



ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ
GIPROVOSTOKNEFT

ВДОХНОВЕНИЕ МОЛОДОСТИ

ВДОХНОВЕНИЕ МОЛОДОСТИ

к 70-летию Гипровостокнефть





ВДОХНОВЕНИЕ МОЛОДОСТИ

Авторы-составители:

Б.П. Усачёв
А.А. Кроп
Я.М. Зейгер

**Техническая
группа:**

Л.В. Филатов
Е.В. Прончук
Е.А. Потапова
Л.Е. Кастроль
О.Ю. Халиулина
Л.М. Зенкович

 Роль молодёжи
в становлении,
развитии
и функционировании
АО «Гипровостокнефть»

При написании книги использовались материалы из архива отдела кадров АО «Гипровостокнефть», книг и воспоминаний ветеранов института Я.В. Велькина, К.С. Каспарьянца, В.Н. Малыгина



СОДЕРЖАНИЕ

Они были первыми	8
Наш первый директор (очерк о М.Г. Осипове).....	16
От «горного искусства» к управлению разработкой месторождений	22
Талантливый организатор (очерк о Б.П. Усачёве).....	38
Блоковая система – лауреат Ленинской премии	46
Самый главный инженер (очерк о К.С. Каспарьянце)	50
Перспективное проектирование – кузница кадров.....	60
Экономические работы отраслевого значения	86
Система, преобразившая отрасль	100
Новая концепция подготовки нефти и газа	116
Школа проектирования – гордость института	136
Научно-исследовательские работы – фундамент проектирования	154
Международное сотрудничество	172
Проекты XXI века	188
Молодость продолжается!	222
Они прославили институт	240



**МЕДНИКОВ
АНДРЕЙ ЮРЬЕВИЧ**

Генеральный директор
АО «Гипровостокнефть»



Дорогие друзья, уважаемые коллеги!

Вы держите в руках книгу, специально выпущенную к 70-летию АО «Гипровостокнефть». Институт «Гипровостокнефть», ставший сегодня Обществом с тем же названием, был образован в тяжёлое послевоенное время. С этого момента институт живёт общей жизнью с нашей великой Родиной, делит вместе с ней радости и невзгоды, трудности и достижения, делает всё для её процветания. За прошедшие 70 лет произошло много событий, проделана огромная работа в деле развития нефтяной промышленности Советского Союза, Российской Федерации и многих зарубежных стран. В институте сформировался коллектив высококлассных специалистов, инженеров, учёных, способный решать проектные и научные задачи любой сложности. Многие из этих задач мы решаем в творческом содружестве с заказчиками, подрядчиками и коллегами из родственных институтов.

Обо всём этом уже рассказывалось в ранее выпущенных книгах об институте. Но эта книга – не просто продолжение прежних изданий, не просто отчёт о работах, выполненных институтом за семь десятилетий. Эту книгу мы решили посвятить в первую очередь молодёжи, её роли в развитии и становлении института со дня основания до настоящего времени.

Молодёжь всегда играла особую роль в делах и свершениях Общества. Эта традиция зародилась с самых первых дней существования института «Гипровостокнефть». С самого начала значительную часть коллектива вновь образованного института составляли молодые сотрудники. Среди них были выпускники вузов города Куйбышева и других городов, но совершенно особую роль сыграли фронтовики. Их было около 40 человек – 25-35-летних молодых людей, вернувшихся с войны, которые стали создавать, творить и развивать историю «Гипровостокнефти». Их вклад в достижения Общества мы всегда вспоминали

и будем вспоминать с особой благодарностью! Именно от них пошла замечательная традиция «Гипровостокнефти» – смело доверять молодым, привлекать их к самым сложным работам, выдвигать отличившихся на самые высокие должности, не оглядываясь на возраст.

С этой традицией накрепко связана другая – традиция наставничества, традиция внимательного и вдумчивого обучения и воспитания молодых сотрудников. Эта традиция тоже идёт от самого первого поколения сотрудников, включая фронтовиков. Они учились нефтяному делу под руководством опытных и внимательных наставников – и выучились блестяще. А вырастая и взрослея, сами становились наставниками молодёжи новых поколений, прививали молодым любовь к профессии нефтяника, учили их жизни в коллективе коллег и друзей, учили гордиться историей и делами института, переживать радость за успехи каждого и института в целом. И эта традиция, передававшаяся от поколения к поколению, сохранилась до нынешних дней.

Следствием такого подхода стала еще одна прекрасная традиция Общества: подавляющее большинство руководителей и сильнейших сотрудников «Гипровостокнефти» составляют собственные воспитанники. Это те, кто в разные годы приходил к нам совсем молодым и постепенно (а иногда довольно быстро) вырастал в работников очень высокого уровня и в крепких руководителей. Именно им уделено основное внимание в книге.

Мы назвали книгу «Вдохновение молодости». Именно молодым в огромной степени свойственны стремление вперед, творческое вдохновение и порыв, нацеленность на поиск нового, неизведанного. Именно такая молодёжь трудится сейчас в АО «Гипровостокнефть». Обо всём этом мы и хотели рассказать в книге, выпущенной к 70-летию Общества. Как сказал поэт, «читайте, завидуйте...»



За семь десятилетий существования института «Гипровостокнефть» его возглавляли семь человек. Вот их имена в хронологической последовательности: Михаил Григорьевич Осипов, Пётр Автономович Палий, Борис Петрович Усачёв, Александр Георгиевич Пономарёв, Сергей Иванович Аграфенин, Азамат Фаритович Исмагилов. В настоящий момент директором является Андрей Юрьевич Медников, приступивший к исполнению должностных обязанностей с 26 марта 2016 года.

Что касается А.Г. Пономарёва и А.Ф. Исмагилова, то они занимали директорский пост непродолжительное время и не успели раскрыть своих намерений и потенциала. П.А. Палий и С.И. Аграфенин, каждый исходя из своего жизненного и производственного опыта, профессионального и интеллектуального потенциала, своего понимания взаимодействия и взаимоотношений с персоналом института, а также места, занимаемого руководителем большого и своеобразного коллектива сотрудников, внесли заметный вклад в достижения института за период своего руководства.

И если среди директоров мы выделяем М.Г. Осипова и Б.П. Усачёва, то причины это-

го состоят в том, что их деятельность в качестве первых лиц была весьма протяжённой по времени, составляя практически четверть века у каждого. Эта деятельность приходилась на сложный, подчас переломный период в жизни страны и государства, будь то послевоенный период восстановления народного хозяйства и начала нефтедобычи в районах Второго Баку либо время распада Советского Союза и переход страны на рыночные методы развития экономики. В этих сложных условиях и М.Г. Осипов, и Б.П. Усачёв проявили себя достойно. Вот почему в этом юбилейном издании мы посвящаем им отдельные, «персональные» очерки.

По причине исключительной продолжительности работы К.С. Каспарьянца на посту главного инженера института «Гипровостокнефть» (в сравнении с другими замечательными людьми на этом участке работы) мы посвящаем отдельный очерк и ему.

Справедливости ради следует заметить, что герои наших очерков – Михаил Григорьевич Осипов, Борис Петрович Усачёв, Константин Саакович Каспарьянец – не только умные и талантливые руководители, но и Личности.

А это дорогого стоит.





Сотрудники ПК Востокнефтепроект. 1940 г.

В ТЕЧЕНИЕ МНОГИХ ЛЕТ
«ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»
БЫЛ ЕДИНСТВЕННЫМ
КОМПЛЕКСНЫМ
ИНСТИТУТОМ В ОТРАСЛИ

СУДЬБОНОСНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

В августе 1946 года в Правительстве СССР были утверждены два важных документа: постановление Совета Министров СССР № 1790 от 13 августа 1946 года и приказ Министерства нефтяной промышленности восточных районов СССР № 99 от 24 августа 1946 года. Оба они касались создания института «Гипровостокнефть».

С одной стороны, эти два документа подвели итог долгой и непростой работы, определившей основные направления и этапы создания и развития нефтедобывающей базы на востоке страны. В ходе этой работы стало ясно, что для научно-проектного обеспечения развития этой базы необходим комплексный научно-исследовательский и проектно-изыскательский институт. С другой стороны, именно эти документы стали точкой отсчёта славной истории нашего института и, в некотором смысле, поделили всю историю нефтяной отрасли страны на «до» и «после».

В соответствии с приказом Министерства нефтяной промышленности восточных районов СССР № 295 от 17 сентября 1946 года при институте были созданы две экспедиции: Средне-Азиатская и Туркменская. В 1948 году была создана Нижне-Волжская экспедиция, преобразованная в 1951 году в Саратовский филиал института. Также были созданы Бугульминский (1951 г.) и Пермский (1963 г.) филиалы. На базе всех этих экспедиций и филиалов впоследствии были созданы самостоятельные институты.

«Гипровостокнефть» был создан на базе конторы «Востокнефтепроект» и научно-исследовательской лаборатории ЦНИЛ, то есть отнюдь не на пустом месте. Обе организации превосходно зарекомендовали себя и в непростые предвоенные, и в исключительно тяжёлые военные годы. Таким образом, но-

вому институту досталось очень хорошее наследство. И всё-таки подобный комплексный институт - организация куда более крупного масштаба. И в первые годы существования института многое пришлось создавать заново, практически с нуля.

Это со временем, к 70-м годам XX века, все проектные институты Миннефтепрома стали комплексными, по образу «Гипровостокнефти». Но в течение многих лет с момента создания «Гипровостокнефть» был не просто первым – единственным комплексным институтом в данной отрасли.

За 70 лет со дня создания организации произошло многое. Было произведено немало реорганизаций и структурных изменений в управлении экономикой как в стране в целом, так и в нефтяной отрасли. Было переподчинение института, изменялась форма его организации, частично изменялось его полное название. Но неизменным оставалось имя – «Гипровостокнефть».

ПЕРВЫЕ СТУПЕНИ ПРОЙДЕНЫ

Период становления института пришёлся на трудное послевоенное десятилетие. Во всём были видны черты военной разрухи. В стране действовала карточная система на продовольственные и промышленные товары. Без преувеличения можно сказать, что весь народ, напрягая силы, стремился к скорейшему преодолению последствий войны. Для страны это было время восстановления



БОГДАНОВА НАТАЛЬЯ ДМИТРИЕВНА

В институте работала с 1946 г. по 1970 г. в должностях: инженер, старший инженер, главный инженер проектов технологического отдела, с 1969 г. – главный технолог отдела газа. Ей поручалось выполнение сложных и ответственных проектов, среди них: «Технико-экономическое обоснование перспективного плана строительства установок подготовки нефти по нефтедобывающим районам СССР», «Разработка мероприятий по повышению использования попутных нефтяных газов на период 1971-1975 гг.» и другие. Награждена медалями «За доблестный труд в Великой Отечественной войне 1941-1945 гг.», «За трудовое отличие». Неоднократно поощрялась руководством института.



ГИНЗБУРГ ПАВЕЛ ЛЬВОВИЧ

В институт принят в 1947 г. инженером. В 1949 г., будучи ГИПОМ, запроектировал компрессорную станцию на месторождении Стрельный овраг для подачи газа на Зольненский ГПЗ. В период 1950-1955 гг. возглавил работы и принял участие в проектировании ряда газопроводов в Узбекской ССР, один из них - Фергана-Коканд. Чуть позже, при проектировании газопровода Каменный Лог – Пермский НПЗ, впервые в стране были применены центробежные нагнетатели. Награждён медалью «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», знаками «Отличник нефтяной промышленности» и «Отличник гражданской обороны СССР».



БОЧКАРЁВ АРКАДИЙ ФЁДОРОВИЧ

В институте работал с 1946 г. по 1997 г. в должностях: техник, инженер, руководитель группы, главный инженер проектов - отдел проектирования промыслов; руководитель сектора отдела ТЭИПП, начальник технического отдела, с 1969 г. – заместитель главного инженера института, с 1991 г. переведён в отдел ЭВМ и АП на должность главного специалиста. Один из основных разработчиков методологии перспективного проектирования, руководитель работ по перспективам развития нефтяной промышленности. Среди них: «ТЭО по организации транспорта сырой и обессоленной нефти с нефтепромыслов Средне-Волжского совнархоза на ГС Главнефтеснаб», «ТЭО развития нефтепроводной сети в Урало-Волжском районе с учётом рационального размещения баз смешения нефти» и др. Участник и один из авторов работы «Разработка и практическое внедрение технологии и комплекса сооружений напорной герметизированной системы сбора нефти и газа на промыслах Куйбышевской области», выдвинутой на соискание Государственной премии в области науки и техники за 1969 год. Награждён орденом Трудового Красного знамени, медалью «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», знаком «Отличник гражданской обороны СССР», знаком «Отличник нефтяной промышленности», бронзовой медалью ВДНХ, присвоено звание «Почётный нефтяник», занесён в Книгу почёта института. Участник Великой Отечественной войны. Награждён орденом Красной Звезды, медалями «За оборону Москвы», «За взятие Кёнигсберга» и «За победу над Германией в Великой Отечественной войне 1941-1945 гг.», имеет 10 благодарностей от Верховного Главнокомандующего И.В. Сталина.



Здание института до реконструкции. 1949 г.

народного хозяйства. Для нефтедобывающей и нефтеперерабатывающей отраслей – время бурного развития.

А для института «Гипровостокнефть» это было время структурно-организационного оформления, формирования кадров, создания надёжной стартовой площадки для последующей деятельности. Так же, как и весь народ, коллектив мужественно переносил послевоенные невзгоды. Руководство и общественные организации много внимания и времени уделяли решению материально-бытовых проблем сотрудников. Работники института обеспечивались земельными участками под индивидуальные огороды, дровами,

керосином, выдавались ордера на промтовары, многим оказывалась материальная помощь, выдавалось бесплатное питание и т.д.

На начальном этапе костяк коллектива составляли сотрудники «Востокнефтепроекта» и ЦНИЛ. Они уже имели большой опыт научно-проектного обеспечения развития нефтедобывающей промышленности. И именно они учили более молодых, передавали им свой огромный опыт и добились того, что молодые стали великолепными мастерами своего дела. А те сами со временем становились ветеранами, учили новое поколение молодёжи, передавали им опыт и свой, и своих предшественников. Так и создавалась неразрывная цепочка, работавшая все семь десятков лет существования «Гипровостокнефти» и продолжающая работать поныне.

Вот имена тех, кто составил костяк и фундамент института в начальный период его работы: М.Г. Осипов, А.Н. Аракелов, К.Б. Аширов, П.И. Барабанов, Х.Г. Баталов, Н.Н. Беллер, И.Б. Беневольский, Л.В. Вонолецкая, А.И. Губанов, А.Л. Капишников, Н.Л. Клавикордова, В.В. Кокин, Н.Л. Колюбакин, А.А. Кортацци, В.А. Лобов, Д.В. Масловский, А.С. Музалёв, В.Ф. Нежевенко, П.В. Немерцалов, Л.М. Орешников, А.Н. Польшов, К.М. Савельев, Г.Ф. Сарбатов, В.В. Трофимов, Л.А. Цветков, Ю.И. Шебашевич, С.Г. Якунин и многие другие.

НАШИ ЛЮДИ – НАШИ ЛЕГЕНДЫ

Одной из главных послевоенных трудностей была нехватка кадров. Руководство института сделало ставку на молодёжь и стало активно и настойчиво привлекать выпускников учебных институтов. Коллектив пополнил-

ся молодыми и талантливыми специалистами. Успешно был решен и вопрос объединения и сплочения коллектива. Учёные-теоретики и практики-проектировщики достигли взаимопонимания и встали в авангарде научно-технического прогресса.

Большая группа новых сотрудников пришла в институт в послевоенное десятилетие. Среди них встречались не очень молодые люди, как, например, А.А. Зимин, но большинство составляла молодёжь. Опыт работы в нефтяной промышленности у всех был различный. Но всех их объединяли энтузиазм и чувство созидания. Значительную часть новых сотрудников составили вернувшиеся с войны фронтовики. Именно эти люди стали, по существу, локомотивом дальнейшего развития института. Их имена стали легендами института «Гипровостокнефть»: А.Ф. Бочкарёв, В.Г. Валяев, Р.В. Евфимовский, А.Н. Зарецкая, С.Я. Илларионова, К.С. Каспарьянц, Г.А. Кириллов, В.И. Колганов, Е.П. Краевая, А.С. Купченко, Ю.А. Максимов, А.И. Мальцев, В.Г. Маслянец, А.Г. Моргун, А.А. Петров, Г.Н. Позднышев, В.В. Редин, Б.Ф. Сазонов, В.С. Семёнов, В.Р. Серых, М.Л. Сургучёв, А.П. Филатов, И.А. Швецов, М.Д. Штоф и другие.

Первой фотографией на Доске почёта института стала фотография **Аркадия Фёдоровича Бочкарёва**. Это один из тех людей, кто прошёл Великую Отечественную войну рядовым солдатом с первого до последнего дня, прошёл от Москвы до Кёнигсберга и Дрездена. На его счету десять благодарностей от Верховного Главнокомандующего И.В. Сталина. В 1946 году Аркадий Фёдорович посту-



Директор института «Гипровостокнефть» Осипов М.Г. (справа) с главным инженером института Аракеловым А.Н. 1950 г.



Строительный отдел. 1956 г.

ДЛЯ НЕФТЕДОБЫВАЮЩЕЙ И НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ ОТРАСЛЕЙ ПОСЛЕВОЕННОЕ ВРЕМЯ БЫЛО ЭТАПОМ БУРНОГО РАЗВИТИЯ



ЗАРЕЦКАЯ АЛЕВТИНА НИКОЛАЕВНА

В институте работала с 1948 г. Занимала должности от инженера до руководителя группы. Разработала нормы продолжительности проектирования, принимала участие в разработке мероприятий по повышению уровня индустриализации строительства объектов в нефтедобывающей промышленности. В дальнейшем – одна из руководителей норм технологического проектирования объектов сбора, подготовки нефти, газа и воды. (ВСН 3-74).
Награждена медалью «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина».



КАРПУХИНА ЛЮБОВЬ МИХАЙЛОВНА

В институте работала с 1978 г. по 2000 г. в должностях: инженер, младший научный сотрудник, научный сотрудник, старший научный сотрудник, с 1997 г. – заведующая лабораторией отдела разработки нефтяных месторождений. Выполняла работы по составлению технологической схемы разработки Аглосского месторождения, проекты разработки Подъём-Михайловского месторождения, принимала участие в составлении техсхемы Кудиновского, проекта разработки Рассветского месторождений и др. Является автором более 40 рукописных и 4 печатных работ, посвящённых проблемам разработки нефтяных месторождений. Награждалась Почётными грамотами, заносилась на Доску почёта института, ей объявлялась благодарность.



КОНДУЛУКОВ ВАСИЛИЙ ФЁДОРОВИЧ

В институте работал с 1949 г. по 2002 г. в должностях: препаратор отдела исследования пластовых нефтей, старший техник, младший научный сотрудник, старший научный сотрудник, старший инженер, ведущий инженер, в 1992 г. переведён в отдел снабжения на должность инженера 2-й категории, в этом же году переведён в коммерческий отдел на ту же должность. Принимал участие в работах по созданию новых приборов для исследования нефтей, разрабатывал электрические и электронные схемы приборов и методики работы на них; принимал участие в разработке электрических схем установки РВТ-12, прибора для определения давления насыщения нефти газом ДН-700М, плотномеров ППЛ-500 и др. Многие приборы рекомендованы Миннефтепромом к серийному производству. Награждён медалью «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», медалью «Ветеран труда», неоднократно награждался Почётными грамотами. Участник Великой Отечественной войны 1941-1945 гг. Награждён орденом Отечественной войны, медалями «За отвагу», «За взятие Берлина», «За освобождение Варшавы», «За победу над Германией в Великой Отечественной войне 1941-1945 гг.».

НА НАЧАЛЬНОМ ЭТАПЕ КОСТЯК КОЛЛЕКТИВА СОСТАВЛЯЛИ СОТРУДНИКИ «ВОСТОКНЕФТЕПРОЕКТА» И ЦНИЛ



Сотрудники промыслово-механического отдела. 1946 г.

пил на работу в институт «Гипровостокнефть» и проработал здесь более пятидесяти лет, пройдя путь от техника до заместителя главного инженера. Вся его послевоенная жизнь – образец преданного служения нефтяному делу, стремления к творческому, созидательному труду. Им решено множество практических задач отрасли, сделано очень много для поднятия престижа института.

Константин Саакович Каспарьянц – по истине легендарная личность. Он участвовал в боях за Москву в составе дивизии НКВД, служил в частях СМЕРШ. Один из ярчайших

эпизодов его биографии (но, конечно, далеко не единственный) – захват резидента германской разведки в Куйбышеве, когда Каспарьянц, как сказано в официальном документе, в непосредственном огневом контакте лично обезвредил телохранителя этого резидента. В нашем институте работал с 1951 года, много лет занимал должность главного инженера, внёс огромный вклад в становление не только «Гипровостокнефти», но и всей нефтяной отрасли СССР и России.

Виктор Григорьевич Маслянец пришёл в институт в 1946 г., только-только сняв фрон-

товую офицерскую шинель. Он тоже прошёл войну с первого до последнего дня. В институте «Гипровостокнефть» сразу же включился в трудовой ритм и проработал здесь много лет, руководя отделами и Бугульминским филиалом. Его высокая принципиальность, большой жизненный опыт, широкий диапазон знаний, умение оперативно и чётко решать теоретические и практические вопросы, умение работать с людьми очень помогали делу.

Горный инженер **Виктор Васильевич Кокин** работал ещё в «Востокнефтепроекте». Ему пришлось воевать ещё с японцами на Халхин-Голе. В годы Великой Отечественной войны командовал артиллерийской батареей. Участвовал в освобождении Крыма: форсирование Сиваша, освобождение Симферополя, штурм Севастополя, огонь по остаткам немецких войск на мысе Херсонес и по вражеским судам, пытающимся эвакуировать эти войска. Дошёл до Берлина. Вернувшись уже в институт «Гипровостокнефть», активно включился в разработку наиболее крупных и сложных проектов, руководил ведущими подразделениями института.

Жизнь любит подбрасывать неожиданные совпадения. В боевой биографии ещё одного **Виктора Васильевича – Редина** – можно прочесть те же строки: артиллерист, участвовал в форсировании Сиваша, в боях за Симферополь, Севастополь и мыс Херсонес. Получается, два артиллериста (да ещё и полные тёзки) воевали совсем рядом, но в те дни так и не встретились. Зато после войны оба долго трудились в «Гипровостокнефти», стали начальниками отделов, к боевым наградам добавили трудовые.



ПЕРВОЙ ФОТОГРАФИЕЙ
НА ДОСКЕ ПОЧЁТА
ИНСТИТУТА СТАЛА
ФОТОГРАФИЯ АРКАДИЯ
ФЁДОРОВИЧА
БОЧКАРЁВА

В течение короткого времени многие из этого поколения выросли в крупных специалистов, руководителей производства. Их деятельность способствовала созданию высокого имиджа института. Это они своим напряжённым трудом добились того, что институт «Гипровостокнефть» стал ведущим во многих областях нефтяной науки и проектирования объектов нефтяной промышленности.

ПЕРВЫЕ ДЕСЯТЬ – В ДЕСЯТКУ
(ПСИХОЛОГИЯ ПОБЕДИТЕЛЕЙ)

Первые десять лет существования института (1946 – 1955 гг.) стали периодом постепенного набора темпов. Росли объёмы работ, расширялся диапазон научных исследований, шло интенсивное проектирование обустройства месторождений в районах Урало-Поволжья. За этот период численность института выросла со 163 человек до 834, а объём работ – с 214 тыс. руб. до 773 тыс. (в ценах 1961 года).

Первоначально институт состоял из проектно-изыскательского и научно-исследовательского отделов, которые включали в себя 15 лабораторий и групп: нефтяную,



КОКИН ВИКТОР ВАСИЛЬЕВИЧ

В институте работал с октября 1946 г. по март 1968 г. в должностях: руководитель группы, заместитель начальника отдела, начальник отдела, главный технолог, с 1962 г. – начальник отдела проектирования промыслов. Являлся автором генеральных схем нефтяных районов, главным инженером проектов по обустройству нефтяных месторождений Поволжья, Татарии, Башкирии и других нефтяных районов страны, участвовал в разработке технологических схем герметизированного сбора нефти и газа на промыслах. Награждён медалью «За трудовое отличие», присвоено звание «Почётный нефтяник», занесён в Книгу почёта института.

Участник Великой Отечественной войны 1941-1945 гг. Воинские награды: два ордена Красной Звезды, орден Отечественной войны I степени, медали «За оборону Москвы», «За оборону Кавказа» и «За победу над Германией в Великой Отечественной войне 1941-1945 гг.».



ЛОХОВ ФЁДОР ИЛЛАРИОНОВИЧ

В институт пришёл с начала его создания, в 1946 г., уже сложившимся специалистом, т.к. до этого, с 1942 г., работал в конторе «Востокнефтепроект» и являлся ведущим специалистом по котельным и теплотсетям, автором проектов многих мощных промышленных котельных на нефтепромыслах, установках подготовки нефти и газоперерабатывающих заводах. Награждён медалями «За трудовое отличие» и «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина».



ЛАПТИЕВ НИКОЛАЙ МИТРОФАНОВИЧ

В институте работал с 1953 г. по 2013 г. в должностях: инженер, старший инженер, руководитель группы, главный специалист, главный специалист по экологии, гидрогеологии и гидрологии. Под его руководством выполнялись изыскательские работы по большим и важным объектам обустройства нефтяных месторождений в Урало-Поволжье, Западной Сибири, Средней Азии, Афганистане. Награждён орденом Трудового Красного знамени, медалями «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», «За трудовую доблесть», «Ветеран труда», званием «Почётный нефтяник», знаком «Отличник нефтяной промышленности», занесён в Книгу почёта института.



МАКСИМОВ ЮРИЙ АЛЕКСАНДРОВИЧ

В институте работал с 1953 г. по 1991 г. в должностях: инженер, старший инженер, руководитель группы, заместитель начальника отдела, с 1971 г. – начальник планово-производственного отдела. Принимал непосредственное участие в подготовке к переходу института на новые условия совершенствования организации и оплаты труда сотрудников института, а с 1987 г. – работа по руководству подготовкой к переводу института на полный хозяйственный расчёт и самофинансирование. Награждён медалями «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», «Ветеран труда», знаком «Отличник нефтяной промышленности», занесён в Книгу почёта института. Ему присвоено почётное звание «Заслуженный экономист РСФСР».

газовую, технологическую, генерального и перспективного проектирования и другие. Со временем многие из этих подразделений превратились в самостоятельные отделы.

В самое короткое время основным проектным подразделением института стал промышленно-механический отдел. Им руководили опытные проектировщики К.М. Савельев и В.В. Кокин. Затем отдел пополнили вернувшиеся с войны фронтовики П.К. Кораблин, А.А. Зимин, М.И. Морозов, А.Ф. Бочкарёв, В.Г. Маслянецв. Влившиеся в отдел учёные и проектировщики сразу же показали себя отличными специалистами, превратили отдел в живой творческий организм. Так, очень скоро А.А. Зимин разработал таблицы, ускоряющие и облегчающие

расчёты нефтепроводов. В институт и отдел стали приезжать специалисты из других организаций для консультаций по расчётам нефтепроводов.

Постепенно на базе групп промышленно-механического отдела стали создаваться самостоятельные отделы, как, например, водоснабжения и канализации (ВиК), механический, автоматики, смет и оргработ, генеральных схем. И уже в первое десятилетие существования института «Гипрвостокнефть» к руководству крупными проектными отделами стали приходиться достаточно молодые сотрудники, собственные воспитанники института. Среди них можно назвать А.П. Весельева, Р.В. Евфимовского, Е.А. Миронова и других. Под их руководством и при их непосредственном участии выполнялись крупнейшие проекты по обустройству нефтяных месторождений нашей страны. Так закладывалась проектная школа института «Гипрвостокнефть», одна из крупнейших и авторитетнейших в отрасли, да, пожалуй, и в стране.

Характерно, что основные кадры специалистов и руководителей и первого и следующих поколений были воспитаны непосредственно в институте. Этому способствовали созданная в «Гипрвостокнефти» система наставничества и передачи опыта от старших сотрудников молодым, творческая обстановка, любовь и привязанность к своей работе, энтузиазм и условия для научного, творческого и технического роста.

У истоков института стояли люди из железного поколения победителей. Люди этого поколения только что выиграла самую страш-



Участники Великой Ответственной войны 1941-1945 годов. 1990 г.

ПЕРВОНАЧАЛЬНО ИНСТИТУТ
СОСТОЯЛ ИЗ ПРОЕКТНО-
ИЗЫСКАТЕЛЬСКОГО И НАУЧНО-
ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКОГО
ОТДЕЛОВ, КОТОРЫЕ
ВКЛЮЧАЛИ В СЕБЯ
15 ЛАБОРАТОРИЙ И ГРУПП:
НЕФТЯНУЮ, ГАЗОВУЮ,
ТЕХНОЛОГИЧЕСКУЮ,
ГЕНЕРАЛЬНОГО
И ПЕРСПЕКТИВНОГО
ПРОЕКТИРОВАНИЯ И ДРУГИЕ

ную в истории человечества войну и они точно знали, что им всё по плечу, что они смогут решить любую задачу. Эта психология победителей была свойственна основоположникам института, они передали её следующему поколению сотрудников, те – следующему, так она и сохранилась до сегодняшних дней. Именно этот победный настрой позволяет институту и сегодня решать тяжелейшие задачи и разрабатывать сложнейшие проекты.

У ИСТОКОВ ИНСТИТУТА
СТОЯЛИ ЛЮДИ ИЗ
ЖЕЛЕЗНОГО ПОКОЛЕНИЯ
ПОБЕДИТЕЛЕЙ



МАСЛЯНЦЕВ
ВИКТОР
ГРИГОРЬЕВИЧ

В институт пришёл в 1946 г., сначала инженером, а вскоре был назначен главным инженером проекта и стал автором проекта по расширению сбора и транспорта нефти на Московском и Макаютском промыслах, в 1950 г. – автором проекта нефтепроводов Ромашкино-Бавлы и Миннибаево-Ромашкино. Приказом Министерства был направлен в сентябре 1952 г. для работы главным инженером – заместителем директора Бугульминского филиала института «Гипрвостокнефть», в 1955 г. назначен и.о. директора, в марте 1956 г. – директором. В марте 1957 г. вернулся в институт на должность руководителя группы промышленно-механического отдела, а уже в мае этого года был назначен начальником отдела инженерных изысканий. В 1962 году возглавил отдел технико-экономических исследований и перспективного проектирования (ТЭИПП) и руководил им до выхода на пенсию в 1974 г. Награждён орденом Знак Почёта, медалью «За доблестный труд. В ознаменовании 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», занесён в Книгу почёта института.

Участник Великой Отечественной войны 1941-1945 гг. Боевые награды: два ордена Красной Звезды, медали «За боевые заслуги», «За отвагу», «За освобождение Праги», «За победу над Германией в Великой Отечественной войне 1941-1945 гг.».



ПЕТРОВ
АЛЕКСЕЙ
АЛЕКСАНДРОВИЧ

В институте работал с 1948 г. по 1991 г. в должностях: старший научный сотрудник, руководитель лаборатории, с 1966 г. – начальник нефтяного отдела, с 1974 г. – заведующий сектором, старший научный сотрудник. Являлся крупным специалистом в области коллоидной химии, физико-химической механики и поверхностно-активных веществ. Кандидат химических наук с 1956 г. В 1967 г. ему присвоено учёное звание старшего научного сотрудника. Им опубликовано 120 печатных работ по различным отраслям нефтяной науки. За разработку новых способов обезвоживания и обессоливания нефти и разработку конструкций аппаратов получил 30 авторских свидетельств. Неоднократный участник ВДНХ, награждён медалями выставки.

Награждён медалью «Ветеран труда», знаком «Отличник нефтяной промышленности», присвоено звание «Почётный нефтяник», занесён в Книгу почёта института. Участник Великой Отечественной войны. Награждён орденом Красной Звезды, медалью «За победу над Германией в Великой Отечественной войне 1941-1945 гг.».

НАШ ПЕРВЫЙ ДИРЕКТОР



Михаил Григорьевич Осипов родился 29 ноября 1907 г. в деревне Выселки Рыбновского района Рязанской области. В 1915 – 1918 гг. учился в сельской школе-трёхлетке. В 1923 г. окончил Рыбновскую железнодорожную школу и поступил в Рязанский железнодорожный техникум, который окончил в 1928 г., получив звание техника путей сообщения строительной специальности. По окончании техникума был направлен на Самаро-Златоустовскую (ныне Куйбышевскую) железную дорогу, где до 15 октября 1934 г. работал в должностях техника и инженера на участках и в управлении дороги. С 1932 г. Осипов стал студентом Самарского вечернего филиала Московского института инженеров транспорта, а в 1934 г. был переведён на учёбу с отрывом от производства в Москву, в МИИТ, который закончил в 1936 году. По окончании института был принят в Куйбышевское отделение «Волжсктранспроекта» на должность руководителя группы гражданских сооружений, а затем был назначен заместителем главного инженера отделения.

В МАЕ 1942 Г. МИХАИЛ ГРИГОРЬЕВИЧ БЫЛ НАЗНАЧЕН НАЧАЛЬНИКОМ «ВОСТОКНЕФТЕПРОЕКТА» – ПРЕДТЕЧИ НАШЕГО ИНСТИТУТА «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»

С организацией конторы «Востокнефтепроект» в неё были переведены опытные проектировщики и изыскатели «Волжсктранспроекта», в т.ч. и М.Г. Осипов – на должность начальника строительного сектора. А в мае 1942 г. Михаил Григорьевич был назначен начальником «Востокнефтепроекта» – предтечи нашего института «Гипровостокнефть».

А в 1946 году Приказом Министерства нефтяной промышленности восточных районов СССР Осипов Михаил Григорьевич был назначен директором научно-исследовательского и проектного института нефтедобывающей промышленности восточных районов «Гипровостокнефть». Он проработал на этой должности с 23 августа 1946 г. по 18 февраля 1970 г. (дня смерти - без малого четверть века).

Следует отметить, что ещё в 1940 г. Михаил Григорьевич успешно окончил шестимесячные курсы при Московском нефтяном институте им. Губкина по проектированию нефтепромысловых сооружений, так что в этих делах он не был дилетантом.

Работа Михаила Григорьевича на посту директора института была плодотворной. Он был инициатором многих идей и принимал личное участие в осуществлении их. Ещё в 1942 г. он возглавил работу «Генеральная схема развития добычи и производства местных строительных материалов треста «Бугурусланнефть»», инициировал разработку проектов, обеспечивающих в условиях военного времени интенсивное развитие нефтяных и газовых промыслов на Востоке. В 1956 г. с его участием был разработан проект и организовано серийное производство сборно-разборных щитовых зданий из волнистой стали для обустройства разведок, что дало возможность сократить сроки монтажа и стоимость их строительства.

В 1957 г. Михаил Григорьевич назначил **В.П. Горбункова** руководителем исследовательской группы в составе **Н.С. Сидорина**, **Е.Н. Смирнова-Емелина**, **К.И. Кошкина** с задачей довести его идею о высоконапорном извлечении нефти и воды с помощью электропогружных насосов с целью разделения водонефтяной эмульсии на составляющие (раз-

дельное извлечение нефти и воды с помощью двух труб и паккеров) до практической целесообразности.

На основе произведённых исследований М.Г. Осипов в ноябре 1958 г. защитил диссертацию на тему «Раздельная эксплуатация водонефтяных скважин», ему была присвоена учёная степень кандидата технических наук.

Эта работа имела продолжение. В 1968 г. перед институтом была поставлена задача повысить отборы нефти из обводняющихся скважин Радаевского месторождения. Способ дифференцированного воздействия на пласт, на который были переведены 23 скважины, позволил снизить обводнённость нефти на 20-30% (в отдельных случаях даже до 50-70%) и дополнительно добыть за четыре года более 200 тыс. т нефти.

Осипов принимал участие в разработке и внедрении созданной в институте прогрессивной напорной герметизированной системы промышленного сбора и транспорта нефти и газа, позволившей снизить потери нефти, повысить утилизацию газа, обеспечить потребность народного хозяйства в энергетическом газе и сырье для нефтехимической промышленности.

Когда Миннефтепром поручил институту работу «Мероприятия по гражданской обороне нефтепромыслов Советского Союза при атомном нападении», была создана группа из главных специалистов всех проектных отделов во главе с А.Ф. Бочкарёвым. В течение трёх месяцев М.Г. Осипов ежедневно контролировал эту работу, заслушивал решения отдельных специалистов и в процессе подготовки своего доклада на коллегии Министерства разрабатывал тезисы этого доклада, обсуждая их с каждым исполнителем.

В начале 70-х годов была открыта крупнейшая нефтяная база – Западная Сибирь. Ключевые решения по созданию и развитию этой базы были приняты лично Михаилом Григорьевичем с огромной личной ответственностью, инженерной смелостью и прозорливостью. Учитывая огромные размеры региона, уникальные природные условия (заболоченность территории), полное отсутствие автомобильных и железных



ДИРЕКТОРОМ
«ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»
МИХАИЛ ГРИГОРЬЕВИЧ
ПРОРАБОТАЛ 25 ЛЕТ

дорог, промышленной базы, электроэнергетики и прочей инфраструктуры, были приняты единственно правильные инженерные решения: организация кустового бурения скважин, создание на первой стадии вахтовых жилых посёлков и крупных пунктов сбора и подготовки нефти и газа на участках суши.

Осипов вошёл в число авторов работы «Научное обоснование и практическое внедрение блоковых систем разработки нефтяных место-



М.Г. Осипов за работой в лаборатории



Планерка в кабинете генерального директора



М.Г. Осипов на технологических сооружениях в п. Зольное

рождений Куйбышевской области». Этот совместный труд учёных института и производственников объединения «Куйбышевнефть» был удостоен Ленинской премии в области науки и техники за 1966 год.

Михаила Григорьевича Осипова отличала высокая компетентность, организаторские способности, обеспечившие слаженную и эффективную работу коллектива. Его как руководителя отличали обязательность, высокая требовательность к себе и подчинённым. У него была развита потрясающая интуиция, умение подбирать специалистов, быстро и точно определять место работы в коллективе института.

