



ИТОГИ ГОДА



А. Ф. Пужайло, генеральный директор
ОАО «Гипрогазцентр»

В конце года принято подводить итоги и строить планы на будущее. Что было сделано, достигнуто, пройдено, все ли планы удалось осуществить, что еще предстоит сделать... Итак, чем отмечен уходящий год для Гипрогазцентра?

Подводя итоги, я, прежде всего, хочу поблагодарить весь коллектив института за добросовестный труд, за вклад в общее дело, ведь именно проектировщики во многом способствуют прогрессу в газовой отрасли. Именно

в проектной организации определяют, как строить объект, разрабатывают новые технические решения.

Благодаря нашему труду, созданному нами проекту, родился и вырос магистральный газопровод Сахалин — Хабаровск — Владивосток. Теперь он будет развиваться: на 2012 год запланировано строительство участка от Комсомольска-на-Амуре до Хабаровска, проектирование развития ГКС на острове Сахалин и компрессорной станции в Хабаровске.

Благодаря такому масштабному объекту, в 2009 и 2010 годах у нас было много работы. Конечно, приходилось решать сложные задачи, которые возникали и в процессе проведения изысканий, согласований, и в разработке проектно-сметной документации, но мы справились.

В 2011 году у нас уже не было такого масштабного объекта, как МГ Сахалин — Хабаровск — Владивосток, но были другие объекты, пусть не такие крупные, но, тем не менее, план мы выполнили, бюджет, утвержденный Советом директоров ОАО «Гипрогазцентр» в объеме 4,3 млрд рублей, освоили. Общее количество объектов, проектируемых институтом в 2011 году — 117.

В минувшем году по результатам Всероссийского бизнес-рейтинга Гипрогазцентр занял третье место среди более чем 600 предприятий Российской Федерации и получил Сертификат Лидера экономики России.

Мы запустили в эксплуатацию испытательный полигон, предназначенный для проверки

информационного взаимодействия между подсистемами программно-технических комплексов ИАСУ ТП; создали полигон для проведения научно-исследовательских работ и испытаний разрабатываемых диагностических приборов, а также для обучения специалистов методам неразрушающего контроля. 2011 год был ознаменован также успехами в научной деятельности. В октябре устройство МАГ-01 (устройство бесконтактного магнитометрического контроля состояния металла трубопровода), разработанное нашими специалистами, удостоено серебряной медали на Международной выставке «Идеи — Изобретения — Новые Продукты» в Нюрнберге.

За прошедший год Гипрогазцентр получил 7 патентов на полезные модели и программы для ЭВМ. Специалисты Гипрогазцентра приняли участие в 20 научных конференциях.

14 статей наших авторов изданы в центральных научных журналах, готовятся к изданию еще 11 статей. Вышел в свет второй том монографии «Энергосбережение и автоматизация электрооборудования компрессорных станций», написанный в соавторстве несколькими специалистами нашего института.

Несмотря на все сложности, производственные показатели 2011 года и портфель заказов Гипрогазцентра 2012 года позволяют делать выводы об экономической стабильности нашего предприятия и с уверенностью смотреть в будущее.

А. Ф. Пужайло

С ПРАЗДНИКОМ!



СОБЫТИЯ

ДЕНЬ РОЖДЕНИЯ ГИПРОГАЗЦЕНТРА

18 ноября 2011 года состоялось торжественное собрание, посвященное Дню рождения Гипрогазцентра. Нашему любимому институту исполнилось 43 года. Он был создан в 1968 году как отдел комплексного проектирования киевского института «Южгипротрубопровод», но быстро вырос, окреп, и стал самостоятельным институтом.

В 1972 году молодой проектный институт въехал в новое здание на ул. Алексеевской (тогда еще ул. Дзержинского).

Сегодня институт «Гипрогазцентр» является одной из ведущих проектных организаций газовой отрасли страны. По результатам Всероссийского бизнес-рейтинга ОАО «Гипрогазцентр» за превосходство в отрасли и развитие экономики России присуждено третье место среди более 600 предприятий Российской Федерации.



Праздничное собрание по случаю Дня рождения института

С речью к собравшимся обратился генеральный директор Александр Федорович Пужайло, он поздравил работников со знаменательной датой и пожелал успехов в дальнейшей работе, профессионального и личного роста, новых достижений и побед.

За большой личный вклад в развитие института, Общества, решение многих стратегически важных задач по обеспечению производства проектной продукции заместитель генерального директора по менеджменту проектных работ Валерий Иванович Платов был награжден знаком ОАО «Гипрогазцентр» «За доблестный труд» 1 степени.

За большой личный вклад в проектирование объектов газовой промышленности, участие в разработке проектной продукции и развитии института знаком ОАО «Гипрогазцентр» «За доблестный труд» II степени были награждены: начальник отдела охраны природы Александр Алексеевич Жилиев, главный инженер проектов Анатолий Александрович Рутес, пенсионер Общества Вера Петровна Кручинина.

И в завершение встречи заместитель генерального директора по науке Евгений Апполинарьевич Спиридович вручил Александру Федоровичу Пужайло медаль «Звезда экономики России». Этой медалью директор был награжден по результатам Всероссийского бизнес-рейтинга за выдающиеся успехи в отрасли и вклад в развитие экономики России.

ПОДВОДИМ ИТОГИ

О ВЫПОЛНЕНИИ ТЕМАТИЧЕСКОГО ПЛАНА

ПИР В 2011 ГОДУ

В 2011 году в институте было подготовлено и направлено заказчикам 395 договоров, из которых 315 договоров были подписаны, а 80 договоров находятся на оформлении, и сроки их выполнения перенесены на 2012 год. Тем не менее, по объему выданной НТП план 2011 года, принятый Советом директоров в начале года, институтом перевыполнен (на 6%). Окончательные итоги года будут приняты Собранием акционеров и опубликованы в открытой печати в апреле 2012 года

В перечне особо важных объектов проектирования 2011 года следует выделить наиболее значимые для Гипрогазцентра объекты, над которыми коллектив с особой отдачей трудился в течение всего года:

— МГ Сахалин — Хабаровск — Владивосток (ГИПы Кожевников А. И., Волгин В. А., Рутес А. А., Исаков Е. В., Круглов О. В., Гузенко А. Ю., Карнавский Е. Л.);

— Реконструкция газопровода «Уренгой-Новопсков» на участке «Петровск — Писаревка» к началу поставок газа по газопроводу «Южный поток» (ГИП Михайлов К. Е.);

— Реконструкция газопровода Миннибаево — Казань на участке км 220 — км 285 (ГИП Козлов С. В.);

— Реконструкция КС Карталинская ООО «Уралтрансгаз» (ГИП Гаврилов В. Г.);

— Отраслевой метрологический расходоизмерительный центр (ОМРИЦ) в г. Щелково Московской области (ГИП Волгин В. А.). Но и среди этих объектов необходимо выделить особый объект — МГ Сахалин — Хабаровск — Владивосток, которому действительно отдавался приоритет на всех уровнях. Первый пусковой комплекс был успешно завершен, построена ГКС (основные объекты), и в сентябре газопровод был введен в эксплуатацию — г. Владивосток получил голубое топливо.

Трудно выделить среди участников проектирования особо отличившихся — все работали над объектом с полной отдачей, но все же, и среди лучших есть лучшие, и их имена были сообщены заказчику, который готовит общий список отличившихся по всей стройке для награждения.



М. Б. Федотов, заместитель генерального директора по производству

Другие важные объекты, по которым шла интенсивная стройка — это газопровод Починки — Грязовец и газопровод Починки — Саранск. Газопровод Починки — Грязовец был пущен в эксплуатацию в рабочем порядке, но все-таки это газопровод-перемычка.

Начало. Окончание на стр. 2

Окончание. Начало на стр. 1

А вот пуск газопровода на город Саранск явился большим событием, праздником для столицы Мордовии. Надежность газоснабжения значительно увеличилась, появилась возможность дальнейшего развития промышленности всей Мордовской республики. ГИП Фадеев А.К. в числе многих строителей, монтажников, заказчиков за отличную работу был удостоен награды Правительства Республики Мордовия.

От Саранска строительство газопровода продолжилось в Пензенскую область, которая сейчас испытывает большой дефицит в газе, но в 2012 году, с вводом нового газопровода, этот дефицит будет ликвидирован.

В течение года велась интенсивная работа по разработке документации и по другим объектам, особенно тем, по которым шла стройка, это: КС Арская, КС Заволжская, КС Ивановская, КС Лукояновская, КС Вязниковская, ГТС-72 Ямбургского ГКМ.

О ЗАГРУЗКЕ ОБЩЕСТВА НА 2012 ГОД

На сегодня заказчиками подписано 66 договоров на сумму около 1,6 млрд рублей, в том числе собственными силами 1,1 млрд рублей, из них наиболее крупные объекты:

1. Разработка рабочей документации по объекту «Реконструкция систем автоматизированного управления КЦ и КС ООО «Волготрансгаз»;
2. Реконструкция КЛС газопровода Казимаргомет — Моздок;
3. Реконструкция кабельной линии и аппаратуры связи газопровода Петровск — Новопсков (участок Бубновка — Калач — Писаревка);
4. Реконструкция системы телемеханики газопроводов САЦ, Петровск — Новопсков, Уренгой — Новопсков, газопроводов-отводов, ГРС, СКЗ Калачеевского ЛПУ МГ;
5. Реконструкция системы телемеханики газопроводов Петровск — Новопсков, Уренгой — Новопсков, газопроводов-отводов, ГРС, СКЗ Бубновского ЛПУ МГ;

6. ВОЛС Кунгурская — Алмазная — Полянская газопровода Уренгой — Петровск;

7. Кавказский метрологический расходоизмерительный центр;

8. Газопровод-отвод и ГРС в г. Слободское;

9. Реконструкция технологической связи (ВОЛС на участке Екатеринбург — Долгодеревенское — Шаран — Петровск. ЦРПЛ на участке Екатеринбург — Долгодеревенское);

10. Реконструкция системы телемеханики газопроводов САЦ, Петровск — Новопсков, Уренгой — Новопсков, газопроводов-отводов, ГРС, СКЗ Писаревского ЛПУ МГ;

11. Реконструкция компрессорного цеха № 2 КС-18 Мышкин;

12. Реконструкция технологической связи вдоль газопровода Петровск — Новопсков. ВОЛС на участке Петровск — Екатериновка — Балашов — Бубновка;

13. Реконструкция КС Валдай, КЦ-1, с заменой электроприводных агрегатов STD-4000 (7 штук);

14. Расширение линейного участка КС Приволжская — КС Петровская. Строительство лупинга;

15. Модернизация объектов Сургутского ЗСК для переработки НГКС.

К сожалению, сегодня у института нет такого проекта как Магистральный газопровод Сахалин — Хабаровск — Владивосток, за счет

которого в 2009–2010 годах было обеспечено около 50% годовых объемов ПИР.

Тем не менее, на 2012 год планируется выполнение рабочей документации по КС6 Хабаровская и ГКС Сахалин (расширение), а также по другим объектам второго пускового комплекса МГ Сахалин — Хабаровск — Владивосток.

Есть и другие объекты, в которых мы хотели бы участвовать, в первую очередь — Южный поток (восточный ход), но генеральный проектировщик ОАО «Гипроспецгаз» решение о выделении нам 1200 км газопровода и нескольких КС пока не принял.

На сегодня имеются задания на 55 объектов, по которым подготовлены и направлены заказчиком договора на сумму около 3 млрд рублей.

Среди них следует выделить наиболее крупные объекты:

— Реконструкция газопровода Уренгой — Новопсков на участке Петровск — Писаревка (Заказчик ООО «Газпром центрремонт»);

— Реконструкция КС газопроводов САЦ на участке КС Александров ГАЙ — КС Приволжская (Заказчик ООО «Газпром центрремонт»);

— КС Новомосковского ПХГ (Заказчик ООО «Подземгазпром»).

Мы надеемся, что договора, находящиеся в стадии оформления, будут подписаны, и тогда на 2012 год мы будем иметь договоров на сумму 5,4 млрд руб., с учетом переходящих с 2011 года договоров, подготовленных, но пока не подписанных заказчиками. Примерно такая же ситуация была и в прежние годы, когда тематические планы формировались в течение года, в том числе и за счет переходящих объектов предыдущего года.

Портфель заказов на 2012 год позволяет с оптимизмом смотреть в будущее и надеяться, что показатели 2012 года будут выше показателей года 2011.

