

С НОВЫМ ГОДОМ И РОЖДЕСТВОМ!

Уважаемые коллеги! Дорогие друзья!

Вот и подошел к концу еще один год. Он был для нас непростым, принес нам немало волнений, поставил много новых вопросов. Но мы не сдавались и не опускали руки, и сегодня мы можем с уверенностью сказать, что мы много работали и с честью решали поставленные задачи. И я хотел бы искренне поблагодарить вас за ваш труд, ваш высокий профессионализм и преданность делу.

Новый год — это новый отсчет. Он ставит перед нами новые задачи, и от нас зависит, каким будет для нас этот год, сможем ли мы ответить на новый жизненный вызов и снова оказаться в числе победителей. Встречая будущее, мы, конечно же, надеемся на добрые, радостные перемены, тем более, что приближающиеся светлые праздники всегда дарят новые надежды, новые планы, ожидание чуда. От всей души желаю вам, дорогие друзья, чтобы этот новый год принес вам только хорошее. Желаю вам мира и добра, согласия в ваших семьях, радости, оптимизма, уверенности в завтрашнем дне, счастья, здоровья и финансового благополучия! ■

Первый заместитель генерального
директора А. Ф. Пужайло



НОВОСТИ



ЗАКЛЮЧЕНИЕ ДОГОВОРА С САХАЛИН ЭНЕРДЖИ

17 декабря 2015 года в Москве состоялось подписание договора между Компанией «Сахалин Энерджи» и АО «Гипрогазцентр». В соответствии с договором Гипрогазцентр должен разработать проектную документацию для реконструкции трубопроводной системы в рамках проекта строительства третьей технологической линии завода СПГ в рамках проекта «Сахалин-2».

Работы по разработке проектной документации для строительства третьей технологической линии завода СПГ будут выполняться компанией «Шелл Глобал Солюшенс Интернешнл».

Гипрогазцентр уже выполнил работы по предыдущей стадии проекта — стадии Select (выбора концепции), а также выступил интегратором документации, разработанной нашим проектным институтом и документацией,

разработанной Шелл. Плодотворное сотрудничество решено было продолжить, и теперь Гипрогазцентр приступает к разработке проектной документации стадии FEED.

Сегодня проект расширения завода СПГ — самый оптимальный и экономически обоснованный вариант увеличения объема российского СПГ на мировом рынке. Строительство и ввод в эксплуатацию третьей линии укрепят позиции России в качестве ведущего производителя энергоресурсов, принесут экономические выгоды области, стране и будут способствовать дальнейшему укреплению энергетической безопасности Азиатско-Тихоокеанского региона. ■

Подготовлено с использованием
материалов компании «Сахалин
Энерджи»

ПОЗДРАВЛЯЕМ!

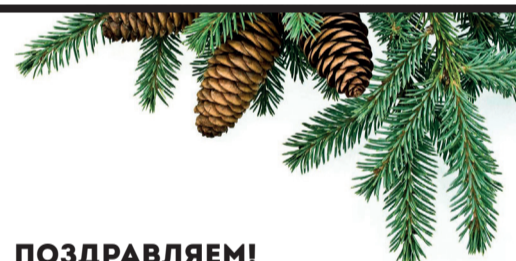
НАГРАДА ЗА ДОБЛЕСТНЫЙ ТРУД

В День работника нефтяной и газовой промышленности в Гипрогазцентре чествовали заслуженных работников. За большой личный вклад в развитие института, Общества, активное участие в разработке проектной продукции знаками АО «Гипрогазцентр» «За доблестный труд» I степени награждены: В. И. Березина, Н. Ю. Кайнова, В. А. Краюшкин, А. М. Орляков, А. Ф. Пужайло.



Знаками «За доблестный труд» II степени награждены: В. А. Авдеева, С. В. Войнова, В. И. Воронков, Т. В. Дедул, А. А. Клоков, Ю. О. Колобов, Ю. В. Коновалов, Г. Б. Макарова, В. И. Маркин, Г. Д. Медведева, Ю. А. Мелехов, Г. И. Наместников, В. Ю. Осокин, Е. Н. Поляков, И. Е. Рубцова, И. Ф. Русин, Е. Н. Скворцова, А. М. Татаровский, А. М. Хозин, В. Г. Хохлов, П. В. Шабанов.

От всей души поздравляем наших коллег и желаем им здоровья, успехов, новых трудовых свершений и побед! ■



ПОЗДРАВЛЯЕМ!

Крюкова Олега Викторовича с защитой диссертации и присуждением ему ученой степени доктора технических наук!

Тема диссертации: «Энергоэффективные электроприводы газоперекачивающих агрегатов газопроводов на базе интеллектуальных систем управления и мониторинга» Автором представлена концепция развития электроприводных компрессорных станций МГ России, в которой предложен комплекс подходов и методов, обеспечивающих решение стратегических задач отрасли. Они базируются на дальнейшем развитии теории и практики интеллектуальных систем, а также методологии проектирования и реализации на объектах ПАО «Газпром». Причем, все методы организации инвариантных систем, нейро-нечеткой идентификации мониторинга и частотного регулирования приводами газоперекачивающих агрегатов научно обоснованы и доведены до инженерных методик реализации на объектах газотранспортных систем.

В диссертации предложен последовательный и логически выстроенный системный подход к энергосбережению и методология повышения энергоэффективности, надежности и экологичности работы магистрального транспорта газа средствами интеллектуальных систем частотно-регулируемых электроприводов, которые подтверждены большим спектром экспериментальных исследований автора и технико-экономическими расчетами благоприятных регионов реализации на территории Российской Федерации. ■

ОСОБО ВАЖНЫЕ ОБЪЕКТЫ ПРОЕКТИРОВАНИЯ 2015 ГОДА



Начальник бюро ГИПов И.В. Никандров, заведующая группой контроллинга и мониторинга пир Н.В. Курамина, главный специалист бюро ГИПов А.И. Марухин

Прошел ещё один интересный, насыщенный событиями, продуктивный трудовой год. Год, который принес новые свершения, проекты и планы. Год реорганизации системы проектирования ПАО «Газпром» и постановки новых задач. За истекший период АО «Гипрогазцентр» принял участие в ряде важнейших для газовой отрасли проектов:

- Корректировка проектной документации «МГ Сахалин-Хабаровск-Владивосток» (ГИП Кожевников А.И.);
- Разработка рабочей документации по линейной части газопровода по этапам 2.5 и 2.6 участка «КС-4 Нимнырская — КС-5 Нагорная» и «КС-5 Нагорная — КС-6 Сквородинская» по объекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири» (ГИП Кожевников А.И.);
- Газопровод-отвод и ГРС к городам Кириллов — Белозерск — Липин Бор — Вытегра Вологодской области (ГИП Цой Н.Е.);

- Разработка рабочей документации «Реконструкция газопровода-перемычки между газопроводом «Челябинск-Петровск» и действующими газопроводами «Баштрансгаз» (ГИП Прошкин В.Н.);
- Концепты реконструкции 3-й технологической линии завода СПГ и газотранспортной системы. Газотранспортная система проекта Сахалин-2 (ГИП Столоногов Д.В.)

Кроме того, Нижегородским филиалом ООО «Газпром проектирование», созданным на базе АО «Гипрогазцентр», ведутся работы по объектам:

- Развитие газотранспортных мощностей Северо-Западного региона, участок Грязовец — КС Славянская (участок КС Волхов — КС Славянская) (ГИП Гаврилов В.Г.);
- Объекты Киргизии (ГИП Карпов Е.И.).