Это был директор института не по назначению, а по степени ответственности за принимаемые институтом решения. Это был умный, грамотный, глубоко знающий своё дело, уверенный в себе руководитель, хороший организатор. При обсуждении с ним каких-либо вопросов чувствовалось, что он досконально владеет положением дел в институте, очень хорошо знает возможности его подразделений и их руководителей, объективно оценивает особенности работников. М.Г. Осипов – это директор, создавший самый мощный в стране проектно-исследовательский нефтяной институт, давший жизнь другим институтам, взрастивший целую плеяду больших учёных и великолепных проектировщиков, и группу лауреатов Ленинской премии. Он обладал следующими качествами: желанием иметь в институте лучших в отрасли специалистов – лучших инженеров, лучших исследователей, лучшего фотографа, даже увольнение уборщицы допускалось только после беседы с директором; доверием молодёжи, когда

рядовые сотрудники (с.н.с., руководители групп) направлялись в МНП, Госплан РСФСР и СССР с отчётами по важнейшим проектам; внимательным отношением к научным исследованиям института – практически всегда присутствовал на защите выполненных работ, где часто докладывали молодые учёные, которые зачастую в последующем становились кандидатами наук.

Характерной чертой тех времён была творческая атмосфера в институте. Защиты научных отчётов, сложных проектов проводились на Учёном Совете, на заседания которого приглашались практически все молодые специалисты. Актовый зал был переполнен. Защита работ проходила активно. Это было школой для молодых специалистов. Многие темы, которые невозможно было найти ни в одном научном журнале или технической литературе, рассматривались на таких заседаниях.

Вообще говоря, к молодёжи института у Михаила Григорьевича было особое отношение, и это относилось не только к их производственным делам. Он всегда приветствовал и поощрял увлечение молодёжи спортом, художественной самодеятельностью. В 1963 г. в институте был организован клуб института «КИНГ», целью которого было приглашение в институт знаменитых спортсменов (футболистов, боксёров), шахматистов, артистов на чашку кофе и чая. Встречи проходили интересно, весело, и это спланивало молодёжь. Михаил Григорьевич выделял небольшие средства на эти мероприятия, любил бывать на них. Когда во дворе института была организована волейбольная площадка на асфальте, он часто спускался и наблюдал за играми. А перед началом рабочего дня он наблюдал за сражением бильярдистов на третьем этаже старого корпуса. Он вообще был заядлым болельщиком, хотя сам уважал шахматы и считал, что хороший специалист обязательно должен играть в шахматы.

А ещё Осипов любил бывать на мероприятиях, посвящённых юбилейным датам, где разыгрывались целые спектакли и «капустники» (чаще всего в отделе ТЭИПП). В институте проводились спортивные соревнования по волейболу, настольному теннису, лыжам, конькам, лёгкой атлетике, шахматам, плаванию, туризму. Не зря его звали «папой». За его доброе участие

в судьбе каждого сотрудника института, за уважение к нему.

Имя Осипова было известно за пределами нашего города. Многие работники нефтяной промышленности шестидесятых годов знали его как выдающегося специалиста и организатора не только института «Гипровостокнефть», но и многих филиалов в Перми, Бугульме, Коканде, Гурьеве, Баку. Да и в московских кабинетах он отличался особым отношением к рядовым работникам министерств и ведомств, умело создавая атмосферу доверия и благожелательности. Как отменный специалист и организатор проектного дела и научных изысканий, Михаил Григорьевич был членом многих комиссий, советов и т.п. Он являлся членом Комиссии Госплана СССР по разработке генеральной перспективы развития нефтяной и газовой промышленности Союза на 1960 – 1980 гг. Был членом Научных Советов Государственных Комитетов Совета Министров СССР и РСФСР по координации научно-исследовательских работ – по проблеме создания новых и усовершенствования существующих методов бурения, добычи и транспорта нефти и газа, председателем секции Государственного Комитета Совета Министров СССР по координации научно-исследовательских работ по сбору и подготовке нефти на промыслах. М.Г. Осипов являлся членом секции по новым методам добычи нефти Государственного Комитета Совета Министров СССР по науке и технике.

Производственная деятельность М.Г. Осипова отмечена высокими правительственными наградами: орденами Ленина, Трудового Красного Знамени, «Знак Почёта», медалями «За трудовое отличие», «За доблестный труд в Великой Отечественной войне 1941-1945 гг.».

Жизнь и дела М.Г. Осипова неотделимы от его детища – института «Гипровостокнефть», точно так же как «Гипровостокнефть» неотделим от имени М.Г. Осипова. Мы не зря называем Михаила Григорьевича не просто первым директором, но и основателем института. «Гипровостокнефть» был создан, потому что в середине 40-х годов прошлого века назрела настоятельная необходимость в создании такого института. Но без М.Г. Осипова «Гипровостокнефть» не был бы таким, как сегодня. М.Г. Осипов – это и первые трудные годы послевоенного восстановления. И



МЫ НЕ ЗРЯ НАЗЫВАЕМ
МИХАИЛА ГРИГОРЬЕВИЧА
НЕ ПРОСТО ПЕРВЫМ
ДИРЕКТОРОМ, НО И
ОСНОВАТЕЛЕМ ИНСТИТУТА



Встреча сотрудников после совещания

создание блестящей проектной школы с неповторимыми традициями. И научный авторитет института.

Те, кто близко знал Михаила Григорьевича, отмечали таланты во многом за пределами его трудовых забот. Он был талантливым популяризатором новейших достижений в культуре, науке и технике. Много читал как техническую, так и художественную литературу, был интересным рассказчиком, говорил обстоятельно и доходчиво, подчас с философским комментарием. Большой знаток архитектуры – досконально изучил архитектурные достопримечательности центральной части Самары. Любитель балета и ценитель этого искусства.

Это была заметная колоритная фигура – высокий, представительный, сочетающий в себе достоинство и доброжелательность.

«Мужик был очень хороший, несмотря на внешнюю суровость», – заметил гипровостокский остролов М.С.

Текст составлен на основе архивных материалов и воспоминаний работников «Гипровостокнефти», изданных в 2007 году (сборник «Первый директор»)

ОТДЕЛ КАДРОВ

В организационной структуре АО «Гипровостокнефть» отдел кадров как самостоятельное подразделение существовал во все времена. В период с 1946 по 1956 год начальником отдела, совмещая два направления – «Кадры и спецчасть», работал **Николай Иванович Задульский**. В 1956 году от отдела кадров отделилась функция спецчасти, и отдел возглавил **Андрей Николаевич Канов**, который в 1966 году передал руководство отделом **Григорию Михайловичу Лекареву**. В 1987 году после ухода Г.М. Лекарева на пенсию начальником отдела стал Александр Георгиевич Гурьев. С 1991 по 2013 год отдел кадров возглавляла **Нэлли Имамовна Фаттахова**. С 2013 года во главе отдела стоит **Диана Анатольевна Сонькина**.

Для того чтобы обеспечить выполнение всех задач, стоящих перед отделом кадров, необходимо наличие в отделе грамотных, высококвалифицированных специалистов. Так, ведущий инженер **Ольга Ивановна Дворянинова** и инженер 1 категории **Лариса Ефимовна Кастроль** пришли в «Гипровостокнефть» молодыми специалистами и вот уже более 30 лет отвечают за наиболее важные участки кадрового делопроизводства – оформление трудовых отношений. Благодаря им, кадровые документы ведутся в соответствии с требованиями законодательства, что подтверждается успешно пройденными проверками надзорных органов. Ольга Ивановна и Лариса Ефимовна являются наставниками новых сотруд-

ников, которыми отдел стал пополняться с 2010 года.

Инженер 2 категории **Людмила Сергеевна Круглова** пришла в отдел сразу после вуза. Имея профильное образование, Людмила встала на сложный участок – организация обучения работников института.

Инженер 2 категории **Юлия Игоревна Ларина** с 2014 года отвечает в отделе за оформление и учет командировок персонала, бронирование билетов и гостиниц. Успешно осваивает науку кадрового делопроизводства, привлекается к работе с молодыми специалистами, выпускниками вузов.

Ведущий инженер **Анастасия Анатольевна Андреева** с 2008 по 2015 год возглавляла работу группы делопроизводства. С 2015 года работает в отделе кадров, отвечая за ведение важнейшей работы по организации военно-учетного стола, подготовку сертифицированных специалистов и обучение, а также работу с пенсионерами института.

История не стоит на месте. За 70-летнюю историю института отдел кадров претерпел много изменений. Из отдела, занимающегося исключительно кадровым делопроизводством, он стал пионером изменений, касающихся вопросов управления персоналом.

В настоящее время отдел является одним из основных подразделений, определяющих кадровую политику Общества. Кадровая политика АО «Гипровостокнефть» соответствует политике и целям АО «Гипровостокнефть» в области качества и направлена на обеспечение высокого уровня производства работ компетентными работниками Общества, осуществляющими свою деятельность на основе соответствующего образования, подготовки, мастерства и опыта, обладающими достаточными способностями для успешного выполнения возложенных на них обязанностей.

Под руководством **Д.А. Сонькиной** и при поддержке руководства института от-

дел кадров стал больше внимания уделять вопросам управления и развития персонала. Разработаны и внедрены программы по адаптации, наставничеству, сертификации специалистов, ведётся активная работа с молодыми сотрудниками, кадровым резервом общества. Большое внимание уделяется профессиональному развитию персонала: организуются стажировки и программы по обмену опытом с профильными организациями, разработана шкала оценки обучения и развития работника «Мое развитие», позволяющая наглядно оценивать прогресс развития работника путем получения знаний на курсах обучения, участия в конференциях, авторства, публикаций статей и т.п. В целях сплочения коллектива проводится ряд конкурсов, такие как Производственное соревнование, конкурс «Лучший наставник» и др. В целях сохранения и укрепления здоровья сотрудников реализован проект «Будь здоров!», основной целью которого является сохранение здоровья сотрудников и развитие культуры здорового образа жизни.

Одной из важнейших задач кадровой политики института является поддержание традиционно высокого профессионального уровня персонала. Для реализации данной задачи ведется системная работа в области повышения квалификации работающего состава, а также предъявляются высокие требования к кандидатам на стадии подбора и найма. Выстроенная система работы с высшими учебными заведениями позволяет осуществлять подбор резерва квалифицированных молодых специалистов еще на стадии их подготовки и во время прохождения производственной практики. Создается кадровый резерв и из наиболее успешных работников.

В процессе работы эффективность труда должна постоянно повышаться. Повышение квалификации и обучение кадров позволяет решать задачи как в интересах института – повышается эффективность труда, соответственно увеличивается прибыль организации, так и в интересах самого работника



СЕГОДНЯ ВСЕ БОЛЬШЕ
ВНИМАНИЯ ОТДЕЛ
КАДРОВ СТАЛ
УДЕЛЯТЬ ВОПРОСАМ
УПРАВЛЕНИЯ И
РАЗВИТИЯ ПЕРСОНАЛА

– повышается качество жизни, появляются возможности для реализации своих способностей и потребностей. Работник становится более конкурентоспособным на рынке труда.

Руководство АО «Гипровостокнефть» совместно с отделом кадров и профсоюзом реализует политику, направленную не только на увеличение производственных показателей, но и на улучшение условий труда своих работников, социальное обеспечение, поддержку пенсионеров (в том числе и неработающих), ветеранов Великой Отечественной войны, тружеников тыла. В АО «Гипровостокнефть» реализована мощная система социального обеспечения, направленная на материальную поддержку и стимулирование персонала.

В АО «Гипровостокнефть» любой аспект кадровой политики, любая ее задача реализуются при поддержке информационных технологий. Все работники отдела кадров в совершенстве владеют программами кадрового учета, а также специальными программами государственных организаций для отчетности. Кроме того, благодаря взаимодействию со специалистами отдела информационных технологий программы совершенствуются, предоставляя новые возможности, оптимизируя работу, систематизируя бесценный опыт, накопленный в Обществе, преобразовывая его в базу знаний, выстраивая систему, которая, в свою очередь, становится основой для решения задач, стоящих перед кадровой службой, а в стратегическом плане – перед институтом в целом.

ИЗ ОТДЕЛА,
ЗАНИМАЮЩЕГОСЯ
ИСКЛЮЧИТЕЛЬНО КАДРОВЫМ
ДЕЛОПРОИЗВОДСТВОМ,
ОН СТАЛ ПИОНЕРОМ
ИЗМЕНЕНИЙ, КАСАЮЩИХСЯ
ВОПРОСОВ УПРАВЛЕНИЯ
ПЕРСОНАЛОМ



Сотрудники отдела разработки. 1965 г.

Ещё в конце 30-х годов XX столетия разработка нефтяного пласта торжественно именовалась «горным искусством», а режим разработки считался неуправляемым природным фактором. Однако с этим не хотели соглашаться руководители экономики, промышленности и, в частности, нефтедобывающей отрасли СССР. Они сумели подобрать из числа молодых инженеров руководящие кадры: Н.К. Байбакова, Л.В. Каламкарлова, М.А. Евсеевко и других, которым предстояло поставить «горное искусство» на прочную научно-теоретическую основу. Молодые руководители понимали: для решения этой задачи нужны метод и наука по внедрению.

НАУЧНАЯ БАЗА ВЫБРАНА

Методом было избрано заводнение нефтяных пластов, называвшееся в те годы «флюдинг». Наукой же стала подземная гидравлика, только ещё развивающаяся, прежде всего для водоносных пластов. Одним из первопроходцев этой науки стал А.П. Крылов, нефтяник, начинавший карьеру на промыслах Баку и награждённый там орденом как ударник первой пятилетки. Начинать он с промысловых экспериментов. Его первая известная работа – расчёт фонтанного лифта – с некоторыми уточняющими дополнениями служит отрасли много лет под именем формулы Крылова. Дальше он занялся флюдингом, будучи полностью убе-

дён в правильности и огромных перспективах этого метода. Созданное Крыловым специальное конструкторское бюро было привлечено к проектированию заводнения девонской залежи на Туймазинском месторождении.

Надо заметить, что теория проектирования разработки и особенно заводнение, ещё не войдя в широкую практику, приобрели немало преданных сторонников. Убеждённым сторонником новой теории и её главного практического оружия – заводнения – был и первый директор «Гипровостокнефти» М.Г. Осипов.

Не случайно серьёзное внимание было уделено разработке туймазинской генсхемы, где предусматривалось заводнение. Начиналась эта работа ещё в конторе «Востокнефтепроект», завершалась уже в институте «Гипровостокнефть». Наши специалисты участвовали в разработке наземной части системы заводнения. Впервые в мировой теории и практике был составлен научно обоснованный план разработки – разбуривание и эксплуатация были поставлены в зависимость от заранее спроектированного процесса законтурного заводнения.

Не случайно и то, что с момента создания института «Гипровостокнефть» одним из его базовых отделов был и остаётся отдел разработки. Поначалу отдел состоял из подразделений геологической направленности, позднее он был преобразован в отдел разработки нефтяных месторождений и нефтепромысловой геологии. По объёму выполняемых работ



Установка подготовки нефти на Северо-Хоседаюском месторождении



БЕРЕЖНАЯ ГАЛИНА НИКОЛАЕВНА

В институте работала с 1965 г. по 2007 г. в должностях: младший научный сотрудник, старший научный сотрудник, заведующий сектором, с 1987 г. заведующий лабораторией отдела разработки нефтяных месторождений. При её непосредственном участии выполнено более 90 проектных технологических документов – технологических схем, анализов и проектов разработки, в том числе таких крупных месторождений Самарской области как Мухановское, Дмитровское, Покровское, Якушкинское, Радаевское и другие. В 1987 г. приказом Министра нефтяной промышленности была назначена главным технологом Мухановского месторождения. Награждена медалями «За трудовое отличие», «Ветеран труда», присвоены звания «Почётный работник топливно-энергетического комплекса», «Почётный нефтяник», занесена в Книгу почёта института.



БОРИСОВ БОРИС ФИЛИППОВИЧ

В институт принят в 1958 г. в отдел разработки младшим научным сотрудником. В 1964-1966 гг. учился в очной аспирантуре. Кандидат технических наук. В 1967 г. возглавил лабораторию физики нефтяного пласта. Занимался исследованиями особенностей процесса вытеснения несмешивающихся жидкостей и определением коэффициента вытеснения. Им разработана методика обоснования подсчётных параметров окского надгоризонта Самаро-Оренбургского Заволжья. Является одним из авторов монографии по изучению и классификации карбонатных коллекторов. Награждён медалью «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», имеет звание «Почётный нефтяник», награждён знаком «Отличник нефтяной промышленности», занесён в Книгу почёта института.



КОВАЛЁВ ВАЛЕНТИН СТЕПАНОВИЧ

В институте работал с 1958 г. по 2004 г. в должностях: младший научный сотрудник, старший научный сотрудник, руководитель сектора, с 1973 г. – заведующий лабораторией методики проектирования разработки нефтяных месторождений. При его участии и под его руководством выполнено большое количество анализов, технологических схем и проектов разработки нефтяных месторождений Самарской области. Разработанная им методика прогноза заводнения нефтяных залежей использовалась при проектировании и анализе разработки нефтяных месторождений Поволжья, Западной Сибири и других районов. Под его руководством разработана программа для прогноза технологических показателей разработки нефтяных залежей с проведением автоматизированной адаптации по каждой из добывающих скважин. Кандидат технических наук с 1965 года. В 1969 г. ему присвоено учёное звание старшего научного сотрудника. В 1977 г. и в 1996 г. ему присуждалась премия им. академика И.М. Губкина. В 1996 и 1998 годах получил первую премию, а в 1999 г. – вторую премию в конкурсе научно-технического творчества работников АО «Нефтяная компания» ЮКОС. Имеет 184 опубликованные научные работы, в том числе три монографии и одно авторское свидетельство. Награждён орденом «Знак почёта», медалями «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», «Ветеран труда». Отмечен знаком «Отличник нефтяной промышленности», присвоены звания «Почётный нефтяник», «Заслуженный работник Минтопэнерго России»; занесён в Книгу почёта института.



Приемо-сдаточный пункт Верхнеконского месторождения

этот отдел занимал и занимает ведущие позиции и в научно-исследовательской части и в институте в целом. Первым руководителем отдела был опытный геолог В.А. Лобов. Его вскоре сменил видный учёный в области разработки К.Б. Аширов, пришедший в институт в 1947 году. Во время Великой Отечественной войны он прошёл и фронт, и работу на нефтепромыслах Баку. Именно К.Б. Аширов принял на себя тяжкий груз задачи, поставленной М.Г. Осиповым: создать и возглавить отдел, где знания о геологии, физике пласта, свойствах нефти, подземной гидродинамике, промыс-

ловых параметрах скважин, опыте разработки залежей объединятся в составе новой науки о проектировании разработки нефтяного месторождения.

ЛОКОМОТИВ ИНСТИТУТА

Сейчас всё, что связано с проектами разработки, стало привычной классикой. Даже трудно представить, что когда-то эта классика начиналась с нуля. Но в короткий срок отдел разработки стал, образно говоря, танковой армией института.

За время существования отдела в нём сменилось несколько поколений сотрудников. В каждом из этих поколений выдвигались новые молодые лидеры, которые становились настоящими локомотивами и для отдела и для институтской науки в целом. В институте «Гипростокнефть» была создана, по существу, собственная школа в области разработки месторождений. Недаром в отделе разработки была воспитана целая

В КОРОТКИЙ СРОК
ОТДЕЛ РАЗРАБОТКИ
СТАЛ, ОБРАЗНО ГОВОРЯ,
ТАНКОВОЙ АРМИЕЙ
ИНСТИТУТА



ВОСКРЕСЕНСКИЙ
ВИКТОР
ВЛАДИМИРОВИЧ

В институт принят в 1952 г. младшим научным сотрудником отдела нефтепромысловой геологии. Вскоре ушёл из института и вернулся в 1958 г. В 1970 г. был назначен начальником отдела вычислительных методов, а с организацией отдела вычислительных систем назначен заместителем начальника этого отдела. Им выполнена работа «Обобщение опыта по использованию для проектирования, контроля, регулирования разработки нефтяных месторождений электроимитирующих устройств и электронных цифровых вычислительных машин». Впоследствии разработана методика определения технологических показателей разработки с учётом неоднородности физико-геологических свойств пласта и изменчивости вязкости нефти в залежи.

Награждён медалью «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», знаками «Отличник нефтяной промышленности» и «Почётный нефтяник», занесён в Книгу почёта института.



ИЛЛАРИОНОВА
СЕРАФИМА
ЯКОВЛЕВНА

В институте работала с 1952 г. Прошла путь от младшего научного сотрудника до заведующей лабораторией отдела разработки. Разработчик методики дифференцированного подсчёта начальных и методики оценки остаточных запасов нефти по промысловым данным. Кандидат геолого-минералогических наук. Имеет десятки работ по геологическому изучению месторождений Куйбышевской, Оренбургской областей начиная с месторождений Кинель-Черкасского нефтяного района (до 1960 года). Лауреат премии им. академика И.М. Губкина.

Награждена медалью «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», имеет звание «Почётный нефтяник», занесена в Книгу почёта института.

Участник Великой Отечественной войны 1941-1945 гг. Боевые награды: медали «За освобождение Варшавы», «За взятие Берлина», «За победу над Германией в Великой Отечественной войне 1941-1945 гг.».

плеяда видных учёных и высококвалифицированных специалистов. Пожалуй, отдел не имеет себе равных среди подразделений института по количеству подготовленных докторов и кандидатов наук: К.Б. Аширов, Б.Ф. Борисов, А.В. Гавура, А.Н. Горбатова, А.И. Губанов, С.Я. Илларионова, М.В. Катеев, В.С. Ковалёв, Г.А. Ковалёва, В.И. Колганов, К.И. Кошкин, Ю.В. Маслянецов, А.С. Немков, А.Г. Пономарёв, Б.Ф. Сазонов, М.Л. Сургучёв, В.А. Суслов и другие.

Школе разработчиков «Гипростокнефти» с самого начала не были свойственны ни догматизм воззрений, ни чрезмерная осторожность, слепо повторяющая чужие, одобренные «наверху» решения. Этому способствовали системное единство, взаимное обогащение двух основных направлений деятельности: теоретических исследований и практического проектирования систем разработки месторождений. Разделение деятельности отдела на проектную и научно-исследовательскую всегда носило условный характер. По существу это замкнутый цикл: работа над конкретными объектами ставит теоретические задачи, которые успешно решаются и находят практическое применение в проектировании нефтедобычи.

На протяжении всего периода существования отдела разработки нефтяных месторождений его производственная деятельность развивалась по двум основным, тесно связанным друг с другом направлениям: составление проектной технологической документации на разработку нефтяных месторождений и проведение теоретических исследований процесса нефтеизвлечения.



Скважина на Висовом месторождении



Нефтестабилизационная установка на ЦПС Кулешовского месторождения

Эта деятельность включает следующие виды работ:

а) научно-исследовательские работы общепромышленного и регионального характера, связанные с изучением физико-химических свойств и параметров продуктивных пластов, содержащихся в них флюидов, способов воздействия на пласт с целью повышения нефтеотдачи; научным обоснованием рациональных и наиболее эффективных систем и способов разработки месторождений, оптимизацией сеток скважин, составлением различного рода нормативно-методических материалов, связанных с разработкой нефтяных месторождений;

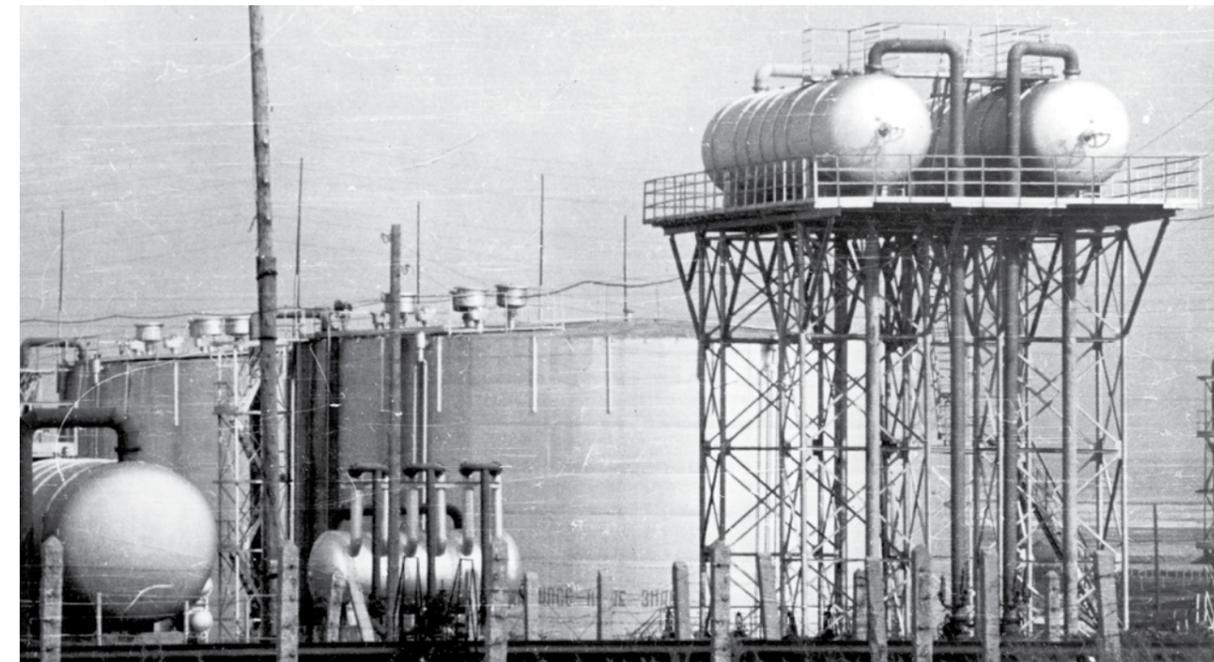
б) уточнение и подсчёт запасов нефти и газа по отдельным месторождениям с защитой материалов по подсчёту в Государственном комитете по запасам полезных ископаемых;

в) составление собственно технологических схем и проектов разработки месторождений и последующий мониторинг разработки.

За время работы института было проведено огромное количество анализов разработки и подсчётов запасов нефти, выполнено множество научно-исследовательских работ как общенаучного, так и прикладного характера, разработаны современные методы анализа геолого-промысловых материалов, составления проектов разработки нефтяных и нефтегазовых месторождений.

ПИОНЕРЫ ТЕХНОЛОГИЙ

Начав с изучения опыта заводнения в Зольном во второй половине 40-х годов, отдел разработки уже в начале 50-х перешёл к регулярному анализу и составлению про-



Концевая сепарационная установка на ЦПС Мухановского месторождения

ектов разработки нефтяных месторождений: Стрельненского, Карлово-Сытовского, Покровского, Бавлинского и других. Это означало, что Куйбышев стал третьим в стране центром (после Москвы и Уфы) по проектированию разработки нефтяных месторождений и созданию технологий извлечения нефти из недр. Более того, в 40-50-е годы институт «Гипростокнефть» был единственной научно-исследовательской организацией, проводившей исследования в области геологии, геологоразведки, литологии и стратиграфии, изучения детального строения нефтяных залежей на месторождениях Куйбышевской и частично Оренбургской областей.

Уже тогда наши разработчики убедились, что вошедшее в моду законтурное заводне-

ние и не всегда необходимо, и не всегда эффективно, и не является единственным методом воздействия на пласт. В 1954 году была запроектирована разработка одного из крупнейших в Урало-Поволжье Мухановского месторождения, которое было названо лабораторией разработки. Действительно, крупнейшая залежь С-I разрабатывалась без заводнения, при естественном водонапорном режиме. Пласты С-II, III, IVa и б – с отдельной закачкой воды по пластам и совместной эксплуатацией нескольких пластов одной скважиной. Девонские пласты с высоким газовым фактором и не очень высоким давлением насыщения разрабатывались с весьма интенсивной системой заводнения – до 2,7 м³ воды на один кубический метр добытой жидкости,

ЗА 70 ЛЕТ БЫЛА ВЫПОЛНЕНА НЕ ОДНА ТЫСЯЧА ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ СХЕМ И ПРОЕКТОВ РАЗРАБОТКИ НЕФТЯНЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ ДЛЯ ОТЕЧЕСТВЕННОЙ НЕФТЯНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ДЛЯ ЗАРУБЕЖНЫХ СТРАН



КАТЕЕВ МИХАИЛ ВАЛЕНТИНОВИЧ

В институте работал с 1980 г. по 1999 г. в должностях: инженер, младший научный сотрудник, старший научный сотрудник, заведующий лабораторией, заведующий отделом разработки нефтяных месторождений, с 1997 г. – заместитель директора института. Вёл работы по проектированию, анализу разработки и авторскому надзору за разработкой нефтяных и нефтегазовых месторождений Оренбургской области, Восточной и Западной Сибири. Им выполнены проекты опытно-промышленной разработки сложно-построенных нефтегазовых месторождений Ярактинского и Талаканского в Восточной Сибири, проект пробной эксплуатации Загорского месторождения Оренбургской области. Принимал участие в проектировании методов газового воздействия на месторождениях Тенгиз и Северный Уртабулан. С 1991 г. – кандидат технических наук. Автор 7 печатных работ, опубликованных в трудах институтов ВНИИ, ВоИГиРГИ, Гипростокнефть, и более 30 работ на правах рукописи. Ему присвоено звание «Почётный нефтяник».



КОВАЛЁВА ГАЛИНА АНАТОЛЬЕВНА

В институте «Гипростокнефть» работала с 1984 г. по август 1995 г. в отделе разработки нефтяных месторождений в должностях: инженер, младший научный сотрудник, научный сотрудник, старший научный сотрудник. В 2001 г. возвращается в институт и работает в должностях: главный специалист, заместитель заведующего отделом, с 2003 г. – заведующий отделом. В 2014 г. переведена на должность ведущего научного сотрудника – главного эксперта по разработке месторождений. Принимала участие в выполнении ряда научных тем, таких как: «Влияние разгазирования нефтяной залежи на коэффициент извлечения нефти», «Об оценке коэффициента извлечения нефти по месторождению Тенгиз», «Исследование процесса заводнения нефтяного пласта с большой эффективной нефтенасыщенной толщиной» и других. В дальнейшем под её руководством выполнялись проекты разработки по крупным нефтяным месторождениям, среди них: Южно-Неприковское, Яблоновское – Самарская область; Сорочинско-Никольское, Байтуганское, Колчанское – Оренбургская область; Батырбайское, Красноярско-Куединское, Таныкское – Пермский край и другие. Кандидат технических наук с 1993 г. В 2006 г. удостоена премии им. академика И.М. Губкина. Является экспертом Центральной комиссии по разработке Роснедр и экспертом России по недропользованию. Награждена Почётной грамотой Минтопэнерго РФ, Почётной грамотой института, занесена на Доску почёта и в Книгу почёта института.

причём скважины фонтанировали даже при обводнённости 40% и более. Здесь были применены самые разнообразные методы заводнения: законтурное, приконтурное, очаговое.

Объёмы работ по проектированию разработки месторождений быстро возрастали. В подразделения отдела пришло много молодых специалистов, которые быстро учились у опытных руководителей К.Б. Аширова и А.И. Губанова и начинали самостоятельно работать. Наши разработчики всегда умели отбирать по деловым качествам и готовить кадры. Вскоре в отделе создалась творческая группа людей, которые, обмениваясь идеями, успешно вели научные исследования. В эту группу входили М.Л. Сургучёв, Б.Ф. Сазонов, В.И. Колганов, В.А. Громович, Л.Г. Югин. Позднее к ним присоединились В.С. Ковалёв, Б.Ф. Борисов, В.А. Суслов, Ю.В. Маслянецв, В.А. Шабанов и другие. Они были прямыми наследниками и продолжателями дела основоположников. Это им по праву принадлежит создание в отделе творческой атмосферы,

открытого и бескорыстного обмена идеями. Собственно, корысть была, но только в том, чтобы работать в творческой атмосфере, среди людей равных и гордых своей работой. Вокруг них собрались талантливые люди и их возраста, и немного младше. В 50-е годы эта группа молодых учёных создала метод характеристик вытеснения, который был успешно применён для прогнозирования технологических показателей разработки нефтяных месторождений.

Отдел разработки стал ещё и пионером освоения в «Гипровостокнефти» вычислительной техники. Изучение этого сложнейшего вопроса началось в 1949 г. по инициативе М.Г. Осипова. В 1951 г. в институте начала успешно действовать первая аналоговая электромодель ЭМ-5-НРП, на которой проводились гидродинамические расчёты. У истоков внедрения вычислительной техники стояли А.И. Губанов, В.С. Сидоренко, В.В. Воскресенский. Вместе с ними постановкой задач для электромодели занимались молодые специалисты – выпускники нефтяного факультета Куйбышевского индустриального института Б.Ф. Сазонов, М.Л. Сургучёв, В.И. Колганов и другие.

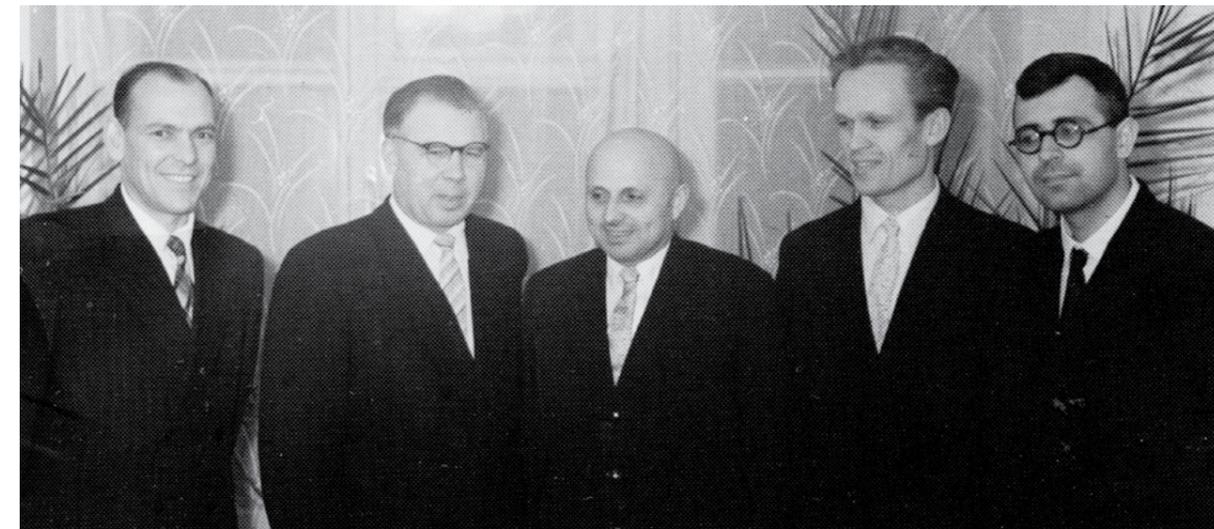
Основные работы отдела в 50-е годы были сосредоточены в области нефтепромысловой геологии и направлены на обеспечение геологической информацией разработки нефтяных месторождений и определения величины запасов нефти в недрах. Были созданы основы геолого-физических моделей для компьютерного моделирования разработки нефтяных пластов. Была разработана методика изучения сложнопостроенных нефтяных залежей, в

В 50-Е ГОДЫ ГРУППА МОЛОДЫХ УЧЁНЫХ СОЗДАЛА МЕТОД ХАРАКТЕРИСТИК ВЫТЕСНЕНИЯ, КОТОРЫЙ БЫЛ УСПЕШНО ПРИМЕНЁН ДЛЯ ПРОГНОЗИРОВАНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ РАЗРАБОТКИ НЕФТЯНЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ



**КОШКИН
КОНСТАНТИН
ИВАНОВИЧ**

В институт принят в 1956 г. Занимался проблемой высоконапорного извлечения нефти и воды с помощью электропогружных насосов с целью разделения водонефтяной эмульсии на составляющие (раздельное извлечение нефти и воды с помощью двух труб и паккеров (1957 г.)). Руководил работой «Разработка и внедрение технологии эксплуатации добывающих скважин, оборудованных насосами с дифференциальным плунжером и отсекателем лифта». Разработал оборудование (и запатентовал) для скважин, эксплуатирующихся по способу раздельного извлечения нефти и воды. По принципу действия данные конструкции (специальные конструкции штанговых насосов) не имеют себе равных в стране и за рубежом. В 2010 г. издал монографию «Повышение эффективности разработки обводняющихся нефтяных скважин». Имеет изобретения. Награждён знаком «Отличник нефтяной промышленности», занесён в Книгу почёта института.



Специалисты по разработке нефтяных месторождений. 1958 г.

том числе принципы расчленения эксплуатационных объектов на отдельные пропластки и методы построения комплекса геологических карт по отдельным пропласткам. На этом направлении большой комплекс работ был выполнен К.Б. Ашировым, В.А. Громовичем, Л.Г. Югиным, С.Я. Илларионовой и другими.

СФЕРА НОВЫХ ПРОЕКТОВ

В конце 50-х – начале 60-х годов на основании обобщения опыта проектирования разработки нефтяных месторождений в «Гипровостокнефти» начала развиваться блоковая система разработки нефтяных месторождений, внёсшая большой вклад в науку о разработке. Родилось понятие интенсивности, или активности системы заводнения. Подробнее об этом рассказано в отдельной главе.

В 60-е и 70-е годы в отделе разработки продолжались исследования по сравнительной эффективности различных систем за-

воднения в тех или иных геолого-физических условиях продуктивных пластов. В результате был сформулирован целый ряд рекомендаций по проектированию систем заводнения нефтяных пластов. В те же годы были выполнены работы по обоснованию и внедрению гидродинамических методов увеличения нефтеотдачи пластов и, в частности, такого эффективного метода, как комплексное использование изменения направления фильтрационных потоков жидкости и циклической закачки воды.

В этот же период времени была выполнена и большая работа по проектированию систем разработки нефтяных месторождений Оренбургской области, в том числе таких крупных, как Покровское и Бобровское. По сравнению с Куйбышевской областью здесь требовалось применение более интенсивных систем заводнения нефтяных залежей и других методов воздействия на пласт, в том числе применение более плотных сеток скважин.



**НЕМКОВ
АЛЕКСАНДР
СТАНИСЛАВОВИЧ**

В институт принят в 1979 г. в отдел разработки нефтяных месторождений. Прошёл путь от инженера до начальника отдела. Являлся ответственным исполнителем и научным руководителем десятков научно-исследовательских работ в области проектирования разработки и подсчёта запасов нефтяных месторождений Волго-Уральской провинции. В период до 1990 года был руководителем темы «Проектирование разработки Правдинского месторождения Западной Сибири». С июня 1991 г. по февраль 1994 г. находился в заграничной командировке (Алжир). В 1994-1995 гг. руководил темой «Анализ разработки месторождений ОАО «Самаранефтегаз» с уточнением их показателей на период действия лицензий» (совместно с Г.Н. Бережной). С 1997 г. по 2003 г. - заведомо разработкой, с 2003 г. по 2016 г. – заместитель генерального директора по науке. Доктор наук высшей степени в области технических наук. В 1998 г. награждён первой премией в конкурсе научно-технического творчества работников ОАО НК «ЮКОС». Лауреат премии им. академика И.М. Губкина. Имеет звания «Почётный нефтяник» и «Почётный работник топливно-энергетического комплекса», занесён в Книгу почёта института.