М.Б. Федотов

ОСНОВНЫЕ ЗАКАЗЧИКИ В 2011 ГОДУ

Доля основных заказчиков в общем объеме выполненных в 2011 году проектно-исследовательских работ

Газпром инвест Восток	24,5%
Газпром инвест Юг	23%
Газпром центрремонт	18,9%
Газпром информ	17,2%
Прочие организации ОАО «Газпром»	8,9%
Газпром инвест Запад	5,3%
Прочие организации	2,2%

МЕЖДУНАРОДНАЯ ВЫСТАВКА В НЮРНБЕРГЕ



А.Ю. Кривдин, заместитель начальника Отдела диагностики технического состояния и ПКЗ МГ, ОАО «Гипрогазцентр»; Б.А. Макарычев, начальник департамента Ассоциации «Российский Дом международного научно-технического сотрудничества»; Е.А. Спиридович, заместитель генерального директора по науке, ОАО «Гипрогазцентр»

В октябре 2011 года в Нюрнберге (Германия) состоялась 63-я Международная выставка «Идеи — Изобретения — Новые продукты», где Гипрогазцентр представил опытный образец измерительного комплекса бесконтактного неразрушающего контроля трубопроводов МАГ-01. О своих впечатлениях от выставки и о самом изобретении рассказывает один из соавторов — заместитель генерального директора по науке, кандидат технических наук Евгений Апполинарьевич Спиридович.

— Данная выставка является старейшим и авторитетным мероприятием, проводимым в Европе, на котором демонстрируются

инновационные достижения в различных областях науки и техники. Выставка интересна многообразием идей и изобретений,

представленных участниками со всего мира. В составе российской делегации было порядка тридцати человек, среди них представители Санкт-Петербургского горного университета, представители медицинских организаций, телевидения и другие. К сожалению, в России изобретательская деятельность пока недостаточно развита, в то время

как изобретения специалистов, например Вьетнама, Китая и Малайзии, представлены на выставке очень широко. Но надо отметить, что почти все российские участники получили заслуженные награды, в том числе и Гипрогазцентр — комплекс МАГ-01 был награжден серебряной медалью. Данный комплекс является средством ранней диагностики при оценке механических напряжений в трубопроводе и поиске дефектных участков на стадии зарождения структурных изменений металла. Такая награда, без сомнения, престижна и является

важным фактором для продвижения на рынок наукоемкой продукции. Научной и изобретательской деятельности в Гипрогазцентре уделяется особое внимание, наши специалисты прикладывают максимум усилий для производства качественной продукции, изобретения и внедрения новых технологий, отвечающих современным требованиям эффективности и безопасности.

М.М. Кулакова

ИТОГИ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В целях обеспечения правильной эксплуатации зданий и сооружений ОАО «Гипрогазцентр», увеличения объема производства, улучшения условий труда для сотрудников, в 2011 году был выполнен большой объем работ по капитальному и текущему ремонту.



В.А. Войнов, заместитель генерального директора по общим вопросам

В инженерно-производственном корпусе на улице Алексеевская, 26 отремонтированы капитальным и текущим ремонтом помещения общей площадью 400 кв. м.

В целях улучшения климатических условий при эксплуатации в зимний период, был произведен капитальный ремонт фасада здания, с утеплением и заменой гидроизолирующего слоя межпанельных стыков.

Приобретены в собственность и отремонтированы (с заменой всего оборудования) два пассажирских лифта. Отремонтированы капитальным ремонтом лифтовые холлы.

Для размещения Управления капитальным строительством произведен капитальный и текущий ремонт арендуемых помещений цокольного этажа, общей площадью 135 кв. м.



Производственная база в Б.Елье

В связи с предстоящим строительством нового инженерно-лабораторного корпуса ОАО «Гипрогазцентр», начаты мероприятия по усилению оснований фундаментов здания, попадающего в зону влияния строительства. Большая работа по капитальному и текущему ремонту проведена на производственной базе полевых подразделений, расположенной в селе Большая Елья.

Отремонтирован капитальным ремонтом, включая санузлы и места общего пользования, второй этаж административного здания общей площадью 470 кв. м.

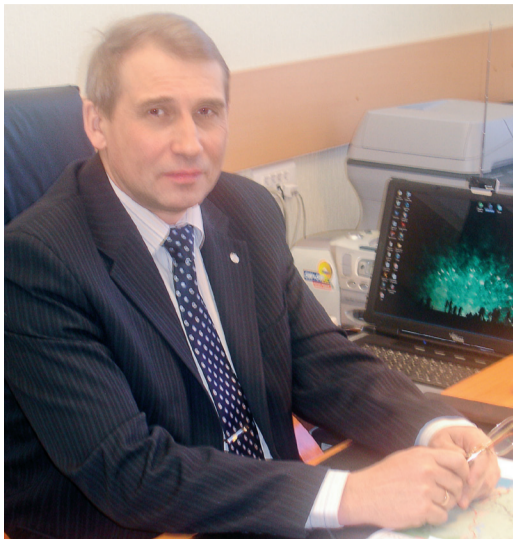
В целях предотвращения попадания талых и ливневых вод в помещение цокольного этажа административного здания, где расположен технический архив, был выполнен ремонт отмостки здания.

Проведен ряд мероприятий по благоустройству территории.

В целях увеличения объема воды, потребляемой не только в хозяйственных нуждах, но и в противопожарных целях, были пробурены и обустроены две скважины глубиной 100 и 48 метров.

В.А. Войнов

СТАБИЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ И ПЛАНОМЕРНОЕ РАЗВИТИЕ



И.В. Никандров, начальник Бюро главных инженеров проектов

Учитывая сложность и динамику выполнения задач по выпуску проектов, а также возросшие требования европейских стандартов и сокращение временных рамок проектирования и строительства, руководством Бюро ГИПов разработана система анализа производственного процесса, которая включает в себя, прежде всего, сравнительный

анализ показателей выполнения работ текущего года и аналогичных показателей прошедших лет. Это дает возможность определить динамику текущего времени и обратить внимание на сбои в производственном процессе. Кроме того, постоянно ведется учет выполнения работ в текущем месяце, дается прогноз, определяются те или иные сбои или достижения в организации производства проекта на всех его этапах.

Сравнение показателей за последние три года показывает, что все ветви управления и производства работают достаточно стабильно, что позволяет сделать положительный прогноз на последующие годы.

На 2012 год заключено уже более 70 договоров, 27 объектов определены руководством ОАО «Гипрогазцентр» как особо важные объекты проектирования.

В целом, 2011 был нелегким годом, впрочем, как и предыдущие годы, но коллектив Общества достойно справился с задачами, поставленными перед ним ОАО «Газпром». В 2011 году получено 9 положительных заключений Главгосэкспертизы и 8 положительных заключений экспертизы Газпрома. Такие показатели достигнуты благодаря высокой эффективности организации работ,

В 2011 ГОДУ ГИПРОГАЗЦЕНТРОМ ЗАПРОЕКТИРОВАНО

Наименование	Прединвестиционная стадия	Рабочая документация
Магистральные газопроводы и газопроводы-отводы	3279,4 км	617,5 км
Компрессорные станции (новое строительство и реконструкция)	8 шт	3 шт
Общая поэтажная площадь зданий	10124 кв.м	11436 кв.м
Общая площадь открытых площадок	60138 кв.м	85587 кв.м
Телемеханизация ЛПУ	12 шт	8 шт
АСУ ТП/САУ	42/22 шт	31/39 шт
ВЛ-10кВ	93,3 км	167,7 км
Диагностическое обследование МГ	-	3066,3 км
Кабельные линии связи (включая ВОЛС)	5595 км	1717 км
Радиорелейные линии связи	2375 км	-

основанной на понимании задач, которые стоят перед нами, грамотном руководстве и высокой ответственности каждого работника Общества.

И.В. Никандров

ОСОБО ВАЖНЫЕ ОБЪЕКТЫ ПРОЕКТИРОВАНИЯ

МАГИСТРАЛЬНЫЙ ГАЗОПРОВОД САХАЛИН — ХАБАРОВСК — ВЛАДИВОСТОК

Один из крупнейших объектов Гипрогазцентра, часть государственной программы газификации Дальнего Востока. Работа по объекту ведется по поручению Правительства Российской Федерации и ОАО «Газпром». Создаваемая газотранспортная система позволит обеспечить газом большинство потребителей Хабаровского и Приморского краев, Еврейской АО и Сахалинской области, а также создаст условия для поставок газа в страны Азиатско-Тихоокеанского региона. Газопровод должен обеспечить газоснабжение Владивостока и ввод генерирующих мощностей в Приморском крае, в том числе к саммиту АТЭС 2012 года.



А.И. Кожевников, ГИП

Магистральный газопровод Сахалин — Хабаровск — Владивосток по его природно-климатическим и географическим условиям можно отнести к разряду уникальных проектов: он проходит по сопкам, болотам, пересекает тектонические разломы.

Данные условия прохождения трассы газопровода потребовали разработки сложных технических решений, а для зон пересечения активных тектонических разломов были разработаны специальные технические условия. Учитывая особенный характер прохождения трассы МГ и высокие риски, связанные с воздействием внешней среды на МГ, проектом предусматривается создание комплексной системы геотехнического мониторинга состояния линейной части МГ.

В разработке данного проекта принимали непосредственное участие все производственные отделы ОАО «Гипрогазцентр», специально был создан отдел комплексного проектирования в г. Хабаровск, руководил проектом заместитель генерального директора по реализации дальневосточных программ И.В. Леонтьев.

(Работа института над этим проектом подробно описана в спецвыпуске № 1 нашего издания, посвященном МГ Сахалин — Хабаровск — Владивосток).

9 сентября 2011 года состоялся ввод в эксплуатацию первого пускового комплекса газотранспортной системы Сахалин — Хабаровск — Владивосток.

Ввод газопровода создал условия для перевода объектов энергетики города Владивостока с угля на газ, что позволит сделать энергоснабжение потребителей более надежным, а также существенно улучшить экологическую обстановку в городе.

Создаваемая газотранспортная система способствует повышению надежности газоснабжения Хабаровского края, развитию в Хабаровском и Приморском краях машиностроительных, газохимических и газоперерабатывающих производств. Также благодаря

ГТС будет развиваться газификация Сахалинской области.

Основной объем работ по объекту был выполнен в 2009–2010 годах, в 2011 году завершена разработка рабочей документации на линейную часть второго пускового комплекса, участок Комсомольск-на-Амуре — Хабаровск. Также ведется авторский надзор по объектам первого пускового комплекса.

ГИПы: А.И. Кожевников, В.А. Волгин, А.А. Рутес, Е.В. Исаков, О.В. Круглов, А.Ю. Гузенко, Е.Л. Карнавский



Прохождение газопровода по сопкам

СОВЕТ МОЛОДЫХ СПЕЦИАЛИСТОВ ОАО «ГИПРОГАЗЦЕНТР». РАБОТА, ИНИЦИАТИВЫ, ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ. 2011–2012 ГГ.

В настоящее время в ОАО «Гипрогазцентр» работает около четырехсот молодых специалистов. Совет молодых специалистов призван помочь им легче адаптироваться к работе в институте, способствовать их профессиональному росту и развитию. С этой целью Совет организует участие молодых специалистов в научно-технических конференциях, конкурсах и спортивных мероприятиях.

НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ КОНФЕРЕНЦИИ

В 2011 году Советом было организовано несколько слушаний докладов молодых специалистов для их последующего участия в научно-технических конференциях, проводимых ОАО «Газпром», а также ВУЗами России. Научно-практическая конференция молодых специалистов среди проектных организаций ОАО «Газпром» проходила с 8 по 9 сентября 2011 г. на базе ОАО «Институт ЮжНИИгипрогаз», г. Донецк (Украина). Тема конференции: «Инновационные решения в области добычи, транспорта и переработки газа и газового конденсата».

По результатам внутренних слушаний наше Общество было представлено тремя инженерами: М.М. Нестеровым (ОСТС), В.С. Пужанским (ЦКП АСУ), И.С. Мишиным (ООП). За доклад «Электрообогрев технологических емкостей, трубопроводов, кровель и водосточных систем» М.М. Нестеров получил диплом II степени.

VII Международная молодежная научная конференция «Тинчуринские чтения» будет проходить 25–27 апреля 2012 г. в Казанском энергетическом Университете. В 2011 г. после проведения внутренних слушаний докладов на данную конференцию делегированы Д.С. Мочалин (ОЭС) и В.Ю. Ремешков (ОС). XVII конференция молодых ученых и специалистов «Проблемы развития газовой промышленности Сибири — 2012».

Конференция будет проходить 21–25 мая 2012 г. на базе ООО «ТюменНИИгипрогаз». В 2011 г. после проведения внутренних слушаний докладов на данную конференцию делегирована Н.В. Гребенюк (ОКП ЭХЗ).