Каждый из разрабатываемых проектов имеет особую значимость для Российской Федерации и уникален принятыми в проектах техническими решениями.

КОРРЕКТИРОВКА ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ МАГИСТРАЛЬНОГО ГАЗОПРОВОДА САХАЛИН – ХАБАРОВСК – ВЛАДИВОСТОК



ГИП А.И. Кожевников

По поручению Правительства РФ и ПАО «Газпром» с 2008 г. АО «Гипрогазцентр» приступил

к реализации «Программы 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 Азиатско-Тихоокеанского региона», частью которой является «Магистральный газопровод Сахалин-Хабаровск-Владивосток», введенный в эксплуатацию в объеме первого пускового комплекса в 2011 году.

Программой определено, что вместе с созданием центров газодобычи и единой системы транспортировки газа будут синхронно развиваться газоперерабатывающие и газо-химические производства, в том числе мощности по производству сжиженного природного газа (СПГ).

Правительством РФ и ОАО «Газпром» принято решение о строительстве и вводе первой очереди завода СПГ в г. Владивостоке в 2018 г., в связи с чем необходимо наращивание мощностей «Магистрального газопровода Сахалин-Хабаровск-Владивосток». 28.01.2014 г

заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» В.А. Маркеловым утверждено техническое задание на корректировку проектной документации «Магистрального газопровода Сахалин-Хабаровск-Владивосток».

Заказчиком назначен ООО «Газпром трансгаз Томск». Генеральным проектировщиком назначен АО «Гипрогазцентр».

В соответствии с заданием для обеспечения газом завода СПГ предусматривается поэтапный ввод второго пускового комплекса. Ввод первого и второго этапов обеспечит необходимым объемом газа (7.83 млрд. м³/год) первую очередь завода СПГ в г. Владивостоке.

В дальнейшем планируется развитие и ввод второй очереди завода СПГ.

После оформления договорных документов с Заказчиком ООО «Газпром трансгаз Томск», начиная с ноября 2014 года АО «Гипрогазцентр» выполнило СИД и инженерные изыскания в объеме, необходимом для разработки рабочей документации. Серьезно затрудняли выполнение

полевых инженерных изысканий сильные морозы — в декабре температура воздуха достигала –37 °С. Морозы чередовались с сильными метелями, высота снежного покрова во второй декаде декабря достигала 1,5 м. Работы выполнялись силами 12 бригад отдела инженерных изысканий и трех бригад ОКП г. Хабаровск.

Учитывая мировую политическую и финансовую ситуацию, в 2015 году инвестором ПАО «Газпром» проектирование было приостановлено, за исключением 1-го этапа строительства — участок линейной части км 505 — км 874. Проектирование 1-го этапа строительства выполнялось по обновленным графикам. Техническая часть — сентябрь 2015 г., утверждаемая часть — октябрь 2015 г.

Проектная документация выдана в полном объеме и в установленные сроки.

Разработка рабочей документации в соответствии с этапами строительства будет выполняться по отдельным заданиям Заказчика к началу строительства.

РАЗРАБОТКА РАБОЧЕЙ ДОКУМЕНТАЦИИ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ МАГИСТРАЛЬНОГО ГАЗОПРОВОДА «СИЛА СИБИРИ»



ГИП А.И. Кожевников

«Магистральный газопровод «Сила Сибири» предназначен для транспорта газа с Чайнинского НГКМ и газоснабжения регионов Дальневосточного федерального

округа России, с учетом возможного экспорта на рынки Китая и других стран Азиатско-Тихоокеанского региона.

По основным технологическим параметрам газопровод подразделяется на три участка. В соответствии с решением конкурсной комиссии

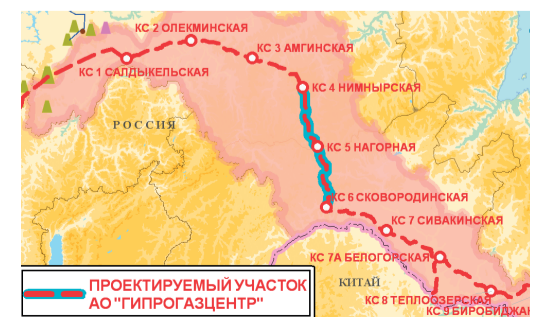
ПАО «Газпром» АО «Гипрогазцентр» выполняет разработку рабочей документации по этапам 2.5 КС4 «Нимнырская» — КС5 «Нагорная» и 2.6 КС5 «Нагорная» — КС6 «Сквородинская». Общая протяженность участка проектируемого газопровода 521,4 км., вдольтрассовой ВЛ — 347 км, кабельной линии связи — 619 км, временного технологического проезда — 325 км, ПРС — 20 площадок.

Участки газопровода проходят по территории со сложными природно-климатическими условиями. Горная местность, болота, многолетнемерзлые грунты, повышенная сейсмичность, активные тектонические разломы, курумы, суффозия создают дополнительные сложности при проектировании и требуют применения технических решений, обеспечивающих дальнейшую безопасную эксплуатацию газопровода. Газопровод пересекает четыре активных тектонических разлома высокой степени активности, участки пересечения проектируются в соответствии с требованиями специальных технических условий.

Разработка рабочей документации ведется в строгом соответствии с утвержденным ПАО «Газпром» Комплексным планом мероприятий

по созданию газодобывающих, газотранспортных и газоперерабатывающих мощностей, использующих газ месторождений Якутского центра газодобычи (КПМ), а также в соответствии с представленной генеральным проектировщиком ПАО «ВНИПИгаздобыча» проектной документацией, материалами СИД и инженерных изысканий.

Учитывая высокую важность и значимость объекта, а так же позднее получение материалов инженерных изысканий, специалисты АО «Гипрогазцентр» проявили высокую ответственность, профессионализм и самоотверженность при разработке рабочей документации в директивные сроки.



ГАЗОПРОВОД – ОТВОД И ГРС К ГОРОДАМ КИРИЛЛОВ – БЕЛОЗЕРСК – ЛИПИН БОР – ВЫТЕГРА ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ



Над реализацией данного объекта работает бригада ГИПов в составе: ГИП Н.Е. Цой, Зам. ГИПа Е.Л. Карнацкий, помощник ГИПа Д.А. Федоричев

Выполняя свою первоочередную задачу по проектированию объектов газоснабжения регионов России, в 2015 году Гипрогазцентр продолжил работу по объекту «Газопровод-отвод и ГРС к городам Кириллов – Белозерск – Липин Бор – Вытегра Вологодской области». Решение об организации проектирования газопровода принято в соответствии с поручениями Президента РФ В.В. Путина в ответ на обращения главы республики Карелия и губернатора Вологодской области. Объект включен в Инвестиционную программу ПАО «Газпром» на 2015 год. Осуществление данного инвестиционного проекта является важнейшим этапом в развитии газоснабжения Вологодской области и Республики Карелия. Его реализация находится на контроле администрации Президента Российской Федерации, данный вопрос рассмотрен на совещании в Республике Карелия при председателе Правительства Российской Федерации Д.А. Медведеве 23.06.2015 и на личной встрече Губернатора

Вологодской области О.А. Кувшинникова и заместителя Председателя Правления ПАО «Газпром» В.А. Голубева 29 июня 2015 года.

Общая протяженность объекта свыше 410 км. Трасса газопровода проложена с учетом существующих особо охраняемых природных территорий, а также возможностей подъезда к линейным объектам и наличия источников электроснабжения. В качестве источника газоснабжения проектируемого газопровода-отвода будет служить магистральный газопровод Грязовец – Ленинград I, II.