Сотрудники отдела разработки. 1976 г.

БОРИС ФЁДОРОВИЧ САЗОНОВ – ВЫДАЮЩИЙСЯ УЧЁНЫЙ, АВТОРИТЕТ НЕ ТОЛЬКО В НАШЕЙ СТРАНЕ, НО И В МИРЕ. ОН ВХОДИЛ В ПЕРВУЮ ДЕСЯТКУ НАИБОЛЕЕ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ МИРОВЫХ СПЕЦИАЛИСТОВ ПО РАЗРАБОТКЕ МЕСТОРОЖДЕНИЙ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ. ВСЕ РАБОТАВШИЕ РЯДОМ С БОРИСОМ ФЕДОРОВИЧЕМ ХАРАКТЕРИЗОВАЛИ ЕГО КАК ЧЕЛОВЕКА ВЫСОЧАЙШЕЙ КУЛЬТУРЫ, ИНТЕЛЛИГЕНТНОСТИ, ПОРЯДОЧНОСТИ И СКРОМНОСТИ. ЕГО НАЗЫВАЛИ СВОИМ УЧИТЕЛЕМ ПРЕДСТАВИТЕЛИ НЕКОЛЬКИХ ПОКОЛЕНИЙ СОТРУДНИКОВ ИНСТИТУТА

В 70-е годы началось освоение нового нефтесодержащего района в Удмуртии, обслуживание его было поручено «Гипровостокнефти». С учётом геолого-физических условий района «Гипровостокнефть» рекомендовал и осуществил на практике самый интенсивный вариант – площадное заводнение с самого начала разработки нефтяной залежи. Хотя это заводнение и обладает определёнными недостатками, но в условиях Удмуртии оно себя оправдало. Технологические решения по разработке трудноизвлекаемых запасов нефти месторождений Удмуртии, выполненные под руководством Б.Ф. Сазонова и В.А. Шабанова, были удостоены в 1977 году премии имени академика Губкина.

С 1961 г. началось освоение ЭВМ для расчётов режима разработки. Последовательно сменялись поколения ЭВМ, усложнялись и развивались программные средства, но первым в этой области по праву должно быть названо имя В.С. Ковалёва, ставшего основателем первой систематизированной методики расчёта технологических показателей разработки месторождений. В отрасли эту методику называли не иначе, как методикой «Гипровостокнефти». Когда на рубеже 70-80-х годов министерство задумало своего рода инвентаризацию месторождений отрасли, в двухмесячный срок были выполнены все расчёты для многих десятков месторождений Куйбышевской и Оренбургской областей. С этим могла справиться только САПР, ориентированная на выпуск полного набора проектных документов. Большая заслуга в запуске принадлежала программистам В.Э. Киришбауму, Н.М. Жидковой, Ю.Я. Корягину, Н.Ю. Лихницкой и другим. Им пришлось оперативно со-

единять программные комплексы и включать недостающие звенья. Так, был включён автоматический расчёт амортизации скважин, испытанный ранее в отделе ТЭИПП В.Н. Малыгиным и З.С. Старовой.

ОСВОЕНИЕ КАЗАХСТАНА И СИБИРИ

В 80-е годы главные усилия разработчиков «Гипровостокнефти» были направлены на изучение геолого-физического строения и на проектирование разработки уникального, крупнейшего и крайне сложного по своей характеристике месторождения Тенгиз в Западном Казахстане. Совершенно необычное геолого-физическое строение и характеристика нефтяной залежи требовали нетрадиционных подходов к её разработке. Было решено осуществить разработку месторождения в два этапа: 1-я стадия разработки – без поддержания пластового давления при природном упруго-замкнутом режиме, когда используется только энергия упругости нефти, связанной воды и скелета породы самой залежи; 2-я стадия – после снижения давления в залежи до уровня давления насыщения нефти газом или даже на 10-20% ниже давления насыщения, когда будет осуществлено поддержание пластового давления.

В те же годы начались работы по созданию технологии разработки нефтяных месторождений Восточной Сибири. Эти работы были продолжены и в 90-е годы. Были составлены проектные документы по Верхнечонскому, Ярактинскому, Юрубчено-Тохомскому, Талаканскому и другим месторождениям. Важным достижением института «Гипровостокнефть» в 90-е годы явилось со-



Б.П. Усачев и Б.Ф. Сазонов



Технологические сооружения на Никольском месторождении



**ОПУРИН
НИНЕЛЬ
ВЯЧЕСЛАВОВИЧ**

В институте работал с 1956 г. по 1995 г. в должностях: инженер, старший научный сотрудник, с 1966 г. – заведующий сектором отдела разработки нефтяных месторождений. С 1975 г. по 1978 г. был в заграничной командировке в Алжире. Автор многих работ по разработке нефтяных месторождений Куйбышевской и Оренбургской областей, ряда технических исследований в области разработки многопластовых нефтяных месторождений. Имеет 13 опубликованных работ, под его руководством выполнено более 27 работ по разработке нефтяных месторождений. Награждён медалью «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», неоднократно поощрялся руководством института. Участник Великой Отечественной войны 1941-1945 гг. Воинские награды: медали «За боевые заслуги», «За оборону Сталинграда», «За освобождение Варшавы», «За взятие Берлина», «За победу над Германией в Великой Отечественной войне 1941-1945 гг.».



**ПОНОМАРЁВ
АЛЕКСАНДР
ГЕОРГИЕВИЧ**

В институт принят в 1971 г. в отдел разработки нефтяных месторождений, где проработал до конца 1974 года до поступления в очную аспирантуру. За этот период выполнил пять научно-технических отчётов (совместно с В.А. Суловым), в т.ч. «Анализ разработки Белозёрско-Чубовского и Красноярского месторождений Куйбышевской области», «Анализ технико-экономической эффективности применяемых методов и систем разработки нефтяных месторождений на поздней стадии». По окончании аспирантуры принят на работу в институт в 1977 году и прошёл путь от старшего научного сотрудника до заведующего отделом, руководил отделом с 1987 г. по 1993 год. За этот период возглавлял работы по проектам: «Уточнённые проекты разработки Покровского, Курманаевского, Долговского месторождений Оренбургской области», а также «Технологические схемы разработки месторождений Южно-Султангуловского, Калининского, Рокобаевского и Донского месторождений Оренбургской области» (все работы совместно с В.А. Суловым). В период 1980-1985 гг. руководил темой «Создание теории и методов разработки водонефтяных зон нефтяных месторождений в различных геологических условиях» (совместно с В.И. Колгановым и Е.И. Хмельевских). Международной академией наук и искусств присвоено учёное звание – доктор наук высшей степени в области технических наук. В 1999 г. был назначен заместителем генерального директора по науке, в 2003 г. – первым заместителем генерального директора, с мая по сентябрь 2004 г. был генеральным директором института (избран общим собранием акционеров ОАО «Гипровостокнефть»). Занесён в Книгу почёта института.



Река Онгнё, Красноярский край

здание совместно с группой специалистов ОАО «Самаранефтегаз» системы изотермического заводнения нефтяных залежей пластовыми и сточными водами. Авторы этой системы в 1996 году были удостоены очередной премии имени академика Губкина.

В 90-е годы отделом разработки был сделан решительный шаг к компьютерному моделированию с использованием трёхмерных моделей. Много усилий для внедрения компьютерного моделирования при проектировании и анализе разработки нефтяных месторождений приложили В.М. Житомирский, В.И. Попков, Г.А. Ковалёва, Т.М. Штоф, А.А. Головкин. Отдел успешно выполнил такое моделирование для многих десятков нефтяных и газовых месторождений России и Казахстана. При

этом технологические показатели вариантов разработки рассчитывались для самых разных геолого-физических особенностей строения нефтяных залежей и самых разных режимов извлечения нефти. Сегодня компьютерное моделирование используется также для выполнения ряда методических работ: при разработке новых технологий извлечения нефти из недр, при изучении метода изменения направления фильтрационных потоков, при изучении эксплуатации горизонтальных добывающих скважин в различных геолого-физических условиях, при изучении характера распространения закачанной в пласт воды в условиях подгазовых залежей нефти и т.д.

ГЕОГРАФИЯ РАБОТ

Создание проектов разработки в конце XX века осуществлялось отделом практически во всех регионах Урало-Поволжья, в других регионах России и стран СНГ. Большой объём работ по составлению проектов разработки выполнялся для месторождений Казахстана с их уникальными условиями разработки, физико-химическими свойствами нефтей. Много работ было выполнено по месторождениям Западной Сибири. На рубеже веков в связи со смещением нефтегазового комплекса в восточные регионы страны начались и продолжаются интенсивные работы по составлению технологических схем и проектов разработки месторождений в Восточной Сибири – Якутии, Красноярском крае, Иркутской области.

В последнее десятилетие отделом разработки нефтяных месторождений выполнен значительный объём работ, причем



Резервуарный парк приемо-сдаточного пункта. Объекты обустройства месторождений Центрально-Хорейверского поднятия (ЦХП)

не только по традиционным направлениям проектирования разработки и подсчёту запасов углеводородов, но и научным исследованиям. Заказчиками договоров и исследований выступали такие крупные нефтедобывающие предприятия, как АО «Зарубежнефть» и его дочерние общества, НК «РОСНЕФТЬ», ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (ООО «ПермНИПИнефть»), ПАО АНК «Башнефть» (ООО «БашНИПИнефть»), ООО «ТНГ-Групп», ТНК-ВР (ЗАО «ТНЦ»), ПАО «Оренбургнефть», АО НК «РуссНефть» (ООО «НТЦ-РуссНефть»), ПАО «Самаранефтегаз», ООО «СамараНИПИнефть», ЗАО «Самара-Нафта», ЗАО «Преображенскнефть» и другие. Велись активные работы с заказчиками из Республики Казахстан, сре-

ди которых можно отметить РД «КазМунай-Газ», ОАО «Казахойл-Актобе», АО НИПИ «Каспиймунайгаз», АО «СНПС-Актобемунайгаз», ТОО «Казахтуркмунай».

Наиболее значительными работами являются подсчеты запасов и проектные документы на разработку крупнейших месторождений Урало-Поволжья – Южно-Неприковского, Яблоневского, Неклюдовского, Белозерско-Чубовского, Подгорненского, Алакаевского, Сорочинско-Никольского, Колганского, Байтуганского, Батырбайского, Красноярско-Куединского, Таныпского, Кузбаевского, Воядинского месторождений.

В 2006-2007 гг. проведено научное обобщение данных разработки карбонатных коллекторов на месторождениях ОАО «Самара-



СУСЛОВ
ВАСИЛИЙ
АНДРЕЕВИЧ

В институте работал с 1958 г. в отделе разработки нефтяных месторождений. За короткое время прошёл путь до заведующего лабораторией электромоделирования. В 1961-1965 гг. учился в очной аспирантуре, кандидат технических наук. В период до 1970 года возглавлял такие работы, как «Анализ разработки Белозерско-Чубовского и Красноярского месторождений Куйбышевской области», «Анализ технико-экономической эффективности применяемых методов и систем разработки нефтяных месторождений на поздней стадии» (совместно с А.Г. Пономарёвым). В период до 1975 года им выполнены работы: «Уточнённые проекты разработки Покровского, Курманаевского, Долговского месторождений» и «Технологические схемы разработки Южно-Султангуловского, Каликинского, Рокобаевского и Донского месторождений» (совместно с А.Г. Пономарёвым) – все в Оренбургской области. Был главным технологом разработки Зайкинского, Гаршинского и Ростошинского месторождений. С 1979 г. по 1983 г. работал на Астраханском ГПЗ. В институт вернулся в 1983 г. и выполнил большую, ответственную и очень полезную работу по месторождениям Тенгиз и Жанажол, а также работы: «Создание технологии разработки нефтяных месторождений Актобинской области» (совместно с Сазоновым Б.Ф.) и «Проектирование разработки Верхнечонского месторождения в Восточной Сибири (совместно с Шабановым В.А.). Занесён в Книгу почёта института.



ШАБАНОВ
ВЛАДИМИР
АНДРЕЕВИЧ

В институте работал с 1958 г. по 2007 г. в должностях: инженер, младший научный сотрудник, старший научный сотрудник, заведующий сектором, заведующий лабораторией, с 1991 г. – замзаведующего отделом разработки нефтяных месторождений. Ведущий специалист в области разработки нефтяных месторождений. Под его руководством и при его непосредственном участии выполнено более 110 проектных технологических документов по разработке нефтяных месторождений Самарской, Оренбургской, Иркутской областей, Красноярского края, Казахстана, Азербайджана. Был главным технологом по разработке нефтяных месторождений Удмуртской АССР. За научное обоснование и практическое внедрение интенсивных систем заводнения в условиях низкопродуктивных пластов Удмуртской АССР присуждена премия имени академика И.М. Губкина. Награждён медалями «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», «Ветеран труда», знаком «Отличник нефтяной промышленности», ему присвоено звание «Почётный нефтяник», «Почётный работник топливно-энергетического комплекса», занесён в Книгу почёта института.

ВНЕДРЕНИЕ НОВЕЙШИХ КОМПЬЮТЕРНЫХ И АВТОМАТИЗИРОВАННЫХ МЕТОДОВ ПРОЕКТИРОВАНИЯ ТРАДИЦИОННО В ТЕЧЕНИЕ МНОГИХ ЛЕТ ОСТАЁТСЯ СВОЕОБРАЗНОЙ «ВОТЧИНОЙ» МОЛОДЫХ. ГИБКОСТЬ, АКТИВНОСТЬ, ВОСПРИИМЧИВОСТЬ К НОВОМУ – ЭТИ КАЧЕСТВА МОЛОДЫХ ОЧЕНЬ ВАЖНЫ В ЭТОЙ РАБОТЕ. К ТОМУ ЖЕ, ВНЕДРЯЯ НОВЫЕ АВТОМАТИЗИРОВАННЫЕ СИСТЕМЫ, МОЛОДЁЖЬ УЧИТСЯ ПРОЕКТНОМУ МЫШЛЕНИЮ, УСВАИВАЕТ ТРАДИЦИИ «ГИПРОВОСТОКНЕФТИ» И ИДЁТ ДАЛЬШЕ ВПЕРЁД, ПОСТЕПЕННО ПРИХОДЯ К РУКОВОДСТВУ КРУПНЫМИ РАБОТАМИ И ПОДРАЗДЕЛЕНИЯМИ ИНСТИТУТА

нефтегаз», которое позволило обосновать особенности фильтрации флюидов в карбонатных коллекторах различного типа для оптимального выбора системы разработки и воздействия на пласты.

В этот же период осуществлялось плодотворное сотрудничество с нефтяными компаниями Республики Казахстан. Кроме создания проектной документации на разработку таких месторождений, как Молдабек Восточный, Алибекмола, Каратобе Южный, была разработана методика учета газа при газлифтном способе добычи нефти на месторождении Жанажол.

Необходимо отметить также научную работу по анализу разработки на основе многомерного многофазного моделирования фильтрации флюидов в рифогенных отложениях на примере такого сложного и крупного нефтегазоконденсатного месторождения, как Кокдумалак (Республика Узбекистан).

Все работы отдела сопровождались созданием геолого-гидродинамических моделей на основе комплексной интерпретации сейсмических, промыслово-геофизических и керновых исследований с последующей адаптацией моделей на основе данных истории разработки. Модели, построенные в эти годы, отвечали самым высоким требованиям крупных нефтяных компаний и государственных контролирующих органов.

НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКАЯ РАБОТА

С 2005 по 2012 год помимо выполнения традиционных работ отделом разработки проводились исследования по 16 научно-исследовательским темам. Основной



Газоперерабатывающий завод на Жанажольском месторождении» (Казахстан)

целью проведения этих исследований было обобщение накопленного опыта разработки нефтяных месторождений и исследовательских работ, вовлечение в научно-исследовательскую деятельность молодых сотрудников отдела. Эти работы включали обобщение исследований фильтрационно-ёмкостных и петрофизических характеристик коллекторов месторождений Урало-Поволжья, изучение влияния форсирования отборов жидкости на полноту выработки запасов нефти в терригенных коллекторах на примере месторождений ОАО «Самаранефтегаз». Одновременно происходило совершенствование технологий полимерного и термополимерного заводнения, разработка технологий выравнивания про-

филей приемистости и ограничения водопритоков в скважинах слабосцементированных коллекторов для предотвращения выноса песка и интенсификации добычи нефти, исследование упругих и акустических свойств пород продуктивных пластов разного возраста, особенности исследования керна, отобранного из скважин, пробуренных с использованием полимерных буровых растворов.

Эти исследования дали возможность повысить качество проектных работ и работ по подсчёту запасов нефти за счет надежного обоснования петрофизических характеристик продуктивных пластов, использовать данные для построения геолого-промысловых математических моделей. Проведенный анализ



ЮГИН ЛЕВ ГРИГОРЬЕВИЧ

В институте работал с 1958 г. по 1998 г. в должностях: младший научный сотрудник, старший научный сотрудник, руководитель сектора, с 1973 г. – заведующий лабораторией отдела разработки нефтяных месторождений, с 1975 г. – заместитель заведующего отделом. С 1985 г. по 1987 г. – заграникомандировка в Анголу. С 1987 г. – ведущий инженер, заведующий лабораторией. Под его руководством выполнялись работы по подсчёту запасов нефти, проектов разработки нефтяных месторождений Куйбышевской, Оренбургской областей, Удмуртской АССР и Западного Казахстана. За «Научное обоснование и практическое внедрение систем заводнения в условиях низкопродуктивных пластов» ему присвоено звание Лауреата премии имени И.М. Губкина за 1977 год. Кандидат технических наук с 1967 года, в 1970 г. ему присвоено учёное звание старшего научного сотрудника. Автор более 50 печатных научных работ. Награждён медалями «За доблестный труд в Великой Отечественной войне 1941-1945 гг.», «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», Почётной грамотой Миннефтепрома и ЦК профсоюза рабочих нефтяной и газовой промышленности, знаком «Отличник нефтяной промышленности», ему присвоено звание «Почётный нефтяник», «Ветеран труда института», занесён в Книгу почёта института.



МИРОНОВ ЕВГЕНИЙ АЛЕКСАНДРОВИЧ

В институте работал с 1951 г. по 1980 г. в должностях: инженер, старший инженер, главный инженер проектов, главный специалист, с 1965 г. – начальник отдела водоснабжения и канализации. Был ведущим специалистом в институте по вопросам проектирования водоснабжения и канализации нефтяных объектов и заводнения нефтяных месторождений. Под его руководством был разработан ряд крупных проектов для обустройства нефтепромыслов, среди них «Водоснабжение и заводнение Кулешовского месторождения». Им написаны и изданы две книги, ряд статей в журналах и сборниках. Награждён медалью «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», знаками «Отличник нефтяной промышленности», «Отличник гражданской обороны СССР». Участник Великой Отечественной войны. Награждён медалями «За победу над Германией в Великой Отечественной войне 1941-1945 гг.», «За победу над Японией».

Центральный пункт сбора на Северо-Хоседаюском месторождении



эффективности форсированного отбора жидкости на месторождениях ОАО «Самаранефтегаз» позволил предложить мероприятия по оптимизации разработки пластов и добычи нефти. Основные положения этой работы в 2008 г. были удостоены премии имени академика И.М. Губкина.

При проектировании разработки нефтяных месторождений все большую значимость приобретают методы повышения нефтеотдачи залежей с высоковязкими нефтями, что связано с вовлечением в разработку трудноизвлекаемых запасов нефти. Специалисты отдела разработки многие годы занимаются разработкой технологий полимерного заводнения и его модификаций (термополимерное заводнение, гель-полимерное заводнение) для повышения эффективности разработки месторождений высоковязких нефтей. В многочисленных проектных документах и ТЭО КИН по месторождениям Урало-Поволжья заложены технологии ТПВ в качестве метода повышения нефтеотдачи объектов с вязкими нефтями. Технологии полимерного заводнения могут быть востребованы на многочисленных месторождениях России, Казахстана, Кубы, Венесуэлы, Канады, США и других стран.

Все работы прошедшего десятилетия проводились под руководством и при непосредственном участии заведующей отделом разработки, к.т.н. Г.А. Ковалевой. Основной вклад в научно-исследовательские работы внесли такие выдающиеся специалисты, кандидаты технических наук, как Б.Ф. Сазонов, В.И. Колганов, Б.Ф. Борисов. Становление, высокое качество моделирования и обучение его приемам молодых специалистов обеспе-

чили Т.М. Штоф, А.А. Головки. Углубленное изучение методов повышения нефтеотдачи, в том числе и термополимерного заводнения, проводилось под непосредственным руководством В.П. Перунова. В выполнении больших задач, стоящих перед отделом, как всегда большая роль принадлежит молодым специалистам, которые в последние годы постоянно и регулярно пополняют состав отдела. За последние годы на основе выполнения работ различного направления подготовлены молодые специалисты, которые в настоящее время занимают руководящие должности во многих нефтяных организациях – от научных до производственных. Среди этих специалистов можно выделить С.В. Демина, Т.П. Чаплыгину, Е.К. Соложенкину, В.С. Циркову.

Отдел разработки нефтяных месторождений был и остаётся одним из наиболее мощных и авторитетных подразделений института «Гипровостокнефть». Этот отдел давно доказал, что ему по плечу любые задачи.



ТЕХНОЛОГИИ ПОЛИМЕРНОГО ЗАВОДНЕНИЯ МОГУТ БЫТЬ ВОСТРЕБОВАНЫ НА МНОГОЧИСЛЕННЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЯХ РОССИИ, КАЗАХСТАНА, КУБЫ, ВЕНЕСУЭЛЫ, КАНАДЫ, США И ДРУГИХ СТРАН



НЕЖЕВЕНКО ВЕРА ФИЛИПОВНА

В институте работала с 1946 г. по 1958 г. в должностях: старший инженер, старший научный сотрудник, заведующий нефтяной лабораторией, старший научный сотрудник промыслового отдела. Начав работать в нефтяной промышленности с начала её развития в районах Куйбышевской и Чкаловской областей, выполняла работы по исследованию почти всех нефтей месторождений, открытых в этих районах. Результаты этих работ опубликованы в периодической технической литературе и вошли в сборник геологии нефтяных месторождений «Второго Баку». Кандидат технических наук с 1956 года. Награждена медалями «За трудовую доблесть», «За доблестный труд в Великой Отечественной войне 1941-1945 гг.», «За трудовое отличие». Неоднократно поощрялась руководством института, занесена в Книгу почёта института.



РАПИН БОРИС НИКОЛАЕВИЧ

В институте работал с 1946 г. Будучи руководителем группы промыслово-технологического отдела, возглавлял в качестве автора проекта работу «ТЭО по структуре службы ремонта и обслуживания в нефтедобывающей промышленности». В последующем руководил и принимал личное участие в разработке типового проекта «База обслуживания нефтепромыслового управления (НПУ) на 400 скважин». В 1965 г. назначен начальником отдела типового проектирования, в 1977 г. – начальником технического отдела института. Награждён медалью «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», знаком «Отличник нефтяной промышленности», занесён в Книгу почёта института.



РЕДИН ВИКТОР ВАСИЛЬЕВИЧ

В институте работал с октября 1948 г. по 31 декабря 1991 г. в должностях: лаборант 1-й категории геологического отдела, инженер технического отдела, руководитель группы отдела ТЭИПП, главный инженер проектов отдела проектирования производственных предприятий, с 1977 г. – начальник отдела. Являлся ведущим специалистом института по вопросам организации службы ремонта и обслуживания в нефтяной промышленности, проектирования баз и ремонтно-механических заводов. Под его руководством выполнен ряд крупных работ: «ТЭО размещения и реконструкции РМЗ нефтедобывающей промышленности», «ТЭО размещения ремонтных баз НПУ и буровых трестов», «Реконструкция и расширение Сызранского РМЗ», «Базы бурения треста Оренбургнефтегазразведка» и другие. Награждён медалью «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», удостоен знака «Отличник нефтяной промышленности», занесён в Книгу почёта института. Участник Великой Отечественной войны 1941-1945 гг. Военные награды: орден Красной Звезды, медали «За оборону Ленинграда», «За взятие Кёнигсберга», «За отвагу».

ТАЛАНТЛИВЫЙ ОРГАНИЗАТОР



Усачёв Борис Петрович родился 20 сентября 1937 года в г. Сызрани Куйбышевской области. Из Сызрани вместе с родителями переехал в Челябинскую область в село Шантарино Троицкого района, где проживал до 1943 г. В 1941 г. отца призвали в Красную Армию, в 1942 г. он погиб.

В 1943 г. мама Бориса Петровича с детьми (с ним, его младшими сестрой и братом) переехала в село Мочегай Асекеевского района Оренбургской области. Здесь Б.П. Усачёв пошёл в 1945 г. в первый класс Мочегаяевской семилетней школы. Затем продолжил учёбу (в восьмом – десятом классах) в Коровинской средней школе, которую окончил в 1955 г. с серебряной медалью.

В этом же году поступил в Куйбышевский инженерно-строительный институт имени А.И. Микояна на сантехнический факультет. По окончании в 1960 году института, получив специальность инженера-строителя по водоснабжению и канализации, был направлен на работу в

г. Хабаровск в институт «Хабаровскпромпроект», где проработал в должности инженера и старшего инженера до февраля 1962 г. 20 марта 1962 г. принят на работу в институт «Гипрвостокнефть» на должность старшего инженера отдела технико-экономических исследований и перспективного проектирования (ТЭИПП).

В этом отделе проявились все природные данные Усачёва-человека: его любознательность, трудолюбие, чувство ответственности за всё, что поручается к выполнению, острота ума, наконец, качества молодого специалиста, восприимчивого к новым знаниям, новому опыту.

Следует отметить, что сама атмосфера взаимоотношений в отделе, в частности, между опытными мудрыми старшими наставниками и активной, в чём-то амбициозной, молодёжью способствовали наращиванию профессионального мастерства и превращению малоопытного юнца в классного специалиста. Это относилось не только к Борису Петровичу, а и ко многим другим, но к нему относилось тоже.

Именно здесь, в отделе, «преодолены ступени карьерного роста»: руководитель группы, главный специалист, главный инженер проектов, заместитель начальника отдела. Именно здесь, занимаясь разработкой вопросов водоснабжения и канализации в перспективных документах, он наращивает знания и опыт не только в специальной области, но и в других смежных областях, связанных с развитием нефтедобывающей промышленности. И становится в итоге специалистом с широким техническим кругозором. Это позволило ему возглавить работы по развитию нефтедобывающей промышленности на перспективный период по таким районам, как Пермская область, Чечено-Ингушская АССР, Удмуртия.

Борис Петрович был главным инженером проекта разработки, обустройства и транспорта нефти месторождения Ангот в Афганистане; программы комплексного развития нефтяной промышленности Ирака на 1976-1986 гг. с прогнозом до 1996 г. Усачёв среди авторов исследования «Разработка основных материалов и методов для условий многовариантного планирования развития нефтедобывающих районов».

Организаторские способности, активность и энергия проявились не только в производственной сфере, но и в общественных делах. Борис Петрович становится лидером молодёжи института, а вскоре возглавил и его партийное сообщество. В период 1975-1978 гг. Борис Петрович совмещает деятельность освобождённого секретаря партбюро института с работой в отделе ТЭИПП в качестве главного специалиста. А в мае 1978 года в связи с избранием секретарём Ленинского райкома КПСС прерывает свою работу в институте «Гипрвостокнефть».

Прерывает, чтобы через определённое время вернуться, но уже в новом качестве - приказом Министерства нефтяной промышленности СССР от 21 августа 1981 г. №1108 за подписью министра Н.А. Мальцева Усачёв Борис Петрович назначен директором института «Гипрвостокнефть». И приступил к исполнению своих директорских обязанностей с 14 сентября 1981 года.

Завершим описание этого периода жизни Бориса Петровича маленьким дополнением. Производственная и общественная работа – это самое главное дело его жизни. Но были и увлечения. Лыжи и лёгкая атлетика, шахматы и волейбол, рыбалка и грибные вылазки, фотография, наконец, – всё это разнообразило и наполняло бытие молодого организма.

Директором института «Гипрвостокнефть» Борис Петрович Усачёв прослужил практически



К ИСПОЛНЕНИЮ
СВОИХ ДИРЕКТОРСКИХ
ОБЯЗАННОСТЕЙ В ИНСТИТУТЕ
«ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»
УСАЧЁВ ПРИСТУПИЛ
С 14 СЕНТЯБРЯ 1981 ГОДА

25 лет (незначительный перерыв составил всего четыре месяца в 2004 году). Именно служением делу, коллективу, отрасли, стране следует квалифицировать период работы Усачёва руководителем нашего института. Это, пожалуй, единственный пример такого «долгожительства» в качестве первого руководителя среди директоров научно-исследовательских и проектно-изыскательских организаций в нефтедобывающей промышленности и Советского Союза и Российской Федерации. В этом (но не только в



Поездка в Канаду на встречу с представителями компании Thermo Design Engineering



Выступление на торжественном собрании в зале института

ОРГАНИЗАТОРСКИЕ
СПОСОБНОСТИ,
АКТИВНОСТЬ И ЭНЕРГИЯ
ПРОЯВИЛИСЬ НЕ ТОЛЬКО
В ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ СФЕРЕ,
НО И В ОБЩЕСТВЕННЫХ
ДЕЛАХ



НПС «Астрахань», 2001 г.



г. Самарра, Ирак

этом) Борис Петрович оказался продолжателем больших дел, начатых основателем института и его первым директором Михаилом Григорьевичем Осиповым.

Основными чертами Усачёва-руководителя являются его высокая компетентность и профессионализм, умение видеть перспективу, вычленивать приоритетные направления текущей деятельности и, сосредоточив на них внимание и ресурсы, доводить задуманное до логического конца. Основными приоритетами деятельности Бориса Петровича стали развитие научных исследований и внедрение инновационных разработок в проектирование, повышение качества продукции и конкурентоспособности института, расширение географии его деятельности и активное участие в крупномасштабных проектах топливно-энергетического комплекса, укрепле-

ДИРЕКТОРУ УСАЧЁВУ
УДАЛОСЬ ОБЪЕДИНИТЬ
ЕДИНОЙ ЦЕЛЮ
И ЗАДАЧАМИ ВСЕХ
КОЛЛЕКТИВ ИНСТИТУТА

ние кадрового потенциала, количественного и качественного роста молодых специалистов, укрепление материально-технической базы института, социальное обеспечение коллектива.

Во всех делах и начинаниях, во всей многообразной деятельности института Борис Петрович не ограничивался ролью организатора. Он принимал непосредственное и активное участие в большинстве переговорных процессов с партнёрами с выездом на места, в центральные офисы отечественных и иностранных нефтяных компаний, участвовал в принятии принципиальных технических решений.

Так было всегда. И когда возникли месторождения с аномальными характеристиками (Тенгиз и Жанажол в Казахстане, Зайкинское и Росташинское в Оренбургской области, Верхне-Чонское в Иркутской области), требовавшие особого нового подхода к вопросам разработки и обустройства. И когда возникло новое, по существу, направление работ по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС) нефтедобывающего производства по отдельным объектам (месторождениям, предприятиям), а также отдельным регионам страны. И когда требовалось осуществить проектирование технологически сложных объектов (Зайкинское газоперерабатывающее производство, реконструкция Жанажольского ГПЗ) и магистральных нефте-, газо- и нефтепродуктопроводов Тенгиз – Новороссийск Каспийского трубопроводного консорциума, Сахалин-II, нефтепродуктопровод Кстово – Ярославль – Кириши – Приморск.

Директору Усачёву удалось объединить единой целью и задачами весь коллектив института, который выполнял работы для сотен заказчиков практически всех нефтедобывающих регионов Советского Союза и многих зарубежных стран.

К особым заслугам Бориса Петровича Усачёва следует отнести его деятельность в период перехода страны на рыночные отношения. Это был период обвала экономики, массовых банкротств и прочих негативных явлений. Надо признать: в том, что институт сохранил свой кадровый и научно-технический потенциал, заслуга директора. Он был настойчив, решителен, был вдумчивым и рачительным хозяином, устоял перед многими соблазнами. Он оказался по-настоящему мудрым человеком и руководителем. Умение Усачёва Б.П. справиться с последствиями кризиса, найти поддержку трудового

коллектива, государственных и общественных организаций дало положительные результаты.

Борис Петрович Усачёв – доктор технических наук, член-корреспондент Академии технологических наук. Был председателем Совета директоров научно-исследовательских и проектных институтов Миннефтепрома СССР. Входил в состав Совета директоров научно-исследовательских, проектных и конструкторских организаций отраслей топливно-энергетического комплекса, членом экспертного совета нефтяной промышленности при Минтопэнерго РФ, участником совещания комиссии А.Гор – В.Черномырдин в Вашингтоне (1998 г.)

Правительственные и ведомственные награды: орден Дружбы народов, медали «За освоение целинных земель», «За доблестный труд в ознаменовании 100-летия со дня рождения В.И.Ленина», почётное звание «Заслуженный работник нефтяной и газовой промышленности Российской Федерации», звание «Почётный нефтяник», награждён значком «Отличник нефтяной промышленности».

За разработку и реализацию новых проектов Ассоциация содействия национальной промышленности (Франция) наградила институт золотой медалью и отметила заслуги Б.П. Усачёва в стратегическом руководстве предприятием. От имени Совета Федерации Федерального Собрания РФ, Межпарламентской Ассамблеи СНГ и Координационного Совета отечественных товаропроизводителей Б.П. Усачёву вручён диплом лауреата конкурса «СНГ: директор года 1999». Он также награждён Дипломом лучшего менеджера России, Дипломом Европейского контракта (Серебряный дельфин) «Руководитель XXI века».

Сам Усачёв и руководимый им институт удостоены международной награды «Каннская серебряная медаль» и звания «Флагман 21 века», высшей Международной награды за приверженность идее качества (Франция), а также Международной премии «Европейский стандарт». В 2004 году Б.П. Усачёв награждён орденом «За честь и доблесть» при вручении институту Главной Всероссийской Премии «Российский национальный Олимп».

Те, кто работал с Усачёвым, отмечают его смелость в принятии решений, целеустремлённость, ответственность за порученное дело, в отношениях – отзывчивость, желание вы-



САМ УСАЧЁВ И РУКОВОДИМЫЙ
ИМ ИНСТИТУТ УДОСТОЕНЫ
МЕЖДУНАРОДНОЙ
НАГРАДЫ «КАННСКАЯ
СЕРЕБРЯНАЯ МЕДАЛЬ»
И ЗВАНИЯ «ФЛАГМАН
21 ВЕКА», ВЫСШЕЙ
МЕЖДУНАРОДНОЙ НАГРАДЫ
ЗА ПРИВЕРЖЕННОСТЬ ИДЕЕ
КАЧЕСТВА (ФРАНЦИЯ),
А ТАКЖЕ МЕЖДУНАРОДНОЙ
ПРЕМИИ «ЕВРОПЕЙСКИЙ
СТАНДАРТ»



США, 1992 г.

слушать и понять, чуткость и человечность, в поведении – чувство личного достоинства, доброжелательность, в целом – жизнелюбие и оптимизм.

В один из юбилеев ему вручили четверостишие:

*Желаем, чтоб мысль
не ржавела под шляпой,
Чтоб сердце открытым
всегда оставалось бы.
Мы верим, что Вас назовут ещё «папой»,
А это, поверьте, награда немалая.*

«Папой» его не называли, но уважают безмерно те, кто ещё работает, и те, кто на пенсии, но продолжает путь по жизни.

Б.П. Усачёв в институте. Советник гендиректора. И это здорово!

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ № 1

Технологический отдел № 1 – структурное специализированное проектное подразделение, образованное на базе промыслово-механического отдела, является ровесником института «Гипровостокнефть».

В 1957 году был создан отдел проектирования промыслов (ОПП) в результате реорганизации промыслово-механического отдела института – ровесника «Гипровостокнефти». В 1970 г. отдел проектирования промыслов и отдел газа объединяются в отдел проектирования объектов сбора и транспорта нефти и газа (ОПОСиТНиГ), который на тот момент возглавил первоклассный специалист **Ю.И. Шебашевич**.

С 1974 г. отдел называется технологический отдел № 1. Начальником отдела стал тогда **А.И. Мальцев**, а с 1985 г. до 2003 г. отдел возглавлял **В.С. Абкин**.

Технологический отдел № 1 является структурным специализированным проектным подразделением института по проектированию систем сбора и транспорта продукции скважин нефтяных и нефтегазовых месторождений; объектов и сооружений на пунктах сбора и подготовки нефти, газа и воды; магистральных нефтепроводов, газопроводов, продуктопроводов от пунктов подготовки и переработки, товарных пар-

ков, сооружений магистрального транспорта до потребителей.

За весь период деятельности по проектам технологического отдела № 1 обустроены многие десятки месторождений, проложены тысячи километров трубопроводов в Западной и Восточной Сибири, на Сахалине, в Оренбургской и Пермской областях, Поволжье, Казахстане, Азербайджане, Болгарии, Алжире, Йемене.

В связи с введением в эксплуатацию в 1956 году новых крупных месторождений Куйбышевской области – Муханово, Красный Яр, Марьевка, Михайловка и др., в Башкирии – Шкапово, в Татарии – Ромашкино отдел разработал генеральные схемы строительства там промыслов.

В 1961 году начаты большие проектные работы по обустройству нефтяных месторождений Пермской области (генеральные схемы Вятского и Прикамского месторождений). Также в начале 60-х годов разворачиваются работы в Оренбургской области, в частности по обустройству Покровского, Бобровского и др. месторождений.

Начиная с 1962 года, с открытием богатейших нефтяных месторождений в Западной Сибири, отдел начинает проектные работы по первым в Западной Сибири месторождениям по их обустройству: Усть-Балыкскому, Мегионскому месторождениям Шаимской группы, Тетерево-Мартымынскому и Трехозерному месторождениям (ГИПы: **Б.А. Николаев, И.Е. Карпеев**), затем по обустройству Быстринского, Ловинского месторождений (ГИПы: **Ю.М. Никифоров, А.П. Филатов, В.С. Абкин**).

