 2007 году мы занимались шестью объектами, из которых два были вводными, и ввели их в срок. Примерно в то же время пришел на работу основной персонал, сформировался костяк отделов, управлений. В 2008 году объемы работ были увеличены до 18 объектов, и план по ним также был выполнен. В 2009, 2010 и 2011 годах нами было введено 11, 14 и 12 объектов соответственно.

Согласно программе Инвестора, на 2012 год у подразде-

лений по строительству и реконструкции газопроводов, ГРС гораздо больше объектов — 68, из них 22 вводных. Сейчас проводятся конкурсы, определяются генподрядчики, размещаются заказы на оборудование. Также в текущем году предусмотрено строительство 38 ГРС в Волгоградской области, из них 14 вводных.

Ред.: Какие проекты текущего года Вы бы отметили?

М.Х.: В настоящее время нами реализуется довольно серьезный проект — реконструкция газопровода Саратов–Горький на участке Починки–Саранск, цель которого — газификация Республики Мордовия и Пензенской области. Проект состоит из двух пусковых комплексов, первый из которых мы ввели в эксплуатацию в 2011

году. Общая протяженность газопровода — 201 км.

В мае текущего года мы приступили к строительству газопровода Оханск–Киров общей протяженностью 467,5 км для газификации Пермской и Кировской областей.

Также в 2012 году мы планируем завершить строительство газопровода Елец–Щёкино на участке ООО «Газпром трансгаз Москва» общей протяженностью 99 км. Мы уже сдали два пусковых комплекса и в этом году планируем обеспечить 100%-ный ввод газопровода.

В июне 2012 года приступаем к работам по строительству газопровода-отвода на Джубгинскую ТЭС, входящего в программу строительства олимпийских объектов, завершить строительство которого необходимо в мае 2013 года.


Ред.: Ваш дагестанский проект один из самых сложных?

М.Х.: Да, в 2008 году ЗАО «Газпром инвест Юг» приступило к строительству газопровода-отвода Хунзах в Республике Дагестан. Этот объект был действительно одним из самых сложных в техническом плане. Проект уникален своим труднодоступным расположением в горах: строительство большей части газопровода велось на высоте 2500 метров над уровнем моря.

В сооружении магистрали приняли участие 25 подрядных организаций, использовано свыше 250 единиц специальной техники и технологического транспорта. В целом на всех этапах строительства было задействовано свыше



1200 человек. Проектная производительность Хунзаха порядка 400 млн м³ в год. Протяженность его составляет 48,2 км. В состав объекта вошли также три автоматические ГРС и четыре радиорелейные станции с антенны-

ми опорами. Строительство газопровода-отвода позволило газифицировать около 10,5 тыс. домохозяйств, 322 коммунальных и производственных объекта в шести населенных пунктах Республики Дагестан. 

СЕРГЕЙ ШОШНИКОВ: ПИШЕМ ГАЗ, НЕФТЬ – В УМЕ

Ред.: Сергей Владимирович, Вы курируете работу Управления по строительству объектов добычи и переработки...

С.В.: Да, это производственное подразделение, и занимается оно, в основном, двумя направлениями: строительством объектов переработки газа и нефтепродуктов и объектов добычи газа и, в перспективе, нефти.

Ред.: Какие проекты Вы могли бы отметить как самые важные?

С.В.: Один из основных объектов — реконструкция Астраханского газоперерабатывающего завода (АГПЗ). Это большой завод, который занимается не только переработкой газа и переработкой конденсата, выпуская бензин, дизтопливо, мазут, серу.

При переработке газа на АГПЗ получают серу. В 2009 году была запущена установка грануляции серы. А до этого установка была меньшей производительности и, кроме того, выпускала т.н. «комовую» серу. Теперь же на АГПЗ получают гранулированную серу высокого качества, что способствует улучшению продаж (в том числе и на миро-

вой рынок) и повышает конкурентоспособность.

Также на АГПЗ в 2010 году были запущены две установки для улучшения качества выпускаемого бензина, введено большое количество вспомогательных объектов, включая современные очистные сооружения. Планируется запустить современную импортную установку налива светлых нефтепродуктов. В конце 2011 года на АГПЗ началось строительство установки изомеризации для повышения качества производства моторных топлив, введена в эксплуатацию она будет в 2013 году.

На Астраханском газоконденсатном месторождении сейчас ведется обустройство скважин. В первом полугодии текущего года будет введено три скважины, в течение 2012 года продолжится обустройство еще шести. Это позволит увеличить добычу газа, конденсата и серы.

Реконструкцию 3,6 производств АГПЗ планируется завершить до 2016 года. Сроки выполнения работ достаточно длительные, т.к. связаны с необходимостью останова действующих производств.



Также мы работаем сейчас по Краснодарскому краю. Здесь мы будем обустраивать Восточно-Прибрежное месторождение (2014 год), Черноерковское месторождение (2013 год) и строить несколько дожимных КС для увеличения добычи. Сейчас эти проекты на согласовании в «Газпроме».

Ред.: Известно и о работах на Оренбургском ГПЗ...

С.В.: Управление по строительству объектов добычи и переработки участвует здесь в мо-

ИНТЕРВЬЮ
Заместителя генерального директора ЗАО «Газпром инвест Юг» по строительству объектов добычи, газоснабжения и переработки


Спонсор номера