В состав проектируемого объекта входят: линейная часть газопровода-отвода с сопутствующими сооружениями связи и электроснабжения, подъездными автодорогами; площадочные сооружения газораспределительных станций (ГРС Кириллов, ГРС Липин Бор, ГРС Вытегра, ГРС Пудож) и дома оператора ГРС с сопутствующими сооружениями. На данный момент проведены работы по сбору исходных данных. Рассмотрены различные

варианты решений под подтвержденный и принятый в «Обосновании инвестиций» объем потребления газа, а так же с учетом перспективного развития региона и соседних областей.

Ведется разработка проектной документации. В целях минимизации сроков реализации инвестиционного проекта АО «Гипрогазцентр» опережающими темпами начало разработку рабочей документации. По состоянию на 16.11.2015 г. выполнена и передана заказчику рабочая документация по линейной части на участок 0 км – 80 км.

Газопровод-отвод позволит повысить уровень газификации потребителей и обеспечить природным газом почти 58 тысяч жителей Вологодской области, 18,5 тысяч потребителей Республики Карелия, а также предприятия промышленного комплекса, социальной сферы, сельского и лесного хозяйства на территории обоих регионов.

ИНВЕСТСТРОЙПРОЕКТ И ДЕТАЛИРОВОЧНЫЕ ЧЕРТЕЖИ ДЛЯ ОСОО «ГАЗПРОМ КЫРГЫЗСТАН»



ГИП Е.И. Карпов

10 апреля 2014 года «Газпром» и «Кыргызгаз» подписали Договор купли-продажи

100% доли в уставном капитале «КыргызгазПром», 100% дочернего предприятия компании «Кыргызгаз». В июле 2014 года «КыргызгазПром» переименован в ОсОО «Газпром Кыргызстан».

Доказанные запасы природного газа в Киргизии оцениваются в 6 млрд. куб. м. Собственная добыча природного газа в республике составляет около 30 млн. куб. м. в год. Потребление газа – около 300 млн. куб. м. в год, из которых 90% импортируется из Узбекистана и Казахстана. Компания «Газпром Кыргызстан» – эксклюзивный импортер природного газа в Киргизию, собственник газотранспортной и газораспределительной систем республики. Предприятие занимается не только транспортировкой природного газа, но и реализацией его населению. В 2015 году ОсОО «Газпром Кыргызстан» начало масштабную реконструкцию своих объектов. Генеральным проектировщиком определено АО «Газпром промгаз». Значительный объем проектных работ передан созданному

на базе АО «Гипрогазцентр» Нижегородскому филиалу ООО «Газпром проектирование».

Объективные сложности при проектировании связаны с необходимостью учитывать



Проект нового административного здания ОсОО «Газпром Кыргызстан» в г. Бишкек

требованиями нормативно-технической документации Республики Кыргызстан и стандартов Российской Федерации и ПАО «Газпром», а также с сейсмичностью районов, в которых планируется строительство, и отсутствием необходимой инфраструктуры.

Тем не менее, в короткий период времени Филиалу удалось выполнить проекты Компрессорной станции «Сокулук», замерного узла «Чуй», региональной сети передачи данных, разделов проекта строительства нового административного здания ОсОО «Газпром Кыргызстан», разделов проектов реконструкции ГРС-1 Бишкек, ГРС Кант, ГРС Токмок, ГРС Сокулук, АГНКС г. Кара-Балта, АГНКС г. Токмок, ГРС Ленинское, АГНКС с. Пригородное, АГНКС с. Ленинское, ГРС-2 Бишкек, реконструкции МГ «Бухарский газоносный район – Ташкент – Бишкек – Алматы». В планах на 2016 год продолжение работ над КС «Сокулук», разделами проекта строительства газопровода «Север – Юг».

КОНЦЕПТЫ РЕКОНСТРУКЦИИ 3-Й ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ ЛИНИИ ЗАВОДА СПГ И ГАЗОТРАНСПОРТНОЙ СИСТЕМЫ. ГАЗОТРАНСПОРТНАЯ СИСТЕМА ПРОЕКТА САХАЛИН-2



ГИП Д.В. Столоногов

В рамках работы по проекту Сахалин-2 АО «Гипрогазцентр» в октябре 2014 г. была поручена работа по определению оптимального варианта использования существующих мощностей

ГТС «Сахалин-2» для транспортировки заданных объемов газа для строительства третьей технологической линии на заводе СПГ «Пригородное».

Объем работ определен техническим заданием и поделен на 2 этапа.

В первый этап входит: разработка Интегрированной концепции (завершена в декабре 2014 г.); разработка Плана выполнения работ; подготовка отчета по сбору данных с объектов газотранспортной системы; разработка перечня норм РФ для вариантного проектирования концептов ГТС и 3-ей технологической линии; анализ расхождений между представленными «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани» нормативными документами и действующими на территории РФ нормами проектирования, подготовка отчета о результатах анализа расхождений; рассмотрение различных вариантов модернизации газотранспортной системы проекта Сахалин-2; подготовка отчета по выбору концепции ГТС, интеграция разработанной и отчет по выбору концепции для 3-й технологической линии

завода СПГ, подготовленного «Шелл Глобал Солюшнз Интернешнл».

Второй этап – разработка и утверждение Пакета документации Основание для Проектирования (BfD); подготовка полного пакета документов для разработки проектной документации на стадии «Утверждаемая часть проекта»; разработка Интегрированного пакета документации, включающего в себя основные положения документов, разработанных

«Шелл Глобал Солюшнз Инт.», и документов, разработанных АО «Гипрогазцентр».

Для выполнения данной работы был организован проектный офис с выделением ключевых специалистов АО «Гипрогазцентр» и Заказчика, организована еженедельная отчетность хода выполнения работ.

17 декабря 2015 года подписан договор на выполнение работ по следующей стадии проекта – разработку проектной документации.



Насосно-компрессорная станция газопровода Сахалин-2

РЕКОНСТРУКЦИЯ ГАЗОПРОВОДА-ПЕРЕМЫЧКИ МЕЖДУ ГАЗОПРОВОДАМИ ЧЕЛЯБИНСК-ПЕТРОВСК И ДЕЙСТВУЮЩИМИ ГАЗОПРОВОДАМИ ООО «БАШТРАНСГАЗ»



ГИП В.Н. Прошкин

Проект разрабатывается с целью увеличения доли использования газа Канчурино-Мусинского комплекса ПХГ в общем объеме газопотребления Республики Башкортостан, а так же в целях повышения производительности существующей сети газопроводов путем строительства параллельной внутрисистемной перемычки протяженностью 50 км и диаметром 1020 мм.

Существующий газопровод-перемычка объединяет между собой две зоны месторождений газа: Оренбурга и Западной Сибири.

Проектом предусматривается выделение 2-х этапов строительства:

1-й этап — Строительство газопровода-перемычки от точки врезки в магистральный газопровод Уренгой-Новопсков в существующую межсистемную перемычку ООО «Газпром трансгаз Уфа».

2-й этап — Реконструкция узла подключения КС «Кармаскалы» на 114 км с учетом реверса для обеспечения реверсивной работы газопровода-перемычки, реконструкция узла запуска-приема очистного устройства на км 207, реконструкция существующих КПТМ на участке км 195 — км 310, строительство узла приема очистного устройства.