КОНКУРС «ИНЖЕНЕР ГОДА» АСПО ОАО «ГАЗПРОМ»

Под эгидой Ассоциации проектных организаций ОАО «Газпром» Советом инициировано проведение конкурса на звание лучшего специалиста-проектировщика среди молодых ученых и специалистов проектных и научных организаций ОАО «Газпром». Разработано «Положение о конкурсе», которое было направлено в 13 научно-исследовательских и проектных организаций ОАО «Газпром». В ходе проработки вопросов конкурса получены ответы с предложениями от организаций ОАО «Газпром». С учетом рекомендаций предлагается скорректировать Положение, провести консультации с предприятиями АСПО и организовать проведение конкурса в 2012 г.

О РЕЗУЛЬТАТАХ ВНЕШНЕГО АУДИТА, ПРОВЕДЕННОГО В ЯНВАРЕ 2012 Г.

В январе 2012 г. в ОАО «Гипрогазцентр» проходил плановый внешний аудит на соответствие требованиям СТО Газпром 9001–2006 «Система менеджмента качества. Часть 1. Требования» и «Система менеджмента качества. Часть 2. Специальные требования». Одним из проверяемых подразделений стало ОКП в г. Хабаровск. Инспекционный аудит показал, что система менеджмента качества в таких удаленных подразделениях как ОКП в г. Хабаровск адаптирована, успешно функционирует и дает свои результаты. Полученные два малозначительных несоответствия были устранены в течение 10 дней. Результатом прошедшего внешнего аудита в ОАО «Гипрогазцентр» стало официальное подтверждение сертификационным органом ООО «Интерцентрсерг» о продолжении действия сертификата №ГО00.RU.1414.K00021 от 15.10.2010 г.

РЕКОНСТРУКЦИЯ ГАЗОПРОВОДА МИННИБАЕВО – КАЗАНЬ НА УЧАСТКЕ КМ 220 – КМ 285



С.В. Козлов, ГИП

Магистральный газопровод Миннибаево – Казань имеет огромное социально-экономическое значение для газоснабжения Республики Татарстан и г. Казани.

Газопровод эксплуатируется с 1963 года, из-за недостаточного рабочего давления не обеспечивается поставка потребителям необходимого объема газа и сдерживается развитие программы газификации региона. Реконструкции подлежат несоответствующие действующим техническим требованиям и не обеспечивающие необходимую производительность газопроводы-отводы и несколько ГРС. Важность проекта обусловлена также проведением в 2013 году в г. Казань молодежных олимпийских игр. В связи с чем, Правительство Татарстана обратилось к ру-

ководству Газпрома с просьбой о выделении финансовых средств на строительство газопровода. Рассмотрев обращение, Газпром принял решение о выделении средств на строительство.

ко которых рассчитывали получить компенсацию за ущерб, причиненный их земельным владениям. Вопросы решались тяжело, пришлось обратиться за помощью в Кабинет Министров Татарстана. В результате, части землевладельцев были выплачены компенсации, другой части предложены земельные участки в соседней местности. По ходу работы выяснилось много весьма неожиданных моментов, например на трассе прохождения газопровода ГИБДД вдруг решила строить картодром, который пришлось обходить. С момента начала работы над проектом возросли требования по природоохранным мероприятиям, а на пути следования газопровода появились особо охраняемые природные территории, которых там раньше не было. Это привело к необходимости проведения общественных слушаний, и, соответственно, к затягиванию сроков проектирования. Тем не менее, на сегодняшний день большинство проблем решено, рабочая документация выдана Заказчику.

ТЕХНИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ

Для проектирования магистрального газопровода были применены новейшие программы автоматизированного проектирования и расчета на прочность и устойчивость. Из-за сжатых сроков проектирование велось параллельно со строительством, при плотной работе с подрядной организацией.

магистральных газопроводов с давлением 7,4 МПа в систему магистральных газопроводов с давлением 5,4 МПа. Газораспределительные станции (ГРС) служат для газификации районов Республики Татарстан и увеличения надежности газоснабжения столицы республики.

В рамках данного объекта предусмотрена реконструкция ГРС-5 города Казань. Особенность реконструкции ГРС-5 в том, что на существующих площадях станции (без расширения площадей) необходимо было организовать дополнительный выход с ГРС, установить дополнительное крупногабаритное технологическое оборудование, в рамках существующего здания ГРС выполнить полную замену старого оборудования на новое без остановки производственного процесса. Кроме того, по просьбе эксплуатирующей организации Трансгаз Казань специалистами Гипрогазцентра впервые был выполнен дизайн-проект газораспределительной станции.

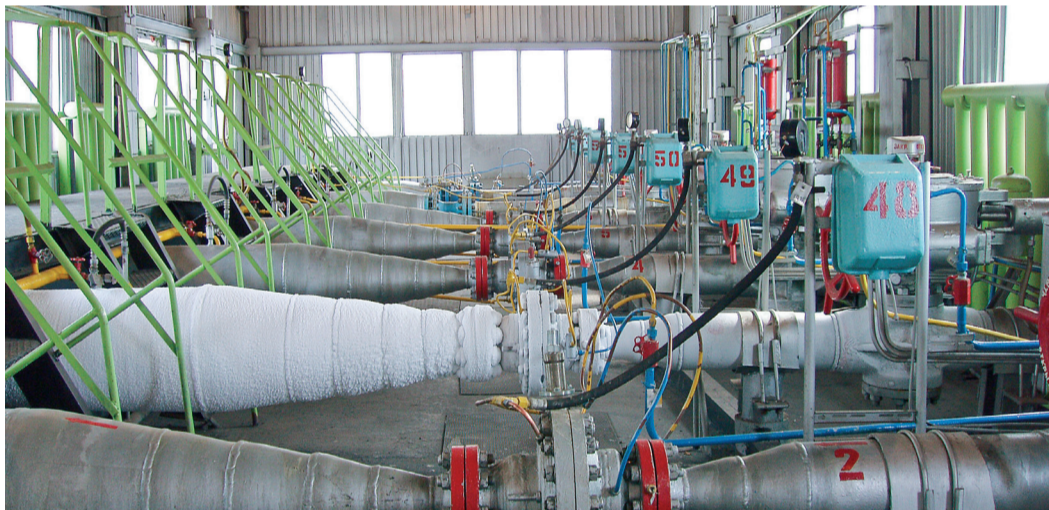
Архитектурно-строительным отделом была выполнена документация по строительству и реконструкции всех площадочных объектов (зданий, сооружений и др.).

На ГРС Богородское были применены новые технологии по обогреву технологических трубопроводов: в вихревых трубках идет разделение потока газа на холодную и горячую фракции, горячий поток газа обогревает конденсатопроводы, далее он смешивается с холодным потоком и направляется в основной технологический процесс транспорта газа ГРС. Таким образом экономится электроэнергия, которая классически используется при обогреве трубопроводов конденсата.

От отдела технологического проектирования активное участие в работе по данному объекту принимали: ведущий инженер Кольтева Н.Б., ведущий инженер Стомба Е.В., инженер 1 категории Федотов А.А., инженер 1 категории Иващенко А.А., инженер 2 категории Косолапов Д.В., инженер 2 категории Рудакова Н.А. Несмотря на наличие спорных вопросов и возникающих порой разногласий, у Гипрогазцентра сложились хорошие отношения с Заказчиком и эксплуатирующей организацией.

Сейчас специалисты Гипрогазцентра работают со строительной организацией, оперативно решая возникающие вопросы. Процесс идет полным ходом — на данный момент проложено уже 20 км трубы. После реконструкции объекта Республика Татарстан должна получить надежное газоснабжение г. Казани и возможность дополнительной газификации сельских районов республики.

С.В. Козлов, И.П. Черноперов



Существующее здание ГРС-5 г.Казань

ководству Газпрома с просьбой о выделении финансовых средств на строительство газопровода. Рассмотрев обращение, Газпром принял решение о выделении средств на строительство.

ОСОБЕННОСТИ ОБЪЕКТА ПРОЕКТИРОВАНИЯ

В результате проведенных исследований было принято решение о проектировании и строительстве нового газопровода взамен существующего, причем трассу нового газопровода было решено вынести за пределы застройки города.

Важность и срочность объекта обусловили сжатые сроки проектирования. Рабочую документацию сразу отправляли строителям. Параллельно с разработкой документации наши специалисты отслеживали строительство. Условия проектирования были приближены к боевым — не было в наличии всех необходимых для проектирования материалов, субподрядчик ООО «Нергал» приложил большие усилия, чтобы обеспечить своевременную выдачу результатов инженерных изысканий: они приходили в электронном виде, можно сказать, прямо с полей.

Много проблем возникло с согласованием отвода земли под строительство. Интересно, что в начале работы над проектом проблем с согласованиями не было, но когда на трассу вышли строители, оказалось, что вся трасса поделена на мелкие кусочки, владельцы



Площадка ГРС-5 г.Казань



С.Н. Кадин, О.А. Кондрашов, И.А. Согин

ВЫСТАВКА В КРЕМЛЕ

14 ноября 2011 года в Нижегородском Кремле прошла выставка «Инновационный потенциал Нижегородского района», посвященная двадцатилетию Администрации Нижегородского района. На выставке были представлены новые разработки предприятий Нижегородского района, таких как: ОАО «Завод им. Г.И. Петровского», институт прикладной физики Российской академии наук, компания «НоваКорд», компания «Эван», ОАО «Первая образцовая типография» (филиал «Нижполиграф»), ОАО «Нижегородские канатные дороги», Нижегородская инженеринговая компания «Атомэнергопроект», муниципальное учреждение «Главное управление по строительству и ремонту метрополитена, мостов и дорожных сетей в городе Нижнем Новгороде» и другие. Информация о Гипрогазцентре была представлена на четырех баннерах: общая информация о направлениях деятельности компании, о наградах и лицензиях ОАО «Гипрогазцентр», о проекте МГ Сахалин — Хабаровск — Владивосток, инновационных технических решениях, об измерительном комплексе бесконтактного магнитометрического контроля трубопроводов МАГ-01.



О.В. Крюков

Выставку посетил глава администрации Нижнего Новгорода Олег Александрович Кондрашов, он ознакомился с представленной информацией о предприятиях и выпускаемой ими продукции и проявил интерес к последним разработкам Гипрогазцентра.

ВСТУПЛЕНИЕ В САМОРЕГУЛИРУЕМУЮ ОРГАНИЗАЦИЮ

В ноябре 2011 года ОАО «Гипрогазцентр» стало членом некоммерческого партнерства «Саморегулируемая организация Объединение строителей газового и нефтяного комплекса» и получило соответствующее свидетельство о допуске.

Таким образом, на данный момент мы являемся членами уже пяти некоммерческих партнерств: Объединение нижегородских проектировщиков, Ассоциация инженерные изыскания в строительстве, Инженер-проектировщик, Инженер-изыскатель, Объединение строителей газового и нефтяного комплекса.

Членство в данных саморегулируемых организациях позволяет Гипрогазцентру осуществлять весь спектр работ в нефтегазовой отрасли.

РЕКОНСТРУКЦИЯ ГАЗОПРОВОДА «УРЕНГОЙ – НОВОПСКОВ» НА УЧАСТКЕ «ПЕТРОВСК – ПИСАРЕВКА» К НАЧАЛУ ПОСТАВОК ГАЗА ПО ГАЗОПРОВОДУ «ЮЖНЫЙ ПОТОК»



К.Е. Михайлов, ГИП

Проект «Южный поток» направлен на укрепление энергетической безопасности Европы. Это очередной реальный шаг в реализации стратегии «Газпрома» по диверсификации маршрутов поставок российского природного газа.

Новая газопроводная система, отвечающая самым современным экологическим и технологическим требованиям, значительно повысит безопасность энергоснабжения всего европейского континента.

Для обеспечения поставок газа в морскую часть газопровода «Южный поток» необходимо расширение газотранспортных мощностей ЕСГ.

ОАО «Гипрогазцентр» на этапе прединвестиционных исследований предложено максимально использовать существующие газотранспортные мощности в регионе прохождения магистрального газопровода Южный поток. С этой целью планируется провести реконструкцию части существующих газотранспортных мощностей на участке Петровск — Писаревка.

Газопровод Уренгой — Новопсков на участке Петровск — Писаревка, проект

реконструкции которого разрабатывает ОАО «Гипрогазцентр», является головной частью Западного коридора сухопутного участка МГ Южный поток на территории Российской Федерации.