1966-1975 гг. Объемы работ значительно расширились и увеличились в разы, особенно по Западной Сибири. Была разработана проектная документация по обустройству Локосовского, Покамасовского, Урьевского, Поточного, Северо-Поточного месторождений в условиях заливаемой поймы р. Обь и ее притоков (авторы проектов **А.Н. Липатов,**

Ю.М. Никифоров, А.Н. Куропаткин, И.Е. Карпеев, А.П. Филатов). В эти годы отдел принимает активное участие в работах и для зарубежных стран: Алжира – месторождение Хасси-Мессауд (ГИП **А.Н. Липатов**) и Афганистана – месторождение Ангот (ГИПы: **А.Н. Куропаткин, А.П. Филатов**).

Большие объемы проектных работ выполнены по таким крупным, значимым для страны проектам, как «Продуктопровод Южно-Балыкский ГПЗ – Тобольский НХК» (ГИП Е.Ф. Григорьева), по которому осуществлен транспорт широкой фракции углеводородов с ряда газоперерабатывающих заводов Западной Сибири для дальнейшей их переработки на Тобольском НХК. Также по проекту «Нефтепровод «Дружба II» на участке Куйбышев – Унеча», где было запроектировано 9 промежуточных насосных станций и одна подпорная на головной НПС в Лопатино (ГИП **А.Н. Куропаткин**).

Семидесятые-восьмидесятые годы характеризуются для отдела все возрастающими объемами работ по Западной Сибири и выходом отдела в новый регион – Западный Казахстан. Начинаются работы по обустройству Жанажольского нефтегазоконденсатного месторождения и уникального Тенгизского нефтяного месторождения. По данному объекту работы выполнялись совместно с иностранными компаниями: немецкой «Лурги» и канадской «Лавалин» в содружестве с французской компанией «Литвин».

1986-1998 гг. В эти годы продолжают работы по обустройству месторождений Куйбышевской и Оренбургской областей: обустройство Загорско-Лебяжинского, Донецко-Сыртовского месторождений (ГИПы О.Ю. Забродин, В.Н. Коростелев). По Западному Казахстану – комплексное обустройство III очереди месторождения Жанажол (ГИП А.А. Горячев), кроме того, была выполнена проектная документация по обустройству месторождения Западный Аяд в Южном Йемене (ГИП В.И. Карасев).

1998-2010 гг. и далее. В отделе и в институте в целом ведутся работы по таким крупномасштабным, знаковым проектам, как:

- Каспийская трубопроводная система (КТК);
- разработка Сахалин-II;
- разработка и ввод в эксплуатацию аномальных месторождений Тенгиз и Жанажол (Казахстан) с высоким содержанием сероводорода;
- Магистральный нефтепровод Талакан – Витим (Якутия);
- Магистральный нефтепродуктопровод Кстово – Ярославль – Кириши – Приморск (I очередь);
- опытно-промышленная эксплуатация газоконденсатной залежи Тарасовского и Северо-Комсомольского месторождений;
- строительство и обустройство скважин Южно-Хыльчуйского месторождения;
- Магистральный газопровод Ковыкта – Саянск – Иркутск;
- комплексное обустройство первоочередного участка Юрубчено-Тохомского месторождения с внешним транспортом нефти;
- трубопровод «Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение – трубопроводная система «Восточная Сибирь – Тихий океан».

В настоящее время в отделе ведутся работы по следующим крупным проектам:

- Система сбора, подготовки, внутрипромыслового транспорта нефти и обустройство Верхнечонского нефтегазоконденсатного месторождения. ПРМ. Фаза 5, ВПХГ.
- Проекты обустройства месторождений ЦХП (Блоки №№ 1, 2, 3, 4).
- Обустройство участка опытно-промышленных работ на пласты Е1 и М месторождения Бока де Харуко (Республика Куба).
- Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4А и 4В. Об-

ЗА ВСЬ ПЕРИОД
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ПО ПРОЕКТАМ
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОТДЕЛА
№ 1 ОБУСТРОЕНЫ МНОГИЕ
ДЕСЯТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЙ,
ПРОЛОЖЕНЫ ТЫСЯЧИ
КИЛОМЕТРОВ
ТРУБОПРОВОДОВ

устройство и расширение кустов скважин EP-1, EP-2, новых кустов NP-1, WP-1, WP-2 и коридоров коммуникаций.

- Проект полномасштабного обустройства Курумбинского месторождения для ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

- Проекты обустройства, сбора, подготовки и транспорта нефти для ООО «Тас-Юрх Нефтегазодобыча».

С 2008 г. и по настоящее время отдел возглавляет Даниил Сергеевич Кудряшов (1979 г.р.).

Наиболее яркий след в руководстве отделом оставили **А.И. Мальцев**, а затем **В.С. Абкин**, который был 18 лет бессменным начальником. Это были умные, талантливые руководители, хорошие воспитатели. Именно в те годы сформировалась структура отдела. А в тяжелый для всех период в экономике (в 90-е годы), несмотря на все трудности, Владимир Сергеевич Абкин сумел сохранить костяк отдела, а впоследствии и нарастить его творческий потенциал. Это позволяло решать самые сложные задачи, поставленные перед коллективом.

ТО-1 – это кузница кадров не только для родного института, но и для других организаций ТЭК. С большим удовлетворением следует отметить, что за всю историю существования из отдела вышло много высококлассных специалистов, профессионалов своего дела. Многие из них стали руководителями высшего звена, ГИПами, начальниками подразделений не только нашего института, но и других предприятий, например, таких как ООО «СамараНИПИнефть», ООО «НефтеСтройПроект» и других.

В свое время начальниками разных отделов института «Гипровостокнефть» были: **В.В. Кокин, В.Г. Маслянецв, Е.А. Миرونнов, И.Е. Карпеев, В.В. Редин, А.Н. Липатов, А.И. Мальцев, В.С. Абкин;**

- зам. начальника УКСа Миннефтепрома – **Б.А. Николаев;**

- зам. генерального директора института – **А.Н. Куропаткин, А.А. Горячев;**

- зам. главного инженера института **И.Е. Карпеев, С.А. Тимофеев;**

- ГИПы: **М.Г. Кальман, А.Н. Зарец-**

кая, В.И. Калугин, Е.Ф. Григорьева, А.П. Филатов, Ю.М. Никифоров, В.Н. Коростелев, Л.В. Лябах, В.Н. Лукашенко, О.Ю. Забродин, М.Н. Сураев, Л.Д. Федорова и другие.

В настоящее время в руководстве института работают воспитанники нашего отдела:

- Главный инженер института –

И. А. Липатов;

- зам. генерального директора –

Д.А. Владимиров;

- главный технолог института –

С.И. Аграфенин;

- зам. главного инженера –

Н.П. Попов;

ГИПы: **М.Н. Сураев, Г.Б. Терехин, В.В. Яценко, А.Н. Зиньков, Е.В. Маслов, Ю.А. Крючков.**

Хочется вспомнить и отметить добрыми словами таких ведущих специалистов отдела, работавших ранее, как **В.Г. Янин, Л.Н. Лябах, В.Г. Архангельский, Л.Д. Федорова, С.А. Тимофеев, Г.Н. Чернецкая, С.Г. Бобялкина, В.В. Горелова, В.Г. Филатова, И.И. Аврах, Л.Г. Чернова, О.А. Пустошинская, Л.М. Чиркова, И.Ю. Маршева, Л.В. Тимофеева, Н.П. Маркова** и многие другие.

На сегодняшний день в отделе насчитывается 65 человек работников.

В структуре отдела 5 монтажно-технологических групп и 2 группы технологических расчетов. Технологический отдел № 1 – это дружный, сплоченный коллектив единомышленников, высококвалифицированных специалистов, это сплав опыта и молодости. Наряду со специалистами с огромным опытом работы трудится много талантливой творческой молодежи.

Особо хочется выделить и сказать слова благодарности нашим ветеранам труда, профессионалам своего дела с большой буквы, которые продолжают трудиться и по сей день и передают свой богатый опыт подрастающему поколению. Это главные специалисты – **Н.П. Давыдова, Т.В. Енютина, А.П. Туманов, О.А. Ваганов, А.М. Паначев;** заведующие группой – **М.В. Калугина, И.Е. Башкова;** ведущие инженеры – **Л.А. Карпова, С.Н. Маны-**

чева, Л.Н. Шадрина, Н.А. Жиганова; инженеры 1 категории – **Т.П. Дудичева, Е.Н. Фролова.**

В отделе выросло поколение молодых, но уже опытных, грамотных квалифицированных специалистов. Это начальник отдела – **Д.С. Кудряшов;** главные специалисты – **А.С. Щербаков, Т.Н. Дрынкина;** заведующие группой – **И.С. Агеев, А.В. Крашенинников, А.В. Мазурин, Н.С. Маркелова;** ведущие инженеры – **Л.В. Ларина, О.В. Иванова, Ю.В. Сафонова, Л.В. Шабалкина, Т.В. Филькина, М.В. Аширов, В.В. Бахтуев, М.Ш. Иваев, А.В. Тулупова, О.А. Мелешко, Е.С. Павленко, О.А. Попова, И.В. Захаров, Т.Н. Журавлева.**

О самоотверженной работе ветеранов отдела и сотрудников, работающих в настоящее время, свидетельствуют многочисленные награды: звания, почетные грамоты, благодарности, памятные подарки и материальные поощрения.

В 2015 году в АО «Гипровостокнефть» с целью повышения производительности труда, сплочения трудового коллектива, повышения творческой инициативы работников было возрождено Производственное соревнование между структурными подразделениями Общества. С огромным удовлетворением хочется сказать, что по итогам 2015 года Технологический отдел № 1 стал победителем соревнования среди проектных подразделений института, а заведующая группой Ирина Ефимовна Башкова по итогам конкурса стала «Лучшим наставником 2015» и награждена почетным знаком «Лучший наставник «Гипровостокнефть»».

Вся разрабатываемая в отделе документация выпускается в электронной форме с применением современного программного обеспечения.

Линейная часть проектов (подземная и надземная прокладка трубопроводов), профили трубопроводов выполняются с использованием ПК «Красный профиль», разработанного специалистами АО «Гипровостокнефть». Монтажные чертежи выполняются в программе AutoCAD. В отделе активно внедряется технология 3D-моделирования.



**НА СЕГОДНЯШНИЙ
ДЕНЬ В ОТДЕЛЕ
НАСЧИТЫВАЕТСЯ
65 ЧЕЛОВЕК
РАБОТНИКОВ**

Технологические расчеты выполняются по лицензионным программам: HYSYS (Pipesys), PIPESIM, ASPEN FLARE SISTEM). Расчет вредных выбросов в атмосферу выполняется по программе ПК «Эколог». Спецификация оборудования, ведомость теплоизоляции выполняются с использованием программного комплекса БДО.

В ТО-1 всегда сохраняется преемственность поколений в лучших традициях прежних времен.

В настоящее время отдел пополнился молодыми специалистами, которые успешно влились в коллектив, быстро осваивают особенности проектной работы. Молодежь отдела, как опытная, так и недавно пришедшая, успешно и плодотворно решает высокие задачи и во многом обеспечивает уверенное положение института в условиях современного рынка. Молодые сотрудники с удовольствием активно занимаются физкультурой и спортом, участвуют в общеинститутских соревнованиях, спартакиадах, ходят в турпоходы, являются постоянными участниками художественной самодеятельности института. На них возлагаются большие надежды как на основу стабильного развития не только отдела ТО-1, но и всего института «Гипровостокнефть».



**В ТО-1 ВСЕГДА
СОХРАНЯЕТСЯ
ПРЕЕМСТВЕННОСТЬ
ПОКОЛЕНИЙ В ЛУЧШИХ
ТРАДИЦИЯХ ПРЕЖНИХ
ВРЕМЕН**

ТОРЖЕСТВО СИСТЕМНОГО ПОДХОДА

Крупнейшим как научным, так и практическим достижением разработчиков «Гипровостокнефти» стала блоковая система, созданная в конце 50-х – начале 60-х годов.

Это стало настоящим торжеством системного подхода в разработке, направленным вторжением в пласт, победой над его естественным режимом. Как сказал один из авторов системы **Александр Иванович Губанов**, «при таком подходе сводятся к минимуму тупики и застойные зоны, нивелируется вредное влияние сложности пласта».

Работа института по созданию блоковых систем явилась итогом многолетних поисков наиболее рационального использования природных ресурсов и максимальной рентабельности капитальных вложений в нефтяную отрасль. Разработке системы предше-

ствовали совместные изыскания института и геологов-практиков объединения «Куйбышевнефть», поиск наиболее рациональных и рентабельных методов разработки месторождений с различными геолого-промышленными характеристиками. Можно сказать, что теоретическое обоснование и практическое внедрение блоковых систем разработки нефтяных месторождений явилось наиболее значительной работой, выполненной институтом «Гипровостокнефть» совместно с производственным объединением «Куйбышевнефть».

Главным в блоковых системах разработки был отказ от применения законтурного заводнения, безраздельно господствовавшего в то время на всех отечественных промыслах, а также требование разрезать нефтяные залежи рядами нагнетательных скважин на блоки оптимальных размеров. Размер блоков, который определялся расстоянием между рядами разрезающих нагнетательных скважин и числом рядов добывающих скважин в каждом блоке, было предложено определять, исходя из задачи достижения определённых, наиболее эффективных технологических показателей разработки нефтяного месторождения. При блоковых системах активность системы заводнения перестала быть случайным эле-

СОЗДАНИЕ БЛОКОВОЙ СИСТЕМЫ РАЗРАБОТКИ НЕФТЯНЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ С ВНУТРИКОНТУРНЫМ ЗАВОДНЕНИЕМ НЕФТЯНЫХ ПЛАСТОВ ЯВИЛОСЬ ВЕНЦОМ НАУЧНОЙ МЫСЛИ



**АШИРОВ
КИАМИЛЬ
БЕКIROVИЧ**

В институте работал с 1947 г. по 1975 г. в должностях: начальник сектора, начальник геологического кабинета, с 1949 г. – начальник отдела разработки нефтяных месторождений и нефтепромышленной геологии, с 8 февраля 1962 г. – заместитель директора по НИР. Доктор геолого-минералогических наук с 1962 года. Под его руководством и выполнялись научно-исследовательские работы по подсчёту запасов нефти и газа, проектированию и анализу разработки нефтяных месторождений Куйбышевской, Оренбургской, Пермской областей, Татарии, Казахстана и др. За научное обоснование и практическое внедрение блоковых систем разработки нефтяных месторождений Куйбышевской области ему присвоено звание Лауреата Ленинской премии в области науки и техники. В 1968 г. ему присвоено учёное звание профессора. Являлся членом Научно-Технического Совета Миннефтепрома СССР, членом Центральной Комиссии по разработке нефтяных месторождений Миннефтепрома. Награждён орденами: Трудового Красного Знамени, Знак Почёта; медалями: «За доблестный труд в Великой Отечественной войне 1941-1945 гг.», «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», «За трудовое отличие»; неоднократно поощрялся руководством института, занесён в Книгу почёта института, а также в Книгу почёта Миннефтепрома. В 1972 г. присвоено звание «Заслуженный деятель науки и техники РСФСР». Участник Великой Отечественной войны 1941-1945 гг.

ЛАУРЕАТЫ ЛЕНИНСКОЙ ПРЕМИИ, 1966 Сотрудники института «Гипровостокнефть»



М.Г. ОСИПОВ
Директор института



К.Б. АШИРОВ
Заместитель директора института



А.И. ГУБАНОВ
Начальник отдела разработки



Б.Ф. САЗОНОВ
Старший научный сотрудник



М.Л. СУРГУЧЁВ
Заведующий лабораторией



В.И. КОЛГАНОВ
Старший научный сотрудник

Сотрудники объединения «Куйбышевнефть»



Д.А. ТАКОЕВ
Начальник объединения «Куйбышевнефть»



И.Л. ХАНИН
Главный геолог объединения «Куйбышевнефть»



П.В. ИВАНОВ
Главный геолог НПУ «Первомайнефть»



**ГУБАНОВ
АЛЕКСАНДР
ИВАНОВИЧ**

В институте работал с 1946 г. по декабрь 1989 г. в должностях: руководитель лаборатории, начальник отдела, старший научный сотрудник отдела разработки нефтяных месторождений. Принимал активное участие в открытии месторождений Зольный овраг, Полазенское, Жигулёвское. Им были составлены первые проекты разработки нефтяных месторождений Поволжья. В 1954 году за качественное составление проекта разработки Бавлинского месторождения был премирован Министерством нефтяной промышленности. Был членом Центральной комиссии по разработке нефтяных месторождений, экспертом Министерства нефтяной промышленности. Кандидат технических наук с 1955 года. Принимал участие в оказании технической помощи в разработке нефтяных месторождений в Германской Демократической Республике, Сирии, Алжире. В 1966 году удостоен звания Лауреата Ленинской премии как один из авторов работы «Научное обоснование и техническое применение блоковых систем разработки нефтяных месторождений Куйбышевской области». В 1977 году был удостоен премии им. академика И.М. Губкина. Имеет 2 авторских свидетельства на изобретения. Награждён орденом Знак Почёта, медалями «За трудовую доблесть», «За доблестный труд в Великой Отечественной войне 1941-1945 гг.», «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина»; присвоены звания «Заслуженный работник нефтяной и газовой промышленности РСФСР», «Почётный нефтяник», «Ветеран труда института»; награждён Почётной грамотой Министерства нефтяной промышленности и ЦК профсоюзов рабочих нефтяной, химической и газовой промышленности. Занесён в Книгу почёта института.

ментом технологической схемы разработки, как это было при законтурном заводнении, а стала вполне определённым или заранее заданным технологическим показателем. При этом размеры отдельных блоков и число рядов добывающих скважин в них оказываются тесно связанными с физической характеристикой залежи, её гидропроводностью. В результате этого блоковые системы разработки сегодня позволяют получать в широком диапазоне физико-геологических характеристик нефтяных залежей высокие темпы добычи нефти и оптимальные технико-экономические показатели.

ПЕРВЫЙ ОПЫТ

Блоковая система с внутриконтурным заводнением была впервые широко испытана при разработке Мухановского месторождения, этой настоящей «лаборатории разработки». В полном виде блоковая система

впервые была применена на Кулешовском месторождении Куйбышевской области, где были достигнуты наиболее высокие темпы добычи.

НЕСОМНЕННЫЕ ПЛЮСЫ

Данный метод позволил резко сократить количество эксплуатационных скважин при одновременном повышении нефтеотдачи, а значит, получить огромный народно-хозяйственный эффект. Кроме крупной миллиардной экономии и дополнительной добычи десятков миллионов тонн нефти, система позволила в два раза превысить средние по стране темпы отбора нефти. За счёт внедрения блоковых систем разработки месторождений только по Куйбышевской области и только за период 1955 – 1964 гг. было дополнительно добыто 64,5 млн тонн нефти, а экономический эффект (суммарный народно-хозяйственный эффект с учётом факторов времени) составил 1147 млн рублей.

Высокая технологическая и экономическая эффективность блоковых систем привела к их широкому применению сначала в Урало-Поволжье, а затем и в Западной Сибири. Прославленный нефтяник Виктор Иванович Муравленко однажды сказал: «Мы разрабатываем сибирские месторождения куйбышевскими методами». В дальнейшем блоковая система нашла широкое признание и распространение не только в отечественной, но и в мировой практике.

**БЛОКОВАЯ СИСТЕМА
С ВНУТРИКОНТУРНЫМ
ЗАВОДНЕНИЕМ БЫЛА ВПЕРВЫЕ
ШИРОКО ИСПЫТАНА ПРИ
РАЗРАБОТКЕ МУХАНОВСКОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ, ЭТОЙ
НАСТОЯЩЕЙ «ЛАБОРАТОРИИ
РАЗРАБОТКИ»**



**КОЛГАНОВ
ВЕНЕДИКТ
ИВАНОВИЧ**

В институте работал с 1954 г. по 2011 г. в должностях: инженер, старший научный сотрудник, заведующий лабораторией, заведующий отделом разработки нефтяных месторождений; в 1987 г. по состоянию здоровья переведён на должность ведущего научного сотрудника. Высококвалифицированный специалист в области нефтепромысловой геологии, теории и практики разработки нефтяных месторождений, теории фильтрации многофазных систем в пористой среде; автор большого числа научно-исследовательских работ по теории и практике фильтрации сквозь пористую среду, по проектированию, контролю и регулированию разработки нефтяных месторождений. Под его руководством и при непосредственном участии выполнены работы по подсчёту запасов нефти и газа, анализы разработки и проекты разработки нефтяных месторождений Самарской, Оренбургской областей, Казахстана (месторождения Жанажол и Тенгиз) и другие. Кандидат технических наук с 1961 года. Автор нескольких книг и более 100 печатных работ. Лауреат Ленинской премии в области науки и техники, заслуженный геолог РСФСР, лауреат премии имени академика И.М. Губкина.

Награждён медалями «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», «Ветеран труда», занесён в Книгу почёта Миннефтепрома и в Книгу почёта института, награждён знаком «Отличник нефтяной промышленности», неоднократно заносился на Доску почёта института.



Технологические сооружения на Западно-Хоседаюском месторождении

В 1966 году разработчикам блоковой системы, в том числе сотрудникам нашего института Михаилу Григорьевичу Осипову, Киамилю Бекировичу Аширову, Александру Ивановичу Губанову, Венедикту Ивановичу Колганову, Борису Фёдоровичу Сазонову,

Михаилу Леонтьевичу Сургучёву была присуждена Ленинская премия – высшая научная награда страны того времени.

Вот как оценил блоковую систему тогдашний президент АН СССР М.В. Келдыш: «...В Куйбышевской области достигнуты высокие темпы и уровень добычи нефти при низких капитальных вложениях и себестоимости добычи. Это стало возможным благодаря широкому использованию прогрессивной блоковой системы разработки месторождений».

Блоковая система по сей день остаётся гордостью АО «Гипрвостокнефть» и примером подлинно творческого научного подхода для многих поколений молодых сотрудников.



**ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ЭФФЕКТ
ОТ ПРИМЕНЕНИЯ БЛОКОВЫХ
СИСТЕМ РАЗРАБОТКИ
ТОЛЬКО ЗА ПЕРИОД
1955-1964 ГГ. СОСТАВИЛ
1147 МЛН РУБЛЕЙ**



**САЗОНОВ
БОРИС
ФЁДОРОВИЧ**

В институте работал с 1952 г. Прошёл разные ступени от старшего научного сотрудника до заместителя директора института по научной работе (эту должность он занимал 17 лет). Уже в 50-60 годы он активный участник исследовательских работ отдела по изучению и анализу фактических данных по характеру вытеснения нефти водой в пористой среде; движению водонефтяного контакта в процессе разработки; охвату пласта процессом вытеснения; обводнению пласта и скважин. Эти исследования были обобщены в монографии «Обводнение нефтяных скважин и пластов» (Недра. 1965), соавторами которой являлись В.И. Колганов, Б.Ф. Сазонов, М.Л. Сургучёв. Кандидат технических наук. В числе работ автора «Научное обоснование и практическое внедрение блоковых систем разработки нефтяных месторождений Куйбышевской области», удостоен Ленинской премии в области науки и техники за 1966 год. Награждён орденом Трудового Красного Знамени; медалью «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина»; имеет почётное звание «Заслуженный работник нефтяной и газовой промышленности»; награждён знаками «Отличник нефтяной промышленности», «Почётный нефтяник», «Почётный работник топливно-энергетического комплекса», занесён в Книгу почёта института.

САМЫЙ ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР



В институте «Гипровостокнефть» был ещё один (только один!) человек, стаж работы которого в руководстве института соразмерен стажу «директорства» М.Г. Осипова и Б.П. Усачёва.

Это **Константин Саакович Каспарьянц**, который был главным инженером и заместителем директора института с ноября 1964 года по октябрь 1986 года, то есть 22 года. Это единственный случай такого «долгожительства» на такой должности в научно-исследовательских и проектных институтах нефтяной промышленности и Советского Союза, и Рос-

ЭТО ЕДИНСТВЕННЫЙ СЛУЧАЙ ТАКОГО «ДОЛГОЖИТЕЛЬСТВА» НА ТАКОЙ ДОЛЖНОСТИ В НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИХ И ПРОЕКТНЫХ ИНСТИТУТАХ НЕФТЯНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ И СОВЕТСКОГО СОЮЗА, И РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

сийской Федерации. При этом дважды (с февраля по июнь 1971 г. и с апреля по август 1981 г.) он одновременно исполнял обязанности директора института.

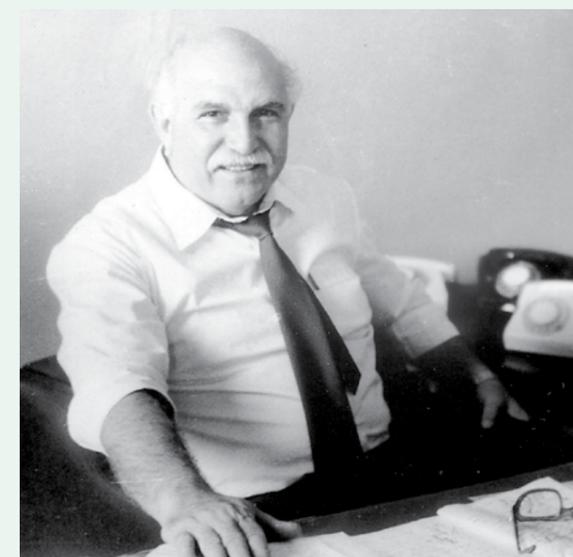
Достигнув 65-летнего возраста (было такое ограничение для руководителей предприятий и организаций), он продолжал трудиться в институте в качестве руководителя группы (1986-1991 гг.) и заведующего лабораторией перспективных исследований Экспертно-информационного комплекса (1991-2010 гг.).

В институт «Гипровостокнефть» Константин Саакович Каспарьянц был принят в декабре 1951 года – в год своего тридцатилетия. Его жизнь до этого момента в сжатом изложении выглядит следующим образом. Родился 8 ноября 1921 года в г. Грозном Чечено-Ингушской АССР. Окончив в 1939 году среднюю школу, поступил в Ленинградский электротехнический институт, откуда в том же году был призван на службу в ряды Красной Армии. В 1941-42 гг. участвовал в боях за Москву. В 1943-46 гг. служил в дивизии особого назначения сначала в Куйбышевской области, затем в г. Ереване Армянской ССР. По состоянию здоровья демобилизован в августе 1946 г. За участие в Великой Отечественной войне награждён медалями «За оборону Москвы» и «За победу над Германией». В 1946 г. поступил на учёбу в Политехнический институт г. Еревана, а в 1947 г. перешёл в Грозненский нефтяной институт, который окончил в 1951 году по специальности «Машины и оборудование нефтеперерабатывающих заводов».

Начиная с 1951 года единственным местом работы Константина Сааковича Каспарьянца в течение пятидесяти девяти лет был институт «Гипровостокнефть». Его карьерный путь – инженер, руководитель группы, главный инженер проектов технологического отдела, начальник технического отдела и заместитель главного инженера института (с мая по ноябрь 1964 г.) и, наконец, главный инженер института.

С первых шагов, будучи молодым специалистом, Каспарьянц проявлял склонность к исследованию, анализу и вскоре стал автором проектов (так назывались руководители работ по отдельным объектам нефтедобывающих предприятий). В числе первых работ К.С. Каспарьянца следует назвать установки подготовки нефти на Покровском месторождении НГДУ «Чапаевскнефть», установки комплексной подготовки нефти Кинель-Черкасской группы месторождений на Мухановском ЦПС и установки комплексной подготовки нефти месторождений Богатовского района на Кулешовском ЦПС.

В этот период группой специалистов, в которую входил Константин Саакович, была выполнена комплексная технико-экономическая работа по определению потерь лёгких углеводородных фракций от испарения в процессе их передачи с мест добычи до нефтеперерабатывающих заводов. В итоге была сформирована новая концепция промысловой подготовки нефти. Были разработаны типовые проекты (ГИП Каспарьянц К.С.) комплексной подготовки нефти производительностью 1 и 3 млн т/год. Проекты были рассмотрены в Госстрое СССР и утверждены, получив высокую оценку и широкое распространение. Работа была удостоена Большой Сере-



НАЧИНАЯ С 1951 ГОДА ЕДИНСТВЕННЫМ МЕСТОМ РАБОТЫ КОНСТАНТИНА СААКОВИЧА КАСПАРЬЯНЦА В ТЕЧЕНИЕ ПЯТИДЕСЯТИ ДЕВЯТИ ЛЕТ БЫЛ ИНСТИТУТ «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»

бряной медали ВДНХ СССР. В продолжение ряда лет Каспарьянц К.С. являлся главным инженером проектов таких крупных производств, как Мухановский и Кулешовский газобензиновый и нефтестабиллизационный заводы, являющихся основной сырьевой базой Новокуйбышевского и Тольяттинского нефтехимических комплексов.

В дальнейшем, уже будучи главным инженером института, Константин Саакович продолжал творческую деятельность и принимал непосредственное личное участие в разработке и в принятии принципиальных решений по весьма значительным проектам. Так, в содружестве с институтами «Гипротюменнефтегаз» и СибНИИ НП институт начал разработку и освоение промышленных методов блочно-комплектного строительства. Совместно с конструкторами фирмы Лейпциг-Гримма (ГДР) начата разработка (руководитель В.И. Кузин) по созданию унифицированных блочно-комплектных центральных пунктов сбора и подготовки продукции скважин. Эта работа по окончании была представлена на Лейпцигской ярмарке и получила большую золотую медаль.

При непосредственном участии К.С. Каспарьянца в 1969 году была создана и внедрена в промышленном масштабе на нефтяных месторождениях Куйбышевской области напорная герметизированная система сбора нефти и газа. Эта система позволила повысить коэффициент утилизации нефтяных газов по объединению «Куйбышевнефть» до



Чествование в связи с 60-летием и 40-летием
производственной и научной деятельности

85%, не считая общего народнохозяйственного эффекта от передачи углеводородного сырья химическим предприятиям.

В 1971-73 гг. принимал непосредственное участие и руководил разработкой технологических схем и основных инженерных решений по Казахскому газоперерабатывающему заводу и Южно-Балыкскому ГПЗ. В дальнейшем, являясь одним из научных руководителей ряда тем, К.С. Каспарьянц участвует в работах по обоснованию развития нефтедобывающей промышленности ряда регионов Советского Союза, а также Сирийской Арабской Республики, Алжира и Ирака; в классификации нефтяных место-

В ИТОГЕ БЫЛА
СФОРМИРОВАНА
НОВАЯ КОНЦЕПЦИЯ
ПРОМЫСЛОВОЙ
ПОДГОТОВКИ НЕФТИ

рождений с целью разработки оптимальных методов проектирования технологических комплексов; в разработке и совершенствовании методов оптимизации технологических процессов и обустройства нефтяных месторождений с использованием ЭВМ.

Отличительной чертой Каспарьянца – главного инженера института – являлось творчество и новаторство в работе, умение сплотить коллектив и организовать работу, стремление решать сложные вопросы с учётом новейших достижений науки и техники в увязке с практическими народнохозяйственными задачами. Принципиальность и требовательность к себе и подчинённым и высокая работоспособность в сочетании с высокой культурой и тактом в обращении с сотрудниками создали К.С. Каспарьянцу заслуженный авторитет в коллективе.

К Константину Сааковичу относилось с глубоким уважением многочисленное сообщество научных работников и проектировщиков Министерства нефтяной промышленности СССР. Он являлся членом Центральной комиссии Миннефтепрома по обустройству нефтяных месторождений, Временной научно-технической комиссии ГКНТ СССР, редакционной коллегии журнала «Нефтепромысловое строительство».

Константин Саакович – кандидат технических наук, автор 22 изобретений и 5 патентов, имеет около 100 статей в отраслевых изданиях и сборниках трудов института. Он лауреат Премии имени академика И.М. Губкина, награждён орденами Трудового Красного Знамени, «Знак Почёта», Отечественной войны II степени, отмечен знаками «Отличник нефтяной промышленности», «Почётный нефтяник»; носил звание «Заслуженный работник нефтяной и газовой промышленности». Среди наград – Большая Золотая, Большая Серебряная и две бронзовые медали ВДНХ СССР.

Константин Саакович – автор восьми книг в области промышленной подготовки нефти и газа. Среди руководителей института такого ранга это не очень распространённое явление. Эти книги имеют очень важное значение для промышленников и проектировщиков и являются полезным и практическим пособием в деле приобрете-

ния новых знаний. Они не утратили своей ценности и в современных условиях. Поэтому мы их перечисляем. Это «Автоматизация промышленной подготовки нефти и транспорта нефти и газа» (М., Гостоптехиздат, 1963), «Промысловая подготовка нефти» (М., Недра, 1966), «Промысловая подготовка нефти и газа» (М., Недра, 1970), «Процессы и аппараты для объектов промышленной подготовки нефти и газа» (М., Недра, 1977), «Проектирование обустройства нефтяных месторождений» (Самара, Самвен, 1994), «Оптимизация систем сбора, подготовки нефти и газа» (Самара, изд-во «Книга», 2009), «Пути совершенствования техники и технологии нефтегазосбора» (Самара, изд-во «Книга», 2009), «Факелы должны погаснуть. Углеводородные газы нефтяных и газоконденсатных месторождений, особенности их сбора, подготовки и переработки» (Самара, изд-во «Книга», 2010).

Вообще говоря, Константин Саакович Каспарьянц был талантливым умным человеком разносторонних знаний, интересов и увлечений. В свой «пенсионный период», продолжая работу в институте, всё свободное время ходил по берегу Волги, собирая коряги, деревянные ветки, чтобы после сотворить из них интересную поделку. Это достаточно кропотливый труд, но он был ему по душе. Благо, что и «учитель» был рядом – его дочь Татьяна с детства увлекалась этим занятием.

Характеристику Каспарьянцу как работнику и человеку дала группа сотрудников института к одному из его юбилеев. «Только многообразие жизненных ситуаций и предрасположенность природы, – писали они, – могли породить явление, которое Вы представляете». «И во всём, – продолжали они, – основательность, эрудиция, творчество, трудолюбие, самодисциплина и ответственность. И при этом – человечность, скромность, доброжелательность, остроумие, обаяние, мужество и справедливость. Теоретическая невозможность сочетания такого обилия дарований в одном человеке опровергнута примером всей Вашей жизни».

И это правда!



КОНСТАНТИН
СААКОВИЧ –
КАНДИДАТ
ТЕХНИЧЕСКИХ
НАУК, АВТОР
22 ИЗОБРЕТЕНИЙ
И 5 ПАТЕНТОВ,
ИМЕЕТ ОКОЛО
100 СТАТЕЙ
В ОТРАСЛЕВЫХ
ИЗДАНИЯХ
И СБОРНИКАХ ТРУДОВ
ИНСТИТУТА



Дамаск, Сирия, 1969 г.



На демонстрации

Все прекрасно знают, что в самом начале проектный институт состоял из четырех секторов: строительного, энергетического, промыслового и изыскательского. Когда нефть стали добывать с глубин 3000 метров и более, когда давление на выходе из скважин стало высоким, институт «Гипровостокнефть» предложил сбор нефти со скважин производить по напорной системе. Вот тогда и был создан в институте технологический отдел, который должен был заниматься газом, а нефть была оставлена за промысловым отделом.

Первым начальником технологического отдела был **В.А. Туманов**. Персонал для нового отдела был переведен из энергетического и промыслового отделов. Со строительством Новокуйбышевского завода был организован филиал Московского института «Гипронефтезавод», куда был назначен директором **В.А. Туманов**, а начальником технологического отдела стал **Ю.И. Шебашевич**.

Отдел имел ряд групп: технического проектирования, рабочих чертежей и расчетную группу. Строгих подразделений между группами не было. Главную роль в создании качественных проектов играли авторы проектов и начальник отдела. За ним было окончательное решение по отдельным узлам проекта и разделам пояснительной записки.

ШЕБАШЕВИЧ СТАРАЛСЯ
 ПРОБУДИТЬ У СОТРУДНИКОВ
 ИНТЕРЕС К КУЛЬТУРЕ,
 СЧИТАЯ, ЧТО ШИРОКО
 ОБРАЗОВАННОМУ ЧЕЛОВЕКУ
 ЛЕГЧЕ ДОСТИЧЬ УСПЕХОВ
 В ОСВОЕНИИ ТРУДА
 ПРОЕКТИРОВЩИКА

Ведущими инженерами в отделе выполнялись работы по заданию Министерства. Это были **К.С. Каспарьянц, Ю.И. Шебашевич, И.И. Лохов, Н.Д. Богданова, М.А. Соснин, А.Г. Егоров, Б.М. Шумский, М.И. Черняк и С.Н. Хижов**.

Юрий Исидорович Шебашевич старался пробудить у сотрудников отдела интерес к нашей культуре, считая, что широко образованному человеку легче достичь успехов в освоении далеко не легкого труда проектировщика. И если он видел, что у начинающего проектировщика есть чувство долга и ответственности, то поручал ему самостоятельную работу, какой бы сложной она ни была, так как был уверен, что только таким путем можно определить его возможности и ускорить овладение всем арсеналом знаний и навыков проектирования нефтепромыслов объектов, которые в учебном институте нельзя получить.

В 1965 г. отдел разделился на ТО-2 и ТО-1. С 1965 по 1985 г. начальником ТО-2 был М.И. Черняк. Все крупные объекты, которые выпускались институтом в период 70-80-х годов, разрабатывались в нашем отделе. Отдел, руководимый Черняком Михаилом Иосифовичем, занимался разработкой типовых проектов, разработкой проектов установок подготовки нефти и газа и крупных газоперерабатывающих заводов, таких как Нефтегорский ГПЗ, Казахский ГПЗ, Южно-Балыкский ГПЗ, МГБУ-40, 100, 300, база смешения нефти.

В более поздний период разрабатывались проекты: Зайкинский ГПЗ, Росташинская УПН, УПН на Узеньском месторождении, УПН на Жетыбайском месторождении (Казахстан), Варьеганская нефтестабиллизационная установка в блочном исполнении. Сложно перечислить все объекты. Главное, отдел принимал участие во

многих работах перспективного характера, способствующих развитию нефтедобывающей отрасли в различных районах нашей страны и за рубежом.

В последующие годы отдел занимался анализом распределения углеводородов между жидкой и газообразной фазами, стабилизацией нефти, разработкой блочно-комплектных установок по нагреву, электрообезвоживанию и электрообессоливанию нефтей, обоснованию оптимальных мощностей в нефтяной промышленности.

Проекты разрабатывались под руководством начальников отделов М.И. Черняка (до 1986 г.) и Л.С. Шляпина (с 1986 г. по 2012 г.) и ведущих специалистов: **Ю.В. Жиганова, Р.А. Некрасовой, Т.Л. Шадринной, М.Л. Поляковой, С.А. Савельевой, Э.А. Кульневой, В.С. Паначевой, Н.В. Каляевой, Э.В. Шевалдиной, О.С. Печниковой, Л.Н. Вязельщиковой, В.В. Овсянникова, Б.Г. Мелентьева, В.С. Брыкина, А.Г. Никулина**.