В проекте активно применяется оборудование отечественных производителей. Так впервые применены ручные краны диаметром DN50, DN100, которые начала выпускать отечественная промышленность в подземном исполнении. Также впервые применен новый тип геомембраны «ТехПолимер» для предотвращения сползания грунта засыпки на участках прохождения газопровода в скальных грунтах. Впервые предусматривается система дистанционного коррозионного мониторинга

состояния защищаемых коммуникаций в местах повышенной коррозионной опасности. В разработке данной системы, кроме группы ЭХЗ, также принимали участие группа КЛС, гр. САЛТМ, группа ЭС, а также ЦКПАСУ в части организации верхнего уровня данной системы. Группа САЛТМ ОКПЛЧМГ впервые применила оборудование ЗАО «Хакель РОС», что позволило удовлетворить требования СТО Газпром 2-1.11-290-2009 по защите от импульсных перенапряжений оборудования контролируемых пунктов систем линейной телемеханики. На объекте впервые применены электропневматические узлы управления кранами ЭПУУ-15, производства ООО Завод «Калининградгазавтоматика» с защитным обратным клапаном. Особенностью реконструкции пункта замера расхода газа (ПЗРГ) стала стесненность местных условий. В соответствии с Техническим заданием в проекте необходимо было предусмотреть расширение ПЗРГ с организацией дополнительного выхода и установкой крупногабаритного узла очистки газа. В процессе обследования существующего объекта выяснилось, что увеличение мощностей невозможно выполнить без расширения площадей ПЗРГ, что в свою очередь затрагивает соседние объекты существующего газопровода-перемычки.

В связи с этим, при проектировании применены новые технические решения — узел очистки газа запроектирован в блочно-комплексном исполнении высокой заводской готовности, это новое поколение пылеуловителей производства ООО «Вертекс», совсем недавно прошедших полевые испытания и разрешенных для применения на объектах ПАО «Газпром». В качестве емкости сбора конденсата применен двустенный сосуд высокой эксплуатационной надежности производства ОАО «НИИПТХиммаш». Кроме того, инженерами ОТХ выполнена более компактная расстановка основного технологического оборудования.

Все это позволило выполнить проект реконструкции ПЗРГ КС Полянская не затрагивая структуру соседних объектов и не нарушая нормативных требований РФ и ПАО «Газпром». На данный момент выполнена техническая часть проекта по 1 и 2 этапам, а так же рабочая документация по 1-му этапу. По 1-му этапу проектной документации при непосредственном участии ГИПа В.Н. Прошкина и его помощника Д.А. Голубева получено положительное заключение Главгосэкспертизы от 28.01.2015.

РАЗВИТИЕ ГАЗОТРАНСПОРТНЫХ МОЩНОСТЕЙ ЕСГ СЕВЕРО-ЗАПАДНОГО РЕГИОНА, УЧАСТОК ГРЯЗОВЕЦ – КС СЛАВЯНСКАЯ



ГИПы: В.А. Волгин, В.Г. Гаврилов, К.Е. Михайлов, заместитель ГИПа Ю.Н. Зимин, помощник ГИПа Л.Л. Черемисинов

На основании решения Протокола совещания у Председателя Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллера от 14.07.2015 г. ООО «Газпром проектирование» поручено проектирование объекта «Развитие газотранспортных мощностей ЕСГ Северо-Западного региона, участок Грязовец — КС Славянская». Заказчик — ООО «Газпром инвест».

Выполнение работ планируется осуществлять силами Санкт-Петербургского и Нижегородского филиалов ООО «Газпром проектирование».

Данный проект предполагает развитие сухопутной части газотранспортной системы в северо-западном регионе России для обеспечения экспортных поставок газа в 3 и 4 нитки морского участка «Северный поток II», обеспечения газом Балтийского СПГ и ряда потребителей Северо-Запада Ленинградской области, в объеме:

- строительство нового участка магистрального газопровода от КС Волховская до КС Славянская;
- строительство новых компрессорных станций КС Тосненская, КС Дивенская, КС Славянская;
- расширение компримирующих мощностей существующих КС Грязовецкая, КС Шекнинская, КС Бабаевская, КС Пикалевская, КС Волховская.

Исходя из того, что данный проект является продолжением развития проекта «Северный поток», при его разработке помимо Технических требований на проектирование учитываются решения проекта

Северный поток-2

Две нитки газопровода пройдут по акватории Балтийского моря, с конечной точкой поставки газа в Германии. Протяженность подводного участка газопровода составит 1,2 тыс. км от порта Усть-Луга, недалеко от Санкт-Петербурга, до точек входа первой и второй нитки «Северного потока» на территории Германии.

Соглашение по строительству третьей и четвертой ниток «Северного потока — 2» по дну Балтийского моря было подписано группой международных акционеров 4 сентября 2015 г. в рамках работы Восточного экономического форума, прошедшего в г. Владивосток. В состав нового консорциума вошли шесть участников: «Газпром», E.ON, BASF/Wintershall, OMV, Engie, Shell.

«Северо-Европейский газопровод I, II нитка» (ОАО «Гипроспецгаз», 2009–2010 г.), а так же материалы разрабатываемого в настоящее время «Обоснования инвестиций расширения ЕСГ для обеспечения подачи газа в 3 и 4 нитки морского газопровода «Северный поток» (АО «Гипрогазцентр», 2013–2015 гг.)

В работы Нижегородского филиала ООО «Газпром проектирование» входит разработка основных технических решений, проектной и рабочей документации по объектам: — Линейная часть газопровода на участке км 538 (КС Волховская) — км 864 (КС Славянская); — КС Тосненская (676 км), КС Дивенская (821 км);

При проектировании газопровода учитываются особенности природно-климатических и инженерно-геологических условий прохождения трассы, таких как значительная обводненность территории, пересечение крупных водных преград (р. Волхов), наличие развитых муниципальных районов, пересечение и параллельное следование с воздушными и кабельными линиями электропередачи, другими инженерными коммуникациями, наличие особо охраняемых природных территорий. Кроме того, поскольку трасса газопровода проходит по территории, на которой во время Второй мировой войны (1941–1945 гг.) велись

активные боевые действия, возникает необходимость проведения геолого-разведочных работ по выявлению опасных предметов с их последующим обезвреживанием.

В целях оптимизации работ, разделы документации «Внешнее электроснабжение», «Автоматизированная система управления энергоснабжением» Нижегородский филиал ООО «Газпром проектирование» разрабатывает по всему объекту.

В конце 2015 г. специалисты Нижегородского филиала ООО «Газпром проектирование» приступили к выполнению инженерных изысканий, сбору исходных данных на участке проектирования. В соответствии с планом-графиком работ, в 2015 г. будет выполнена разработка основных технических решений по объекту. Выполняя поставленные руководством задачи по оптимизации затрат и импортозамещению, коллектив Бюро ГИПов, работающий над реализацией этих проектов, строит свою работу таким образом, чтобы с наибольшей эффективностью и наименьшими затратами обеспечить своевременный ввод в эксплуатацию объектов ПАО «Газпром».



От замысла к проекту: здесь будет компрессорная станция

V ПЕТЕРБУРГСКИЙ МЕЖДУНАРОДНЫЙ ГАЗОВЫЙ ФОРУМ

С 6 по 9 октября в Санкт-Петербурге прошел V Петербургский международный газовый форум (ПМГФ-2015). ПМГФ – это ведущая площадка для обсуждения актуальных проблем отрасли. Здесь собираются профессионалы нефтегазовой сферы, представители предприятий-изготовителей оборудования, организаций-разработчиков ПО и АСУ. Свои стенды на выставочной экспозиции представили 300 компаний не только из России, но и из стран ближнего и дальнего зарубежья.