КЦ-3 КС Писаревка, КЦ-3 КС Калач, КЦ-2 КС Бубновка, КЦ-2 КС Балашов, КЦ-2 КС Екатериновка и КЦ-4 КС Петровск входят в систему газопроводов ГТС (в границах обслуживания газотранспортных предприятий ООО «Газпром трансгаз Волгоград» и ООО «Газпром трансгаз Саратов»), обеспечивающую стабильность параметров и требуемые объемы подачи газа в газопровод «Южный поток».

Согласно принятой концепции, реконструкция компрессорных цехов КС Калач, КС Бубновка, КС Балашов, КС Екатериновка, КС Петровск (с давлением нагнетания 7,4 МПа) осуществляется путем установки газотурбинных агрегатов на существующих площадках, КЦ-4 КС Писаревка (с давлением нагнетания 9,8 МПа) строится на новой площадке.

Особенностью выполнения данного проекта является необходимость компоновки оборудования новых компрессорных цехов в весьма стесненных условиях, в границах существующих КС, на месте демонтируемых КЦ.

Исходя из условий ограниченности территории, для обеспечения оптимальных параметров транспортировки газа в проекте принята современная модульная компоновка основного технологического оборудования КЦ: газоперекачивающий агрегат — группа аппаратов воздушного охлаждения газа.

Газоперекачивающие агрегаты располагаются в легкосборных укрытиях контейнерного типа, оснащенных всеми необходимыми

системами жизнеобеспечения, безопасности и грузоподъемными механизмами.

Охлаждение газа в ТХМ предусмотрено в аппаратах воздушного охлаждения газа типа «Айсберг» блочно-модульного исполнения, индивидуальных для каждого ГПА.

На объектах реконструкции будут применены энергоэффективные технологии и оборудование, соответствующие современному уровню развития техники и технологии, предусмотрен учет энергозатрат на собственные нужды КС, реализованы технические решения, позволяющие проводить диагностику состояния оборудования КЦ, параметров технологического процесса и поддержания этих параметров на оптимальном уровне.

В разработке основных технических решений были заняты все производственные

отделы. Основная нагрузка легла на плечи отдела технологического проектирования. Наиболее активное участие в разработке ОТР принимали начальник отдела Ю. О. Колобов, главные специалисты отдела К. В. Щепкин, Г. И. Наместников, руководители групп С. Ю. Мишин, А. Ю. Балунов, ведущие инженеры Е. И. Табунова, О. П. Коровкина, специалисты А. С. Скосырев, С. В. Тимофеев, В. Ю. Есюков и другие работники отдела.

На сегодняшний день институтом по объекту выполнен сбор исходных данных, большая часть инженерных изысканий, разработаны основные технические решения и проектная документация по первому этапу строительства.

К. Е. Михайлов, Е. И. Табунова



Машинный зал КС-25 Петровск

РЕКОНСТРУКЦИЯ ГАЗОПРОВОДА-ОТВОДА КМ 0 — КМ 54 И ГРС Г. ЙОШКАР-ОЛА



А.Р. Валиев, ГИП

Разработка документации по данному объекту осуществлялась на основании Поручения Президента Российской Федерации №ПР-895. Реализация проекта направлена на повышение объема и надежности газоснабжения столицы Республики Марий Эл — г.Йошкар-Ола.

Исходными данными для работы ОАО «Гипрогазцентр» являлась проектная документация ОАО «Сибнефтегазпроект», выполненная по прямому договору с заказчиком ЗАО «Газпром инвест Юг». Выданная в наш институт проектная документация требовала глубокой проработки, в результате чего на доработку СИД, инженерных изысканий,

восполнения пробелов и разъяснения необходимости этой доработки потребовались существенные затраты времени при разработке рабочей документации.

Ввиду социально-политической значимости объекта сроки проектирования были сжаты, строительство велось «с листа» — выпуск и направление документации осуществлялись заказчику по листам, до формирования комплектов рабочих чертежей. В свою очередь, заказчик незамедлительно направлял данные листы на строительную площадку, что обеспечивало экономию времени и сокращение сроков реализации объекта.

Учитывая организацию строительства «с листа» и реализацию на первом этапе линейной части газопровода, основная нагрузка легла на отдел инженерных изысканий, готовивший подоснову для проектирования, и отдел комплексного проектирования ЛЧ МГ, а именно сектор ТИС, успешно выдержавший жесткий график выдачи рабочих чертежей на участки газопровода и обеспечивавший запас времени для работы других секторов и отделов ОАО «Гипрогазцентр». При проектировании ГРС г. Йошкар-Ола применена технология блочно-модульного строительства, которая предусматривает доставку на место строительства блоков высокой заводской готовности и соединение

их между собой соответствующими коммуникациями. В целом, для обеспечения технологичности, непрерывности и срочности производственного процесса строительства в проекте применены проверенные, надежные, неоднократно отработанные строительной организацией и зарекомендовавшие себя технологические решения.

На сегодняшний день по данному объекту ОАО «Гипрогазцентр» осуществляет авторский надзор за строительством и выпуск

ранее не предусмотренных комплектов чертежей, необходимость разработки которых обусловлена изменением фактических условий местности размещения объекта.

Однако и на этапе осуществления авторского надзора темпы работы над объектом не снижаются. Например, в ходе проведения подрядной организацией ОАО «Специализированное управление № 2» строительных работ по подготовке огневой врезки, выявились обстоятельства, которые привели к невозможности реализации предусмотренных в проекте технических решений по врезке перемычки. В результате оперативной и слаженной работы сотрудников ОКП ЛЧ МГ, менее чем за сутки была в полном объеме разработана и представлена заказчику и строительной организации новая схема врезки. Это позволило завершить строительные-монтажные работы в жесткие сроки, синхронизированные со стравливанием газа на участках действующего газопровода.

Несмотря на сложности, с которыми приходится сталкиваться, ОАО «Гипрогазцентр», благодаря сплоченной работе всего коллектива, обеспечивает своевременное выполнение взятых на себя в соответствии с договорами обязательств.



Монтаж тройника на участке газопровода

А. Р. Валиев

РЕКОНСТРУКЦИЯ МГ КАЗИ – МАГОМЕД – МОЗДОК НА УЧАСТКЕ КМ 600 – КМ 610



О.В. Круглов, ГИП

Реконструкция участка газопровода производится с целью предотвращения аварийной ситуации, связанной с активизацией оползневых процессов. Важность работы определяется необходимостью выполнения контрактных обязательств ОАО «Газпром» по приемке и транспортировке Азербайджанского газа и обеспечения бесперебойного газоснабжения потребителей Республики Дагестан и Чеченской республики.

Газопровод проходит по участку горной местности с перепадом высот по трассе до 450 метров, со склонностью к развитию оползневых процессов на фоне высокой сейсмичности (9 баллов). В связи с этим, при проектировании были применены соответствующие технические решения, позволяющие снизить риск повреждения газопровода на участках с опасностью развития оползневых процессов и сейсмически опасных участках. В основном, газопровод был вынесен за участки оползневой зоны.

Осложняла работу нестабильная политическая обстановка в регионе (террористические акты, в том числе в столице региона — городе Махачкала, неоднократные попытки подрыва газопровода, особенно на участках воздушных переходов), что сказалось на сроках выполнения сбора исходных данных и инженерных изысканий.

Из-за сложностей в согласовании трассы, вызванных высокой стоимостью земли, боязнью населения возможных взрывов на газопроводе и желанием решить коммунальные проблемы населенных пунктов за счет строящегося газопровода, процедура согласования окончательного варианта трассы длилась более полугода.

Но, несмотря на все сложности, работа велась оперативно. Наиболее активное участие в работе принимали работники отдела комплексного проектирования ЛЧ МГ, а также отдела технико-экономических обоснований, отдела санитарно-технических систем, отдела охраны природы, отдела смет и ПОС. Особо следует отметить инженера 1 категории ОКП ЛЧ МГ Русинова Александра Валерьевича, который, несмотря на тревожную обстановку в регионе, неоднократно выезжал на трассу совместно с ГИПОм, представителями эксплуатации (ООО «Газпром трансгаз Махачкала») и изыскательской организации (ООО «Проектно-технологический центр») с целью выбора и согласования оптимального варианта трассы,



выработки технических решений, принимал деятельное участие в обсуждении вариантов трассы со старейшинами и администрацией села Агач-Аул. Для принятия решения по ликвидации предаварийной ситуации, еще до начала проектно-изыскательских работ, на оползневый участок трассы выезжал главный геолог ОИЗ Юрий Романович Иванов.

Профессиональную и оперативную помощь и поддержку по всем вопросам, возникающим при проектировании объекта, оказывали специалисты и руководители ООО «Газпром трансгаз Махачкала», а также специалисты ЗАО «Газпром инвест Юг» г. Москва и Территориального управления ЗАО «Газпром инвест Юг» в г. Махачкала.

Хочется отметить добросовестную и квалифицированную работу специалистов ООО «Проектно-технологический центр», выполнявших сбор исходных данных для проектирования и инженерные изыскания.

На данный момент в основном завершена разработка рабочих чертежей и завершается выпуск утверждаемой части проектной документации.

О.В. Круглов

ОТРАСЛЕВОЙ МЕТРОЛОГИЧЕСКИЙ РАСХОДОИЗМЕРИТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР (ОМРИЦ) В Г. ЩЕЛКОВО МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ



В. А. Волгин, ГИП

Гармонизация требований и правил в метрологии — важный фактор, содействующий устранению технических барьеров в международной торговле и интеграционным процессам во всем мире.

Сегодня крупные газовые компании США, Голландии, Германии, Франции, Великобритании и даже сравнительно небольшие компании стран Европы и Азии имеют в своем составе метрологические расходоизмерительные центры, которые обеспечивают единство и правильность измерений расхода природного газа, стимулируют прогресс в развитии новых рабочих средств измерений (РСИ), способствуют совершенствованию нормативно — технической документации (стандартов) и оказывают решающее влияние на экономическое состояние не только фирм газовой индустрии, но и отдельных стран.

В ОАО «Газпром» до последнего времени не было своей испытательной и поверочной базы для проведения испытаний средств измерения расхода газа в рабочих условиях, поэтому приходилось:

— использовать при собственных разработках в области измерений расхода и контроля качества газа научно-техническую информацию, публикуемую за рубежом (при этом необходимо отметить, что приобретаемые

информационные данные получены при более низких давлениях и скоростях потока газа, а также на более малых, по сравнению с применяемыми в ОАО «Газпром», диаметрах трубопроводов);

— приобретать средства измерения расхода и контроля качества экспортируемого газа, основанные на новых методах измерения, зарубежного производства, не имея возможности проверить их технические и метрологические характеристики в специализированных центрах;

— поверять средства измерения расхода и контроля качества экспортируемого газа в зарубежных метрологических центрах. Отсутствие собственной испытательной и поверочной базы не способствует инновационному развитию ОАО «Газпром» как в части разработки методов измерения расхода и контроля качества газа, так и в части развития отечественного производства соответствующих средств измерений, создает опасные предпосылки попадания газовой отрасли в зависимость от иностранных метрологических центров.

Для ликвидации отставания России в области измерения расхода газа и жидких углеводородов необходимо создание собственной испытательной и эталонной базы средств измерения расхода углеводородных средств в рабочих условиях, что, несомненно, будет являться толчком к созданию новых разработок, теоретическим и экспериментальным исследованиям.

С целью решения указанных проблем было принято решение о создании Отраслевого метрологического расходоизмерительного центра (ОМРИЦ) на территории Московского управления подземного хранения газа в г. Щелково, а также ряда региональных метрологических центров.

ОМРИЦ создается как постоянно действующий объект международного уровня для выполнения функций:

— метрологического поверочного центра всех средств и систем, участвующих

в измерениях и расчетах расхода природного газа;

— исследовательской станции;

— полигона для обучения и повышения квалификации технических специалистов.

В 2010 году ОАО «Гипрогазцентр» разработал проектную документацию по ОМРИЦ, а в 2011 году провел ее государственную экспертизу и начал разработку рабочей документации.

ОМРИЦ является уникальным объектом как с точки зрения технологических решений (на технологическую схему ОМРИЦ получен патент РФ), так и с точки зрения его технических характеристик, сложности проектирования, прохождения экспертизы и дальнейшего использования. Для обеспечения первичного и вторичных эталонов ОМРИЦ, снижения неопределенности измерения параметров, влияющих на измерения расхода газа, в составе центра используется ряд

эталонов (часть из них является нестандартными изделиями), сопоставимых по уровню неопределенности с Государственными эталонами России).

Сложность проектирования заключалась в том, что прямых аналогов проектируемых зданий и сооружений в ОАО «Газпром» не имеется; в составе стройки применено импортное оборудование фирмы Elster-Instromet, на которое отсутствовала инжиниринговая проработка; часть установок российского производства разрабатывалась впервые по опросным листам и на это оборудование отсутствовала документация в полном объеме; необходимо было обеспечить взаимодействие оборудования и систем управления импортного и отечественного производства.