Многие ГИПы того времени – выходцы из ТО-2. Причем работали они, не покидая стен родного отдела. Ниже представлены основные крупные проекты, разработанные с участием технологического отдела № 2 в качестве ведущего отдела.

Являясь в течение многих лет главным инженером проектов крупных и технологически сложных объектов нефтяной промышленности Куйбышевской, Оренбургской областей, Татарстана, Башкирии, **К.С. Каспарьянц** впервые в отечественной практике разработал и применил в проектах схемы промысловой подготовки нефти и переработки нефтяных газов в едином технологическом комплексе, различные варианты стабилизации нефти, позволяющие резко сократить потери углеводородного сырья при транспорте и хранении, получать товарные нефти вы-



В 1965 Г. ОТДЕЛ
 РАЗДЕЛИЛСЯ
 НА ТО-2 И ТО-1

сокого качества, импортных кондиций и ставшие основополагающими для последующих проектов.

По проектам **К.С. Каспарьянца** только для Куйбышевской области были построены:

- установка по подготовки нефти на Покровском месторождении НГДУ «Чапаевскнефть»;
- установка комплексной подготовки нефти в Похвистнево НГДУ «Кинельнефть»;
- установка комплексной подготовки нефти на Мухановском месторождении НГДУ «Первомайнефть» и на Кулешовском месторождении НГДУ «Богатовскнефть» с нефтестабиллизационным производством с получением ШФЛУ, передаваемой на Новокуйбышевский НХК;
- Отрадненский и Нефтегорский газоперерабатывающие заводы.

Под руководством и при непосредственном участии ГИПа **С.Н. Хижова** разработаны проекты значительных объектов: «Установка комплексной подготовки нефти при Карабатском и Кичуйском товарных парках», УКПН-2 в Муханово, УПН на площадке № 1 м/р Узень, «База смешения нефти восточных районов ССР», Мангышлак.

ГИП М.А. Соснин участвовал в разработке технической документации объектов Западной Сибири, Куйбышевской области, в том числе для Быстринского, Мочалеевского, Соловьевско-Долматовского и других месторождений, ТЭО для Тенгиза и Жанажола, неоднократно выезжал в заграничные командировки в Ирак и Италию.

ОТДЕЛ И СЕЙЧАС
 ЯВЛЯЕТСЯ
 РАЗРАБОТЧИКОМ
 КРУПНЕЙШИХ И
 УНИКАЛЬНЫХ ПРОЕКТОВ
 РОССИИ

«Думаю, что славные традиции технологического отдела, бывшего всегда одним из ведущих, будут поддержаны новым поколением» – И.И. Лохов.

«Желаю молодым, чтобы им тоже было на кого равняться и с кем идти по трудовому пути» – Л.А. Варламова.

«Очень радостно знать, что пришедшее новое поколение ничуть не хуже предыдущего, что они также блеснут своими знаниями и оставят память о себе – ведь они из ТО-2, а это много значит!» – Н.А. Богомолова.

Такие слова оставили преемникам представители прежних поколений ТО-2. И действительно команда, продолжающая работать и набирающая силы с каждым днем, все больше и больше держит эту марку.

В подтверждение этих пророческих слов отдел и сейчас пишет историю, являясь разработчиком крупнейших и уникальных проектов России, таких как «Центральный пункт сбора и подготовки продукции скважин Южно-Шапкинское нефтяное месторождения», «Центральный пункт сбора Южно-Хыльчюского нефтегазового месторождения», «Центральный пункт сбора продукции скважин с месторожде-

НА СЕГОДНЯШНИЙ
 ДЕНЬ ОТДЕЛ
 СОСТОИТ ИЗ 6 ГРУПП
 ЧИСЛЕННОСТЬЮ
 79 ЧЕЛОВЕК, В ТОМ
 ЧИСЛЕ 10 ГЛАВНЫХ
 СПЕЦИАЛИСТОВ

ний ЦХП», «Центральный пункт сбора Сузунского месторождения», «Центральный пункт сбора и ПСП Среднеботуобинского НГКМ», «Центральный пункт сбора Куюмбинского месторождения».

Их дело достойно продолжили талантливые главные специалисты: **О.С. Печникова, Т.А. Соснина, Н.Т. Хлесткова**. Эстафету приняли молодые главные специалисты: **В.И. Редькин, А.Б. Лаунин, Ю.В. Монтлевич, И.А. Сулова, Н.В. Скородумов, И.А. Лопатин, Д.Ю. Игнатенков**. Они ставят задачи и при ужасной загруженности стараются уделить внимание каждому человеку в их группе, от простого инженера до руководителя группы. Удивительно, как они при огромном объеме знаний, информации умудряются организовывать работу, следить за всеми!

Леонид Николаевич Шляпин, являвшийся начальником отдела с 1986 по 2012 г., и главный специалист Юрий Васильевич Жиганов – специалисты, глубоко знающие вопросы технологических компоновочных решений, продолжают сотрудничать с отделом не только по работе, но и посещают корпоративы, посвященные празднованию Нового года.

Редькин Владислав Игоревич был начальником отдела с ноября 2012 г. по июнь 2013 г. Самый добрый сотрудник, имеющий ко всему, чем бы он ни занялся, очень творческий подход, настоящий изобретатель. По любому вопросу найдет решение и нормативную документацию, в доступной форме схематично покажет, что и как работает.

Руководители групп **М.В. Кайдарова, А.Е. Максимов, Ю.А. Зайцева, О.П. Гурьянова, Д.С. Солнцев, Р.В. Сафонов, А.Н. Боренков** пришли в отдел 7-10 лет назад. Под их руководством отдел занимается разработкой проектов. Основные из них: 0349 ЦПС Среднеботуобинского месторождения, Сузунское месторождение, Куюмбинское, Харьяга и т.д.

Дмитрий Сергеевич Солнцев в работе придирается к каждой детали. Вначале может показаться, что он, как вредный

преподаватель, хочет завалить студента, но со временем раскрывается вся его сущность, он целиком и полностью погружен в работу, а этой своей манерой выявляет, все ли молодой специалист усвоил. И это далеко не экзамен, а помощь в общем деле. Он старается так максимально доступно объяснить, что после этого никогда не забудешь. Поддерживает и участвует в любых развлекательных мероприятиях в отделе.

Мария Владимировна Кайдарова, жизнерадостная девушка. Благодаря ей даже самые черствые и хмурые люди улыбаются в ответ, встретив ее в коридоре. По новой программе в АО «Гипровостокнефть» является наставником двух молодых специалистов, помимо работы помогает участвовать в конференциях. Так, помимо безупречной работы, постоянных совещаний успевает объяснить, как сделать, где взять, где прочитать. А если кто-то начинает паниковать, приводит в чувство. И каждый вечер милым голосом говорит: «Приходите завтра». Ну как тут не прийти!

Елена Валерьевна Назарова, ведущий специалист ТО-2. Борец за правду. Разберется с любым человеком из любого отдела. Отстоит права группы, да и не только. С молодыми специалистами общается на одном языке, но стоит только ей сказать, что с этим никогда не сталкивался, да и не слышал вовсе, резко меняет тактику и становится доброй учительницей, которая плавно, издалека объясняет тему по этому вопросу.

Юлия Александровна Зайцева. Она постоянно в курсе событий: кто на каком этапе сделал свою работу. Труженица, с ситуацией сжатых сроков проектирования постоянно задерживается, работает в выходные, но при этом не видно ни усталости, ни недовольства, она с радостью поможет в любом вопросе, даже не относящемся к ее профилю.

На чистом энтузиазме **Александра Борисовича Лаунина** в отделе, да и в целом в институте было создано и актив-

но развивается новое направление проектирования электростанций. И сейчас под его руководством группа **А.Н. Боренкова** занимается проектированием газотурбинных, дизельных электростанций и энергоцентров. За время работы **Алексей Николаевич Боренков** зарекомендовал себя ответственным и надежным специалистом, способным выполнять порученные задания в установленные сроки. Доказал, что способен принимать решения в трудных ситуациях и нести ответственность за результат своей деятельности.

Под руководством **Наталии Васильевны Кузьменковой** создана группа, которая освоила ещё одно новое направление деятельности – проектирование химико-аналитических лабораторий, складов реактивов, складов ЛВЖ и ГЖ. И по данному направлению **Н.В. Кузьменкова** является ведущим специалистом не только в нашем институте, но и в г. Самаре. Также Наталия Васильевна – профессиональный учитель, вырастила из многих молодых специалистов отдела настоящих профессионалов. Как говорят, кто прошел её школу, за того можно быть спокойным.

Роман Васильевич Сафонов – ответственный руководитель, его любят и ценят все в группе, начиная от молодого поколения и заканчивая главными специалистами с 30-40-летним стажем. У него золотые руки: чинит удлинители и помогает собирать новые стулья, ухаживает за цветами в комнате. Также всегда с радостью в главных ролях участвует в мероприятиях в отделе.

Алексей Евгеньевич Максимов всегда потрясающе одет, тактичен, очень спокоен. Придерживается здорового питания. В качестве участника посетил большое количество конференций.

Оксана Павловна Гурьянова – отзывчивый и веселый человек, умная и красивая. Все, кто был на авторском надзоре, отзываются о ней, как о специалисте, который видит проблему в корне и быстро помогает в ней разобраться.

Илья Анатольевич Лопатин занимает должность зам. начальника отдела с де-

кабря 2015 г., является главным специалистом, в полном смысле слова нарасхват. В 2015 году, когда он заходил в кабинет к технологам, почти с каждого места доносились: «Илья, подойди потом ко мне, пожалуйста!» – и он резко переключался с проекта на проект.

С 2013 года начальником отдела стал **Юрий Владимирович Затейкин**. Это про него с удивлением заметила одна молодая сотрудница: «Так удивительно, такой молодой начальник, а его старшее поколение не только уважает, но и любит». Ведь действительно, он максимально вникает во все, абсолютно в любые дела. Естественно, нет возможности быть хорошим руководителем, не зная, что делает отдел, чем живет. И речь идет не только о проектах, но и об обстановке в отделе, самочувствии коллег, их жизни. ТО-2 с ним повезло. Он добрый, отзывчивый, всегда выслушает, даст совет.

На протяжении всей истории этого отдела были именно такие начальники, ценящие в своих коллегах все их качества.

Также отдел ТО-2 осуществляет авторский надзор на проектах Каспийский трубопроводный консорциум (КТК), Сузунское месторождение. Большое количество специалистов, таких как **П.И. Антимонов, М.П. Толстикова, А.Ю. Шаманина, В.А. Казачков, Т.И. Липская, Д.Г. Грязнов, А.Н. Боренков**, трудятся вдали от дома.

С годами тематика проектных работ в отделе менялась. Сегодня технологический отдел № 2 является специализированным разработчиком и ведущим исполнителем при проектировании следующих объектов и сооружений:

- объекты и сооружения по подготовке нефти и газа как в комплексе, так и отдельных объектов обустройства, включая установки сепарации нефти всех ступеней, сооружения предварительного сброса пластовой воды, обезвоживания, обессоливания и стабилизации нефти, резервуарные парки (сырьевые и товарные), насосные установки по перекачке нефти (сырьевые, товарные, внутриваровые), узлы промежуточного и товарного учета;

- объекты и сооружения по подготовке и переработке газа как в комплексе обустройства месторождений, так и отдельных объектов, входящих в комплекс обустройства (установки по очистке от вредных веществ, осушке нефтяного газа от влаги и конденсата различными способами и его стабилизации);

- объекты систем сбора и подготовки к транспорту продукции газоконденсатных месторождений;

- компрессорные станции установки для транспорта и утилизации газа;

- факельные хозяйства для сжигания сбросных газов на ДНС, ЦПС, УПГ и компрессорных станциях;

- воздушные компрессорные (для питания приборов КИПиА и обеспечения сжатым воздухом технологических нужд).

Кроме указанных видов работ технологическим отделом № 2 могут оказываться и услуги по:

- разработке принципиальных технологических решений; выполнению компоновочных и монтажных чертежей, технологических и прочностных расчетов; проведению расчетов на устойчивость; выполнению расчетов с определением необходимых параметров и показателей для оценки энергетического уровня ударного, теплового и токсического воздействия на персонал и окружающую среду при аварийных ситуациях; выбору оборудования, аппаратов, БКУ, изделий, материалов, трубной продукции; оформлению спецификаций и ведомостей;

- разработке мероприятий и технических решений по охране окружающей при-

родной среды с учетом сокращения выбросов загрязняющих веществ при нормальной эксплуатации объектов и сооружений, с учетом обеспечения минимального негативного воздействия на окружающую среду при аварийных ситуациях;

- определению и расчету вредных выбросов в атмосферу от технологического оборудования;

- рассмотрению и выдаче заключений на работы сторонних организаций;

- выполнению работ по осуществлению авторского надзора за строительством объектов и сооружений.

На новом этапе жизни отдела все так же выходят ГИПы, за 10 лет перешли такие люди, как **В.И. Кремлев, М.А. Свитов, Н.В. Володина, М.В. Безменов, Е.С. Голикова, М.С. Аграфенин, А.М. Соснин, А.А. Колесников, А.И. Никитин**.

Но наши не только перешли в смежный отдел, но и покоряют новые просторы. **Галина Алексеевна Соколова**, руководитель группы в отделе, уже четвертый год работает во Вьетнаме. Также молодые специалисты на полгода улетали в командировку за повышением уровня знаний в новой области шельфовых проектов.

Большая часть молодежи отдела участвует в конференциях, занимая призовые места.

На сегодняшний день отдел состоит из 6 групп численностью 79 человек, в том числе 10 главных специалистов.

Отдел всегда отличался стойкостью, дружбой, работоспособностью, вниманием и заботой друг о друге, был всегда единым целым. Так было, есть и будет всегда!

ГАРАЖ

Гараж института «Гипровостокнефть» берёт своё начало в 1946 году (с момента его организации). Первым завгаражом был **Семен Осипович Кветкин**. В 1971 г. на смену ему был принят **Виктор Григорьевич Бутенко**. Особо хочется отметить, что долгие годы в гараже работали водители – участники Великой Отечественной войны **А.Г. Афанасьев, В.П. Беззубцев, С.Ф. Бородин, С.Л. Брятов, А.А. Воробьёв, В.И. Палифёров, И.К. Соснин, И.Г. Стрижов** и много ветеранов труда. С каждым годом на смену старому поколению приходило молодое пополнение. Это главный механик **В.Н. Еткарёв**, водители **А.М. Зорькин, В.А. Соосновских, С.П. Царёв** и другие. В январе 2002 года на должность начальника теперь уже автотранспортного цеха был принят **Александр Иванович Бондаренко**, руководивший им до 2014 года. В настоящее время в гараже, которым руководит **Сергей Михайлович Шишканов**, работают молодые водители нового поколения **А.Е. Александров, Р.В. Артемьев, А.Г. Мельников, О.Г. Ямнов** и много других. Они обеспечивают работу подразделений в регионах: в Оренбургской и Ульяновской областях, в Краснодарском и Красноярском краях, в Республиках Татарстан, Удмуртия, Коми, а также в Республике Казахстан. Успешно трудятся слесари по ремонту автотранспорта **Д.В. Ананьев, М.А. Ермилов** и **А.А. Холостых**.

НА ПРОТЯЖЕНИИ ВСЕЙ ИСТОРИИ У ОТДЕЛА БЫЛИ НАЧАЛЬНИКИ, ЦЕНЯЩИЕ В СВОИХ КОЛЛЕГАХ ВСЕ ИХ КАЧЕСТВА

БОЛЬШОЕ КОЛИЧЕСТВО СПЕЦИАЛИСТОВ ОТДЕЛА ТРУДИТСЯ ВДАЛИ ОТ ДОМА: В ДРУГИХ РЕГИОНАХ И ДАЖЕ СТРАНАХ



Отдел генерального перспективного проектирования. 1951 г.

ГРАНДИОЗНЫЕ ЗАМЫСЛЫ

Ещё в довоенные годы у руководителя нефтяной отрасли, будущего председателя Госплана СССР Н.К. Байбакова возник замысел развития экономических исследований и перспективного проектирования в отрасли. Замысел сводился к нескольким пунктам. Во-первых, создать в отрасли проектную организацию нового типа, способную, кроме реального проектирования, вести серьёзную аналитическую и исследовательскую работу. Во-вторых, ввести новые стадии проектирования, которые перед вводом месторождения в эксплуатацию позволили бы достоверно прогнозировать параметры его разработки и

обустройства. В дальнейшем предполагалось перейти к перспективному проектированию развития крупных нефтеносных районов, в особенности новых; а также разработать методику объединения перспективного проектирования и планирования развития отрасли.

В конторе «Востокнефтепроект», созданной в 1939 году, Н.К. Байбаков нашёл убеждённых и энергичных сторонников своего замысла в лице, прежде всего М.Г. Осипова и В.В. Кокина. Перспективное проектирование началось в «Востокнефтепроекте» в том же 1939 году с составления планов-схем обустройства вновь открытых месторождений. Исполнителем замысла на начальном этапе

стал В.В. Кокин. Он был первым разработчиком методики составления перспективных схем – планов обустройства месторождений. Он же первым в отрасли перед началом Великой Отечественной войны составил перспективную схему обустройства вновь открытого нефтяного месторождения в Молотовской, ныне Пермской, области. Уже во время войны на основе схемы были выполнены инженерные изыскания, новый промысел был обустроен и стал давать нефть для фронта.

Успешный опыт был использован при дальнейшем развитии перспективного проектирования, при этом подобные работы получили название генеральных схем. В 1942 г. «Востокнефтепроект» приступил к разработке генеральных схем, фактически – новой стадии проектирования в отрасли. Руководителями этих работ стали М.Г. Осипов, А.А. Кортацци, А.Л. Капишников. Работы оказались успешными и, наряду с другими крупными проектными работами, вывели «Востокнефтепроект» в лидеры среди советских проектировщиков-нефтяников.

К концу Великой Отечественной войны на основании накопленного опыта «Востокнефтепроект» разработал «Положение о составлении генеральных схем», утверждённое наркомом нефтяной промышленности СССР Э.Н.К. Байбаковым в апреле 1945 г. В соответствии с этим Положением «Востокнефтепроект» приступил к составлению генеральной схемы крупнейшего в то время Туймазинского месторождения в Башкирии. Это была пер-



ПЕРСПЕКТИВНОЕ
ПРОЕКТИРОВАНИЕ НАЧАЛОСЬ
В «ВОСТОКНЕФТЕПРОЕКТЕ»
В 1939 ГОДУ
С СОСТАВЛЕНИЯ ПЛАНОВ-
СХЕМ ОБУСТРОЙСТВА ВНОВЬ
ОТКРЫТЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ



Сотрудники отдела ТЭИПП



**АФАНАСЬЕВ
ЮРИЙ
АНАТОЛЬЕВИЧ**

В институте работал с 1962 г. по 2014 г. в должностях: инженер, старший инженер, руководитель группы, с 1977 г. – главный инженер проекта электротехнического отдела, с сентября 1983 г. – главный специалист отдела ТЭИПП. По его проектам построены воздушные линии электропередачи и трансформаторные подстанции на месторождениях Куйбышевской, Оренбургской областей, Татарии и Западной Сибири. Под его руководством разрабатывались разделы «Энергоснабжение» для схем развития и размещения нефтедобывающей промышленности отдельных районов страны. Среди них «ТЭО целесообразности ввода в разработку Талаканского месторождения республики Саха (Якутия)», «Концептуальное проектирование обустройства Верх-Тарского нефтяного месторождения Новосибирской области» и другие. Награждён Почётной грамотой Минтопэнерго РФ, медалью «Ветеран труда», неоднократно поощрялся руководством института, занесён в Книгу почёта института.



**БЕНЕВОЛЬСКИЙ
МИХАИЛ
ИГОРЕВИЧ**

В институте работал с 1963 г. по 2014 г. в должностях: инженер, старший инженер, руководитель группы, главный инженер проектов, с 1996 г. – заместитель начальника отдела ТЭИПП, с 2004 года – главный специалист (по личной просьбе). Опытный квалифицированный специалист в области перспективного проектирования, один из разработчиков методологии перспективного проектирования. Под его руководством и при непосредственном участии выполнялись схемы развития и размещения нефтедобывающей промышленности Куйбышевской, Оренбургской, Пермской областей и Татарской АССР и отрасли в целом. Кроме того, разрабатывались материалы по оценке воздействия на окружающую среду в проектах разработки и обустройства нефтяных месторождений. Награждён медалью «Ветеран труда», присвоено почётное звание «Заслуженный работник Минтопэнерго РФ», «Почётный нефтяник», неоднократно заносился на Доску почёта института, награждался Почётными грамотами, занесён в Книгу почёта института.



Обустройство Сузунского месторождения

вая генеральная схема, сделанная на основе проекта разработки. Руководил разработкой генсхемы в «Востокнефтепроекте» А.Л. Капишников, наиболее активными участниками работы были К.Д. Бурлин, А.А. Кортацци, М.М. Лабзина, И.И. Лохов, И.А. Мальцев, А.С. Музалёв, И.Г. Салоникиди, П.С. Филимонов, Н.И. Широков.

А завершал эту разработку уже институт «Гипровостокнефть», в структуру которого не случайно с самого начала был включён отдел генерального и перспективного проектирования. На рубеже 40-50-х годов началось

открытие крупных месторождений нефти. Их обустройство и ввод в эксплуатацию были связаны с необходимостью вовлекать в процесс различные министерства и ведомства, решать многие вопросы по формированию объектов производственной структуры (баз, дорог, ЛЭП и т.д.), затрагивающие интересы развития регионов и их населения. И потому в «Положении об институте «Гипровостокнефть» при его образовании особое внимание было уделено необходимости генерального и перспективного проектирования. Это направление возглавил уже упомянутый А.Л. Капишников, один из опытейших специалистов отрасли. И Туймазинская генсхема принесла молодому институту первую настоящую всесоюзную известность и вошла в историю отрасли.

ПРИМЕНИЛИ НОВЫЙ ОПЫТ

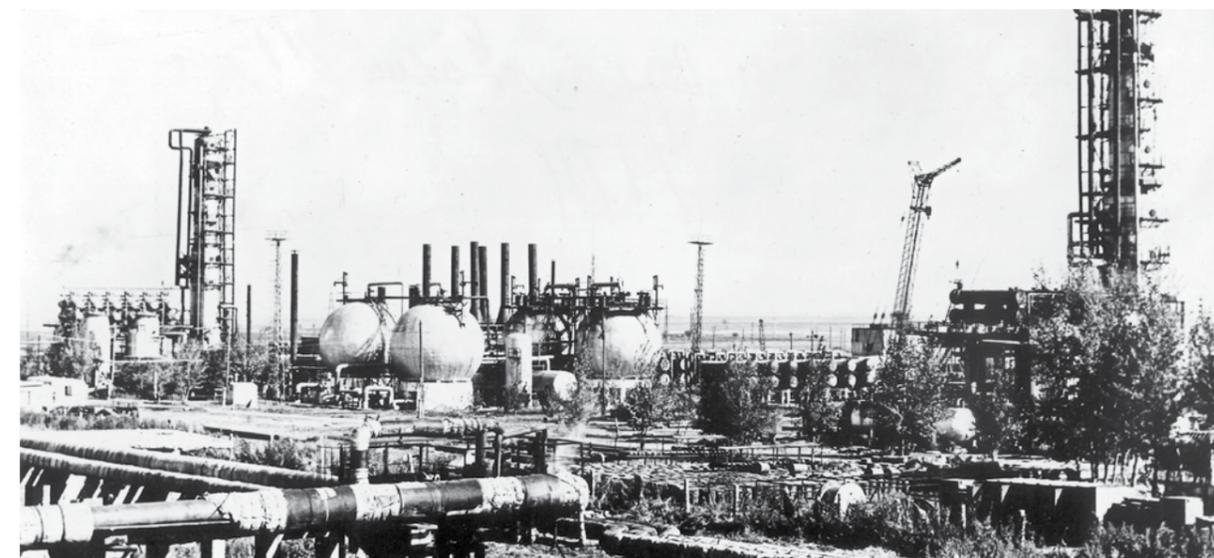
В документах по перспективам развития нефтедобывающей промышленности в рамках региона или крупного месторождения рассматривались несколько альтернативных вариан-

тов, из которых выбирался один, оптимальный с точки зрения технической возможности и экономической целесообразности. Генеральные схемы служили для нефтедобывающих объединений руководящим материалом при установлении очередности проектирования и ввода нефтепромысловых объектов, обоснования планов производства и финансирования капитального строительства.

Всего институтом «Гипровостокнефть» к 1960 году было разработано около 40 генеральных схем, включая генеральные схемы таких крупных месторождений, как Шкаповское, Бавлинское, Мухановское, Кулешовское, и уникального по размерам и запасам Ромашкинского месторождения.

Ввод в разработку в 50-е годы месторождений-гигантов – Мухановского, Шкаповского, Кулешовского, Арланского – поставил новые вопросы, связанные с магистральным транс-

портом нефти и газа, градостроительством, внешним электроснабжением, развитием дорожной сети. А генсхема уникального Ромашкинского месторождения, выпущенная в 1958 г., оказалась работой, выходящей далеко за пределы задач генсхем обычного типа. Здесь были уже не сотни, а тысячи скважин. Здесь «на нефти» стояли города и посёлки, через них шли магистральные автодороги союзного и республиканского значения, ЛЭП и крупнейший волжский магистральный водовод с пятью ступенями подъёма. Это был крупный нефтяной район, который один давал в свои лучшие годы больше нефти, чем все другие месторождения первого и второго Баку вместе взятые. Составление генсхемы Ромашкинского месторождения показало, что старая схема обустройства месторождений стала недостаточной для генерального перспективного проектирования и планирования нефтедобычи. На первый план



Газоперерабатывающий завод на Кулешовском месторождении

ПЕРВУЮ НАСТОЯЩУЮ
ВСЕСОЮЗНУЮ
ИЗВЕСТНОСТЬ ИНСТИТУТУ
«ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»
ПРИНЕСЛА ТУЙМАЗИНСКАЯ
ГЕНСХЕМА, КОТОРАЯ ВОШЛА
В ИСТОРИЮ ОТРАСЛИ



ВЕЛЬКИН
ЯКОВ
ВЛАДИМИРОВИЧ

В институте работал с 1958 г. по 2009 г. в должностях: инженер, старший инженер отдела проектирования нефтепромыслов, с 1961 г. - руководитель группы отдела ТЭИПП, главный специалист, с 1975 г. – заведующий лабораторией планирования, организации и технологии проектно-исследовательских работ, с 1992 г. – главный специалист экспертно-информационного отдела, с 1999 г. – заведующий лабораторией перспективного развития, с 2005 г. – начальник отдела перспективного развития и работы с акционерами, с 2008 г. переведён в отдел ТЭИПП на должность главного специалиста. Руководитель многих работ по перспективам развития нефтяной промышленности, в том числе зарубежных стран, по развитию проектного дела в Миннефтепроме, по разработке нормативно-методических документов в области ценообразования. Среди них: ТЭД по организации добычи и транспорта нефти в Средне-Обском и Шаимском районах Западной Сибири на период 1966-1970 гг., ТЭД по организации добычи и транспорта нефти на территории Томской области на период до 1980 года, ТЭД развития нефтедобывающей промышленности Куйбышевской и Пермской областей на период 1971-1975 гг., Программа комплексного развития нефтяной промышленности Алжирской Народной Демократической Республики и Сирийской Арабской Республики, разработка нормативной стоимости базы данных по обустройству нефтяных и газовых месторождений для нефтяных компаний ЮКОС, ЛУКОЙЛ, Роснефть, Сиданко и другие. Награждён медалью «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», присвоено звание «Почётный работник топливно-энергетического комплекса», «Почётный нефтяник», награждён знаком «Отличник нефтяной промышленности», неоднократно заносился на Доску почёта, награждался Почётными грамотами, занесён в Книгу почёта института. Участник Великой Отечественной войны. Награждён медалью «За победу над Германией в Великой Отечественной войне 1941-1945 гг.».



ЕВСЕЕВ
МИХАИЛ
НИКОЛАЕВИЧ

В институт принят в 1960 г. До 1970 года был руководителем темы «Разработка унифицированных технологических схем и принципиальных компоновочных решений технологических комплексов сбора и подготовки нефти, газа и воды с применением блочных установок и промышленных методов строительства». В период до 1975 г. им выполнена «Классификация нефтедобывающих предприятий, связанных с комплексным обустройством нефтедобывающих районов». В последующем руководил разработкой проектных решений на перспективный период. В частности, под его руководством и при участии выполнена «Схема развития Прикаспийского нефтегазового комплекса».

Награждён знаком «Отличник нефтяной промышленности», малой бронзовой медалью ВДНХ, занесён в Книгу почёта института.

С 2003 г. работает в отделе ТЭИПП в должностях: инженер 3-й категории, инженер 1-й категории, заведующий группой, заместитель начальника отдела, с 2016 г. – начальник отдела. Принимал активное участие в разработке проектов: «Магистральный нефтепродуктопровод «Кстово-Ярославль-Кириши-Приморск»», «Нефтепроводная система КТК», «Система сбора, подготовки, внутрипромыслового транспорта нефти и обустройства Верхнеконского нефтегазоконденсатного месторождения. I очередь строительства», «УПК и ГТЭС Сузунского месторождения» и других. Обеспечил внедрение в работу комплекса программ по расчёту на ПЭВМ образования отходов производства и потребления, установления степени их опасности. Награждён Почётной грамотой, заносился на Доску почёта института.

в этот период вышло проектирование развития уже целых нефтедобывающих районов с группами старых и новых месторождений, необходимой инфраструктурой и развитыми внешними связями. И руководство института осознало актуальность вопроса.

Серьёзный опыт Ромашкинской генсхемы пришёл своевременно. Он показал, что в институте есть силы, способные работать над перспективами крупных районов. К этому моменту всерьёз развернулись и крупные экономические нормативные работы под руководством Н.Л. Колюбакина, и проектирование разработки в отделе К.Б. Аширова, и проектирование напорной системы сбора и транспорта нефти и газа. Она явно могла теперь выйти за пределы одного месторождения, объединяя целый район вокруг центрального пункта сбора – ЦПС, где и надлежало строить ГПЗ, УКПН, нефтяные города, базы ремонта, обслуживания, снабжения.

ПРАВИЛА УМНОЖЕНИЯ

Пора было создавать новое крупное подразделение для серьёзного планирования такого строительства. Таким подразделением стал отдел ТЭИПП (технико-экономических исследований и перспективного проектирования), первым начальником которого был назначен В.П. Банатов. Отдел был организован в 1961 году и объединил в себе два, казалось бы, не слишком близких направления: генеральное и перспективное проектирование и технико-экономические исследования, экономическую нормативную работу. По замыслу М.Г. Осипова вместе два этих направления должны были не сложить, а умножить свои возможности. По воспоминаниям ветеранов института, далеко не все сотрудники нового отдела сумели сразу правильно оценить замысел М.Г. Осипова.

ДОРОГА НА ПОДЪЁМ

Но верные идеи сами пробивают дорогу и находят своих лидеров. Таким лидером стал Виктор Григорьевич Маслянец, вскоре сменивший В.П. Банатова на должности начальника отдела. В.Г. Маслянец возглавлял отдел с 1962 по 1974 год, и именно ему отдел обязан, прежде всего, своим становлением. Дальнейший рассказ о нём во многом основан на воспоминаниях ветеранов, в первую очередь В.Н. Малыгина.

Прежде чем выйти на высокие уровни, потребовалась разработка совершенно новой методологии прогнозирования и планирования развития районов, методик нормативной базы для каждого из направлений работ и затрат. Требовались серьёзная пере-

подготовка специалистов самого различного профиля и обучение их совместной работе по новым методикам. Необходимо было создать и реализовать новую методологию сбора и согласования исходных материалов. И всё это было сделано под руководством В.Г. Маслянцева – талантливого организатора, энергичного и мудрого человека, способного поднять и мобилизовать людей на любую работу.

По природе своей это был коммунист, убеждённый, что он должен первым вставать в атаку по сигналу командира, не отказываться ни от какой работы и не выбирать себе при этом лучшей доли. Виктор Григорьевич занял и очень поучительную для молодёжи руководящую позицию: не стремился в авторы методик и руководите-



ОТДЕЛ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ИССЛЕДОВАНИЙ И ПЕРСПЕКТИВНОГО ПРОЕКТИРОВАНИЯ БЫЛ СОЗДАН В 1961 ГОДУ

ли работ, но очень быстро и точно оценил всех своих сотрудников, разобрался, на кого можно положиться и чем можно заинтересовать. Он без промаха определил «болевые точки» всех видов работ в отделе. Обратимся к воспоминаниям В.Н. Малыгина: «Какие кадры ГИПов – перспективщиков выковал Виктор Григорьевич! Опытные



Отдел технико-экономических исследований и перспективного проектирования

СОСТАВЛЕНИЕ ГЕНСХЕМЫ РОМАШКИНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ ПОКАЗАЛО, ЧТО СТАРАЯ СХЕМА ОБУСТРОЙСТВА МЕСТОРОЖДЕНИЙ СТАЛА НЕДОСТАТОЧНОЙ ДЛЯ ГЕНЕРАЛЬНОГО ПЕРСПЕКТИВНОГО ПРОЕКТИРОВАНИЯ И ПЛАНИРОВАНИЯ НЕФТЕДОБЫЧИ



ИВАНОВ
ВЯЧЕСЛАВ
ПЕТРОВИЧ

В институте работал с 1958 г. по 1996 г. в должностях: младший научный сотрудник, старший научный сотрудник, заведующий сектором, заведующий лабораторией промыслово-технологического отдела, с 1984 г. – главный специалист отдела ТЭИПП. Занимался исследованиями вопроса раздельного извлечения воды и нефти из скважин, руководил исследованиями по совместному движению воды и нефти по трубопроводам, являлся руководителем темы по гидродинамике газодонефтяных смесей и эмульсий. С 1984 г. занимался вопросами перспективного проектирования. Ему поручалось выполнение наиболее технологически сложных объектов. Среди них: «ТЭС по развитию Зайкинской группы нефтяных месторождений», «Технико-экономические предложения по освоению Юрубченского блока Юрубчено-Ташомской зоны нефтегазонакопления», «Обоснование инвестиций в строительство комплекса объектов сбора, подготовки и транспорта продукции опытного участка Юрубченского месторождения» и другие. Награждён медалью «Ветеран труда», был занесён на Доску почёта, имел многочисленные Почётные грамоты и благодарности.



КАРПЕЛОВА
ОЛЬГА
КОНСТАНТИНОВНА

В институте работает с 1980 г. в отделе ТЭИПП в должностях: инженер, инженер 1-й категории, ведущий инженер, заведующий группой, с 2004 г. – главный специалист. Принимала участие в разработке схем развития и размещения нефтедобывающей промышленности районов страны, среди них Оренбургская и Куйбышевская области, Туркмения, Казахстан, Красноярский край. Участвовала в «Корректировке укрупнённых показателей стоимости строительства объектов и сооружений обустройства нефтяных месторождений». Как ведущий эколог отдела по выполнению раздела по охране атмосферного воздуха от загрязнения обеспечила внедрение в работу комплекс программ по расчёту на ПЭВМ выбросов в атмосферу вредных веществ и отходов производства. Неоднократно поощрялась руководством института: занесена в Книгу почёта института, «Ветеран труда института», получала Почётные грамоты и благодарности, объявлена благодарностью Минтопэнерго РФ.



Резервуарный парк на Морском терминале Каспийского трубопроводного консорциума



Аккумулирующий пруд №1 дождевых стоков на Резервуарном парке Морского терминала Каспийского трубопроводного консорциума

А.Ф. Бочкарёв и Н.И. Широков, у которых потом все учились. Блистательный оратор, король защит Я.В. Велькин. Стойкий и капитальный А.П. Колбасин. Интеллигентный, вдумчивый, обаятельный М.И. Беневольский. Наконец, по-крестьянски жилистый, по-спортивному энергичный, по-хорошему скромный Б.П. Усачёв, всегда обходившийся меньшими силами, чем другие, и никогда не допускавший срывов и промахов – ГИП и человек, всё берущий, прежде всего, на себя».

А ещё был В.Г. Маслянецв весёлым, обаятельным, душевным человеком. Много лет несколько поколений сотрудников вспоминали

его рассказы о таком сложном деле, как защита работ на министерской коллегии: «Вёл коллегию молодой заместитель министра Шаген Саакович Донгарян. На нём был фиолетовый костюм с красной искоркой, голубой галстук и зелёные носки...» Так и видишь отличного парня с Кавказа, и проще становится в следующий раз спорить с тем же Донгаряном. А спорить на защитах приходилось не только с ним, но и с министром. На всю отрасль прославилась тяжелейшая защита в Москве работы под названием «Технико-экономический доклад по добыче и транспорту нефти и нефтяного газа на территории Сургутского (Средне-Обско-

го) и Шаимского районов Западной Сибири до 1970 года с уровнями добычи в 15, 20 и 30 млн т». Главным оппонентом был министр нефтяной промышленности В.Д. Шашин – и ведь убедили и победили!

И очень быстро получился сильный, крепкий отдел, многогранный и яркий. Огромной заслугой этого отдела является органическое соединение экономической базы с методикой расчёта объёмов строительства, основанной на достаточно точной оценке количества и производительности сооружаемых объектов. Всё это, в конечном итоге, опиралось на подтверждённые и прогнозные запа-

сы нефти и газа разрабатываемых, открытых и предполагаемых к вводу месторождений.

Отдел постоянно пополнялся инициативной и работоспособной молодёжью: в него пришли М.И. Беневольский, С.В. Большинская, И.Н. Возвышаева, С.С. Евстигнеева, Т.В. Еронина, Я.М. Зейгер, В.П. Зюзин, А.С. Ковалёв, В.П. Кошечев, Б.А. Лаунин, Л.Л.Мазур, Л.Н. Медведева, Л.И. Сошников, Б.П. Усачёв, Л.В. Юшкина и другие.