В этом году Гипрогазцентр принимал участие в Форуме в рамках общего стенда ООО «Газпром проектирование». Ведущие проектные организации газовой отрасли России собрались под новым брендом и общим лозунгом: «Объединяя возможности, создаем будущее». В их числе: АО «Гипрогазцентр», ООО «ТюменНИИгипрогаз», ПАО «ВНИПИгаздобыча», АО «Газпром Промгаз», АО «Гипроспецгаз», ДООАО «ЦКБН», ОАО «СевКавНИПИгаз». Присутствие на стенде представителей всех проектных организаций позволило представить информацию о деятельности проектного комплекса Газпрома достаточно полно и развернуто, посетители выставки могли получить презентационные материалы, узнать об особенностях и возможностях каждого проектного института, завязать деловые знакомства и получить ответы на интересующие их вопросы.

6 октября наш стенд посетили руководители ПАО «Газпром» — председатель Правления Алексей Миллер, председатель Совета Директоров Виктор Зубков, заместитель Председателя Правления ПАО «Газпром» Виталий Маркелов. Об итогах работы



А.Б. Миллер и О.П. Андреев на стенде ООО «Газпром проектирование»

и перспективах компании первым лицам Газпрома доложил генеральный директор Олег Андреев.

В рамках форума прошел Международный газовый конгресс, основными темами которого стали государственная политика в газовой отрасли, роль сжиженного природного газа в мировом энергетическом балансе, экологические аспекты газовой отрасли, газохимия и газомоторное топливо.



Стенд ООО «Газпром проектирование»

АО «Гипрогазцентр» на конференции «Возможности проектного комплекса Группы «Газпром» представил заместитель генерального директора по науке Руслан Викторович Агиней с докладом «Особенности проектирования системы противокоррозионной защиты газопроводов, подверженных влиянию геомагнитного источника блуждающего тока». Вопросам противокоррозионной защиты в нашем институте уделяется большое внимание, поскольку новейшие разработки и технические решения по защите металла труб от коррозии, заложенные на стадии проектирования, а также современная высокоточная диагностика позволяют в дальнейшем обеспечить надежную и бесперебойную работу нефтегазопроводов. По этой тематике ежегодно выполняются научно-исследовательские работы, ряд решений защищен патентами на изобретения.

Петербургский международный газовый форум традиционно представляет все новейшие разработки российских и зарубежных специалистов, здесь можно получить самую актуальную информацию о современных тенденциях и развитии технологий, новых технических решениях, современном оборудовании нефтегазовой отрасли. Посетил форум и наш технический специалист, начальник отдела испытаний программно-технических средств Александр Иванович Игнатъев.

«Среди множества посетителей и участников то и дело встречаешь знакомых, коллег по совместной работе, иначе и быть не может — все приехали посмотреть новинки техники, оборудования, познакомиться с передовыми технологиями, достижениями в разработке специализированного программного обеспечения. Идет активный обмен мнениями. Именно в таких дискуссиях всегда почерпнешь новое в идеях, подходах к решению той или иной проблемы, способах реализации и т.п. Только живое общение позволяет получить максимум информации за минимальное время, и даже интернет вряд ли составит тут конкуренцию.

По роду своей деятельности я направляюсь в первую очередь к стендам предприятий-изготовителей средств и систем автоматизации, компаний-разработчиков программного обеспечения: АО «Транснефть — Диаскан», ООО «Акситех», ООО «DATUM Group», НПО «Вымпел», Инженерная компания «Прософт-Системы», АО «Полиинформ»,



Р.В. Агиней на конференции «Возможности проектного комплекса Группы Газпром»

АО «Уромгаз», АО «Нефтегазкомплекс» и многие другие.

Нельзя не отметить стенд группы «РОСНАНО», посвященный новейшим разработкам в области нано-технологий, в том числе уже нашедшим практическое применение на объектах, связанных с использованием, хранением и транспортировкой газа и нефтепродуктов. Одной из прогрессивных нано-технологий является распределенная ВОС ГТМ производства АО «Лазер Солюшенс», которая успешно применена на спроектированном нашим Обществом магистральном газопроводе «Сахалин — Хабаровск — Владивосток», где в настоящее время продолжаются совместные пуско-наладочные работы компонентов АС КМСГ, верхний уровень которой — ИИС КМСГ создан АО «Гипрогазцентр» в кооперации с ООО «НПА Вира Реалтайм» и НГТУ им. Р.Е. Алексеева. 28 мая 2015 года система передана Заказчику — ООО «Газпром трансгаз Томск» в опытную эксплуатацию.

Большинство участников выставки прекрасно знают АО «Гипрогазцентр», многие сотрудничали с нашим институтом в разные периоды по различным проектам в нефтегазовой отрасли. Участие в таких мероприятиях, безусловно, полезно — оно позволяет не только получить информацию о новейших достижениях в нефтегазовой сфере и сопутствующих отраслях, но и в очередной раз позиционировать Гипрогазцентр как одного из лидеров проектного комплекса ПАО «Газпром». А.И. Игнатъев ■

М.М. Кулакова

МОЛОДЕЖНАЯ ПОЛИТИКА

ВТОРАЯ НАУЧНО-ПРАКТИЧЕСКАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ МОЛОДЫХ СПЕЦИАЛИСТОВ АО «ГИПРОГАЗЦЕНТР»



О.В. Ширяева

25–26 августа 2015 г. состоялась очередная, ставшая уже традиционной, научно-практическая конференция молодых специалистов «Актуальные вопросы проектирования объектов транспорта нефти и газа». Приуроченная ко дню работников нефтяной и газовой промышленности, конференция вызвала живой интерес молодых специалистов АО «Гипрогазцентр»: в рамках конференции с докладами по различным тематикам выступили 20 работников из 12 структурных подразделений Общества, а также две студентки базовой кафедры НГТУ им. Р.Е. Алексеева в АО «Гипрогазцентр». Наиболее активное участие в конференции приняли отдел технологического проектирования и отдел проектирования систем электроснабжения, делегировав на конференцию сразу 4 и 3 молодых специалистов соответственно. Большой интерес вызвали доклады специалистов отдела



Р.В. Агиней, И.А. Фельдман. Вручение диплома победителя

инженерных изысканий и отдела смет и ПОС, которые впервые принимали участие в научно-практической конференции Общества. Нелегко выбрать лучших из лучших. В процессе долгих дебатов жюри определило победителя и призеров конференции:

1 место — Парфенов Д.В. (ОТП);
2 место — Макаров С.С. (ОТП), Никулин С.А. (ОПС ЭХЗ), Садиков Д.Г. (ОПЭС);
3 место — Фельдман И.А. (ОС и ПОС), Бараненкова Л.А. (НГТУ).

Жюри, в состав которого вошли представители руководства АО «Гипрогазцентр», а также ведущие специалисты нашего института, отметило высокий уровень докладов участников и предложило направить призеров на ведущие всероссийские молодежные конференции нефтегазовой отрасли. ■

А.С. Хлынин

ДЕНЬ РОЖДЕНИЯ ГИПРОГАЗЦЕНТРА



18 ноября 2015, торжественное собрание

18 ноября на торжественную встречу в большом зале института собрались гости, ведь именно в этот день 47 лет назад был подписан приказ о создании в городе Горьком отдела комплексного проектирования объектов

трубопроводного транспорта газа, который и стал впоследствии проектным институтом Гипрогазцентр.

Поздравить родной институт с днем рождения пришли пенсионеры Общества — старшее

поколение проектировщиков, люди, стоявшие у истоков и заложившие надежную основу для развития и успешного функционирования нефтегазовой отрасли сегодня.