Кроме того, ОМРИЦ располагается на территории Московского управления подземного хранения газа (МУПХГ) в г. Щелково, для которого в этот же период сторонней организацией разрабатывается проект реконструкции. Организация взаимодействия по согласованию технических решений, взаимной увязке сроков реализации проекта и последовательности строительства, согласованного прохождения экспертиз являлась трудной задачей, которую коллектив ОАО «Гипрогазцентр» успешно решил. Существенную помощь в организации взаимодействия многих организаций — участников создания ОМРИЦ оказало Управление метрологии и контроля качества газа Департамента автоматизации систем управления технологическими процессами ОАО «Газпром».

Активное участие в проектировании приняли: Д.Г. Репин, А.В. Реунов, А.П. Казаченко, И.П. Черноперов, С.Н. Кадин.

Можно с уверенностью сказать, что успешное проектирование такого объекта стало возможным только при наличии слаженного высокопрофессионального дружного коллектива ОАО «Гипрогазцентр».

А.П. Казаченко, С.Н. Кадин



Вариант дизайна корпуса вторичных эталонов ОМРИЦ

АВТОМАТИЗИРОВАННАЯ СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИМИ ПРОЦЕССАМИ МАГИСТРАЛЬНЫХ ГАЗОПРОВОДОВ НА УЧАСТКЕ ООО «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ САНКТ-ПЕТЕРБУРГ»



А.Ю. Гузенко, ГИП

Общей целью создания АСУ ТП МГ является обеспечение экономической эффективности транспорта газа на технологических объектах ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург».

Для достижения этой цели необходимо:

- обеспечение надежности и эффективности контроля, управления и защиты основного и вспомогательного технологического оборудования, и, как следствие, повышение надежности поставок газа потребителям Ленинградской, Новгородской, Тверской, Смоленской, Псковской, Калининградской областей, Республики Карелии и г. Санкт-Петербурга;
- обеспечение своевременного и эффективного выполнения установленных производственных заданий по объемам транспорта газа и качеству товарной продукции;
- повышение уровня безопасности производства и надежности газоснабжения, улучшения экологической обстановки в районах транспортировки газа путем своевременного обнаружения и ликвидации отклонений от заданных технологических режимов, предупреждения и предотвращения аварийных ситуаций;
- экономия топливно-энергетических ресурсов;

- экономия материально-технических ресурсов.

Разработка проектной и рабочей документации по объекту выполнялась одновременно (в соответствии с установленными Заказчиком сроками), что само по себе является сложной технической задачей, как в части согласования принимаемых решений, так и в части непосредственного проектирования. Применение в качестве программной платформы верхних уровней управления системы PSI AG (Германия), ранее не внедрявшейся на объектах ОАО «Газпром», вызвало трудности в части согласований, выбора оборудования и функциональной адаптации данного программного продукта под соответствующие условия эксплуатации объектов ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург». Особенностью проектирования данного объекта также является большое количество интеграционных задач, связанных с необходимостью организации автоматизированного информационного обмена, как между компонентами создаваемой АСУ ТП, так

и с внешними существующими системами автоматизации, построенными как на базе устаревших, так и современных технологий. В рамках проекта по 13 объектам ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» было проведено техническое обследование, разработана проектная и рабочая документация, разработана конкурсная документация по выбору поставщика основного технологического оборудования и выбору генерального подрядчика на строительные-монтажные и пусконаладочные работы. Также в рамках проекта было разработано и утверждено в ОАО «Газпром» техническое задание на создание АСУ ТП МГ.

Следует отметить, что разработка проектной, рабочей и конкурсной документации по 13 объектам, начиная от технического обследования и до выпуска конкурсной документации, проведена в очень короткие сроки (9 месяцев). При проектировании особо отличились: заместитель начальника ЦКП АСУ Мурзенко И.В., заведующий группой АТК Сычев Д.В., инженер 3 категории Янюк И.А.



Пикалевское ЛПУ, диспетчерская

В настоящее время проектная документация проходит ведомственную экспертизу ОАО «Газпром». В рамках дополнительных работ, связанных с изменением расположения помещения серверной ЦДП, планируется выполнить корректировку рабочей документации на АСУ ТП уровня ЦДП.

Д.В. Сычев



Северное ЛПУ

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

В.Н. Прошкин,
заместитель главного
инженера проектов

Назначение проекта: увеличение доли использования газа Канчуринско-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.

При проектировании линейной части газопровода (внутрисистемной перемычки надежности, узлов запуска и приема внутритрубных диагностических и очистных устройств на 0 и 50 км) применены технические решения, неоднократно использованные на ряде подобных объектов.

Трубы, соединительные детали, оборудование и материалы, примененные при проектировании линейной части газопровода-перемычки (группа Глушковой Н.В.) сертифицированы на соответствие требованиям промышленной безопасности в установленном порядке, имеют разрешение на применение их на опасных производственных объектах и разрешение ОАО «Газпром» на применение. Выбор труб подтвержден всеми необходимыми расчетами в соответствии с требованиями действующей НТД. 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.

Проектом предусмотрена система мониторинга напряженно-деформированного состояния газопровода на базе интеллектуальных вставок. На данном объекте, в соответствии с ТТ на проектирование, впервые предусматривается система дистанционного коррозионного мониторинга (СДКМ) состояния защищаемых коммуникаций в местах повышенной коррозионной опасности (имеется виду линейная часть газопровода). В разработке данной системы, кроме группы ЭХЗ (Белов Ю.А), также принимали участие группа КЛС (Шулина М.А., Лобастов В.Г), гр. САЛТМ (Петров Н.В), группа ЭС (Майшев А.Е.), а также ЦКПАСУ в части организации верхнего уровня данной системы (в ЛПУ).

Группа САЛТМ 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 (КП) систем линейной телемеханики.

На объекте впервые применены электропневматические узлы управления кранами ЭПУУ-15, производства ООО Завод "Калининградгазавтоматика", отличительной особенностью которых является то, что в отверстие, через которое производится сброс рабочего агента в атмосферу, установлен обратный клапан, защищающий внутренние полости самого узла, а также приводов крана от попадания в них насекомых и от воздействия окружающей среды. Изделие рассчитано на эксплуатацию в диапазоне рабочих температур: -60 С — +55 С.

Проектирование электроснабжения линейных потребителей потребовало комплексного подхода по выбору и оптимизации схемы электрических сетей, технического обоснования принятых решений, определяющих состав, структуру, внешние и внутренние связи, перспективу развития, основные параметры и надежность работы системы в целом и ее отдельных элементов.

Начало. Окончание на стр. 8

Окончание. Начало на стр. 7

Проектирование систем электроснабжения проходило в тесном сотрудничестве гр. ЭС ОКП ЛЧМГ (Кирыянова И. Л., Козлов А. Г., Демина Н. Н.) со специалистами ОКП г. Ижевск. В составе реконструкции объекта также предусматривается расширение существующего пункта замера расхода газа (ПЗРГ) КС Полянская с установкой оборудования для редуцирования газа.

ПЗРГ служит для замера расхода газа и для снижения давления подаваемого газа из системы магистральных газопроводов с давлением 7,4 МПа в систему магистральных газопроводов с давлением 5,4 МПа.

Реконструкция ПЗРГ позволит обеспечить надежную подачу газа в существующий газопровод-перемычку и обеспечит подачу газа в лупинг (резервный трубопровод) газопровода-перемычки, что позволит удовлетворить возрастающее газопотребление южной части Республики Башкортостан и обеспечить подачу газа для закачки в Канчуринское ПХГ.

Особенностью проектирования по реконструкции 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 (узел запуска очистного устройства, подъездную дорогу и др.).

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

Все это позволило выполнить проект реконструкции ПЗРГ КС Полянская не затрагивая



Площадка ПЗРГ Полянского ЛПУ МГ

структуру соседних объектов и не нарушая нормативных требований РФ и ОАО «Газпром». В проектировании реконструкции ПЗРГ отличились ведущий инженер Стомба Е. В., инженер 1 категории Иващенко А. А., инженер 2 категории Косолапов Д. В.

На данный момент выполнена техническая часть проекта по 1 и 2 пусковым комплексам для предъявления в органы

Главгосэкспертизы, выполняется стадия «Рабочая документация».

В ближайшей перспективе планируется разработка 3 пускового комплекса — это проектирование реконструкции реверсивной ГИС Мусинская и реверсивного узла подключения КС Кармаскалы.

В. Н. Прошкин, И. П. Черноперов

РЕКОНСТРУКЦИЯ КС МУРОМСКАЯ ГАЗОПРОВОДА ГОРЬКИЙ-ЦЕНТР С ЗАМЕНОЙ АГРЕГАТОВ



Д. В. Погудин, ГИП

Целью реконструкции является обеспечение необходимой производительности системы газопровода Горький-Центр, обеспечение более стабильной и надежной работы КЦ за счет замены выработавшего назначенный ресурс оборудования более современным, обладающим более высокими показателями надежности и эффективности.

Мероприятия по реконструкции позволят повысить надежность заполнения газом Московского ПХГ, а также Касимовского ПХГ, что, в конечном итоге, повысит надежность газоснабжения потребителей Московской и Рязанской областей.

Объект проектирования на первый взгляд кажется типовым, ведь Отделом технологического проектирования выполнено достаточно много проектов по реконструкции КС. Однако, по ходу разработки документации стали появляться дополнительные сложности. Особенностью и одновременно сложностью данного объекта проектирования является размещение нового оборудования на существующих площадках, сохранение большого числа существующих коммуникаций, относящихся к различным разделам проекта. Все коммуникации прокладывались в весьма стесненных условиях. Дополнительная сложность разработки документации также обусловлена требованием Заказчика о проведении реконструкции КС Муромская в несколько этапов.

Проектирование «высокой» стороны КС полностью велось на основе технологий

трехмерного проектирования. В среде Plant-4D были построены трехмерные модели всех основных технологических площадок, которые были выданы в смежные отделы в качестве основных приложений к заданиям.

С помощью Plant-4D удалось выполнить достаточно сложную и трудоемкую работу по трассировке межцеховых коммуникаций, что, в общем-то, является особенностью подобных комплектов документации. Работа над проектом с помощью Plant-4D позволила значительно упростить работу по сравнению с ручными расчетами трассировки трубопроводов, снизить вероятность ошибок и ненормативных пересечений технологических коммуникаций.

В проектных решениях впервые реализованы технические мероприятия, позволяющие осуществлять экономию топливного газа при запуске ГПА, исключая стравливание газа в атмосферу перед запуском. Данные мероприятия разработаны специалистами Отдела технологического проектирования: Колобовым Ю. О., Щепкиным К. В., Мишиным С. Ю., Мурылевым А. Н., Дуничевым А. А. (теплогидравлические расчеты). Применено новое оборудование, в частности применены новые АВО газа типа «Айсберг».



Площадка ГПА КС Муромская



Площадка пылеуловителей КС Муромская

В работе над объектом принимали участие все проектные отделы ОАО «Гипрогазцентр», непосредственно выпуск документации осуществлялся ЦИТП. Работники ОТХ работали в тесном контакте с группой программирования ЦИТП, что позволило разрабатывать практически «параллельно» новое прикладное программное обеспечение, оптимизировать существующие прикладные программы в целях повышения эргономики пользования и, как следствие, сокращения времени проектирования.

В Отделе технологического проектирования работы по данному объекту вела группа проектирования компрессорных станций под руководством Мишина С. Ю. Общее руководство осуществлял начальник Отдела технологического проектирования Колобов Ю. О. В связи с тем, что проектирование КС Муромская выполнялось в предельно сжатые сроки, в работах были задействованы специалисты группы газораспределительных станций, которые помогли выпустить часть документации.

Основной объем проектных работ по этому объекту выполнили: Мурылев А. Н., Кошкин И. А., Скосьрев А. С., Беспалов В. А., Глобельченко Е. Н., Зимица Е. В., Коровкина О. П. От группы ГРС были задействованы Федотов А. А. и Мосалев Д. М.

Особенно хочется отметить работу студентов НГТУ, проходящих практику в нашем институте. За короткий срок они освоили сложные методики составления ведомостей объемов работ, специфику оформления проектной документации, тем самым оказав значительную помощь в сдаче НТП без срывов сроков в технический архив.

Вся документация марки «ТХ» выпущена в конце третьего квартала 2011 года в соответствии с производственным графиком. Это стало возможным благодаря самоотдаче и слаженной работе сотрудников ОТХ, которые вложили в эту работу большое количество труда, времени, в том числе и личного.