В отделе не только подружился и стали в единый строй экономисты и проектировщики. Там была освоена первая безотказная и надёжная ЭВМ и создана впервые в отрас-



КОВАЛЁВ АНАТОЛИЙ СТЕПАНОВИЧ

В институте работал с 1961 г. по 2006 г. в должностях: инженер, старший инженер, руководитель группы, с 1968 г. – главный специалист по разработке и эксплуатации нефтяных месторождений отдела ТЭИПП. Им выполнены разделы по разработке нефтяных месторождений в схемах развития и размещения нефтесырьевой промышленности районов РФ и зарубежья, разработан и внедрён комплекс программ по расчёту технико-экономических показателей по разработке нефтяных залежей, по расчёту газлифтной эксплуатации, определения оптимальной плотности сетки скважин и закачки воды для поддержания пластового давления. Награждён медалью «Ветеран труда», ему присвоено звание «Почётный нефтяник», занесён в Книгу почёта института.



МУЗАЛОВ АЛЕКСЕЙ СЕМЁНОВИЧ

В институте работал с 1946 г. по 1971 г. в должности начальника планового отдела. Награждён медалями «За доблестный труд в Великой Отечественной войне 1941-1945 гг.», «За трудовую доблесть», «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», «За трудовое отличие»; Почётной грамотой Миннефтепрома и ЦК профсоюза рабочих нефтяной и химической промышленности, знаком «Отличник нефтяной промышленности», занесён в Книгу почёта института.



КОЛБАСИН АЛЕКСАНДР ПЕТРОВИЧ

В институте работал с октября 1958 г. по май 1994 г. в должностях: инженер, старший инженер, руководитель группы, главный специалист, главный инженер проекта отдела ТЭИПП. Колбасин А.П. был одним из ведущих специалистов института по выполнению работ, связанных с развитием нефтедобывающей промышленности на перспективу по районам СССР и зарубежных стран. Среди них: ТЭО развития нефтедобывающей промышленности Туркменской ССР, Коми АССР, Оренбургской области, программа комплексного развития нефтедобывающей промышленности Сирийской Арабской Республики и другие. Работал в качестве представителя Миннефтепрома в Сирии, Ираке. Награждён медалями «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», «Ветеран труда», занесён в Книгу почёта института, награждён знаком «Отличник нефтяной промышленности».



КОНДРУС СВЕТЛАНА ВИКТОРОВНА

В институте работала с 1974 г. по 2015 г. в отделе ТЭИПП в должностях: инженер, старший инженер, руководитель группы. Принимала участие в разработке схем развития и размещения нефтедобывающей промышленности районов страны, среди них: Куйбышевская и Оренбургская области, Туркмения, Восточная Сибирь и другие. Участвовала в разработке оценки воздействия на окружающую среду в проектах обустройства месторождений Самарской, Оренбургской областей, Красноярского края, Республики Саха. Неоднократно поощрялась руководством института: занесена в Книгу почёта института, «Ветеран труда института», заносилась на Доску почёта, получала Почётные грамоты, благодарности, награждена Почётной грамотой Минтопэнерго РФ.



Технологические сооружения Среднеботуобинского месторождения

ОТДЕЛ ТЭИПП ИЗВЕСТЕН КАК НАСТОЯЩАЯ КУЗНИЦА РУКОВОДЯЩИХ КАДРОВ ИНСТИТУТА. ИЗ ЕГО КОЛЛЕКТИВА В РАЗНОЕ ВРЕМЯ ВЫШЛИ ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР ИНСТИТУТА Б.П. УСАЧЁВ, НЕСКОЛЬКО ЗАМЕСТИТЕЛЕЙ ДИРЕКТОРА И ГЛАВНОГО ИНЖЕНЕРА, РЯД НАЧАЛЬНИКОВ ОТДЕЛОВ

ли комплексная методика многовариантного проектирования. Там возник и долго действовал самодостаточный театр с со своими актёрами, певцами, поэтами и сценаристами. Такая многогранность помогала отделу ТЭИПП добиваться крупных успехов в работе.

В разное время из отдела ТЭИПП выделялись и формировались на его основе несколько самостоятельных подразделений. Кроме того, отдел известен как настоящая кузница руководящих кадров института. Из его коллектива в разное время вышли генеральный директор института Б.П. Усачёв, несколько заместителей директора и главного инженера, ряд начальников отделов.



**ФИЛАТОВ
ЛЕВ
ВАСИЛЬЕВИЧ**

В институте работал с 1961 г. по декабрь 2011 г. в должностях: инженер, старший инженер, руководитель группы, главный специалист, с 1986 г. – начальник отдела ТЭИПП. В августе 2005 г. переведён на должность заместителя начальника отдела, ведущего инженера. Являлся одним из основных исполнителей «Программы комплексного развития газовой промышленности Ирака», «Укрупнённых показателей капитальных вложений для определения стоимости строительства при проектировании обустройства нефтяных месторождений» и других. Награждён медалью «Ветеран труда», знаком «Отличник нефтяной промышленности». Ему присвоено звание «Заслуженный работник Минтопэнерго РФ», «Почётный нефтяник», занесён в Книгу почёта института, неоднократно заносился на Доску почёта института, награждался Почётными грамотами, в 2006 г. отмечен Благодарностью губернатора Самарской области за большой вклад в развитие нефтяной промышленности Самарской области.

ДОКУМЕНТЫ С ПЕРСПЕКТИВОЙ

С начала 60-х годов перспективные документы стали разрабатываться уже для нефтедобывающих регионов в границах областей, республик и целых провинций. Соответственно, возросли требования к качеству и обоснованности решений, принимаемых в этих документах. Они проходили многоступенчатое рассмотрение, согласование, утверждение: нефтедобывающее объединение – коллегия или научно-технический совет Миннефтепрома – экспертиза Госплана СССР или Союзной Республики – Совет по развитию производительных сил при Госплане СССР или Союзной Республики.

В ходе работ отдела ТЭИПП родились новые документы перспективного проектирования, которые пришли на смену генеральным схемам обустройства месторождений. Этими документами были технико-экономические соображения (ТЭС), технико-экономические доклады (ТЭД), технико-экономические обоснования (ТЭО), схемы развития нефтедобывающих районов и нефтяной промышленности. Разработка таких документов по районам базировалась на оценке утверждённых и прогнозных запасов нефти и газа, позволяла определить масштабы добычи нефти и основные технико-экономические показатели и, как правило, предшествовала организации производства в новых районах. Эти документы разрабатывались на перспективу 5-10-15 лет, корректировались и уточнялись. В них рассматривался весь комплекс вопросов развития нефтедобывающей промышленности региона: поисково-разведочные работы, бурение, ввод скважин и месторождений в разработ-



В ХОДЕ РАБОТ ОТДЕЛА ТЭИПП РОДИЛИСЬ НОВЫЕ ДОКУМЕНТЫ ПРОЕКТИРОВАНИЯ, КОТОРЫЕ ПРИШЛИ НА СМЕНУ ГЕНЕРАЛЬНЫМ СХЕМАМ ОБУСТРОЙСТВА МЕСТОРОЖДЕНИЙ



Сотрудники отдела ТЭИПП



**КОЩЕЕВ
ВИКТОР
ПЕТРОВИЧ**

В институт принят в 1974 г. Прошёл путь от старшего инженера до главного эколога. В качестве ведущего специалиста принимал участие в выполнении раздела «Водоснабжение, заводнение продуктивных пластов» по Схемам развития нефтедобывающей промышленности многих районов СССР. В 1985-1986 гг. был руководителем «Схемы водоснабжения Западного Казахстана с учётом возможности строительства водохранилища на реке Эмба на период до 2000 года». В 1990-1995 гг. руководил работами по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС) как по районам развития нефтяной отрасли, так и по отдельным проектам обустройства месторождений Самарской, Оренбургской и Актыбинской областей (совместно с М.И. Беневольским, М.Н. Евсеевым); в период 1995-2000 гг. руководил работами по проекту «Разработка ТЭОС по охране окружающей среды нефтепроводной системы Каспийского трубопроводного консорциума (КТК)» (совместно с А.Н. Куропаткиным). В 2003 г. при Международном независимом эколого-политологическом университете аттестован в качестве аудитора-эколога в соответствии с требованиями международных стандартов, природоохранного законодательства РФ и получил сертификат «Эко-аудитора». Является экспертом Государственной экологической экспертизы Самарской области, а также членом секции экологии объединённого технического совета ГП «Роснефть». Награждён медалью «За трудовое отличие», отмечен знаком «Почётный нефтяник», занесён в Книгу почёта института.

ку, рекомендации по технике и технологии нефтегазосбора, заводнению, сооружению технологических объектов и объектов производственной и социальной инфраструктуры, вопросы кадрового обеспечения и расселения кадров. Завершалась эта работа оценкой потребности в капитальных вложениях и оценкой экономической эффективности развития нефтедобывающей промышленности в регионе.

Работы отдела являлись исходными данными при решении научных проблем и разработке технической документации для обустройства нефтедобывающих районов. На основе предпроектных проработок центральные планирующие органы принимали решения по формированию научно-исследовательской тематики, по разработке технической и проектно-сметной документации, по организации капитального строительства.

В период до 1980 года институтом были составлены ТЭС, ТЭД, и ТЭО по Туркменской ССР, Чечено-Ингушской АССР, Татарской АССР, Куйбышевской, Оренбургской и Пермской областям. Кстати, первой крупной самостоятельной работой ГИПа Бориса Петровича

Усачёва был «Технико-экономический доклад по развитию нефтедобывающей промышленности в Чечено-Ингушской АССР на 1971-75 гг. и до 1980 г.», выпущенный в 1969 г.

Эти документы сыграли огромную роль в развитии нефтедобывающей промышленности и отдельных регионов и страны в целом. На их базе осуществлялось формирование пятилетних планов по топливно-энергетическому направлению. На уровне региона (области) рекомендации ТЭД позволяли составлять сбалансированные планы развития территорий.

В 1974 году институт был назначен головным в отрасли по перспективному проектированию.

В период 1960 – 1990 годов институтом были разработаны перспективные документы по развитию нефтедобывающей промышленности в Тюменской, Иркутской, Волгоградской, Оренбургской, Куйбышевской, Томской, Пермской, Саратовской, Ульяновской областях, Красноярском крае, республиках Казахстан, Азербайджан, Туркменистан, Татарстан, Коми, Башкортостан, Удмуртии, Чечено-Ингушетии, Якутии. В ряде случаев схемы разрабатывались как в целом по провинции, так и по отдельным их регионам. Разработка велась в режиме среднесрочной и долгосрочной перспективы, по многим районам permanently.

В выполненных работах приводились основные положения по разработке нефтяных месторождений, технико-экономическая оценка потенциальных ресурсов, темпов добычи нефти и газа. Обосновывались необходимые объёмы буровых работ, перспективные уровни добычи нефти, основные направления внешнего транспорта нефти и

газа, объёмы промышленного, жилищного, культурно-бытового строительства и объектов общерайонного значения. Определялась общая потребность в капитальных вложениях, материально-технических и трудовых ресурсах, определяющих возможность и экономическую целесообразность развития нефтедобывающей промышленности в каждом рассматриваемом регионе.

В общей сложности было выполнено более 50 таких работ. Их руководителями были М.И. Беневольский, А.Ф. Бочкарёв, Я.В. Велькин, А.А. Горячев, М.Н. Евсеев, В.П. Иванов, П.В. Карелин, А.А. Кортацци, М.К. Соснин, Б.П. Усачёв, Л.В. Филатов, Н.И. Широков. Среди ведущих специалистов-разработчиков необходимо назвать Н.Н. Абкину, Ю.А. Афанасьева, С. Беньковского, И.Н. Возвышаеву, С.С. Евстигнееву, Г.В. Еронину, О.И. Игнатъеву, О.К. Карпелову, Н.А. Клавикордову, А.С. Ковалёва, С.В. Кондрус, А.И. Коростелёва, В.П. Кошечева, Б.А. Лаунина, Л.Л. Мазура, Л.Н. Медведева, Ю.С. Митрохина, Л.В. Мурашкину,



Юг Ирака, река Шатт-эль-Араб, 1974 г.



Сотрудники института в Сирии, 1969 г.

В 1974 ГОДУ ИНСТИТУТ
БЫЛ НАЗНАЧЕН
ГОЛОВНЫМ В ОТРАСЛИ
ПО ПЕРСПЕКТИВНОМУ
ПРОЕКТИРОВАНИЮ



МЕДВЕДЕВА
ЛЮДМИЛА
НИКОЛАЕВНА

В институте работала с 1973 г. по 2004 г. в должностях: инженер, старший инженер, руководитель группы, с 1996 г. - главный специалист отдела ТЭИПП. Занималась решением технических, технологических и методических вопросов при выполнении разделов по сбору, транспорту и подготовке нефти и газа в схемах развития нефтедобывающей промышленности Оренбургской и Самарской областей, Восточной Сибири, Казахстана, Азербайджана; работала по проекту КТК, решая вопросы оценки воздействия на окружающую среду; участвовала в оказании консалтинговых инженеринговых услуг компании ERM (Лондон) при проведении экологического аудита нефтедобывающих предприятий ТНК в Западной Сибири; руководила работами по выполнению контрактов с ТОО «Каззкопроект» по охране окружающей среды и ОВОС при обустройстве и эксплуатации объектов месторождений Тенгиз; участвовала в корректировке материалов инвентаризации источников выбросов вредных веществ в атмосферу и разработке комплекса воздухоохраных мероприятий к проекту нормативов ПДВ для объектов «Тенгизшевройл». Неоднократно поощрялась руководством института, занесена в Книгу почёта института, награждена Почётной грамотой Минтопэнерго РФ.



САВЕЛЬЕВ
КОНСТАНТИН
МИХАЙЛОВИЧ

В институте работал с 1940 г. (с 1940 г. по 1946 г. – «Востокнефтепроект») по апрель 1965 г. в должностях: старший инженер, главный инженер проектов, главный технолог, начальник промыслово-механического отдела. С 1952 по 1955 г. – директор Бугульминского филиала института «Гипростокнефть». С 1955 г. по 1957 г. – спецкомандировка в Китайскую Народную Республику. После возвращения из КНР был назначен на должность главного инженера проектов, с 1958 г. – начальник технического отдела, с 1962 г. – и.о. главного инженера института. В 1950 г. восемь месяцев работал в Монгольской Народной Республике. Был автором многих проектов, в том числе «Технический проект закрытой эксплуатации нефтепромыслов трестов «Кинельнефть» и «Бугурусланнефть», «Технической проект сбора и транспорта нефти на месторождениях Яблонный овраг и Зольное», «Генеральные схемы развития промыслов Куйбышевской области и Шугуровского месторождения Татарской АССР» и других. Автор двух книг: «Физика и химия в пожарном деле» и «Сбор нефти и газа на промыслах восточных районов». Награждён двумя орденами Трудового Красного знамени, медалью «За доблестный труд в Великой Отечественной войне 1941-1945 гг.», медалью «За трудовую доблесть», значком «Отличник соцсоревнования Наркомнефти СССР», Почвальный листом Наркомнефти СССР, занесён в Книгу почёта института.



Б.П. Усачев в Ираке. 1974 г.



Советские специалисты в Кабуле. 1972 г.

В.Т. Пискарёва, А.И. Рюмина, Л.И. Сошникова, Л.А. Тулаеву, Т.В. Фролову, В.Г. Хантеева, А.П. Цыганова, Л.С. Цеброву, В.В. Южанова и других.

НАЧАЛО ЗАРУБЕЖНОГО СОТРУДНИЧЕСТВА

Одним из важнейших направлений деятельности отдела являлось выполнение работ перспективного характера для зарубежных стран, таких как Сирия, Ирак, Алжир, Афганистан. Работы отдела всегда получали высокую оценку заказчиков и в нашей стране, и за рубежом. Прогнозы отличались высокой точностью. Так, отдел ТЭИПП первым в стране дал правильную оценку возможных уровней добычи нефти и её себестоимости в Западной Сибири.

После ухода В.Г. Маслянцева на пенсию отдел возглавляли Я.М. Зейгер (1974-1986 гг.), Л.В. Филатов (1986-2005 гг.), И.В. Буцаев (2005-2016 гг.), П.А. Зуев (с 2016 г.). Всех их можно назвать примерами того, как молодые перспективные специалисты постепенно превращались в нашем институте в крупных руководителей, хранителей и продолжателей славных традиций «Гипровостокнефти», воспитателей и наставников новых поколений молодых сотрудников.

В наши дни отдел несколько изменил своё название, сохранив прежнюю, хорошо известную аббревиатуру ТЭИПП – отдел Технико-экономических исследований и природоохранного проектирования. Это комплексный отдел института «Гипровостокнефть», выполняющий технико-экономические исследования (оценку) в составе предплановой, предпроектной и проектной документации,

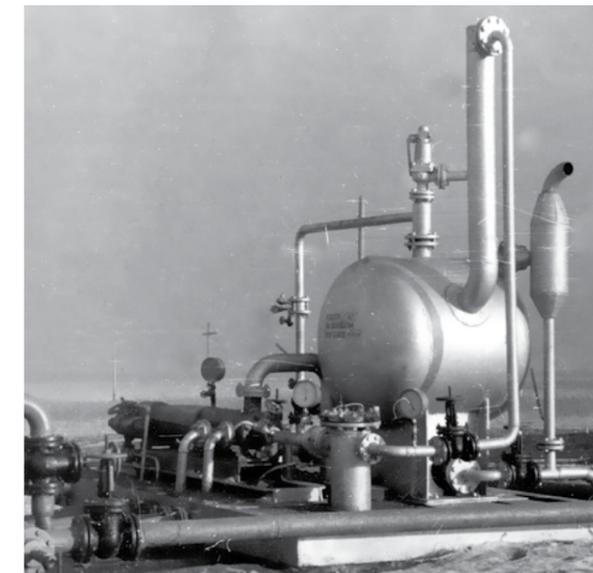
природоохранные разделы на стадии проектирования объектов обустройства месторождений углеводородного сырья и обосновывающую экологическую документацию для действующих предприятий. Помимо этого отделом разрабатываются концептуальные документы развития нефтегазовых месторождений, предприятий и нефтегазодобывающих регионов. Заметим, что в современных условиях макроэкономической нестабильности концептуальные документы по оценке технико-экономической целесообразности разработки и обустройства месторождений углеводородов приобретают особую значимость для нефтегазовых компаний.

РАБОТА В НАШИ ДНИ

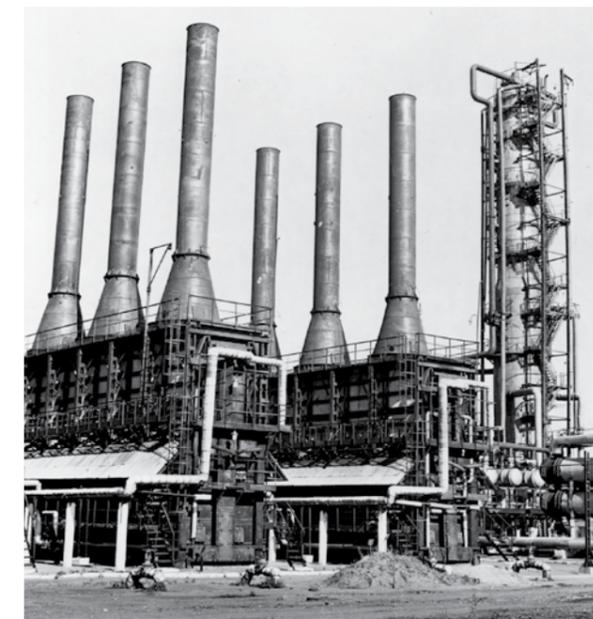
В современной деятельности отдела выделяются два основных направления: технико-экономическое и экологическое. В последние 10 лет отдел ТЭИПП выполнял следующие основные виды работ по технико-экономическому направлению:

- технико-экономические оценки (ТЭО) целесообразности промышленного освоения группы месторождений (месторождения), а также строительства отдельных сооружений (комплексов) нефтедобывающих предприятий;
- концептуальные проекты обустройства месторождений;
- удельные показатели стоимости строительства нефтегазодобывающих объектов и объектов магистрального транспорта;
- технико-экономические расчеты (ТЭР) по вариантам при выполнении проектных работ.

Среди этих работ наиболее крупными были следующие проекты:



Автоматизированная групповая замерная установка



Блок УПН на Нефтегорском ГПЗ

ОДНИМ ИЗ ВАЖНЕЙШИХ НАПРАВЛЕНИЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОТДЕЛА ЯВЛЯЛОСЬ ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ ПЕРСПЕКТИВНОГО ХАРАКТЕРА ДЛЯ ЗАРУБЕЖНЫХ СТРАН, ТАКИХ КАК СИРИЯ, ИРАК, АЛЖИР, АФГАНИСТАН



СЕРЫХ
ВЛАДИМИР
РОМАНОВИЧ

В институте работал с 1955 г. по 2011 г. в должностях: старший техник, начальник изыскательской партии, начальник экспедиции, ведущий геодезист отдела инженерных изысканий, заведующий группой подготовки ПИР. Квалифицированный специалист в области производства топогеодезических работ. При его личном участии и руководстве проводились изыскания трасс и площадок по таким объектам, как «Комплексное обустройство Осинского месторождения», «Обустройство Константиновского месторождения», «Пробная эксплуатация Усть-Балыкского и Мегионского месторождений Тюменской области» и другие. Неоднократно выезжал в заграничные командировки для проведения изыскательских работ. Награжден медалью «Ветеран труда», знаком «Отличник социалистического соревнования РСФСР», занесён в Книгу почёта института, заносился на Доску почёта и имеет ряд благодарностей руководства института. Труженик тыла. Награжден медалью «За доблестный труд в Великой Отечественной войне 1941-1945 гг.».



СТОЛЯРОВ НИКОЛАЙ НИКОЛАЕВИЧ

В институте работал с 1946 г. по 1969 г. в должностях: руководитель группы промыслово-механического отдела, заместитель начальника, главный специалист, главный специалист отдела проектирования нефтепромыслов, с 1962 г. – начальник отдела водоснабжения и канализации. Был главным инженером проектов крупнейших объектов водоснабжения и канализации Куйбышевской, Оренбургской, Пермской областей, Татарской и Башкирской АССР; главным инженером проектов по разработке генеральных схем обустройства Кулешовского, Красноярского и других месторождений. Награжден орденом Знак Почёта, медалями «За доблестный труд в Великой Отечественной войне 1941-1945 гг.», «За трудовое отличие», неоднократно поощрялся руководством института.



ЯКОВЛЕВА ВАРВАРА ВАСИЛЬЕВНА

В институте работала с 1951 г. по 1972 г. в должностях: инженер, старший инженер, руководитель группы технологического отдела, с 1968 г. – руководитель группы отдела газа, с 1970 г. – руководитель группы, главный инженер проектов технологического отдела. Была высококвалифицированным технологом-расчётчиком. Занималась разработкой мероприятий по повышению использования попутного нефтяного газа и технико-экономическими обоснованиями комплексного использования нефтяного и газового сырья. Неоднократно поощрялась руководством института: награждалась Почётными грамотами, получала благодарности, занесена в Книгу почёта института.



Технологические сооружения Среднеботуобинского НГКМ

- ТЭОИ в строительство объектов обустройства месторождений Центрально-Хорейверского поднятия, блоки №1 – 4 (Ненецкий авт. округ);
- обоснование инвестиций на систему сбора, подготовки, внутрипромыслового транспорта нефти и обустройства Верхне-чонского НГКМ (Иркутская обл.);
- ТЭО разработки Новопортовского месторождения (Ямало-Ненецкий авт. округ);
- ТЭО прединвестиционной программы развития НГКМ Урихтау (Казахстан);
- ТЭР по вариантам энергоснабжения проекта КТК-Расширение (Астраханская обл., Ставропольский, Краснодарский края, Респ. Калмыкия);
- ТЭР расширения трубопроводной системы ЦПС-ПСП Среднеботуобинского НГКМ (Красноярский край);
- ТЭР утилизации ПНГ на Сузунском месторождении (Красноярский край);
- ТЭО утилизации ПНГ с месторождений ОАО «Самаранефтегаз» (Самарская обл.);
- Концептуальный проект полномасштабного обустройства Куюмбинского месторождения (Красноярский край);
- ТЭО: Наземные источники водоснабжения Среднеботуобинского НГКМ и транспорт воды до объектов потребления (Красноярский край);
- ТЭОИ Обустройство месторождения Русское (Ханты-Мансийский авт. округ).

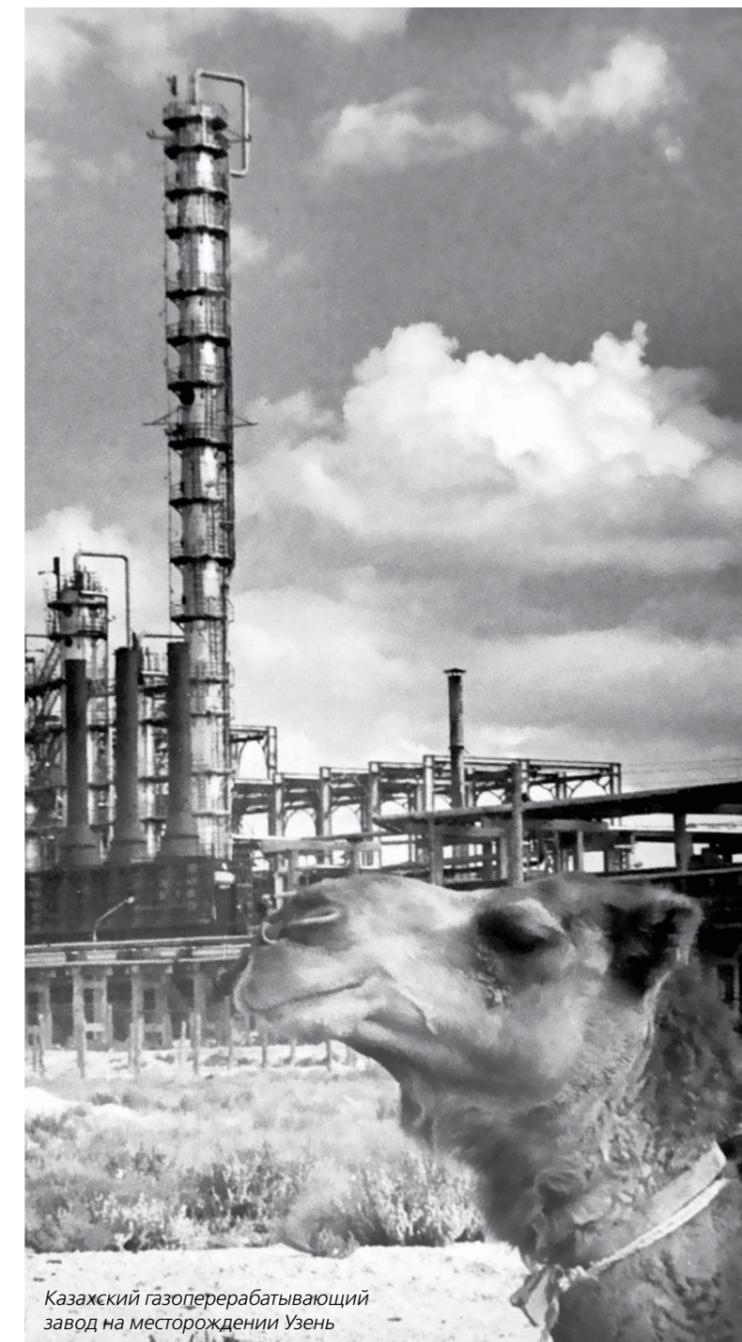
К разработке проектов привлекались специалисты других отделов института, но главная роль оставалась за отделом ТЭИПП. В отделе основными исполнителями этих работ были: технологи отдела – Ю.А. Афанасьев, М.И. Беневольский, П.С. Гордейчук, О.К. Карпелова, к.х.н. Д.В. Люстрицкая, Г.П. Поспелова, Е.Г. Разина, Д.Л. Сошников; экономисты отдела к.э.н. Н.С. Абрамова, Ю.С. Дмитриев, О.В. Злобина, М.В. Моисеева, В.Г. Рябых, В.Э. Смирнова и другие.

В БОРЬБЕ ЗА ЭКОЛОГИЮ

В последние десятилетия всё больше выходит на первый план обеспечение экологической безопасности предприятий. Все больше внимания уделяется вопросам охраны окружающей среды в проектной документации на строительство объектов нефтегазодобычи, нефтегазопереработки и магистрального транспорта, а также на действующих предприятиях нефтегазового комплекса. Соответственно, за последние 10 лет расширился и спектр работ экологического направления, выполняемых отделом ТЭИПП.

В состав этих работ в настоящее время входит:

- разработка в составе проектной документации разделов по экологическому обоснованию намечаемой деятельности (Перечень мероприятий по охране окружающей среды);
- оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС);
- организация и проведение общественных слушаний;
- разработка проектов предельно-допустимых выбросов (ПДВ);



Казахский газоперерабатывающий завод на месторождении Узень



**ЦВЕТКОВ
ЛЕОНИД
АЛЕКСАНДРОВИЧ**

В институте работал с 1946 г. по 1974 г. в должностях: руководитель лаборатории, и.о. начальника, а с 1966 г. – начальника промыслово-технологического отдела. Под его руководством проводилась большая научно-исследовательская работа по совершенствованию и разработке новых систем и средств промыслового сбора и транспорта нефти и газа. При его участии разработана напорная герметизированная система «Гипрвостокнефть», которая внедрена на всех нефтепромыслах Куйбышевской области и других районов страны. Неоднократно был участником ВДНХ, награждён серебряной и бронзовой медалями. Кандидат технических наук с 1954 г. Награждён медалями «За доблестный труд в Великой Отечественной войне 1941-1945 гг.», «За трудовое отличие», «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина»; знаком «Отличник нефтедобывающей промышленности СССР».



**ШЕБАШЕВИЧ
ЮРИЙ
ИСИДОРОВИЧ**

В институте работал с 1943 г. по 1973 г. в должностях: инженер энергоотдела, заместитель начальника технологического отдела, и.о. начальника отдела, начальник отдела, с 1965 г. – начальник отдела газа, с 1970 г. – начальник отдела проектирования промыслов. Был автором и главным инженером проектов ряда крупных объектов нефтедобычи, среди них: генсхема переработки и утилизации попутного газа на нефтепромысле Зольный, газопровода Зольный-Жигулёвск-Куйбышевская ГЭС и другие. При его участии была разработана однотрубная напорная герметизированная система сбора и транспорта нефти и газа. Им предложены новые рациональные технологические схемы сбора и переработки газа для Мухановского ГБЗ. По его инициативе и с его участием в институте была проведена работа по внедрению в нефтедобывающую промышленность авиационных газотурбинных двигателей. Награждён медалями: «За доблестный труд в Великой Отечественной войне 1941-1945 гг.», «За трудовое отличие» - дважды, «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», знаком «Отличник нефтяной промышленности», большой серебряной и бронзовой медалями ВДНХ, занесён в Книгу почёта института.



Строительство нефтепровода по проекту «Сахалин 2»

- разработка проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР);
- разработка проектов нормативов допустимых сбросов (НДС);
- разработка проектов санитарно-защитных зоны (СЗЗ);
- программа производственного экологического контроля (мониторинга).

Среди наиболее крупных работ экологического направления за последние 10 лет можно назвать такие, как:

- Порядок проведения ОВОС, социальную инфраструктуру и получение экологических разрешений (лицензий) при разработке месторождений углеводородного сырья в Восточной Сибири, включая Красноярский край и Иркутскую область.
- Порядок проведения ОВОС, социальную инфраструктуру и получение экологических разрешений (лицензий) при проектировании, строительстве и эксплуатации магистральных нефтепроводов на территории Иркутской области, Республике Бурятия, Читинской области, Амурской области, Еврейской автономной области, Хабаровского Края, Приморского края.
- Разработка разделов научно-технической документации «Инструкция по проведению ОВОС при разработке предплановой, предпроектной и проектной документации для нефтегазовых объектов в Республике Казахстан».
- Проведение ОВОС по объекту: «Система сбора, подготовки, внутрипромыслового транспорта нефти и обустройства Верхнечонского нефтегазоконденсатного месторождения».
- Проведение ОВОС, а также организация и проведение общественных обсуждений

намечаемой деятельности ОАО «Сузун» по объекту «Комплексное обустройство Сузунского месторождения».

- Проведение оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) в рамках ТЭОИ в строительство объектов обустройства месторождений Центрально-Хорейверского поднятия блоки №1 – 4 (Ненецкий авт. округ).
 - Перечень мероприятий по охране окружающей среды, проект ПДВ, ПНООЛР по объекту «Нефтепроводная система Каспийского трубопроводного консорциума».
 - Проект нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для ЗАО «Нефтегорский газоперерабатывающий завод».
 - Проект нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных источников УКПН-1 и УКПН-2 ЦПНГ № 3 ОАО «Самаранефтегаз».
 - Проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение для Зайкинского ГПП.
- В отделе сложился коллектив квалифицированных специалистов в области охраны окружающей среды во главе с главным специалистом В.П. Кошечевым. Среди них В.А. Бондарь, Ю.В. Завальская, П.А. Зуев, Е.Д. Краснова, Л.В. Михина, В.В. Раевская, В.В. Рахманова, А.И. Рюмин, Н.А. Хмелевская, Ю.Б. Юрина.
- Как и во все предыдущие годы, в отделе ТЭИПП уделяется большое внимание воспитанию молодёжи, отбору и подготовке перспективных сотрудников, которым в ближайшем и более отдалённом будущем, быть может, предстоит играть главную роль в развитии ин-



Совещание специалистов ТЭИПП по вопросам экологии



Строительство нефтепровода по проекту «Сахалин 2»



**СУРГУЧЁВ
МИХАИЛ
ЛЕОНТЬЕВИЧ**

В институте работал с 1953 г. по 1966 г. в должностях: инженер, старший инженер, старший научный сотрудник, руководитель сектора, с 1962 г. – начальник лаборатории разработки нефтяных месторождений. В 1966 г. был переведён во Всесоюзный нефтегазовый научно-исследовательский институт (ВНИИнефть). Был руководителем тем по проектированию, анализу и регулированию систем разработки нефтяных месторождений Куйбышевской и Оренбургской областей. За научное обоснование и практическое внедрение блоковых систем разработки нефтяных месторождений Куйбышевской области ему присвоено звание Лауреата Ленинской премии в области науки и техники. Им опубликовано более 60 статей, выпущено 3 книги. Кандидат технических наук с 1960 г., доктор технических наук с 1966 г. Награждён Большой серебряной медалью ВДНХ. Неоднократно поощрялся руководством института: благодарности, Почётные грамоты, занесён на Доску почёта, занесён в Книгу почёта института.



**АНДРЕЯНОВА
ТАТЬЯНА
НИКОЛАЕВНА**

С 1970 г. работает в должностях: инженер, старший инженер, ведущий инженер, руководитель группы, главный инженер проектов, главный специалист, с 1997 г. – начальник отдела водоснабжения и канализации. Была главным инженером проектов «Реконструкция системы ППД на Бариновско-Лебяжинском месторождении», «Реконструкция очистных сооружений на площадке №1 месторождения Узень» и других. Принимала участие в разработке проектов Жанажольского и Зайкинского газоперерабатывающих заводов, обустройстве Юрубченского месторождения в Восточной Сибири, Покомасовского месторождения в Западной Сибири. Награждена «Почётной грамотой Минтопэнерго РФ», занесена на Доску почёта Ленинского района города, неоднократно заносилась на Доску почёта института, ей присвоены звания «Заслуженный работник Минтопэнерго РФ» и «Почётный нефтяник», занесена в Книгу почёта института.



Резервуары дизельного топлива приемо-сдаточного пункта на Северо-Хоседаюском месторождении

ститута. Поддержание и развитие имеющегося в отделе научно-технического потенциала является одной из приоритетных задач. И в целях её решения ко всем работам в отделе активно привлекаются молодые специалисты. Им отводится существенная роль в освоении новых методик, изучении передовых технологий, разработке и внедрении инновационных решений, а также в создании современных программных продуктов и овладении ими. Наиболее талантливые молодые специалисты уже занимают руководящие должности в отделе.

Юлия Валерьевна Завальская принята на работу в институт в 2006 году, активно занялась новым направлением работ отдела по оценке негативного физического воздействия проектируемых объектов на окружающую среду. Освоила ряд специализированных программ по расчету шумового воздействия. Сейчас занимает должность заведующего группой.

Дарья Владимировна Люстрицкая принята на работу в институт в 2008 году в группу охраны окружающей среды по обращению с отходами. В 2008 получила степень кандидата химических наук. Написала восемь научных статей, одно авторское свидетельство, два учебных пособия, одну монографию. В 2015 году назначена на должность заведующего группой.

Дмитриев Юрий Сергеевич принят на работу в институт в 2008 году в группу экономики ПИР. Выполнял основные экономические расчеты во всех крупных проектах и непосредственно участвовал в их защите на НТС. В настоящее время является руководителем группы и передает накопленный опыт новому поколению молодых специалистов.

КАК И ВО ВСЕ ПРЕДЫДУЩИЕ ГОДЫ, В ОТДЕЛЕ ТЭИПП УДЕЛЯЕТСЯ БОЛЬШОЕ ВНИМАНИЕ ВОСПИТАНИЮ МОЛОДЁЖИ, ОТБОРУ И ПОДГОТОВКЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ СОТРУДНИКОВ, КОТОРЫМ В БЛИЖАЙШЕМ И БОЛЕЕ ОТДАЛЁННОМ БУДУЩЕМ, БЫТЬ МОЖЕТ, ПРЕДСТОИТ ИГРАТЬ ГЛАВНУЮ РОЛЬ В РАЗВИТИИ ИНСТИТУТА

Надежда Сергеевна Абрамова принята на работу в институт в 2009 году в группу экономики ПИР. В 2013 г. присуждена ученая степень кандидата экономических наук. Лауреат премии по поддержке талантливой молодежи (2007 г.), установленной Указом Президента Российской Федерации, лауреат всероссийского конкурса «Инженер года – 2011» по версии «Инженерное искусство молодых», лауреат всероссийского конкурса «Инженер года – 2015» по версии «Профессиональные инженеры», автор 18 научных статей. В настоящее время занимает должность ведущего инженера.

Технико-экономические исследования, природоохранное и перспективное проектирование остаются одним из приоритетных направлений деятельности АО «Гипрвостокнефть». Соответственно и отдел ТЭИПП остается одним из ведущих в институте.



СТАРОСТИНА ВЕРА ИВАНОВНА

В институте работала с 1957 г. по 1986 г. в должностях: инженер, старший инженер, руководитель группы, с 1970 г. – главный инженер проектов отдела ВиК. Участвовала в проектировании крупных объектов по водоснабжению и канализации нефтепромыслов, среди них: обустройство Осинского, Архангельского месторождений, заводнение объектов Сосновского месторождения, очистные сооружения пластовых сточных вод Мухановского и Красноярского месторождений и ряд других. Награждена медалью «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», знаком «Отличник нефтяной промышленности», награждалась Почётными грамотами, занесена на Доску почёта, занесена в Книгу почёта института.