С приветственным словом к собравшимся обратился первый заместитель генерального директора А. Ф. Пужайло. Он поздравил коллектив со знаменательной датой и еще раз подчеркнул, что Гипрогазцентр — одно из старейших предприятий нефтегазовой отрасли, проектный институт с богатой историей и значительным опытом работы. Александр Федорович отметил, что и сейчас, несмотря на сложную обстановку в стране и в мире, портфель заказов института стабильно пополняется, и на следующий год работа у института есть.

Пользуясь случаем, в торжественной обстановке Александр Федорович вручил награды присутствующим пенсионерам Общества. За многолетний добросовестный труд и большой личный вклад в развитие нефтегазовой отрасли Российской Федерации памятными знаками были награждены: Н. В. Величкин,

В. В. Котляров, О. К. Околов, М. Г. Полозов, Е. А. Развозов, А. В. Реунов, Т. Б. Французова. Встреча прошла в теплой дружеской атмосфере, ведь за долгие годы совместной работы коллектив института стал практически одной семьей.



В.В. Котляров

НАША ИСТОРИЯ

СТРОЙКА ВЕКА



Ю.Н. Артамонов, М.Б. Федотов, И.Г. Левина

Начиная с 1979 года СССР начал вести переговоры с рядом европейских государств (ФРГ, Франция, Италия и др.) о подаче газа в Западную Европу из северных районов Тюменской области. США всячески пытались затормозить переговоры, ссылаясь на «войну СССР с Афганистаном». Однако, западно-европейские страны, особенно ФРГ, не шли на уступки г-ну Рейгану, и в 1981 году был подписан первый контракт о поставке газа в ФРГ (10 млрд. куб. м. ежегодно в течение 25 лет). Были также заключены соглашения с Францией, Италией, Австрией и другими странами. Всего в Европу планировалось подавать 30 млрд. куб. м. в год. В том же 1981 году начались проектно-изыскательские работы по первой нитке — газопроводу Уренгой — Помары — Ужгород, длина которого составила почти 4,5 тыс. км и на ней расположились 40 КС! В мировой практике таких газопроводов не было. Это был уникальный проект! Генеральным проектировщиком был назначен институт «ЮжНИИгипрогаз». Трассу разбили на участки. Гипрогазцентру поручили работу на участке «Центр-2» (400 км трассы, начиная от р. Волга в Чувашской АССР, далее по Горьковской области, Мордовской АССР и до границы с Рязанской областью; 4 КС: Заволжская, Сеченовская, Починковская и Торбеевская).

Соединенные штаты не успокаивались (это были годы «холодной войны») и путем введения эмбарго (прототип сегодняшних «санкций») всячески пытались прекратить поставки оборудования и труб большого диаметра из Европейских стран и США. Однако, советские предприятия в полной мере провели, как сейчас говорят, «импортозамещение»,

и начали выпускать уникальное оборудование, например, ГПА-25 НЗЛ на Невском заводе им. Ленина. Некоторые европейские страны, игнорируя эмбарго, проявили готовность поставлять свое оборудование: так, итальянская фирма «Нуово Пиньоне» решила поставлять свои ГПА-25.

Группу проектировщиков из разных проектных институтов Газпрома, в том числе из Гипрогазцентра, направили в Италию, где они более полугодом изучали новый агрегат, принимали и сопровождали документацию на строительство, такая же группа работала в Германии, откуда позднее стали поступать агрегаты и трубы фирмы «Маннесманн».

Руководством Гипрогазцентра (директор Ключев А. П., главный инженер Величкин Н. В.) была организована бригада ГИПов, в которую вошли опытные ГИПы Артамонов Ю. Н. (главный ГИП), Соколенко В. В., Ермаков Ю. А., а также молодые ГИПы Левина И. Г., Федотов М. Б. и Астахова В. В.

Большая нагрузка выпала и на ОИЗ, которому пришлось выполнять изыскания как по трассе, так и по КС — одновременно на шесть очередей строительства. Но работу четко организовали (Пуресев В. Ф., Елкин Н. А., Соловьев Н. Г., Шаталов Н. Ф.) и выполнили качественно и в срок.

Более 40 субподрядных организаций со всей страны работали по договорам с Гипрогазцентром, проектируя как технологические

объекты, так и объекты инфраструктуры: жилые городки газозаводов, базы генподрядчиков (пионерные базы) Минстроя, Минмонтажспецстроя, ж/д тупики в Ужовке и в Пильне, пожарные депо, теплицы и коровники, кустовые ремонтные базы, энергосетевые объекты, здание для Главвостоктрансгаза (позднее Волготрансгаза) и много других объектов.

Выдача документации и строительство постоянно находились под контролем. В институте шли ежедневные оперативки, в том числе у руководства; на строительных площадках еженедельные совещания с руководителями Газпрома, Миннефтегазстроя, Обкома партии. В конце каждого рабочего дня куратору в Газпром (Лебедевой Т. С.) направлялась информация о количестве запроектированных километров линейной части и их стоимости (СМР). Информация направлялась выше — руководству Газпрома и там делались выводы о темпах нашей работы, принимались соответствующие решения.

ПСД по КС после окончания ее разработки направлялась в Генподрядный трест, где оформлялся трехсторонний акт передачи-приемки ПСД (заказчик — ДСГ, институт — ГИП и генподрядчик). Этот акт также направлялся в Газпром. За стоимостью строительства и объемами работ контроль вел Стройбанк, в котором ГИП и заказчик регулярно согласовывали стоимостные показатели по каждому пусковому комплексу, после чего осуществлялось финансирование стройки.

Параллельно с выпуском РД шла разработка и утверждение ТЭО, шло строительство, и в 1983 году газопровод Уренгой — Помары — Ужгород был построен. Газ пошел в Европу.

Далее ежегодно вводились в строй газопроводы: «Уренгой — Центральные районы европейской части (1 н.), Уренгой — Центр (2 н.), Ямбург — Елец 1 и 2 нитки и последняя нитка «Прогресс» завершила строительство шестиниточного коридора. На участке Центр-2 было построено 2400 км газопроводов и 4 компрессорных станции по 6 цехов каждая.

Особо отличившихся работников Гипрогазцентра (Артамонов Ю. Н., Белобородов Г. П., Реунов А. В., Березин Г. А., Татаровский А. М., Маркин В. И.) наградили памятным знаком «Участник строительства газопровода Уренгой — Помары — Ужгород».

М.Б. Федотов



О ДНЯХ МИНУВШИХ



КС ООО «Севергазпром». Участники приемочной комиссии по испытаниям САУ, 1998 г.

По хронологии и местам расположения строек, в которых участвовал институт «Гипрогазцентр» можно изучать историю и географию нашей необъятной страны и стран ближнего и дальнего зарубежья. Можно было бы ввести данный предмет в практику приема на работу новых сотрудников, наравне с инструктажем по технике безопасности.

Сегодня, вспоминая былое, понимаю, что в памяти запечатлелись именно те моменты из истории проектного дела, которые потребовали наибольших усилий в освоении новых технологий, напряженного труда и принятия быстрых и правильных решений в период строительства объектов.

Коснусь опыта работы из области знаний наиболее близкой мне — автоматизации.