А. С. Скосьрев, И. А. Кошкин

РЕКОНСТРУКЦИЯ КС КАРТАЛИНСКАЯ ООО «УРАЛТРАНСГАЗ»



В.Г. Гаврилов, ГИП

Компрессорная станция Карталинская построена в 1965 году и служит для транспортировки газа по газопроводам Бухара-Урал-I и Бухара-Урал-II, компрессорный цех станции находится в работе круглогодично, что говорит о ее важности для работы газотранспортной системы Уральского региона.

В связи с этим реконструкцию КС Карталинская ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург» по проекту ОАО «Гипрогазцентр» планируется выполнить без остановки производства, с поочередной заменой газоперекачивающих агрегатов в 5 этапов. Требование о безостановочной реконструкции потребовало детальной проработки каждого этапа реконструкции, разработки очередности реконструкции различных систем КС, что успешно было выполнено специалистами отделов ОАО «Гипрогазцентр».

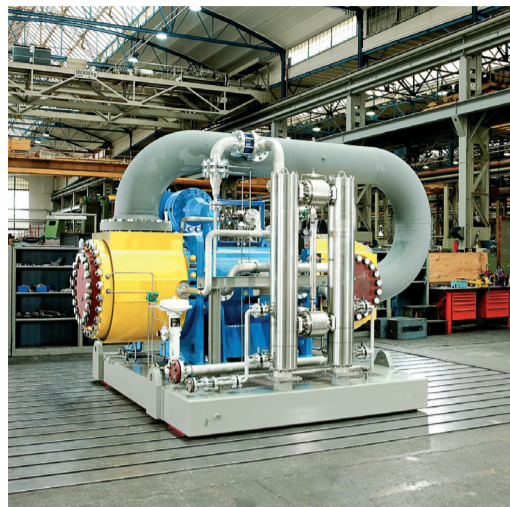
На объекте применено новое поколение электроприводных газоперекачивающих агрегатов (ЭГПА) «Лысьва-МБ-8,2» с двухступенчатым центробежным нагнетателем, высокооборотным частотно-регулируемым электродвигателем с регулированием частоты вращения 0,5–1,05 от номинальной. Агрегат выполнен в виде моноблока, с ротором на магнитном подвесе. Применение ЭГПА нового поколения позволяет экономить электроэнергию (до 20%), расходующую

на перекачку газа по сравнению с ЭГПА с синхронными нерегулируемыми двигателями, обеспечивает уменьшение износа механического и электротехнического оборудования благодаря снятию ограничений на число пусков и остановов за счет использования преобразователя частоты в качестве устройства пуска и регулирования режима работы ЭГПА.

Данные решения в полной мере соответствуют современным мировым тенденциям развития электроприводов большой мощности, требованиям по энергоэффективности, надежности и экологичности КС.

Отсутствие наработанных решений по данному типу ЭГПА привело к необходимости разработки новых технических решений, для чего было проработано большое количество информации, касающейся данного оборудования.

Активное участие в применении нового типа ЭГПА на объекте приняли авторские коллективы групп технологического отдела, отдела электроснабжения, ЦКП АСУ под руководством Балунова А. Ю. (ОТХ), Рубцовой И. Е. (ОЭС), Останина А. Н. (ЦКПАСУ).



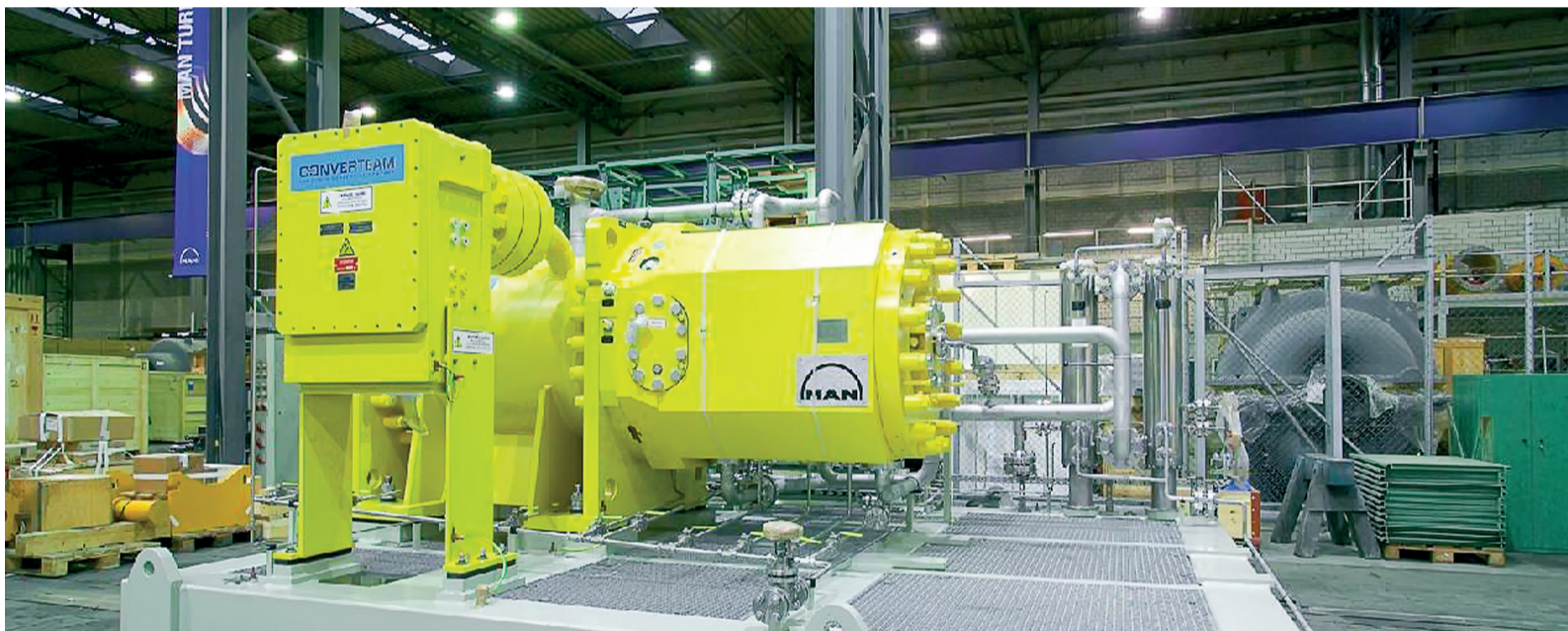
ЭГПА на стенде завода-изготовителя

Стоит отметить, что в проекте применяются КТП нового поколения, на базе ПЛК Simatic-S7, оборудование 110 кВ, установки АВО газа, оснащенные устройствами плавного пуска вентиляторов, современные системы водоподготовки, системы связи и АСУ ТП. В настоящее время по объекту выполнено около 90% проектных работ, полностью

разработана техническая часть проекта, предстоит сделать заключительные разделы (обоснование инвестиций, природоохранные разделы) и получить землеустроительные документы.

Особенно приятно отметить, что Гипрогазцентр стоял у истоков применения электроприводного агрегата нового поколения, участвовал в разработке технических условий и требований к нему. Начиная с 2003 г. специалистами Гипрогазцентра под руководством ГИПа Сполохова С. И. были разработаны несколько вариантов технико-экономических соображений (ТЭС), по результатам которых ОАО «Газпром» было принято решение о применении нового ЭГПА в проекте реконструкции КС Карталинская. По результатам тендерных торгов ОАО «Гипрогазцентр» был объявлен победителем и в ноябре 2009 г. приступил к проектированию. Несмотря на возникающие сложности, проект планируется завершить в I квартале 2012 года в соответствии с графиком разработки.

В.Г. Гаврилов, М.А. Попов



Электроприводный газоперекачивающий агрегат нового поколения

НАШИ ПУБЛИКАЦИИ

ПУБЛИКАЦИИ 2011 ГОДА

Помимо разработки проектной документации в Гипрогазцентре ведется активная научная деятельность, наши специалисты пишут статьи и выступают с докладами на научно-технических конференциях.

В 2011 году заметно увеличилось количество публикаций наших авторов в научно-технических изданиях. Статьи, написанные специалистами Гипрогазцентра, регулярно публикуются в центральных журналах, таких как: — «Газовая промышленность» — статья «Автоматизированная система энергосберегающего управления водооборотными системами с градирнями», автор О. В. Крюков; — статья «Возможности снижения управленческих рисков проектной организации», автор Ю. В. Коновалов; — «Automation and remote control» — статья «Интеллектуальная поддержка управления решениями в газовой отрасли», авторы В. Р. Милов, О. В. Крюков и Б. А. Сулов; — статьи «Автоматизированные системы мониторинга электропривода ГКС», «Анализ технического состояния и безопасности ГПА», автор О. В. Крюков;

— «Автоматизация в промышленности» — статья «Инновационные решения в проектировании систем освещения компрессорных станций», авторы О. В. Крюков, И. Е. Рубцова, Е. Ю. Рябкова, Н. Н. Калныныш; — «Газинформ» — статья «Дело — труба», автор Ю. Н. Кузниченков; — «Энергетика 21 века» — статья «Перспективы добычи сланцевого газа, шахтного метана и газа из гидратов», автор Ю. Н. Кузниченков; — «Измерительная техника» — статья «Вопросы разработки метрологического обеспечения при проектировании объектов ОАО «Газпром», авторы С. Н. Кадин, А. П. Казаченко, О. В. Крюков, А. В. Реунов.

Помимо статей в открытой печати также публикуются тезисы и доклады по итогам участия наших специалистов в научных и практических конференциях, конгрессах и симпозиумах, среди них:

— V международная конференция «Обслуживание и ремонт газонефтепроводов» — доклад «Обеспечение надежности эксплуатации объектов магистральных газопроводов при проектировании в сложных природно-климатических условиях», авторы Д. Г. Репин, А. Т. Михайлов; доклад «Система мониторинга технического состояния магистрального газопровода

Сахалин-Хабаровск-Владивосток», авторы Е. Л. Карнавский, Д. А. Романов;

— XVII международная научно-техническая конференция «Информационные системы и технологии» — доклады «Оперативное прогнозирование состояния электродвигателей большой мощности», «Оптимизация системы электромагнитного подвеса роторов электродвигателей», «Адаптивные системы управления автономными ветроэнергетическими установками», «Концепция инвариантного управления электроприводами компрессорных станций», автор О. В. Крюков; доклад «Микропроцессорный вычислитель угла нагрузки синхронных двигателей», авторы О. В. Крюков, С. Е. Степанов;

— IV международный форум и выставка «Профессиональная мобильная радиосвязь (PMR)» — доклад «Планирование технологической сети подвижной радиосвязи с использованием цифровой модели местности», авторы М. А. Смычек, Н. В. Новиков, Р. А. Судариков; — 9 всероссийская конференция молодых ученых, специалистов и студентов «Новые технологии в газовой промышленности» — доклад «Методика расчета характеристик структурной надежности сети связи ОАО «Газпром», автор В. Ю. Ремешков; — Научно-практическая конференция молодых специалистов проектных организаций

ОАО «Газпром» «Инновационные решения в области добычи, транспорта и переработки газа и газового конденсата» — доклад «Технические возможности применения современных систем электрообогрева резервуаров и антиобледенительной защиты кровель», автор М. М. Нестеров; — XII Всемирный электротехнический конгресс — Тезисы «Концепция систем автономного электроснабжения объектов ОАО «Газпром», авторы А. Б. Васенин, О. В. Крюков.

Особенно приятно, что все больше молодых работников Гипрогазцентра принимают участие в научно-технических мероприятиях. Научный уровень докладов и статей, публикуемых в журналах и представляемых на конференциях, очень высок, и это неоднократно отмечалось организаторами проводимых научных мероприятий. Публикуемые статьи и доклады способствуют повышению имиджа ОАО «Гипрогазцентр» в научных кругах, позволяют шире представить область деятельности нашего предприятия, заявить об имеющемся научном потенциале. Надо отметить, что подобная деятельность не остается без внимания со стороны руководства института — все авторы получают материальное вознаграждение.

ЗАСЕДАНИЕ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОГО СОВЕТА

9 сентября 2011г. состоялось очередное заседание НТС по рассмотрению разработанных в ОАО «Гипрогазцентр» нормативных документов ОАО «Газпром».

На заседании под председательством заместителя генерального директора по науке, к.т.н. Спиридовича Е. А. состоялось обсуждение разработанной Обществом первой редакции методики «Разработка Р Газпром «Определение фактических показателей надежности систем энергоснабжения объектов».