КАЗАКОВ СЕМЁН ФЁДОРОВИЧ

В институт принят в 1955 г. и сразу активно включился в работу. Принимал участие в проектах по электроснабжению нефтяных месторождений Куйбышевской области. В последующем входил в группу работников института, которым была поручена «Разработка инженерно-технических решений гражданской обороны по устойчивости объектов нефтяной промышленности» (руководитель А.Ф. Бочкарёв). Награждён медалью «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», знаками «Отличник нефтяной промышленности» и «Отличник гражданской обороны СССР».



МЕСХИ ИОСИФ ВИКТОРОВИЧ

В институте работал с 1963 г. по 2007 г. в должностях: инженер, старший инженер, руководитель группы, главный специалист, с 1992 г. – начальник электротехнического отдела. Был высококвалифицированным специалистом по проектированию сложных электротехнических установок. Принимал участие в выполнении таких проектов, как Зайкинское газоперерабатывающее производство, Жанажольский ГПЗ, обустройство Урьевского, Быстринского, Росташинского и др. месторождений. По заданию Миннефтепрома выезжал в служебные командировки в Афганистан, Ирак, ГДР. Занесён в Книгу почёта института, ему присвоены звания «Почётный нефтяник», «Заслуженный работник Минтопэнерго РФ».



МОРГУН АЛЕКСЕЙ ГРИГОРЬЕВИЧ

В институте работал с 1951 г. архитектором, затем быстро вырос в должности до главного инженера проектов. В период 1950-1955 гг. под его руководством и при непосредственном участии запроектирована больница нефтяников, а вскоре глазная больница в г. Куйбышеве и ряд объектов в Куйбышевской области. В последующем, уволившись из института в 1964 году, занимал должность главного архитектора г. Куйбышева.

СТРОИТЕЛЬНЫЙ ОТДЕЛ

Строительный отдел, самое крупное проектное подразделение АО «Гипровостокнефть», существует в структуре института со дня его основания.

Коллектив строительного отдела принимает участие во всех проектах, разрабатываемых институтом для нефтяных месторождений Самарской и Оренбургской областей, Западной и Восточной Сибири, Сахалина, Казахстана, Ирака и Кубы. Строительный отдел является исполнителем строительной части проектируемых институтом объектов и сооружений (в т.ч. на территориях с особо сложными геолого-климатическими условиями, такими как сейсмичность, вечная мерзлота и др.), среди них:

- обустройство устьев скважин;
- объекты и сооружения систем сбора и транспорта продукции скважин;
- объекты и сооружения на пунктах сбора и подготовки нефти, газа и воды;
- установки сепарации нефти всех ступеней;
- магистральные нефтепроводы и газопроводы;
- объекты и сооружения теплоснабжения производственных, общественных, административно-бытовых и жилых зданий (котельные, тепловые пункты, теплотрассы);
- объекты и сооружения электроснабжения (открытые подстанции, здания ЗРУи КТП, щитовые, прожекторные мачты, молниеприемники, кабельные эстакады);
- объекты и сооружения водопровода и канализации;
- объекты и сооружения баз обслуживания;
- объекты и сооружения связи (радиомачты, антенные сооружения, укрытия связи);
- резервуарные парки;
- базы обслуживания;
- объекты и сооружения пожаротушения (противопожарные насосные, резервуары противопожарного запаса воды, пожарные депо, пеногенераторные, лафетные стволы).

Строительный отдел – ведущий исполнитель по проектированию следующих объектов и сооружений I уровня ответственности:

- генеральные планы, планы вертикальной планировки, сводные планы инженерных сетей и благоустройство промышленных предприятий и баз обслуживания, площадок обустройства нефтяных месторождений и магистральных трубопроводов, жилых комплексов и поселков, больниц и жилых домов, общественных и административно-бытовых зданий;
- подъездные автодороги к объектам;
- жилые дома, общественные и административно-бытовые здания;
- объекты сельского хозяйства;
- объекты транспортного строительства;
- реставрация зданий и сооружений;
- интерьеры.

В процессе проектирования отделом выполняются следующие работы:

- архитектурно-строительное проектирование промышленных зданий, технологических эстакад, этажерок и других сооружений из стальных и железобетонных конструкций;
- архитектурно-строительное проектирование общественных, административно-бытовых и жилых зданий из кирпича, легкого бетона, сборного железобетона;
- расчеты фундаментов под колонны и стены зданий, фундаментов под оборудование, в том числе с динамическими нагрузками, балок, ферм и плит покрытий, каркасов зданий и сооружений из стальных и железобетонных элементов, узлов сопряжений конструкций, сварных швов, болтовых соединений и др.;
- конструирование и разработка рабочей документации строительных конструкций (фундаментов колонн, балок, ферм, плит покрытия и перекрытия, стеновых панелей, опор под технологическое оборудование, анкерных болтов и т.д.).

За всю историю строительного отдела его возглавляли восемь начальников: **П.И. Захаров, Ф.Ф. Проскурин, А.Н. Польшин, А.П. Весельев, Р.В. Евфимовский, М.И. Кирпан, А.Б. Валяев, Ю.С. Кокорев.**

Наиболее яркий след в истории строительного отдела оставил возглавлявший его в течение 17 лет, с 1964 по 1981 г., **Ростислав Вячеславович Евфимовский.** Участник Великой Отечественной войны, кавалер многих боевых и трудовых наград, Ростислав Вячеславович вложил много труда и энергии в становление и развитие отдела. Это при нем структура строительного отдела сформировалась в том виде, в каком мы ее знаем сегодня, при нем были разработаны крупнейшие проекты, такие как нефтепровод «Дружба», Казахский и Южно-Балыкский газоперерабатывающие заводы, крупнейшее месторождение Тенгиз, запроектированы и построены 10-этажный производственный корпус института, жилые дома на Вилоновской и Молодогвардейской, 225.

За 70-летнюю историю коллектив строительного отдела принял участие в разработке всех проектов института. Не все знают, что по проектам института, в которых строительный отдел был ведущим, построены такие знаковые сооружения в Самаре и городах области, как больница нефтяников на ул. Льва Толстого, областная глазная клиника имени Ерошевского, центральный вход на стадион Динамо, фонтан на ул. Осипенко, жилой дом на улице Арцыбушевской и Красноармейской, жилой дом на улице Братьев Коростелевых, Дворец культуры «Нефтяник» в городе Нефтегорск, производственное здание НПУ «Жигулевскнефть», производственное здание НПУ «Первомайнефть», а также большое количество административно-бытовых зданий, столовых и вахтовых жилых поселков со всей инфраструктурой.

В строительном отделе над этими проектами работали такие замечательные специалисты, как **Е.П. Тренин, Н.А. Жуй-**



ЗА ВСЮ ИСТОРИЮ
СТРОИТЕЛЬНОГО ОТДЕЛА
ЕГО ВОЗГЛАВЛЯЛИ
ВОСЕМЬ НАЧАЛЬНИКОВ

ков, В.Т. Пискарев, И.Г. Солоникиди, А.И. Лихачева, З.И. Малеева, Б.Н. Кириллов, Ю.А. Буслаев, С.Д. Ковалев, А.Г. Моргун, Г.В. Моргун, Г.Е. Романов, Г.А. Трифонов, В.С. Лаптиева, Э.В. Трубоченко, Т.Ф. Туманова, М.Н. Буравова, О.В. Беляева, Т.М. Ситникова, В.С. Устинов, В.В. Андрианова, В.И. Санцаков, Н.В. Макарова, Л.А. Музалева. Они оставили заметный след в истории института. Сегодня их дело продолжают замечательные специалисты среднего поколения **А.М. Пономарева, О.Ю. Архипова, Л.А. Терентьева, Е.А. Разина, Т.Н. Замурцева, Е.В. Мошина, Л.Н. Синицина, Г.В. Лыкова, О.Г. Шалимо.** Продолжают работать старейшие специалисты института **Жанна Иосифовна Месхи** – главный специалист генплана, **Клара Александровна Прохорова** – заведующий группой дорожного проектирования, **Алла Евгеньевна Пономарева** – заведующий группой строительного проектирования. Они щедро делятся своими знаниями и богатым опытом с молодежью.

В новейшей истории института за последние 10 лет в строительном отделе произошли значительные изменения.



ПО ПРОЕКТАМ ИНСТИТУТА,
В КОТОРЫХ СТРОИТЕЛЬНЫЙ
ОТДЕЛ БЫЛ ВЕДУЩИМ,
ПОСТРОЕНЫ ЗНАКОВЫЕ
СООРУЖЕНИЯ В САМАРЕ И
ГОРОДАХ ОБЛАСТИ

СТРУКТУРА СТРОИТЕЛЬНОГО ОТДЕЛА СОСТОИТ ИЗ ДЕВЯТИ СТРОИТЕЛЬНЫХ ГРУПП, ДВУХ ГРУПП ГЕНПЛАНА, ГРУППЫ ДОРОЖНОГО ПРОЕКТИРОВАНИЯ И РУКОВОДЯЩЕГО ЗВЕНА

В эти годы на смену старейшим специалистам пришли новые, воспитанные ими молодые перспективные специалисты. Это главные специалисты **А.Н. Харькин**, **Е.В. Бобров** и **А.Г. Сапаев**, заведующие группами **Д.А. Дьяков** и **А.В. Филичев**, заместители начальника отдела **Д.В. Соковых** и **А.М. Янышев**, ведущие инженеры **Д.Д. Паклев**, **Д.А. Князькин**, **Д.Г. Мананов**, **Е.Н. Кузнецова**, **А.Д. Исхакова**.

В 2009 году в состав отдела вошла группа дорожного проектирования численностью 9 человек, которая ранее входила в состав отдела инженерных изысканий. В группе дорожного проектирования тогда работали старейшие высококвалифицированные специалисты **В.М. Рыжкин**, **К.А. Прохорова**, **О.И. Липатова**, **С.А. Кудрявцева**.

В 2010 году в отдел пришли молодые перспективные специалисты и вскоре заняли ключевые позиции в производственном процессе. Среди них **А.Б. Колесов** – главный конструктор, **А.С. Занкин** и **К.А. Мязитов** – главные специалисты, **О.А. Филатова** – заместитель ГИПа, **В.В. Денисова**, **Е.А. Одинцова**, **И.М. Седова** и **С.А. Шульгина** – заведующие группами.

Структура строительного отдела состоит из девяти строительных групп, двух групп генплана, группы дорожного проектирования и руководящего звена. Руководящий состав отдела: начальник отдела, главный конструктор, два заместителя начальника отдела, шесть главных специалистов и главный архитектор.

Строительный отдел оснащен современной компьютерной техникой и полным программным обеспечением, которые обновляются по мере морального и физического старения.

Строительный отдел обладает сегодня замечательными кадрами. Наряду со специалистами с большим опытом работы в отделе работает много молодежи (75% от списочного состава отдела в возрасте до 40 лет).

Так, в возрасте до 30 лет в отделе работают 38 человек, в возрасте от 31 до 40 лет – 42 человека, в возрасте от 41 до 50 лет – 7 человек, в возрасте от 51 до 60 лет – 11 человек и старше 60 лет – 9 человек. Среди специалистов отдела 101 человек имеет высшее образование, 6 человек – среднетехническое.

Коллектив с таким потенциалом способен выполнять строительную часть проектов любой сложности.

За последние 10 лет коллектив строительного отдела принял участие в разработке строительной части таких крупных и технически сложных проектов, как «Обустройство и строительство Южно-Хыльчюского месторождения»; «Обустройство Сузунского месторождения. УПН»; «Обустройство Среднеботуобинского нефтегазоконденсатного месторождения. Расширение ЦПС»; «Обустройство Куюмбинского месторождения. ЦПС»; «Харьягинское месторождение. ЦПС»; «Комплекс объектов строительства в сельском поселении Сеяха Ямальского района». И это далеко не полный перечень проектов, выполненных АО «Гипровостокнефть» при участии строительного отдела.

При разработке строительной части проектов специалисты отдела применяют самые современные строительные материалы и конструкции, широко применяются здания из легких металлических конструкций, блочно-комплектные здания, фундаменты из свай-труб, винтовые сваи, современные окрасочные и антикоррозионные материалы, а также материалы для укрепления откосов насыпей и автодорог самых последних отечественных и зарубежных разработок.



ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ

Электротехнический отдел был организован в 1950 г. Начальниками отдела были: **Б.А. Русанов** (с 1950 по 1956 г.), **И.И. Лохов** (с 1957 по 1959 г.), **В.Г. Онипкин** (с 1959 по 1977 г.), **И.В. Говердовский** (с 1977 по 1992 г.), **И.В. Месхи** (с 1992 по 2007 г.), **Д.А. Каримов** (с 2007 по 2013 г.), **М.Ф. Задохин** (с 2013 г. по настоящее время).

В отделе трудились первоклассные специалисты: **Л.Н. Юрченко, Л.С. Маренич, М.А. Матвеев, К.И. Иовенко, И.А. Тумасова, М.И. Данилова, А.И. Трофимова, Н.Д. Гусев, Н.М. Рогожинская, С.Ф. Казаков, Н.А. Лунина, А.С. Купченко, Ю.А. Афанасьев**. Проектирование велось в 23 областях, краях и союзных республиках СССР, а также для ряда зарубежных стран (МНР, НРБ, Алжир, Сирия, Ирак, Афганистан).

С 1960 г. возросли по разнообразию и сложности объемы проектных работ отдела по внешнему электроснабжению, электрооборудованию, средствам связи для нефтепромыслов, нефте- и газоперерабатывающих установок, нефтепроводов. Все это потребовало напряженной и дружной работы отдела, активного делового сотрудничества со всеми смежными отделами и главными инженерами проектов, а также с заказчиками.

Между тем подрастала, набиралась опыта и знаний новая смена: **О.Н. Федорова, С.П. Жмуровская, В.Г. Панов, Т.П. Красильникова, Н.И. Прохорова, Г.С. Ашкинадзе, О.С. Косова, О.Г. Лебедева, Н.В. Киселева**.

ПРОЕКТИРОВАНИЕ ВЕЛОСЬ
 В 23 ОБЛАСТЯХ, КРАЯХ И
 СОЮЗНЫХ РЕСПУБЛИКАХ
 СССР, А ТАКЖЕ ДЛЯ РЯДА
 ЗАРУБЕЖНЫХ СТРАН (МНР,
 НРБ, АЛЖИР, СИРИЯ, ИРАК,
 АФГАНИСТАН)

В настоящее время электротехнический отдел – структурное специализированное подразделение АО «Гипровостокнефть», принимающее участие во всех проектах обустройства нефтяных месторождений, нефтеперекачивающих и газокompрессорных станций, нефтяных баз, расположенных не только в средней полосе России, но и в пустынях, районах вечной мерзлоты, а также за пределами Российской Федерации.

В отделе трудятся 76 сотрудников: группа проектирования подстанций и РЗА, группа проектирования ЛЭП, 4 группы проектирования внутреннего электрооборудования, группа проектирования объектов связи.

В настоящее время в отделе значительно выросло количество молодых специалистов. В отдел пришли энергичные, умные, воспитанные люди, полные энтузиазма и желания работать по специальности и реализовать себя.

Каждому новому специалисту назначен опытный наставник из числа сотрудников отдела (**Н.Г. Семенова, Ю.В. Беднякова, А.А. Леонтьева**). Он ведет и направляет нового коллегу в первое время работы и передает свои знания.

В отдел пришли студенты СамГТУ, которые успешно совмещают учебу в университете с работой (**А.А. Абдалкин, А.В. Людоговский**).

Молодые специалисты отдела всегда получают поддержку и совет от своих более опытных коллег. Таким образом, в трудовом коллективе сложились отношения взаимной помощи, требовательности, ответственности за совместно выполняемую работу и сотрудничества.

Молодежь отдела приняла участие в разработке таких масштабных проектов, как «Нефтепроводная система Каспийского трубопроводного консорциума. Корректировка», «Расширение трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан», «Обустройство Сузунского место-

рождения. Установка подготовки нефти», «Система сбора, подготовки, внутрипромыслового транспорта нефти и обустройства Верхнечонского нефтегазоконденсатного месторождения», «Система ППД Северо-Хоседаюского месторождения», «Обустройство Среднеботуобинского НГКМ. Расширение ЦПС», «Приемо-сдаточный пункт товарной нефти «Среднеботуобинское НГКМ в магистральный нефтепровод ВСТО в районе г. Ленск. Расширение», а также в большом количестве объектов ПАО «Оренбургнефть» и др.

Многие молодые специалисты, работающие в отделе не так давно, уже успели проявить свои знания в производственных командировках. Постоянно совершаются поездки по объектам ПАО «Оренбургнефть», производится авторский надзор на строящихся объектах ЗАО «КТК-Р», ОАО НК «Роснефть» и АО «Зарубежнефть», что позволяет приобрести необходимый опыт и значительно расширяет кругозор.

В 2015-2016 гг. наши специалисты заведующий группой **Д.О. Исатов** и ведущий инженер **Е.В. Бойков** приняли участие в мероприятии по обмену опытом между сотрудниками АО «Гипровостокнефть» и «НИПИморнефтегаз» на базе совместного предприятия СП «Вьет-

совпетро» в Социалистической Республике Вьетнам.

Молодежь отдела принимает участие в различных научно-технических конференциях, благодаря которым происходит обмен опытом между специалистами не только внутри института, но и по всей России. Так, в 2015 году наша молодая специалистка (**М.А. Карпелова**) была награждена дипломом за участие в III Конкурсе научно-технических работ молодых специалистов группы компаний АО «Зарубежнефть», который проходил в Москве.

Воспитание молодых специалистов проходит в корпоративном духе. В целях координации их деятельности сравнительно недавно создан и уже включился в активную работу Совет молодых специалистов института. Сотрудники отдела также входят в Совет.

Наша молодежь активно участвует в общественной жизни института, в различных культурно-массовых мероприятиях, таких как празднование Дня Победы в Великой Отечественной войне, Дня нефтяника, годовых корпоративах, благотворительных акциях, спортивных соревнованиях. Благодаря таким мероприятиям коллектив становится дружнее, активнее, что сильно влияет на производительность труда.

ПРОЕКТЫ, ДАВШИЕ ОПЫТ МОЛОДЫМ СПЕЦИАЛИСТАМ ОТДЕЛА:

- Нефтепроводная система Каспийского трубопроводного консорциума. Корректировка»
- «Расширение трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан»
- «Обустройство Сузунского месторождения. Установка подготовки нефти»
- «Система сбора, подготовки, внутрипромыслового транспорта нефти и обустройства Верхнечонского нефтегазоконденсатного месторождения»
- «Система ППД Северо-Хоседаюского месторождения»
- «Обустройство Среднеботуобинского НГКМ. Расширение ЦПС»
- «Приемо-сдаточный пункт товарной нефти «Среднеботуобинское НГКМ в магистральный нефтепровод ВСТО в районе г. Ленск. Расширение»
- объекты ПАО «Оренбургнефть»



Экономисты отдела ТЭИПП. 1965 г.

Уже давно (ещё даже до рождения большинства сегодняшних сотрудников Общества) отдел экономических обоснований вошёл в состав отдела ТЭИПП, многие перечисленные здесь люди перешли тогда в состав нового отдела. И экономические работы в течение долгого времени велись – и сейчас ведутся – именно в отделе ТЭИПП. Однако экономические разработки стоит выделить в отдельную главу. Во-первых, в силу самостоятельности и большого значения для института описываемых работ. А во-вторых, потому что в этих ра-

ботах отразились традиции «Гипростокнефти» по работе с молодыми сотрудниками, по их обучению и воспитанию, по умению превратить совсем «зелёную» молодёжь в крупных специалистов не только институтского, но и отраслевого уровня.

ВСЕ НАЧИНАЛОСЬ

Серьёзные экономические работы для нефтедобывающей отрасли были предусмотрены Уставом института «Гипростокнефть». Но первоначально силами для этих

работ институт не располагал. В технический отдел института был принят на работу недавно демобилизованный из армии майор Николай Леонидович Колюбакин, читавший в то время курс экономики в Куйбышевском индустриальном институте. Он не был специалистом в области экономики нефтедобычи, но у него были огромный опыт в системе планирующих органов, отличное экономическое образование и настоящий талант в области экономического анализа. Первый директор М.Г. Осипов дал Колюбакину время на освоение специфики отрасли и особенностей проектирования, а затем, убедившись в его компетентности, назначил главным экономистом института и поручил готовить развёртывание первого специализированного экономического подразделения. О значительности фигуры Н.Л. Колюбакина в институте говорил такой несколько комичный факт: если Осипова сотрудники прозвали Папой, то Колюбакин получил тоже весьма почётное прозвище – Дед. Между прочим, Н.Л. Колюбакин был единственным сотрудником института, которому М.Г. Осипов разрешал курить на рабочем месте, одним из немногих, к кому директор лично приходил с поздравлениями на день рождения. Благодаря высокому авторитету Н.Л. Колюбакина впоследствии молодым институтским экономистам удавалось «пробивать» решения в вышестоящих органах.



**ПЕРВЫЙ ДИРЕКТОР
М.Г. ОСИПОВ ПОРУЧИЛ
Н.Л. КОЛЮБАКИНУ ГОТОВИТЬ
РАЗВЕРТЫВАНИЕ ПЕРВОГО
СПЕЦИАЛИЗИРОВАННОГО
ЭКОНОМИЧЕСКОГО
ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ**

ДЕД НАУЧИТ

Дальнейший рассказ во многом основан на воспоминаниях одного из учеников Колюбакина, будущего кандидата экономических наук В.Н. Малыгина. В институт он пришёл почти одновременно со своими однокашниками по Индустриальному институту А.А. Михальским и Ю.С. Сидоровым. Выяснилось, что их приём на работу был своеобразным экспериментом Деда: тот утверждал, что экономистов из нефтяников он подготовит гораздо быстрее, чем нефтяников из плановиков или экономистов.

Н.Л. Колюбакин явно был талантлив не только как специалист, но и как учитель. И вышеупомянутая тройка, и те, кто был принят чуть позже – Ю.Ф. Гостев, В.Г. Хантеев, Ю.С. Чириков, З.С. Староверова, Я.М. Зейгер, не имели никакого опыта экономической работы. А ведь



**БУЦАЕВ
ИГОРЬ
ВЛАДИМИРОВИЧ**

В институте работает с 11 марта 2001 г. в отделе ТЭИПП в должностях: инженер 3-й категории, инженер 1-й категории, заведующий группой, заместитель начальника отдела, с 2005 г. – начальник отдела. Кандидат экономических наук с 2005 г. Принимал участие в работе по экономическому обоснованию проектов: «Обустройство дополнительных скважин Бобровского месторождения Оренбургской области», «Строительство ЦПС Южно-Шапкинское месторождения», «Обустройство участка Молдабек Восточный месторождения Кенбай в Казахстане» и других. Разработал в соавторстве специализированную компьютерную программу для расчёта себестоимости. Поощрялся руководством института. Ему объявлена Благодарность Минэнерго РФ, награждён Почётной грамотой ОАО «Зарубежнефть», занесён на Доску почёта института.



**ЗЕЙГЕР
ЯКОВ
МОРДКОЛОВИЧ**

В институте работал с 1961 г. по 2003 г. в должностях: инженер, младший научный сотрудник, старший научный сотрудник, руководитель группы, начальник сектора, главный экономист, начальник отдела ТЭИПП, заместитель главного инженера института, с 1988 г. – заместитель директора института по экономике, а с 1999 г. – первый заместитель генерального директора по экономике и финансовым вопросам. Под его руководством выполнено более 30 работ по тематике отдела, опубликовано 20 статей в отраслевых изданиях. Один из ведущих экономистов отрасли, высококвалифицированный специалист, руководитель работ по перспективному проектированию и работ в области отраслевой экономики. Под его руководством выполнялись крупные работы, такие как «Технико-экономические соображения по организации добычи и транспорта нефти и газа на территории Западной Сибири на перспективу», «Определение нормативов удельных капитальных вложений для применения их при проектировании объектов и планировании капитального строительства в нефтедобывающей промышленности», «Анализ экономической эффективности капитальных вложений в нефтедобывающую промышленность по нефтяным районам СССР» и другие работы. Награждён медалью «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», знаком «Отличник нефтяной промышленности». Ему присвоены звания: «Заслуженный работник Минтопэнерго РФ», «Почётный нефтяник». Занесён в Книгу почёта института.



Сооружения ЦПС Быстринского месторождения

в это время институт уже имел очень широкую номенклатуру экономических работ. Приходилось всему учиться в процессе работы. И ведь научились, и смогли не подвести институт!

Н.Л. Колюбакин никогда не подгонял, не донимал нудным ежечасным надзором, не проводил мобилизационных собраний. Но в первые же месяцы Дед узнал всех своих учеников так, как будто они и в самом деле были его внуками. И поручал каждому сотруднику работу, наиболее отвечающую его способностям и интересам. Сам В.Н. Малыгин начал с анализа эффективности новых технологических процессов, а позже это стало называться инженерно-экономическими задачами и привело к созданию экономико-технологических моделей. А Ю.С. Сидоров был увлечён себестоимостью. И через каких-то 3-4 года «Гипростокнефть», к удивлению всей отрасли, первым точно предсказал себестоимость нефти в Западной Сибири, освоение которой тогда только-только начиналось.

ОБНОВЛЕНИЕ МЕТОДИКИ

Сам Н.Л. Колюбакин совместно с Ю.С. Чириковым провёл огромную работу – «Баланс природных, попутных и нефтезаводских газов Урало-Поволжья», без которой было, пожалуй, невозможно начать освоение среднеазиатской газоносной провинции. Одновременно шла работа по анализу капитальных вложений, имевшая исключительное значение для подготовки новой пятилетки.

Для подготовки пятилетки были нужны не только фактические данные. Были необходимы нормативы, учитывающие многое: новые районы, технический прогресс... По словам

В.Н. Малыгина, пришлось много повозиться с источниками. Нормативы делались одновременно с анализом. Отдел во главе с Н.Л. Колюбакиным пошёл на решительное обновление методики. Во-первых, ушли от старого советского приёма – планирования «по базе», от достигнутого. Главным основанием для планового норматива стали данные проектов новейшего выпуска, особенно генеральных схем, где делалась смета на весь комплекс обустройства месторождения. Во-вторых, отказались от традиционного удельного измерителя затрат – тонны добытой нефти – и решительно перешли к новому – эксплуатационной скважине. Это в наибольшей степени отвечало задачам планирования в бурно развивавшихся Урало-Волжских районах.

Участникам работы пришлось тщательно изучать проекты, выбирать объекты по направлениям затрат, учиться обработке этих данных, изучать методы математической статистики, приёмы выборки и хранения данных. И вся эта работа получила одобрение и новые заказы со стороны Госплана. Как потом выяснилось, «Папа» Осипов и «Дед» Колюбакин именно к этому и стремились: установить связи в верхах, обеспечить стабильное финансирование работ.

НАЙДЕН НОВЫЙ ЛИДЕР

Но для этого был необходим новый лидер из молодых. Таким лидером стал Я.М. Зейгер. Главной чертой молодого Зейгера, по мнению его сослуживцев, была масштабность. Он прошёл весь курс «академии» Н.Л. Колюбакина – от экономической части генеральных схем до анализа капиталовложений и нормативов,



ГЛАВНЫМ ОСНОВАНИЕМ ДЛЯ ПЛАНОВОГО НОРМАТИВА СТАЛИ ДАННЫЕ ПРОЕКТОВ НОВЕЙШЕГО ВЫПУСКА, ОСОБЕННО ГЕНЕРАЛЬНЫХ СХЕМ. В «ГИПРОВОСТОКНЕФТИ» РЕШИТЕЛЬНО ПЕРЕШЛИ К НОВОМУ УДЕЛЬНОМУ ИЗМЕРИТЕЛЮ ЗАТРАТ - ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ СКВАЖИНЕ



Технологические сооружения на ЦПС ОАО «Лангепаснефтегаз»

«ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ» К УДИВЛЕНИЮ ВСЕЙ ОТРАСЛИ ПЕРВЫМ ТОЧНО ПРЕДСКАЗАЛ СЕБЕСТОИМОСТЬ НЕФТИ В ЗАПАДНОЙ СИБИРИ, ОСВОЕНИЕ КОТОРОЙ ТОГДА ТОЛЬКО-ТОЛЬКО НАЧИНАЛОСЬ



МАВРИНА ГАЛИНА РИФОВНА

В институт принята в 1975 г. В период 1980-1985 гг. была руководителем темы: «Исследования в области разработки систем планирования и методического обеспечения блока управления проектным производством с ЭВМ в составе комплекса «Стройка» (совместно с С.Н. Львовым). Принимала участие в качестве ведущего специалиста в разработке нормативной базы планирования ПИР; в разработке предложений по совершенствованию планирования ПИР; в разработке «Схемы развития проектных организаций Миннефтепрома». Результаты всех указанных разработок нашли практическое использование в плановой деятельности Министерства нефтяной промышленности и Госплана СССР.



МАЛЫГИН ВАЛЕРИЙ НИКОЛАЕВИЧ

В институте работал с 1959 г. по 2007 г. в должностях: инженер, старший инженер, старший научный сотрудник, руководитель группы, главный специалист, заведующий лабораторией, заведующий отделом САПР. После слияния отделов – заведующий сектором САПР в отделе ВС. Имеет более 80 научных трудов, кандидат экономических наук с 1973 г. Он внёс большой вклад в разработку и реализацию методики многовариантного проектирования технологических объектов обустройства нефтяных месторождений, разработку идеологии и методики моделирования технологических объектов, создания объектных ТЛП, и руководство по её реализации; разработку увязки при автоматизированном проектировании различных видов проектных работ и документов; создание первого банка САПР в институте. Награждён медалью «Ветеран труда», знаком «Отличник нефтяной промышленности», занесён в Книгу почёта института.



Площадка дренажных емкостей на НПС-8 Каспийского трубопроводного консорциума

включая математическую статистику при обработке данных. В работе сразу искал решения верхнего уровня, находил их быстро, эффективно и непременно эффективно. Это означало, что найден новый перспективный лидер.

В 1958 году началось выполнение нормативных работ по заданиям Госплана СССР.

**ОТДЕЛ ТЭИПП,
А С НИМ И ИНСТИТУТ
«ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ» СТАЛИ
ВАЖНЫМ И НЕОТЪЕМЛЕМЫМ
ЗВЕНОМ СОСТАВЛЕНИЯ
ГОСУДАРСТВЕННЫХ ПЛАНОВ**

Под руководством главного экономиста института Н.Л. Колюбакина были доработаны нормативы, установлена зависимость показателей на скважину от дебитов скважин, заинтересовавшая Госплан. Здесь была применена институтская методика так называемых «скелетных схем». А вот следующий шаг был сделан уже под непосредственным руководством Я.М. Зейгера с участием главного специалиста Госплана С.С. Ладецкого. Теперь работа содержала «триаду»: анализ капиталовложений, нормативы на проектной основе и показатели для планирования с районными коэффициентами. Показатели приблизились к укрупнённым сметным нормам, над которыми в то же время работали сметчики под руководством О.Т. Карасёвой и Д.З. Литвин-



**РЮМИН
АЛЕКСАНДР
ИГОРЕВИЧ**

В институте работает с 1977 г. в должностях: инженер отдела ТЭИПП, старший инженер отдела вычислительных методов, старший научный сотрудник, в 1994 г. переведён в отдел ТЭИПП на должность главного специалиста. Принимал участие в разработке алгоритма и программы для расчёта перспективного плана добычи нефти по отдельным районам страны, алгоритмов и программ для расчёта технико-экономических показателей по основным разделам схемы развития нефтедобывающего района, разработал комплекс программ по расчёту показателей экономической эффективности инвестиций. Занесён в Книгу почёта института, ему присвоено звание «Ветеран труда института», объявлена благодарность Министерства энергетики РФ, неоднократно награждался Почётными грамотами института, объявлялись благодарности.

ского. В круг экономистов, работавших над «триадой», вошли, кроме упомянутых ранее, Л.Л. Мазур, Ю.С. Митрохин, Ю.И. Емельянов, Л.А. Коровин. Впервые были соблюдены все требования Госплана: фактические капиталовложения развёрнуты в соответствии с плановой структурой, нормативы выведены для всех объектов, районные коэффициенты и плановые показатели – для всех нефтяных районов.

Была даже дискуссия с научным оппонентом. Д.А. Марченко в своей книге утверждал, что нормативы «от факта» надёжнее, обработка методами математической статистики капитальных вложений по годам пятилетки давала минимальные отклонения. Но в открытой дискуссии наши экономисты доказали, что математический метод применён неправомерно, для слишком малого числа точек, что методика в целом недействительна ни для новых районов, где нет прежней статистики, ни для районов с большим падением добычи, да и в других районах методы и нормативы «Гипростокнефти» более гибки и надёжны. Это уже было похоже на настоящую крупную научную школу.

СЛИЯНИЕ ОТДЕЛОВ

В 1961 году отдел экономических обоснований, о котором идёт речь, влился в ТЭИПП. В дальнейшем отделом ТЭИПП были выполнены крупные работы в области экономических исследований, имеющие большое значение. Это прежде всего методические разработки по экономической оптимизации проектных решений с использованием ЭВМ, разработка системы расчётов многовариантного планирования капитальных вложений с применением ЭВМ, методология опре-



**СМИРНОВА
ВЕРА
ЭДУАРДОВНА**

В институте работает с 1980 г. в должностях: инженер, старший инженер, ведущий инженер лаборатории совершенствования проектных работ; в 1992 г. переведена в экспертно-конъюнктурный отдел на должность ведущего инженера, в 1999 г. переведена в лабораторию перспективного развития на должность главного специалиста, а с 2007 г. – начальник отдела; с 2008 г. переведена в отдел ТЭИПП на должность заместителя начальника отдела. Была одним из основных исполнителей работ по созданию и внедрению в институте автоматизированной системы управления ПИР. Принимала участие в разработке комплексов программ: «Расчёт сметной стоимости выполнения проектных работ», «Оперативно-календарное планирование проектно-исследовательских работ», а также в разработке типовых сетевых моделей проектирования. В дальнейшем стала ведущим специалистом по разработке укрупнённых удельных показателей стоимости строительства (УПСС) нефтепромысловых объектов. Неоднократно поощрялась руководством института. Ей присвоено звание «Ветеран труда института», награждена «Почётной грамотой Минтопэнерго РФ» и «Почётной грамотой ОАО Зарубежнефть», занесена в Книгу почёта института.



**В 1958 ГОДУ ВПЕРВЫЕ
БЫЛИ СОБЛЮДЕНЫ
ВСЕ ТРЕБОВАНИЯ
ГОСПЛАНА: ФАКТИЧЕСКИЕ
КАПИТАЛОВЛОЖЕНИЯ
РАЗВЕРНУТЫ В СООТВЕТСТВИИ
С ПЛАНОВОЙ СТРУКТУРОЙ,
НОРМАТИВЫ ВЫВЕДЕНЫ ДЛЯ
ВСЕХ ОБЪЕКТОВ, РАЙОННЫЕ
КОЭФФИЦИЕНТЫ И
ПЛАНОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ –
ДЛЯ ВСЕХ НЕФТЯНЫХ
РАЙОНОВ**



Площадка магистральных фильтров-грязеуловителей объектов Каспийского трубопроводного консорциума



Площадка магистральных насосов на НПС-3 Каспийского трубопроводного консорциума

деления удельных капитальных вложений и разработка нормативов для различных стадий и уровней планирования и проектирования, оценка эффективности новых технологических процессов. Руководителями этих работ были Н.Л. Колюбакин и его ученики – Я.М. Зейгер, Л.Л. Мазур, В.Н. Малыгин,

В.Г. Хантеев. Ведущими специалистами-разработчиками были Ю.И. Емельянов, Т.В. Еронина, Т.М. Кучук, Ю.С. Митрохин, А.И. Рюмин, Л.А. Тулаева, Т.В. Фролова и другие.

При самой активной поддержке нефтегазового отдела Госплана (главный специалист С.С. Ладецкий) вышло несколько сборников укрупнённых показателей, разработанных Н.Л. Колюбакиным и его учениками. К 1970 г. для каждой пятилетки был установлен унифицированный набор экономических нормативно-аналитических работ: проектные нормативы (Я.М. Зейгер), показатели для планирования (Л.Л. Мазур), структура и показатели фактических капитальных затрат по нефтяным районам и отрасли (В.Н. Малыгин).

В 1961 ГОДУ ОТДЕЛ ЭКОНОМИЧЕСКИХ ОБОСНОВАНИЙ ВЛИЛСЯ В ТЭИПП



ХАНТЕЕВ
ВИТАЛИЙ
ГЕОРГИЕВИЧ

В институт принят в 1959 г. Прошёл путь от инженера до главного специалиста-экономиста. Работая в отделе экономических обоснований, принимал участие в выполнении проектов и анализов разработки нефтяных месторождений, генеральных схем обустройства месторождений. В отделе ТЭИПП был ведущим специалистом-экономистом и возглавлял работы по разделу практически всех ТЭД, ТЭС, схем развития нефтедобывающих районов СССР и зарубежных стран (Сирия, Алжир, Ирак). Имеет звание «Почётный нефтяник», награждён знаком «Отличник нефтяной промышленности», занесён в Книгу почёта института.

В итоге отдел ТЭИПП, а с ним и институт «Гипрвостокнефть» стали важным и неотъемлемым звеном составления государственных планов.

В дальнейшем, с уходом Я.М. Зейгера на более высокие должности, руководство экономическими работами перешло к Л.Л. Мазуру, а после его ранней смерти – к ученику Деда В.Г. Хантееву. Подробнее об этих работах уже было рассказано в главе, посвящённой перспективному проектированию.

С именами учеников Н.Л. Колюбакина – Л.Л. Мазура, В.Н. Малыгина, З.С. Старовой, Ю.С. Чирикова – связано и начало работ по экономической оптимизации плановых и проектных решений с помощью ЭВМ. В отделе ТЭИПП эти работы привели к созданию САПР для схем развития районов («САПР-схема», разработчики А.С. Ковалёв и А.И. Рюмин), позволявшей выпускать в автоматизированном режиме 70-90% необходимой документации. К сожалению, в связи с ухудшением экономической обстановки в стране прекратилось централизованное финансирование работ по САПР, пришлось даже отказаться от перевода значительной части программных средств на новые компьютеры.