70-Е – 80-Е ГОДЫ

Первые работы начались с конца 1970 года. Крупные отраслевые объекты появились с проектированием МГ Пермь — Казань — Горький, КС Паневежис, Инчукалнского СПХГ в Прибалтике. Проекты разрабатывались и сдавались в точно определенные договорными сроками и строились так же, несмотря на все сложности, возникающие в процессе монтажа и пуско-наладочных работ. Надо отметить, что на тот период не было унифицированных решений по автоматизации основного и вспомогательного технологического оборудования. Все системы автоматизации строились на релейной логике, и порой на объекте приходилось в срочном порядке вводить корректировки в схемы с тем, чтобы они соответствовали реально поставленному оборудованию. Жесткие сроки, жесткие требования строителей и работа по 18 часов в день.

Условия спартанские. Так, однажды, мы вместе



О.А. Комиссаров, В.Д. Юськив, Т.В. Марухина, А.В. Реунов, М.Б. Федотов

с главным специалистом технологического отдела Березиным Германом Аркадьевичем выехали на строящуюся КС Ишлей — Покровское ПО «Горькийтрансгаз». Стройка только началась, жилья нет. Поздняя осень. Где ночевать? На площадке возведена часть производственно-эксплуатационного блока около 100 м². Света нет, тепла тоже. Дали нам по два матраца, две железные кровати. Согреться нечем. Так и ночевали.

Надо отметить, что большую роль в комплексном решении задач играло тесное взаимодействие и высокая квалификация наших технологов — Котлярова Валентина Васильевича, Березина Германа Аркадьевича, Околова Олега Константиновича, и еще молодого, но уже проявившего лучшие свои качества Пужайло



Завершающее совещание в офисе АВВ (Германия) по проектированию НПС в Казахстане, 04.02.2005

Александра Федоровича.

В такой повседневной напряженной работе — обследование действующих объектов, чертежи, нормативы, стройка — совершенствовался технический потенциал института и отдела АиТ в частности.

Так в течение 70-х, 80-х годов сформировались, накопили опыт наши специалисты в области автоматизации и телемеханики, систем управления технологическими процессами Пригарин Виктор Васильевич, Краюшкин Владимир Александрович, Калинин Анатолий Алексеевич и многие другие.

ДЕВЯНОСТЫЕ ГОДЫ

Процесс перехода страны к рыночной экономике в конце 80-х, начале 90-х годов сильно изменил общую конъюнктуру проектных заказов. Сокращалось капитальное строительство, снижался объем заказов на разработку проектов для строительства. Проектные организации в силу своей специфики производства не могли предложить на рынке услуг что-либо кроме проектно-сметной документации. Стоял вопрос: либо сокращать производство и людей, либо искать новые ниши для приложения своих усилий и знаний.

В 1993 г. в управляющем аппарате института «Гипрогазцентр» произошли изменения — был назначен новый директор Пужайло Александр Федорович. С этого момента было

Делайте маленькое дело, но овладейте им в совершенстве и относитесь к нему как к делу великому.
И. С. Тургенев

положено начало новой стратегии развития ОАО «Гипрогазцентр». В сравнительно короткие сроки определили приоритеты, начался поиск новых направлений деятельности, новых заказчиков, стала меняться структура управления производством.

С приходом конверсионных предприятий в гражданское производство появились возможности создания автоматизированных систем управления на базе новейших технологий отечественной и зарубежной промышленности. В этот период ОАО «Гипрогазцентр» как генеральным проектировщиком были выполнены работы по внедрению систем автоматизированного управления ООО «Севергазпром» для четырехниточной системы газопроводов Пунга — Ухта — Грязовец (42 КЦ, 4000 км), Ухта — Торжок. Комплекс работ включал обследование, проектирование, участие в разработке программно-технических средств (совместно с НИИС г. Нижний Новгород) для СЛТМ, САУ КЦ и САУ ГПА различных типов агрегатов, проведение авторского надзора, участие в рабочих и межведомственных испытаниях. Половина рабочего времени проводилось на объектах в г. Ухте.

Как в короткие сроки удалось выполнить гигантский объем работ?

Была организована единая централизованная схема контроля за разработкой и реализацией проекта с участием Заказчика, Генподрядчика, Генпроектировщика в лице руководителей и их заместителей. Основными коммуникациями стали оперативные совещания и телефонная связь. В состав рабочей группы управ-

В это же время начинается выход на зарубежные рынки. По контракту с зарубежными фирмами выполняется разработка, а затем и внедрение алгоритмов автоматического управления для КС с малолюдной технологией на польском участке газопровода Ямал — Европа. В этой работе проявились замечательные качества специалистов Мурзенко И. В., Галдина А. В., Казаченко А. П.

В начале 2000 гг., победив в конкурсе проектных организаций, по контракту с немецким отделением фирмы АВВ Гипрогазцентр выполнил проекты автоматизации для 23 нефтяных насосных станций в Казахстане. Много сил и энергии отдали этой работе Калинин А. А., Останин А. Н., Завьялов С. А., Соловьев Ю. А. Впоследствии ОАО «Гипрогазцентр» стало головным предприятием в области проектирования АСУ ТП, метрологии, пожарной автоматики. Большую роль в разработке проектов метрологии сыграли Кадин С. Н. и Мелехов Ю. А. Период с 1995 можно назвать золотым периодом развития направлений автоматизации, метрологии, связи в ОАО «Гипрогазцентр». По заданию ОАО «Газпром» были выполнены многие концептуальные работы отраслевого значения, в том числе НИРы по созданию нормативной базы.

НАШИ ДНИ

Сегодня наш институт находится в стадии очередной реорганизации — это веление времени. Для нас это время испытаний и надежд на лучшее. Хочется пожелать нашим руководителям Пужайло Александру Федоровичу и Савченкову Сергею Викторовичу поддержки и понимания коллектива института, здоровья и удачи. От них во многом зависит и успех, и процветание, в том числе и каждого из нас. В качестве эпилога хотелось привести стихи Евгения Шампурова, одного из старейших работников ООО «Уренгойгазпром».

*Бег времени нельзя унять,
Не удержат и не ускорить,
И это надо нам принять,
И нет нужды об этом спорить,
Ведь жизнь, как скорая река,
Несет она по руслу воды,
Мелка порой иль глубока,
Приносит счастье и невзгоды,
Пока мы молоды душой,
Мы можем многое изведать,
Порой пожертвовать собой,
Перенести любые беды,
Пока в нас молодость горит,
С судьбой готовы мы поспорить,
И не боимся мы повздорить,
Коль гордость вдруг заговорит,
А годы птицами летят,
Бегут стремглав десятилетия,
Но почему глаза блестят,
На яркий свет от многоцветья,
Не все потеряно в судьбе,
И двери все не перекрыты,
И радость счастья не забыта,
Когда любовь живет в тебе,
Пусть же огонь в душе горит,
В морозный вечер согревая,
Любовью душу наполняя,
И пусть Господь тебя хранит!*

А. В. Реунов



Встреча «без галстуков»

1993–2000 ГГ

С учетом итогов работы ОАО «Гипрогазцентр» назначен головным проектировщиком по созданию отраслевой системы оперативно-диспетчерского управления и занимается концептуальными проработками в этой области.

У СПАРТАКИАДА АСПО ГАЗПРОМ



Команда победителей

С 12 по 16 октября на базе отдыха «Изумрудное» на берегу Горьковского моря АО «Гипрогазцентр» принимал у себя юбилейную пятую спартакиаду АСПО Газпром. К традиционному составу участников: АО «Гипрогазцентр», АО «Гипроспецгаз», ПАО «ВНИПИгаздобыча», ДООАО «Газпроектинжиниринг», ПАО «ЮЖНИИгаз» впервые присоединились команды АО «Газпром промгаз», ОАО «СевКавНИПИгаз» и команда Махачкалинского филиала ООО «Газпром проектирование». В этом году на долю команды АО «Гипрогазцентр» легла двойная ответственность — нужно было не только достойно выступить в соревнованиях, но и качественно организовать все мероприятия Спартакиады.