Документ разрабатывается с целью предоставления эксплуатирующим и проектным организациям ОАО «Газпром» методики оценки надежности и поиска «слабых» критических элементов в системах энергоснабжения и поддержания технического состояния энергетического оборудования на требуемом техническом уровне. Разработка такого документа необходима в настоящее время.

Со вступительным словом на открытии НТС выступил начальник отдела энергетических сооружений Хозин А.М., а затем развернутый и глубокий доклад по разработанному документу представил ведущий инженер того же отдела Козицын М. Д.

Большую работу по предварительному анализу документа провели оппоненты НИР — главный специалист ОЭС Рубцова И.Е. и главный специалист отдела технической документации и НТИ, к.т.н. Крюков О.В.

В обмене мнениями по нормативному документу активное участие приняли как сотрудники ОАО «Гипрогазцентр», так

и приглашенные участники НТС — Директор филиала ООО «МИЭЦ Энерго» (г. Санкт-Петербург), к.т.н., почетный энергетик Завадский Вячеслав Георгиевич и главный инженер ИТЦ «Орггазэнергетика» ДОО «Оргэнергогаз», к.т.н. Ахременко Иван Владимирович. В ходе заинтересованного всестороннего обсуждения были рассмотрены замечания по первой редакции рассматриваемого документа и принято решение:

1. В целом одобрить первую редакцию документа «Разработка Р Газпром «Определение фактических показателей надежности систем энергоснабжения объектов».

2. Уточнить область применения разработанной методики в целом, а также упрощенного и точного методов определения показателей надежности систем энергоснабжения объектов.

3. Считать необходимым дать предложения в план НИОКР ОАО «Газпром» по разработке методики создания базы данных



Директор филиала ООО «МИЭЦ Энерго», к.т.н., почетный энергетик Завадский Вячеслав Георгиевич

по надежности оборудования и элементов систем электроснабжения и программы автоматизированного расчета показателей надежности систем электроснабжения.

Ученый секретарь НТС Г.Л. Беляев



М.Д. Козицын, Д.Г. Ретин, Ю.М. Свердлик

ЗАСЕДАНИЕ НТС ПО РАССМОТРЕНИЮ ДИССЕРТАЦИОННОЙ РАБОТЫ

31 января 2012 года состоялось заседание Научно-технического совета ОАО «Гипрогазцентр» по рассмотрению диссертационной работы Александра Николаевича Улихина (ООО «Газпром ВНИИГАЗ») на тему: «Разработка методов контроля систем электрохимической защиты магистральных газопроводов, эксплуатирующихся в сложных условиях», представленной на соискание ученой степени кандидата технических наук.

Решением диссертационного совета, созданного при ООО «Газпром ВНИИГАЗ», Гипрогазцентр был утвержден ведущей (опонирующей) организацией по данной диссертационной работе. В работе заседания НТС принимали участие члены Научно-технического совета, ведущие специалисты производственных отделов ОАО «Гипрогазцентр», а также приглашенные специалисты ООО «Газпром ВНИИГАЗ»:

Дмитрий Николаевич Запелов, заместитель директора центра «Надежность и ресурс объектов ЕСГ», кандидат технических наук, Александр Николаевич Улихин, старший научный сотрудник лаборатории электрохимической защиты центра «Надежность и ресурс объектов ЕСГ»;

специалист ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» Александр Николаевич Воробьев, заместитель начальника ПО защиты от коррозии.

Необходимость разработки методов контроля систем электрохимической защиты магистральных газопроводов, эксплуатирующихся в сложных условиях, обусловлена наличием проблемы обеспечения контроля защищенности от коррозии северных магистральных газопроводов. Особенно остро эта проблема стоит на вечномерзлых льдистых, при оттаивании слабонесущих обводненных грунтах, характерных для полуострова Ямал. Опыт

эксплуатации Ямбургского ГКМ показал невозможность применения существующих методов в условиях переменных циклов оттаивания-промерзания грунта и его обводнения. В диссертационной работе представлен ряд технических решений, выводов и рекомендаций, обладающих научной новизной. Исследования, проведенные в лабораторных условиях, имитирующих вечную мерзлоту в зоне переменных температур, выявили возможность эффективного контроля защищенности газопроводов в сложных климатических условиях. Участники заседания заслушали доклад А.Н. Улихина, после чего были заданы вопросы и высказаны замечания по представленной работе.



А.Н. Улихин

Наиболее интересным было выступление начальника сектора проектирования линейных систем и конструкций ОКП ЛЧ МГ Е.Л. Карнавского, который подготовил развернутый отзыв с конкретными рекомендациями по использованию результатов и выводов диссертации.

После обсуждения замечаний по диссертационной работе члены Научно-технического совета постановили:

«Замечания не являются принципиальными и не снижают практической и научной ценности работы. Результаты диссертационной работы А.Н. Улихина представляют значительный интерес для газотранспортной отрасли в вопросах повышения надежности северных газопроводов. Работа обладает научной новизной, является актуальной и имеет большую практическую значимость, выраженную в объемах внедрения и в перспективе использования результатов на линейных объектах ОАО «Газпром».

М.М. Кулакова



Е.Л. Карнавский

ОБНОВЛЕНИЕ СИСТЕМЫ ДИРЕКТУМ

В октябре 2011 года было произведено обновление системы «Директум». Система введена в Гипрогазцентре в 2005 году с целью организации документооборота и формирования базы данных документов компании. Система обеспечивает взаимодействие сотрудников, оптимизирует процесс работы с документами и дает возможность осуществлять контроль за ходом рабочего процесса.

Специалистами компании «Компьютер Консалт» было проведено обновление платформы системы, осуществлен переход на более мощный сервер. Новая операционная система предлагает пользователю расширенный функционал и удобство работы.

Представители компании работали в Гипрогазцентре в тесном сотрудничестве со специалистами института и отметили высокий уровень технической поддержки системы «Директум» в Гипрогазцентре, отличное состояние сервера и профессионализм работников ЦИТП, а также выразили благодарность за теплый прием, активное взаимодействие, моральную и техническую поддержку в работе со стороны руководства и специалистов нашего института.

В дальнейшем планируется выход в свет новой версии системы «Директум» с еще более широкими возможностями, в частности, возможностью работы с документами со штрих-кодом.

СТРОИТЕЛЬСТВО НОВОГО КОРПУСА

В Гипрогазцентре начаты работы по строительству нового инженерно-лабораторного корпуса, технически оснащенного в соответствии с современными требованиями. В здании планируется 11 этажей, трехуровневая подземная парковка, собственная котельная на крыше и две собственные трансформаторные подстанции. На сегодняшний день выполнен ряд мероприятий по сбору исходных данных: проведены геодезические, геологические, экологические и археологические изыскания; также выполнены работы по выносу инженерных сетей со строительной площадки, работы по укладке электрического кабеля для обеспечения электроснабжения строительной площадки, и, в дальнейшем, будущего здания.



Предположительно так будет выглядеть наше новое здание

Был проведен конкурс по выбору проектировщика, по результатам которого генеральным проектировщиком стала компания «СТ Инжиниринг» (г. Москва). Сейчас ведется разработка проектной документации, ориентировочно к июлю 2012 года ожидается выполнение рабочей документации. В начале лета, когда проектная документация пройдет экспертизу, можно будет приступить к строительству здания нового корпуса, а точнее, подземной его части.



Вид со стороны стадиона

ЧЕЛОВЕК, СПЕЦИАЛИСТ, ДИРЕКТОР

Анатолий Павлович Ключев начал свою работу в ОКП института «Южгипротрубопровод» (будущем институте «Гипрогазцентр») с февраля 1969 года в качестве главного специалиста. В марте 1971 года он был назначен начальником технического отдела, в июне того же года — главным инженером, а 26 июля 1975 года утвержден в должности директора института «Гипрогазцентр».

Из партийно-производственной характеристики: «Столь успешное продвижение по службе было обусловлено глубокими инженерными знаниями Анатолия Павловича и его деловыми качествами. Он отдавал делу развития газовой промышленности всю свою энергию и знания. Его отличали постоянное стремление к повышению своего технического и политического уровня, деловитость, принципиальность, личная дисциплинированность, чуткое отношение к сотрудникам. Под непосредственным руководством А.П. Ключева была запроектирована уникальная, на уровне последних достижений по конструкциям и по значению для народного хозяйства, система магистральных газопроводов Пермь — Казань — Горький-Центр.

Из личного дела

Ключев Анатолий Павлович родился 7 сентября 1936 года в г. Горький. Закончил Горьковский инженерно-строительный институт им. Чкалова по специальности «Водоснабжение и канализация».

Трудовой путь:

08.1959 – 07.1960 Инженер Восточно-Сибирского отделения института «Водоканалпроект» (г. Красноярск)

07.1960 – 02.1969 Инженер, старший инженер, руководитель группы, главный специалист, главный инженер проектов, начальник отдела газоснабжения городов Горьковского филиала института «Гипрогазцентр» (г. Горький)

02.1969 – 07.1975 Главный специалист, главный технолог, начальник технического отдела, главный инженер Горьковского ОКП института «Южгипротрубопровод», института «Гипрогазцентр» Министерства газовой промышленности (г. Горький)

07.1975 – 07.1982 Директор института «Гипрогазцентр» Министерства газовой промышленности (г. Горький)

Много внимания он уделял воспитанию ведущих специалистов института. Все эти данные явились причиной закономерного назначения Ключева на пост директора Государственного института общесоюзного значения, что, в свою очередь, следует считать официальным признанием его заслуг.

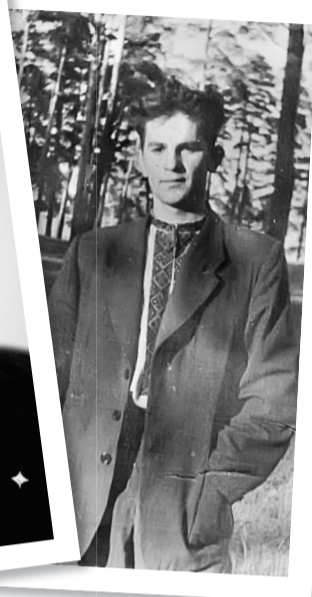
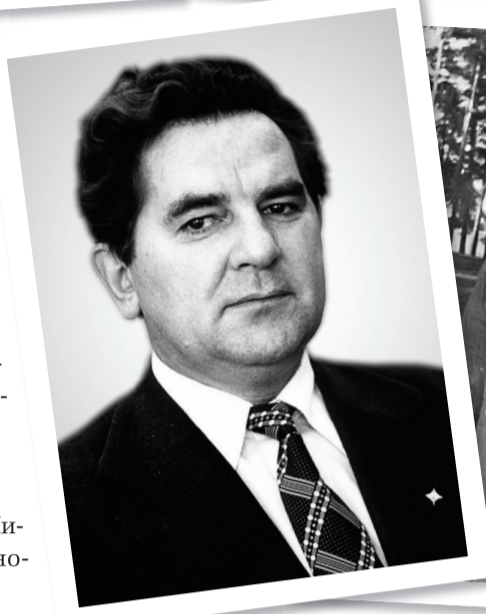
Анатолий Павлович был одним из первопродовцев, основателей института. Его в числе первых Ю.В. Кулаков пригласил на работу в ОКП (будущий институт «Гипрогазцентр»). Анатолий Павлович был принят на должность главного специалиста. На тот момент он считался одним из самых грамотных специалистов по газу, он вникал в суть любого вопроса и быстро продвигался по служебной лестнице. 21 июня 1971 года молодого и перспективного начальника технического отдела Ключева назначили главным инженером. А в июле 1975 года, после ухода с поста директора Ю.В. Кулакова, приказом и.о. министра газовой промышленности М.В. Сидоренко, А.П. Ключев был назначен директором института «Гипрогазцентр».



Электросварка и подбивка трубы



А.П. Ключев, В.Д. Чернобыльский, А.В. Буераков, М.С. Сквородкин и др.



Он проявил себя как чуткий, внимательный руководитель, вложивший много труда и энергии в создание квалифицированного коллектива. При нем началось активное использование ЭВМ в проектной деятельности. Он принимал непосредственное участие в проектировании газопровода Уренгой — Помары — Ужгород — одного из крупнейших объектов института.

Награжден:

— медалью «За доблестный труд»;
— памятным значком «Отличник Министрства газовой промышленности»;

— памятным значком «Участник строительства газопровода Уренгой — Помары — Ужгород»;

— удостоен звания Почетный работник газовой промышленности.

Немаловажную роль сыграл Анатолий Павлович в жизни нынешнего директора Гипрогазцентра Александра Федоровича Пужайло. В 1980 году молодой специалист Александр Пужайло, только что с отличием закончивший Ивано-Франковский институт нефти и газа, прибыл на стажировку в технологический отдел. Видимо, он сразу произвел на директора хорошее впечатление, потому что в приказе Ключев написал: «разработать для стажера Пужайло А.Ф. индивидуальный план согласования типовой программы... с целью приобретения необходимых практических и организаторских навыков». Талантливый стажер хорошо себя проявил и всего за несколько лет дорос до должности начальника отдела технологического проектирования, а впоследствии стал директором института «Гипрогазцентр», которым успешно руководит и по сей день.

Анатолий Павлович рано ушел из жизни, он умер в мае 1987 года. О том, каким он был директором,



А.П. Ключев, Г.П. Писчасов, В.Д. Батозский



А.П. Ключев, Н.Д. Кузнецов, Н.В. Величкин

специалистом и просто человеком, рассказывают его родственники и коллеги.

Мария Парамоновна Ключева, жена:

Анатолий Павлович очень любил свою работу и Гипрогазцентр, он ведь работал в нем от самого основания — они перешли сюда из Гипрогазцентра дружной командой вместе с Кулаковым и Величкиным. К тому времени они хорошо сработались и понимали друг друга с полуслова.

Совершенно неконфликтный человек, он, в то же время, мог любому сказать, что тот неправ, и доказать свою точку зрения. Все, за что он брался, у него очень хорошо получалось.

Анатолий Павлович отдавал любимому делу много времени и сил, я это понимала, потому что сама проработала в Гипрогазцентре всю жизнь и хорошо представляла себе, какая это сложная и ответственная работа. Но, несмотря ни на что, он находил время для семьи, души не чаял в детях. Таких людей как он больше не найти — удивительный человек, замечательный муж, заботливый отец.

Ирина Анатольевна Кулик, дочь:

Папа пришел работать в институт практически с самого его основания вместе с Юрием Васильевичем Кулаковым. Я тогда еще училась в школе. Помню, что он много работал, часто ездил в командировки, очень рьяно относился к работе, принимал все близко к сердцу, может быть, это его и сгубило, он очень рано умер.



Анатолий Павлович с женой и дочкой

Он был прекрасный отец, дедушка и муж. **Олег Константинович Околов, ведущий эксперт отдела экспертизы проектов:**

Анатолий Павлович был преемником Кулакова и, в основном, придерживался в работе тех же принципов, что и первый директор. Он был очень открытым, общительным, доброжелательным человеком. Очень грамотный специалист, сложностей в работе с ним никогда не возникало, он досконально знал свою работу и всегда старался четко решить любой вопрос.

Несколько раз мы ездили вместе в командировки. Потом он перешел на работу в Дирекцию строящихся газопроводов, но и там продолжал оказывать содействие работе Гипрогазцентра.

Тамара Васильевна Наумова, ведущий эксперт отдела экспертизы проектов:

Анатолий Павлович был очень грамотным специалистом и очень хорошим человеком: спокойным, уравновешенным, он никогда не повышал голоса.

Большая часть нашей жизни проходит на работе, и поэтому очень важно, чтобы здесь была хорошая, дружелюбная атмосфера. Анатолий Павлович умел создать такую атмосферу: по праздникам организовывались торжественные собрания, на которых он

всегда присутствовал и всех нас поздравлял, на Новый год для детей устраивались веселые елки, а для взрослых «огоньки». В институте даже был свой оркестр.

Жаль, что Ключев недолго был директором.

Галина Ивановна Морозенко, инженер 3 категории отдела охраны природы:

Когда я пришла работать в Гипрогазцентр, Анатолий Павлович был главным инженером. Потом он стал директором. Очень грамотный специалист, порядочный и доброжелательный человек, он всегда хорошо контактировал с людьми, был строгим, но справедливым начальником и большим эрудитом — разбирался во многих вещах и мог дать ответ практически на любой вопрос.

Павел Викторович Шабанов, водитель 1 категории:

Анатолий Павлович был Человек с большой буквы, на все 100%. Он был сильный директор, хороший семьянин, всегда жизнерадостный (по-моему, я ни разу не видел его хмурым), с прекрасным чувством юмора. Мы с ним часто ездили в командировки, почти каждую неделю я возил его на оперативки по строящимся КС, и на сами компрессорные станции мы ездили постоянно, начиная с момента забивания кольшек и до сдачи объекта. За время работы у нас сложились дружеские отношения. Очень жаль, что он так рано ушел из жизни...

Александр Борисович Норкин, пенсионер, бывший начальник отдела механизации проектных работ и выпуска проектов:

Работать с Анатолием Павловичем было легко, он был очень сдержанным и уравновешенным человеком, всегда обдумывал и взвешивал свои решения. Ему можно было доверять — если Ключев что-то сказал, значит, точно знает, уже все продумал и просчитал. Такого же подхода он требовал и от своих подчиненных: идя к нему на прием, нужно было быть максимально собранным, чтобы изложить все вопросы четко и по существу.

Вместе с тем, человеком он был компанейским и веселым, выезжал вместе с работниками на все мероприятия, был прост в общении, и дистанция между директором и коллективом совсем не ощущалась, да может, ее и не было.

Я всегда вспоминаю Анатолия Павловича с добрыми чувствами.

НОВЫЙ ГОД – НОВЫЕ ПОБЕДЫ!

Наверное, самой главной неожиданностью 42-й Зимней Спартакиады Общества «Газпром трансгаз Нижний Новгород» как для организаторов, так и для участников данного турнира стал факт завоевания двух кубков командой гостей — дружной командой ОАО «Гипрогазцентр». 26–29 января 2012 года в ДОВО «Ласточка» проходили турниры по настольному теннису, полиатлону (стрельба, силовые упражнения, лыжные гонки), стрельбе из пневматического пистолета и лыжным гонкам в рамках Спартакиады 2012.

Кропотливая и самоотверженная тренировочная работа наших коллег-спортсменов, а главное, желание наших работников и здесь, в данном виде деятельности, стать лучшими, и дали

свой результат — общекомандное 3 место по настольному теннису и 2 место по пулевой стрельбе из пневматического пистолета... и пока не подсчитанное организаторами, но законное 4 место по всей Зимней Спартакиаде 2012.



Команда Гипрогазцентра на 42-ой Зимней Спартакиаде

В личных первенствах работники нашего Общества также заняли призовые места: Олешкевич Наталья — 3 место по настольному теннису, 1 группа (до 35 лет), Михеева Елена — 2 место по пулевой стрельбе из пневматического пистолета (результат 171 очко в зачете 20 выстрелов).

Благодарим Администрацию ОАО «Гипрогазцентр» и первичную профсоюзную организацию за предоставленную возможность тренировок и участия в Спартакиаде, а также начальников отделов, особенно Кайнову Наталью Юрьевну и Воронкова Василия Ильича, в отделах которых работают наши призеры.

А. В. Воронцов

СПОРТ

КУБОК ТЭК ПО МИНИ-ФУТБОЛУ

4-5 февраля в Московском спорткомплексе "Динамо" в Крылатском, при поддержке Министерства энергетики РФ, проводился Кубок Топливо-Энергетического Комплекса "Нефть и газ". В турнире приняли участие 16 команд крупнейших компаний нефтегазовой отрасли России. В их числе и сборная команда Гипрогазцентра.



Наша команда с памятными призами

В составе команды выступили: А.С. Хлынин – капитан (на его счету первый хет-трик турнира), Д.В. Столонов, Д.А. Цепилов, В.В. Брылев, Д.Б. Балакин, Д.Г. Садилов, А.Ю. Шадрин, В.В. Волков, К.С. Никитин, А.А. Рябышев

На протяжении двух дней в великолепном спорткомплексе в Крылатском прошло сорок поединков. Кстати, зрителей было не меньше, чем на поединках московского мини-футбольного «Динамо», которое принимает своих соперников на этой же арене. Матчи «Золотой серии» плей-офф – это игра по-крупному.

Участвуя в турнире такого уровня впервые, наша сборная выступила очень достойно, разделив 5-8 места с другими участниками "Золотой серии" плей-офф.

Александр Хлынин, капитан команды «Гипрогазцентр», в интервью пресс-службе выразил благодарность организаторам турнира за благоприятные условия его проведения и отметил: «Что касается нашего выступления, то для первого раза мы сыграли неплохо. Были команды посильнее нас, но будем надеяться, что если мы будем и дальше принимать участие в турнире, то результаты будут лучше».



Вручение награды В.А. Войнову организатором соревнований



С.Н. Черняев и пресс-секретарь Министерства энергетики. Вручение заслуженной награды

Параллельно с этими играми, для руководителей делегаций проводился турнир по мини-гольф, в котором представители нашего института С.Н. Черняев и В.А. Войнов выступили еще успешнее, в итоге завоевав первое и второе места соответственно.

Подготовлено с использованием материалов сайта www.rusporting.ru

СПОРТ

ФИЗКУЛЬТУРНОЕ СТРЕМЛЕНИЕ, ИЛИ СПОРТИВНЫЕ ИТОГИ ГОДА



Вся жизнь в движении. Л.М. Юргина

О важности занятий физической культурой говорит, наверное, каждый, однако, не каждый может заставить себя регулярно заниматься этим видом деятельности, который может быть и монотонным, как марафон, и жестким, как бокс, и контактным, как хоккей, и напряженным, как шахматы.

Но все же есть положительная тенденция: исходя из данных компенсации спортивных абонементов, в 2011 году заметно увеличилось количество членов Общества, посещающих спортивно-оздоровительные комплексы. В рамках договора профсоюзной организации с сетью клубов «World Class» зарегистрировано более 130 членов профсоюза и членов их семей, которые являются членами сети спортивных клубов на специальных — льготных условиях. Оздоровляться стало модно, и наши коллеги не жалеют ни времени, ни денег, и дружно посещают эти спортивные заведения — живите красиво и долго, уважаемые друзья!

Тем, кто не желает расставаться со спортивной карьерой, а может быть, даже хочет совершенствовать свои спортивные навыки, предоставляется и такая возможность — путем проведения соревнований по 17 видам спорта, аренды спортзалов, в которых ежедневно проходят тренировочные занятия по баскетболу, волейболу, мини-футболу, стрельбе, настольному теннису и плаванию и, как итог подготовительных этапов, участие в Спартакиаде ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород». В январе и мае 2011 года команда ОАО «Гипрогазцентр» принимала участие в Спартакиаде ОАО «Газпром трансгаз Нижний Новгород», прототипе Всероссийской Спартакиады ОАО «Газпром», и в результате борьбы с чемпионом Газпрома заняла 9 место. Было

привлечено около 60 спортсменов Общества по 9 видам спорта.

Бороться и побеждать самый спортивный «Трансгаз» тяжело, его коллектив с каждым годом пополняется новыми и новыми профессиональными спортивными кадрами. Но дух первенства жив в наших сердцах, и мы верим, что победа придет, что она не за горами, что придет время с гордостью сказать: «Я — работник ОАО «Гипрогазцентр», победитель Спартакиады «Газпром». Яркой звездой спорта ОАО «Гипрогазцентр» является команда профессионалов по дартс. Ежегодно группа наших спортсменов принимает участие в ряде областных и городских



Отборочный тур по мини-футболу. Д.В. Столонов

турниров и не безрезультатно — в 2011 году своими спортивными победами порадовали нас заместитель генерального директора В.А. Войнов, начальник отдела А.О. Шеховцов, водитель А.С. Миронов.

В текущем году проводились ставшие традиционными соревнования по велоориентированию, по стрельбе из пневматического оружия; в июле более 70 человек участвовало в туристическом слете; возобновлен турнир по рыбной ловле. Бадминтон и настольный теннис тоже не остались без внимания, кстати, были охвачены и работники ближайшего к нам ОКП г. Дзержинск.

Этим летом работники Гипрогазцентра приняли участие в строительстве площадки для пляжного волейбола в Советском районе г.Н. Новгород, где были проведены как наши, так и городские соревнования, и где в дальнейшем в летнее время будут проходить наши тренировочные занятия.

Впервые был проведен спортивно-тренировочный сбор спортивного актива Общества на базе СОЛ «Чкаловец», на котором более 20 спортсменов имели возможность посоревноваться в 4 видах спорта и ознакомиться с лекцией ведущего спортсмена области Красноярова Евгения по теме «Соревновательный период и методы физической подготовки». В настоящее время первичной профсоюзной организацией при участии Совета молодых специалистов и Администрации общества меняется концепция развития физкультуры и спорта и строятся более амбициозные планы: организация внутреннего первенства между отделами и службами, в том числе и удаленных ОКП, с привлечением Администрации и начальников отделов.



Соревнования по стритболу