Поболеть за команды приехали: вице-президент АСПО Газпром А.А. Даллакян, заместитель начальника Департамента 336 Ю.В. Наумов, советник генерального директора ДООАО «Газпроектинжиниринг» Е.В. Капишников, первый заместитель генерального директора АО «Гипрогазцентр» А.Ф. Пужайло, заместитель генерального директора АО «Гипрогазцентр» В.А. Войнов. Огромную важность спортивного мероприятия отметил А.А. Даллакян, открывая Спартакиаду. Не успели отзвучать приветственные слова, как раздался свисток к началу футбольных матчей. Буквально в каждом матче интрига сохранялась все 30 минут игрового времени. Ребята бились как настоящие профессионалы, не жалея ни сил, ни эмоций. Накал борьбы не оставил в стороне ни одного из болельщиков, включая присутствующих руководителей. Финал Гипрогазцентр — Газпроектинжиниринг. Сколько было потеряно нервных клеток болельщиков...

Спортивный комментатор

Первый тайм — борьба на каждом клочке поля, опасные выходы и дальние удары, но голкиперы и той и другой команды раз за разом спасают свои команды. Во второй половине игры уверенность и спокойствие нашего вратаря Олега Птицына передается всей команде, болельщики гонят команду вперед, да и сами ребята понимают — шанса на ошибку нет. И как уже часто случалось, в самый ответственный момент, один из наших лучших нападающих распечатывает ворота воронежской



Нашу команду уже не остановить

команды, а через несколько минут оформляет дубль и демонстрирует всем фамилию на майке: «Столоногов». Bravo, Дмитрий! Bravo, команда! Первый кубок и комплект медалей разыгран. Каждый день Спартакиады был наполнен спортивными событиями: сразу после футбольных баталий участники перемещались в спортивный комплекс, где проходили соревнования по плаванию, волейболу, настольному теннису, шахматам, турниры по игре в дартс, поднятию гири.

Уверенная победа наших пловцов с большим отрывом позволила добавить в общекомандный зачет еще одну золотую медаль.

В соревнованиях по настольному теннису блистала Наталья Олешкевич. В очередной раз равных соперниц ей не нашлось. Среди участников спартакиады стало уже традицией обязательное посещение игр с участием нашей спортсменки. Это действительно очень красиво. У мужчин в общекомандный зачет шли сразу два результата — и по итогам соревнований ребята поднялись на третью ступень пьедестала. Такой же результат — 3 место в общекомандном зачете, показали наши шахматисты.

В гиревом спорте Евгений Антонов и Петр Горбачев принесли в копилку нашей сборной еще одну серебряную медаль. После окончания футбольных матчей игровой день продолжался соревнованиями по волейболу. В матче за золотые награды встретились старые знакомые: Гипрогазцентр и Газпроектинжиниринг. Эти две команды уже не единожды встречались по разные стороны сетки, и всегда в этих матчах предугадать победителя было невозможно. Так вышло и в этот раз. Несмотря на то, что нижегородцы в групповой стадии уверенно выиграла у гостей из Воронежа 2:0, к финалу ребята из Газпроектинжиниринга подошли с четко выверенной тактикой, измененной расстановкой и твердым желанием победить. И это дало результат — первая партия выиграна, вторая — счет 17:12 в пользу гостей. Нижегородцы берут тайм-аут, наш опытнейший ветеран Владимир Савицкий находит слова для каждого игрока, ведь только команда сможет победить, только всем вместе можно спасти этот матч. И это сработало.

Спортивный комментатор

Как по волшебству ребята достают невозможные мячи в защите, одиночный блок на лидере

воронежской команды, героически забитый мяч нашего нападающего и счет становится 17:15. Настало время гостей брать тайм-аут. Но это их не спасает, нашу команду уже не остановить. 22:20 на табло, болельщики Газпроектинжиниринга еще не теряют надежды, воронежцы берут второй тайм-аут — капитан пытается спасти игру. Но тщетно — 25:21. К радости всех, кто переживал за команду Гипрогазцентра, на третью партию ребята вышли с тем же настроем и уверенностью в себе — 25:20.

25:14 в четвертой заключительной партии и 3:1 по партиям.

Нижегородцы взяли реванш за обидное поражение в 2013 году.

По итогам Спартакиады команды Гипрогазцентра и Газпроектинжиниринга опередили остальные сборные в общем зачете. Судьям долго пришлось выявлять чемпиона. В результате долгих дебатов по единому решению Победителем V-ой Спартакиады АСПО Газпром признана команда АО «Гипрогазцентр». Второе место у ДООАО «Газпроектинжиниринг», третье у ПАО «ВНИПИгаздобыча». Надо отметить, что команды ВНИПИгаздобыча, Гипроспецгаз и ЮЖНИИгаз друг от друга в турнирной таблице отделил всего один балл.

Все спорные моменты разбирались судейской комиссией. В каждом отдельном случае судьи старались быть объективными и учитывать не только соблюдение спортивных



А.Ф. Пужайло на открытии Спартакиады

«на отлично», за что всем ребятам большое спасибо. Несмотря на то, что сейчас происходит смена поколений во многих видах спорта, молодежь достойно перенимает победные традиции наших ветеранов. В составе нашей команды: Антонов Е.В., Горбачев П.А., Григорьев М.А., Олешкевич Н.И., Милицкова Т.Д., Никифоров Д.С., Почечутов С.А., Птицын О.А., Рябышев А.А., Савицкий В.С., Борусяк С.А., Столоногов Д.В., Хлынин А.С., Черняев А.С., Шадрин А.Ю. Нам удалось собрать сильнейших молодых спортсменов нашего института. За это от всей команды хотелось бы поблагодарить руководство Общества и отделов. Отдельное спасибо Воронкову В.И. (ОПСЭ), Цирулевой Н.Н. (ОПЭиЭС), кото-



Д.В. Столоногов, М.А. Григорьев, А.Ю. Шадрин. У соперников не было шансов

правила, но и сохранить традиционную для Спартакиады атмосферу дружелюбия, ведь основной целью нашей Спартакиады уже многие годы является наряду со спортивными результатами формирование командного духа среди работников организаций-участников, общение и обмен опытом, пропаганда здорового образа жизни.

Как капитан команды, считаю, что со спортивной частью команда Общества справилась

рые все-таки нашли возможность отпустить по 4–5 человек отдела, из которых традиционно складываются основные составы наших сборных по мини-футболу и волейболу.

Об организации Спартакиады нужно сказать отдельно: наверное, это было даже тяжелее, чем участие в спортивных соревнованиях и подготовка к ним. Давно Спартакиада не собирала такое количество участников: 8 команд, более 100 человек! Думаю, многое мы сделали на высоком уровне, достойном крупных спортивных соревнований. Большая личная заслуга в этом Войнова В.А., Трунтаева С.Н., Кулябы Т.Л. Жесткие временные рамки (все-го три игровых дня), большое количество видов спорта и ограниченный состав команды создали определенные сложности — моменты, которые хотелось бы немного подкорректировать. Но ведь без этого не будет развития, не будет возможности в следующем году (а мы надеемся, что Спартакиада станет ежегодной) организаторам все это учесть и сделать что-то лучше, интересней и ярче!

Еще раз хотелось бы поблагодарить команду и всех, кто нам помогал и поддерживал! ■

С.А. Почечутов



Старт Е.В. Антонова — 50 метров до золота