Вообще, начало 90-х годов, когда система планирования была ликвидирована вместе с СССР, выглядело довольно смутным временем. Одно время казалось, что экономические исследования и разработки вообще канули в Лету за ненадобностью. Но так продолжалось очень недолго. Специфика социалистического планирования не помешала в последующем адаптироваться к условиям рыночной экономики. Как оказалось, между перспективными



МАЗУР
ЛЕОНИД
ЛЬВОВИЧ

В институте работал с 1964 г. по 1981 г. в должностях: старший инженер, руководитель группы, главный инженер проектов, главный экономист отдела ТЭИПП. Являлся одним из ведущих экономистов института. Под его руководством выполнялись работы по анализу и планированию капитальных вложений, разработке систем расчётов многовариантного планирования капитальных вложений, созданию укрупнённых показателей стоимости строительства объектов и сооружений обустройства нефтяных месторождений. В 1976 г. закончил аспирантуру при институте ВНИИОЭНГ. Неоднократно поощрялся руководством института.

В ОТДЕЛЕ ТЭИПП БЫЛА РАЗРАБОТАНА «САПР-СХЕМА», ПОЗВОЛЯВШАЯ ВЫПУСКАТЬ В АВТОМАТИЗИРОВАННОМ РЕЖИМЕ 70-90% НЕОБХОДИМОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

разработками прошлого и бизнес-планами настоящего больше общего, чем различий. И экономические работы по-прежнему занимают большое и важное место в деятельности АО «Гипрвостокнефть». Чтобы убедиться в этом, достаточно прочитать список важнейших экономических разработок последнего десятилетия, приведённый в конце предыдущей главы.

КАК ОКАЗАЛОСЬ, МЕЖДУ ПЕРСПЕКТИВНЫМИ РАЗРАБОТКАМИ ПРОШЛОГО И БИЗНЕС-ПЛАНАМИ НАСТОЯЩЕГО БОЛЬШЕ ОБЩЕГО, ЧЕМ РАЗЛИЧИЙ. И ЭКОНОМИЧЕСКИЕ РАБОТЫ ПО-ПРЕЖНЕМУ ЗАНИМАЮТ БОЛЬШОЕ И ВАЖНОЕ МЕСТО В ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»

ОТДЕЛ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И КАНАЛИЗАЦИИ

Отдел водоснабжения и канализации как самостоятельное подразделение был организован в феврале 1962 г. С 1939 г. до 1962 г. группа специалистов-водопроводчиков численностью 2-8 человек входила в состав промыслово-механического отдела. Начальником отдела стал старейший специалист института **Николай Николаевич Столяров**.

В июне 1965 г., в связи с болезнью Н.Н. Столярова и переводом его в технический отдел, начальником отдела был назначен **Е.А. Миронов**. Численность отдела к этому времени составляла 48 человек.

За 15 лет под руководством и при непосредственном участии начальника отдела Е.А. Миронова отдел принимал участие в проектировании 1500 объектов, в 347 из них отдел был ведущим. Проектирование велось в 23 областях, краях и союзных республиках СССР, а также для ряда зарубежных стран (Монголия, Болгария, Алжир, Сирия, Ирак, Афганистан).

Е.А. Миронов возглавлял отдел до 14 мая 1980 г. – до дня своей смерти.

В 1980 г. отдел возглавил **С.В. Мурашкин**. Под его руководством отдел принимал участие в разработке разделов водоснабжения и канализации в обустройстве нефтяных месторождений Куйбышевской, Оренбургской, Актюбинской областей, Западной и Восточной Сибири, Западного Казахстана и других районов России и стран СНГ.

Была выполнена совместная работа с Германией, а также с участием институ-

тов «Гипротюменьнефтегаз» и «СибНИИ-ИНП» по проектированию и производству под ключ блочно-комплектного оборудования для ЦПС производительностью 1, 3 и 6 млн т нефти/год.

1 сентября 1987 г. начальником отдела был назначен **А.М. Степанов**, который проработал в этой должности до дня своей смерти.

Под руководством А.М. Степанова был выполнен проект «Обустройство горизонта Мишриф месторождения Западная Курна» в Ираке.

В настоящее время отдел водоснабжения и канализации (ВиК) – структурное специализированное подразделение АО «Гипровостокнефть», принимающее участие во всех проектах обустройства нефтяных месторождений, нефтеперекачивающих и газокompрессорных станций, нефтяных баз, расположенных не только в средней полосе России, но и в пустынях, районах вечной мерзлоты, просадочных грунтов и сейсмически опасной местности.

Отдел является ведущим исполнителем работ по проектированию объектов и сооружений для систем поддержания пластовых давлений разрабатываемых нефтегазовых месторождений путём закачки воды и водных растворов, систем наружного водоснабжения (хозяйственно-питьевого, производственного, противопожарного), пенного пожаротушения, циркуляционного водоснабжения, бытовой и промышленно-дождевой канализации, объектов и систем подготовки и утилизации пластовых и сточных вод.

В настоящее время в отделе водоснабжения и канализации значительно выросло количество молодых специалистов.

Молодые специалисты отдела всегда получают поддержку и совет от своих более опытных коллег.

Молодежь отдела приняла участие в разработке таких масштабных проектов, как «Нефтепроводная система Каспийского трубопроводного консорциума. Кор-

ректировка», «Расширение трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан», «Обустройство Сузунского месторождения. Установка подготовки нефти», «Система сбора, подготовки, внутрипромыслового транспорта нефти и обустройства Верхнечонского нефтегазоконденсатного месторождения», «Система ППД Северо-Хоседаюского месторождения», «Обустройство Среднеботуобинского НГКМ. Расширение ЦПС», «Приемо-сдаточный пункт товарной нефти «Среднеботуобинское НГКМ в магистральный нефтепровод ВСТО в районе г. Ленск. Расширение», а также в большом количестве объектов ПАО «Оренбургнефть» и др.

Многие молодые специалисты, работающие в отделе не так давно, уже успели проявить свои знания в производственных командировках. Постоянно совершаются поездки по объектам ПАО «Оренбургнефть», производится авторский надзор на строящихся объектах ЗАО «КТК-Р», ОАО НК «Роснефть» и АО «Зарубежнефть», что позволяет приобрести необходимый опыт и значительно расширяет кругозор.

В 2015-2016 гг. молодой специалист **Айрат Галиев** принял участие в мероприятии по обмену опытом между сотрудниками АО «Гипровостокнефть» и «НИПИ-морнефтегаз» на базе совместного предприятия СП «Вьетсовпетро» в Социалистической Республике Вьетнам. Для проведения мероприятий по обмену опытом была разработана программа прохождения стажировки, включающая в себя:

- изучение терминологии и определений, используемых в работе отделом проектирования механических систем (ОПМС);
- изучение нормативной документации, применяемой при разработке рабочей документации, выполняемой отделом ОПМС;
- изучение проектирования конструктивной противопожарной защиты (пассивная защита);



**В НАСТОЯЩЕЕ ВРЕМЯ
В ОТДЕЛЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ
И КАНАЛИЗАЦИИ ЗНАЧИТЕЛЬНО
ВЫРОСЛО КОЛИЧЕСТВО
МОЛОДЫХ СПЕЦИАЛИСТОВ**

- изучение проектирования систем пожаротушения (спринклерная система, система водораспыления, система водяных завес, система водяного орошения, система пенотушения, система углекислотного тушения и тушение хладонами (FM200)).

Молодежь отдела принимает участие в различных научно-технических конференциях, благодаря которым происходит обмен опытом между специалистами не только внутри института, но и по всей России. Так, в 2015 году **Маргарита Сидоренко** и **Ольга Фирстова** были награждены дипломами за участие в III Конкурсе научно-технических работ молодых специалистов группы компаний АО «Зарубежнефть», который проходил в Москве.

В отдел ВиК пришли студенты Самарского архитектурно-строительного университета, которые успешно совмещают учебу в магистратуре с работой (А.О. Щербakov).

Воспитание молодых специалистов проходит в корпоративном духе. В целях координации их деятельности сравнительно недавно создан и уже включился в активную работу Совет молодых специалистов института. Сотрудники отдела ВиК также входят в Совет.



**СОТРУДНИКИ ОТДЕЛА
ВИК ВХОДЯТ В СОВЕТ
МОЛОДЫХ СПЕЦИАЛИСТОВ
ИНСТИТУТА**

**ЗА 15 ЛЕТ ПОД
РУКОВОДСТВОМ И ПРИ
НЕПОСРЕДСТВЕННОМ
УЧАСТИИ НАЧАЛЬНИКА
ОТДЕЛА Е.А. МИРОНОВА
ОТДЕЛ ПРИНИМАЛ УЧАСТИЕ
В ПРОЕКТИРОВАНИИ 1500
ОБЪЕКТОВ, В 347 ИЗ НИХ
ОТДЕЛ БЫЛ ВЕДУЩИМ**

САНТЕХНИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ

Образование сантехнического отдела как отдельного подразделения произошло в июле 1965 года. Изначально при организации института были сформированы сантехническая группа в составе строительного отдела и теплотехническая группа в составе энергетического отдела. На базе этих двух групп впоследствии и был организован сантехнический отдел.

В обязанность отдела входило выполнение проектных работ по отоплению и вентиляции зданий, внутренних систем водоснабжения, канализации и проектированию котельных и тепловых сетей. Руководил отделом сначала **Ф.И. Льгов**, а затем **И.З. Синдеев**. Структура сантехнического отдела в тот период времени состояла из трех групп сантехников, в которые входили специалисты по отоплению, вентиляции, водоснабжению и канализации, и двух групп теплотехников.

С 1972 г. по 1992 г. отдел возглавлял **Владимир Иванович Беловольский**.

В этот период специалисты по водоснабжению и канализации были выделены в отдельную группу по проектированию внутреннего водопровода, канализации и пожаротушения. Такая структура сантехнического отдела сохраняется и в настоящее время.

Под руководством **В.И. Беловольского** отдел принимал участие во всех проектах, разрабатываемых институтом, таких как:

- обустройство Поточного, Урьевского, Локосовского, Быстринского месторождений Тюменской области;

- обустройство Жанажольского месторождения;

- обустройство Тенгизского нефтяного месторождения;

- Казахский газоперерабатывающий завод, I и II очередь;

- Установка по сероочистке и получению 95% этановой фракции на Казахском ГПЗ;

- Южно-Балыкский газоперерабатывающий завод и др.

В тот же период времени отдел участвовал в выполнении проектных работ для ряда стран Африки и Ближнего Востока:

- проект обустройства нефтяного месторождения «Хасси-Месауд», Алжир;

- проект обустройства нефтяного месторождения «Северная Румейла», Ирак;

- проект обустройства нефтегазового месторождения в Йеменской Народной Демократической Республике.

В 1977 г. группа специалистов из института ездила в Ирак для защиты проекта «Обустройство нефтяного месторождения Северная Румейла».

Руководитель группы **С.Н. Федорова** принимала участие в разработке технического задания на проектирование и изготовление блочных установок в ГДР «Центральные пункты сбора и подготовки нефти, газа и пластовой воды в блочно-комплектном исполнении, производительность 1, 3 и 6 млн тонн в год».

Неоднократно специалисты отдела проводили проверки проектных решений, рабочей документации и готовых блоков в части отопления, вентиляции на соответствие нормам нашей страны и требованиям заказчика в ГДР.

Списочный состав отдела на 1986 год насчитывал 42 человека. В отделе было 6 производственных групп (руководители **С.Н. Федорова, Н.П. Беляева, Л.П. Мешкова, Е.Ф. Рассказова, С.И. Максимова и И.А. Блащенко**), специализирующихся по указанным выше направлениям,

и 3 главных специалиста (**А.А. Мелихов, В.В. Нечаева, Д.Д. Киричкина**).

Алексей Алексеевич Мелихов пришел в отдел в мае 1986 г. на должность главного специалиста и после ухода **В.И. Беловольского** был назначен начальником сантехнического отдела.

С 1 марта 1999 г. впервые за всю историю существования отдела его руководителем становится женщина – **Александра Павловна Волгина**. На тот момент отдел насчитывает всего 27 человек, состоит из четырех групп (руководители **Л.П. Сигунова, М.А. Черняк, Н.П. Барикаева, Е.П. Ивановская**). Главные специалисты отдела: **Г.Н. Сафронова, В.В. Пелипец, С.Ю. Борисов**.

Отдел выполняет работы по проектированию систем:

- отопления, вентиляции и кондиционирования зданий и сооружений;

- внутреннего водоснабжения и канализации;

- горячего водоснабжения;

- внутреннего газоснабжения с газорегулирующими установками зданий;

- котельных (отопительных, производственных), тепловых пунктов, тепловых сетей (водяных, паровых, этиленгликолевых) с сооружениями на них;

- газопроводов и газораспределительных пунктов для котельных установок;

- систем обогрева спутников для технологических установок и коммуникаций КиА, систем обогрева полов открытых сооружений (с необходимыми расчетами паропроводов и конденсатопроводов);

- систем пенного, водяного пожаротушения внутри зданий;

- систем продува электродвигателей (исполнения «продуваемые под избыточным давлением»), приямков и каналов внутри зданий.

Кроме того, с учетом своей специализации сантехнический отдел участвует:

- в рассмотрении и подготовке заключений по работам сторонних организаций;



СОТРУДНИКИ ОТДЕЛА
УЧАСТВОВАЛИ В КОМИССИЯХ
МИНИСТЕРСТВА НАРОДНОЙ
ПРОМЫШЛЕННОСТИ
ГДР ПО ПРОВЕРКЕ
ОТРАСЛЕВЫХ ИНСТИТУТОВ
НА СООТВЕТСТВИЕ ИХ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НОРМАМ
СТРОИТЕЛЬСТВА

- в выполнении работ по авторскому надзору за строительством и приемке в эксплуатацию объектов и сооружений;

- в выполнении работ, связанных с разработкой отраслевых и государственных нормативно-технических документов по проектированию, стандартов предприятий, руководств по качеству и других аналогичных документов.

Отдел активно участвует в разработке многочисленных проектов комплексного обустройства нефтяных и газовых месторождений (Тарасовское и Северо-Комсомольское газоконденсатное месторождение, Верхне-Пурпейское, Зайкинский ГПП, ЦПС Южно-Шапкинское).

Ведется работа по проектам Южно-Хыльчуйского нефтегазового месторождения, газопровода «Ковыкта – Саянск – Иркутск», проектам Каспийского трубо-



С 1 МАРТА 1999 Г.
ВПЕРВЫЕ ЗА
ВСЮ ИСТОРИЮ
СУЩЕСТВОВАНИЯ ОТДЕЛА
ЕГО РУКОВОДИТЕЛЕМ
СТАНОВИТСЯ ЖЕНЩИНА

ОБРАЗОВАНИЕ
САНТЕХНИЧЕСКОГО
ОТДЕЛА КАК ОТДЕЛЬНОГО
ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ
ПРОИЗОШЛО
В ИЮЛЕ 1965 ГОДА

проводного консорциума (КТК) и многим другим нефтепромышленным объектам.

В 2007 г. после расформирования отдела проектирования производственных предприятий (ОППП) в отдел пришли специалисты, занимающиеся проектированием объектов производственно-технического обслуживания и ремонта предприятий нефтегазодобывающего комплекса, – **Г.Ю. Батанова** и **Г.Б. Кимлык**. С их приходом расширилась область проектной деятельности сантехнического отдела. Появились следующие направления:

- проектирование объектов ремонтно-обслуживающего назначения;
- проектирование объектов пожарной охраны;
- проектирование объектов систем автоматического газового, аэрозольного и порошкового пожаротушения.

С 2008 г. по 2011 г. должность начальника сантехнического отдела занимал **Сергей Юрьевич Борисов**.

Он принимал активное участие в автоматизации процессов проектирования сантехнического отдела.

С октября 2011 г. и по настоящее время отделом успешно руководит **Галина Борисовна Кимлык**.

Выполняя свои функции и задачи, отдел участвует в разработке и реализации таких крупных проектов, как проект обустройства Курумбинского месторождения, проекты обустройства Среднеботуобинского НГКМ, Харьягинского, Сузунского месторождений, а также объекты Оренбургской и Ульяновской областей. Кроме того, специалисты отдела участвуют в разработке и в дальнейшем осуществле-

нии авторского надзора по зарубежному проекту «Обустройство участка опытно-промышленных работ на пласты E1 и M месторождения Бока де Харуко» (Куба). Участвуют в проверке проектной документации компании «Флуор Дэниел» на соответствие российским нормам по проектам «Сахалин-1. Одопту. Этап 2. Строительство буровой площадки Одопту 1 (южная)» и «Обустройство северной оконечности месторождения Чайво» (работа в Хьюстоне). Также отдел участвует в разработке разделов профильного свода правил по своим направлениям деятельности.

За последние 10 лет в связи с увеличением объема работ и расширением специализации в отдел были приняты молодые перспективные специалисты с огромным потенциалом и желанием работать. Это **Е.В. Савенкова, Е.И. Паламар, В.В. Алексеев, Г.В. Казакова, О.А. Евсеева, О.Г. Раудина** и другие.

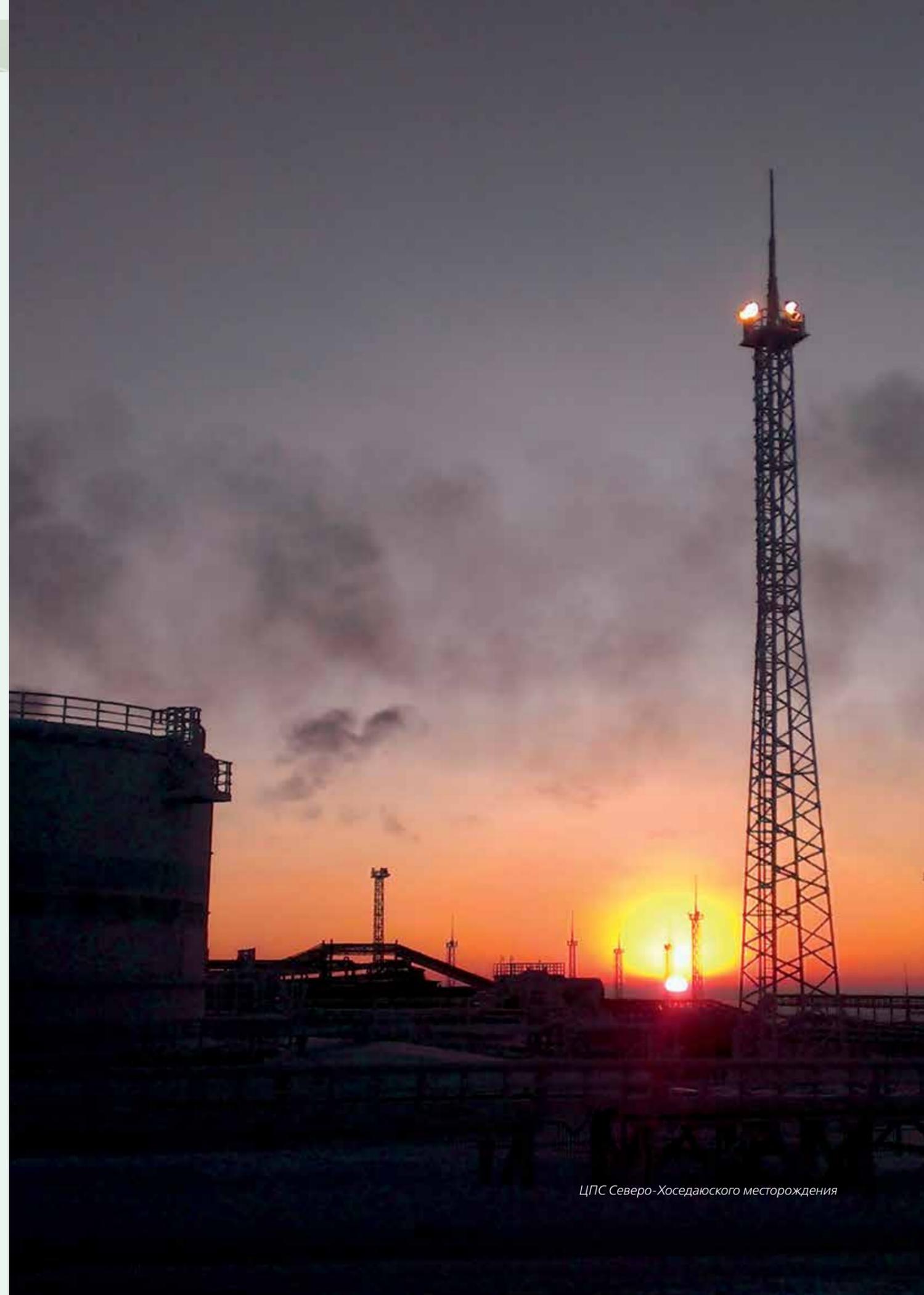
Благодаря опытным наставникам, обладающим высокими профессиональными и нравственными качествами, знаниями в области проектирования, таким как **Г.Н. Сафронова, В.В. Пелипец, Г.Б. Кимлык, С.В. Абламонова, Л.П. Сигунова, Н.П. Барикаева**, молодые специалисты уже стали профессиональными инженерами, самостоятельно и качественно умеющими выполнять возложенные на них обязанности по занимаемой должности.

В настоящее время сантехнический отдел – это дружный коллектив добросовестных, компетентных в своей области специалистов. В отделе пять групп общей численностью 34 человека, руководителями которых являются **Л.П. Сигунова, Н.П. Барикаева, С.В. Травина, И.Г. Щелокова, Е.В. Савенкова**. Главные специалисты отдела – **Г.Н. Сафронова, С.В. Абламонова, В.В. Пелипец**.

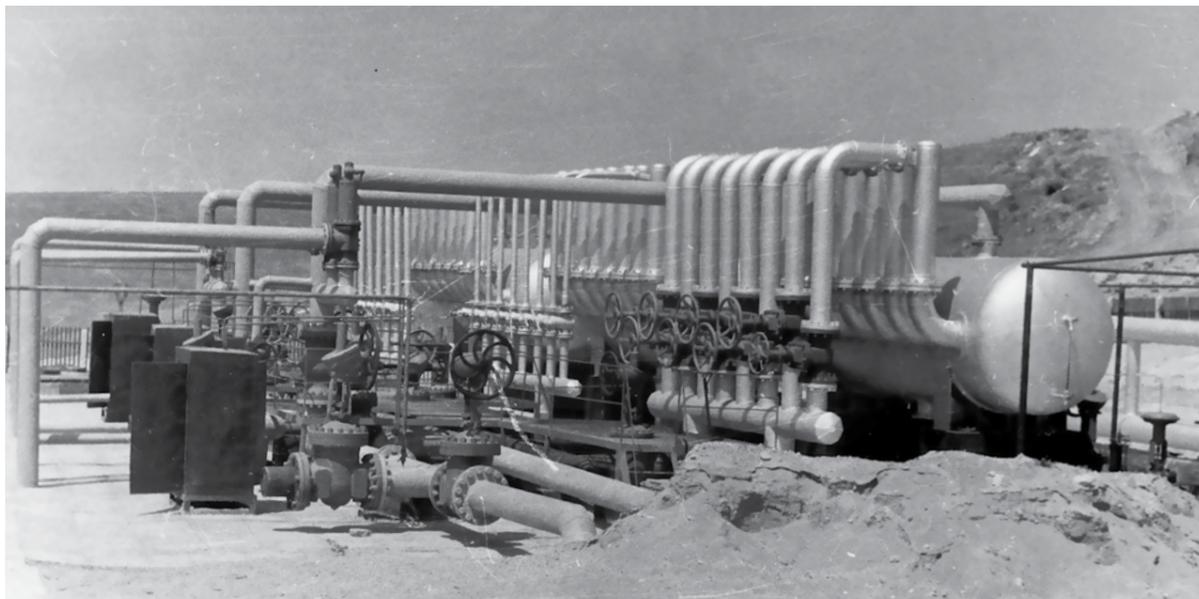
Труд большинства сотрудников отдела отмечен почетными грамотами, благодарностями института, Министерства энергетики и другими видами наград и поощрений.

Сантехнический отдел выполняет значительный объем работ, внося свой вклад в успешную работу института.

СПЕЦИАЛИСТЫ ОТДЕЛА
УЧАСТВУЮТ В РАЗРАБОТКЕ
И В ДАЛЬНЕЙШЕМ
ОСУЩЕСТВЛЕНИИ
АВТОРСКОГО НАДЗОРА
ПО РЯДУ ЗАРУБЕЖНЫХ
ПРОЕКТОВ



ЦПС Северо-Хоседаюского месторождения



Сепарационная установка с гидроциклонными головками. Месторождение Малгобек (Грозный)

**ИСТОРИЯ
«ГИПРОВОСТОКНЕФТИ»
ЯВЛЯЕТСЯ, ПО СУЩЕСТВУ,
ИСТОРИЕЙ ОТКАЗА ОТ
АРХАИЧНЫХ САМОТЁЧНЫХ
СИСТЕМ НЕФТЕГАЗОСБОРА
И ПЕРЕХОДА К НОВЫМ, БОЛЕЕ
СОВЕРШЕННЫМ СИСТЕМАМ**

РАЗРАБОТКИ ТАЛАНТЛИВЫХ УЧЕНЫХ

Институту «Гипрвостокнефть» принадлежит авторство по созданию высоконапорной герметизированной системы сбора нефти и газа в масштабе целых нефтяных регионов. Это было прогрессивное, поистине революционное явление в нефтяной промышленности, обеспечившее колоссальную экономию средств на обустройство и эксплуатацию промыслов. Система стала общепризнанной и была внедрена практически во всех новых нефтесобирающих регионах страны. Она стала самой известной и, может быть, самой талантливой разработкой учёных и проектировщиков нашего института.

История нашего института является, по существу, историей отказа от архаичных самотёчных систем нефтегазосбора, распространённых практически во всём мире до 50-х годов, и перехода к новым, более совершенным напорным герметизированным системам.

Реализация системного подхода в институте «Гипрвостокнефть» начиналась с перспективного проектирования и управления разработкой продуктивных пластов. Но для эффективного развития этих направлений системного подхода нужны были идеи, объединяющие в единую систему наземное обустройство нефтяных месторождений. Однако практика развития восточных районов в трудные предвоенные, военные и первые послевоенные годы действовала в обратном направлении.

Действовать в те годы приходилось по весьма простому принципу: нужна нефть, и её надо добыть как можно быстрее и проще. Нет мощных глубинных насосов – держись за фонтанную добычу до самых малых буферных давлений. Нет оборудования и труб для сбора газа – сожги его в факелах в непосредственной близости от скважин. Нет насосов и достаточного количества энергии для перекачки нефти – используй самотёк в соответствии с рельефом. Негерметичные мерники, резервуары, деэмульсационные установки, сброс отделившихся пластовых вод в ближайшие овраги – таковы были во второй полови-



Передвижная гидроциклонная замерная установка



**АБКИН
ВЛАДИМИР
СЕРГЕЕВИЧ**

В институт принят в 1958 г. в лабораторию сточных вод. С 1964 года работал в технологическом отделе №1. До 1970 г. при его участии выполнены проекты: «Обустройство Быстринского нефтяного месторождения», «Проектирование обустройства Пасмуровского, Тананыкского, Графского нефтяных месторождений Оренбургской области». В начале периода 1970-1975 гг. был ГИПом (совместно с А.Н. Куропаткиным) проектов пробной эксплуатации месторождений Кошкари, Ангот, Ак-Дарья в Афганистане. В начале 1970 г. возглавлял проект «Обустройство Воронцовского и Могутского нефтяных месторождений» с учётом их размещения в Бузулукском бору. Имеет звания «Заслуженный работник Минтопэнерго» и «Почётный нефтяник», награждён знаком «Отличник нефтяной промышленности», занесён в Книгу почёта института.



**АФАНАСЬЕВ
ВИКТОР
МИХАЙЛОВИЧ**

В институте работал с 1958 г. по 1968 г. в должностях: старший научный сотрудник, руководитель лаборатории, с 1965 г. – начальник лаборатории промыслово-технологического отдела. Высококвалифицированный специалист, творческий, активный учёный. Под его руководством выполнялись научно-исследовательские работы в области внутрипромыслового сбора и транспорта нефти и газа, находящие практическое применение при освоении нефтяных месторождений Куйбышевской области, Западной Сибири, Южного Мангышлака и других районов. Им разработана методика расчёта трубопроводов при транспорте нефтегазовых смесей. Имеет 18 научных трудов. Награждён медалью «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», награждался Почётными грамотами, занесён в Книгу почёта института.



Дожимная насосная станция

не 40-х годов XX века техника и технология обустройства месторождений.

«Гипростокнефть» предложил производить сбор нефти со скважин по напорной герметичной системе без серьёзного аппаратного оформления. Но это требовало коренного изменения системы сбора, транспорта и подготовки добываемой продукции скважин. Началось с попыток герметизации того, что было уже построено. Прискважинные трапы стали соединять с газосборными сетями низкого давления – не выше 1,5-2 атм., подающими газ к промышленным компрессорным. Но низкое давление требовало больших диаметров газосборных сетей, а компрессорные порождали проблемы с вакуумом на приёме, выпадением конденсата в напорных газопроводах, дороговизной и сложностью эксплуатации. Потери уменьшались, но оставались даже при полном завершении обустройства по такой схеме. А завершение обустройства растягивалось на годы, ввиду продолжительного строительства компрессорных, что тоже вело к потерям. Нужны были новые технологические идеи.

НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ИДЕИ

Такие идеи появились к началу 50-х годов. В 1952 г. Сталинской премией была награждена группа азербайджанских учёных и нефтяников, разработавших и внедривших схему сбора нефти и газа Бароняна и Везирова. В этой схеме впервые были использованы однотрубный сбор нефти и газа под давлением на устье скважин (глубинно-насосных в основном), бескомпрессорный сбор газа 1-й ступени сепарации под давлением сепарационных

«ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»
ПРЕДЛОЖИЛ ПРОИЗВОДИТЬ
СБОР НЕФТИ СО СКВАЖИН
ПО НАПОРНОЙ ГЕРМЕТИЧНОЙ
СИСТЕМЕ БЕЗ СЕРЬЁЗНОГО
АППАРАТУРНОГО
ОФОРМЛЕНИЯ



КАРПЕЕВ ИГОРЬ ЕВГЕНЬЕВИЧ

В институт принят в 1961 г. Прошёл путь от инженера отдела проектирования промыслов до начальника отдела подготовки проектирования. В период до 1965 года возглавлял работы по обустройству Шаимской группы нефтяных месторождений Западной Сибири (совместно с Б.А. Николаевым); в период до 1970 года был ГИПом проектов обустройства Архангельского и Мишкинского месторождений Удмуртии. В последующем являлся руководителем крупных проектов по обустройству месторождений Тюменской области (Южно-Тетеревского, Восточно-Тетеревского, Быстринского, Трёхозёрного). В настоящее время работает главным специалистом бюро ГИПов. Награждён медалью «За трудовое отличие», имеет звания «Почётный нефтяник» и «Заслуженный работник Минтопэнерго РФ», занесён в Книгу почёта института.



КАЛУГИН ВАЛЕРИЙ ИВАНОВИЧ

В институт принят в 1958 г. в отдел проектирования промыслов. В период до 1960 г. был автором работ по сбору нефти и газа с месторождений Оренбургской области: Коханского, Тулаевского, Бобровского, Самодуровского. В дальнейшем возглавлял работы по обустройству Покровского и Бобровского месторождений. Занесён в Книгу почёта института. Участник Великой Отечественной войны 1941-1945 гг. Боевые награды: медали «За отвагу», «За оборону Сталинграда», «За взятие Вены», «За освобождение Праги», «За победу над Германией в Великой Отечественной войне 1941-1945 гг.».

установок, замерные установки без открытых мерников. Однако газ 2-й ступени сепарации предлагалось закачивать в газопровод 1-й ступени с помощью компрессоров, что приводило к уже названным недостаткам. Кроме того, использовать добытый газ предлагалось в основном в системе газлифта с давлением сепарации около 4 атм., необходимым для газлифтных компрессоров, без специальной переработки и очистки. При этом необходимо отметить, что, в отличие от месторождений Юга с их разработкой в ре-



БЛАГОДАРЯ РАЗРАБОТКАМ
ИНСТИТУТА
«ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»
СТАЛО ВОЗМОЖНЫМ
ОСУЩЕСТВЛЯТЬ ПЕРЕДАЧУ
ПРОДУКЦИИ НЕФТЯНЫХ
СКВАЖИН ПРАКТИЧЕСКИ
НА ЛЮБЫЕ РАССТОЯНИЯ



Технологические сооружения Росташинского месторождения



КИРИЛЛОВ ГЕННАДИЙ АЛЕКСАНДРОВИЧ

В институте работал с 1956 г. по 1973 г. в должностях: инженер, младший научный сотрудник, старший научный сотрудник, заведующий лабораторией, с 1971 г. заведующий отделом индустриальных разработок объектов нефтедобычи. Являлся автором 44 опубликованных научных работ, имеет шесть изобретений, внедрённых в промышленность. Разработанные им гидроциклические сепараторы в течение ряда лет широко внедрялись в нефтяной промышленности. Награждён медалями «За трудовое отличие», «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина»; золотой, серебряной и бронзовой медалями ВДНХ; знаком «Отличник нефтяной промышленности»; занесён в Книгу почёта института.



НИКОЛАЕВ БОРИС АЛЕКСЕЕВИЧ

В институт принят в 1956 г. Первая самостоятельная работа – «Газосборные сети высокого давления Дмитриевского месторождения» (автор проекта). Одним из первых сотрудников института был командирован в Тюмень в 1962 г. В период до 1965 г. в качестве ГИПа возглавлял работы в проектах пробной эксплуатации Мегионского, Усть-Балыкского, Шаимского месторождений, нефтепровода Шаим-Тюмень. В 1968 г. был назначен начальником отдела, в 1970 г. переведён на работу в Министерство нефтяной промышленности, где занимал должность заместителя начальника Управления капитального строительства. Занесён в Книгу почёта института.



Технологические сооружения Зайкинского месторождения

жиме растворённого газа, на восточных месторождениях после 1-й ступени сепарации в нефти оставалось до 30-40% растворённого газа с высоким содержанием тяжёлых углеводородов. Нужна была система сбора продукции, более гибко связанная с регулируемой системой разработки пласта.

Переход на более совершенные системы нефтегазосбора оказался возможным в середине 50-х годов, после исследований

и разработки в нашем институте «Способа внутрипромыслового транспорта скважинной жидкости» (авторское свидетельство № 106736, авторы А.Н. Аракелов, Л.А. Цветков, Ю.И. Шебашевич), позволяющего осуществлять передачу продукции скважин практически на любые расстояния. Впервые был поставлен вопрос об использовании давления на устье скважин в широких пределах, впервые предлагалось транспортировать на зна-

чительное расстояние растворённый в нефти газ. В «Описании изобретения» к указанному свидетельству было сказано: «Предмет изобретения – способ... транспорта скважинной жидкости с помощью насосов, отличающийся тем, что... перемещение жидкости на участке трап – сборный пункт осуществляется при давлении, превышающем давление в трапе».

Сейчас, когда прошло более 60 лет, не кажутся существенными такие детали, как установка трапа-сепаратора у каждой скважины. Осталось главное: транспорт жидкости насосом при давлении, превышающем давление 1-й ступени сепарации, то есть жидкости с остаточным растворённым газом. Предлагаемый способ, действуя в пределах существующих технических возможностей, впервые давал практическую возможность сбора и транспорта газа низких ступеней сепарации без компрессоров.

Герметизированная система сбора нефти и газа имела несколько технологических преимуществ. Во-первых, стала возможной транспортировка на большие расстояния газонасыщенных нефтей с отдалённых месторождений и промыслов нефтяного района до центрального пункта сбора, подготовки нефти и переработки газа. Транспорт попутных нефтяных газов происходил бескомпрессорным способом (за счёт давления в сепараторах) и на большие расстояния (100 и более километров). В системе применялся однотрубный сбор продукции нефтяных скважин за счёт использования пластовой энергии или давления, создаваемого глубинными насосами. А также использовалась ступенчатая сепарация нефтей с осуществлением первой ступени сепарации

на территории отдельных месторождений и промыслов, последующих ступеней – на площадке центральных пунктов сбора.

Впервые в мировой практике напорная герметизированная система сбора, транспорта и подготовки нефти была внедрена на объектах объединения «Куйбышевнефть». Её авторами и разработчиками явились: от института «Гипрвостокнефть» – Г.А. Бочкарёв, В.В. Трофимов, Л.А. Цветков, А.А. Зимин, А.П. Филатов, от объединения «Куйбышевнефть» – Г.И. Григоращенко, В.В. Кореляков, П.А. Палий, А.З. Шефер.

В основу проектирования и обустройства нефтяных месторождений объединения был заложен принцип максимальной централизации технологических объектов в едином пункте, обслуживающем месторождения целого нефтяного района. Это позволило проводить подготовку нефти на установках и переработку газа на газоперерабатывающих заводах (ГПЗ), располагаемых в обжитых районах, имеющих транспортные коммуникации, источники водоснабжения и электроэнергии, значительно ускорить и упростить обустройство месторождений в новых нефтедобывающих районах.



ВО ВТОРОЙ ПОЛОВИНЕ 50-Х ГОДОВ ИНСТИТУТ РЕАЛИЗОВАЛ ДВА КРУПНЫХ ПРОЕКТА: ДЛЯ МУХАНОВСКОГО И КУЛЕШОВСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЙ



КУДРЯВЦЕВ ВЕНИАМИН МИХАЙЛОВИЧ

В институте работал с 1961 г. по 2012 г. в должностях: младший научный сотрудник, старший научный сотрудник, начальник сектора, заведующий лабораторией, с 1974 г. - заведующий отделом индустриальных разработок объектов нефтедобычи, с 1992 г. – заместитель заведующего экспертно-конъюнктурного отдела, главный специалист. Внёс личный вклад в совершенствование систем сбора и разработку нового оборудования, принимал участие в разработке индустриальных методов обустройства нефтяных месторождений. Получил 5 авторских свидетельств на изобретения, опубликовал более 20 статей, выполнил около 40 НИР. Награждён медалями «За трудовую доблесть», «Ветеран труда»; золотой, двумя серебряными и бронзовой медалями ВДНХ, удостоен званий «Почётный нефтяник», «Заслуженный работник Минтопэнерго РФ», отмечен знаком «Отличник нефтяной промышленности», занесён в Книгу почёта института.



ЛЪГОВ СТАНИСЛАВ НИКОЛАЕВИЧ

В институт принят в 1962 г. Работал в технологическом отделе, отделе проектирования промыслов и в экспертно-информационном комплексе. В начальный период до 1975 г. осуществил технологические расчёты по определению состава газа, поступающего на компрессорную станцию месторождения Хасси-Месауд и занимался изучением ресурсов нефтяного газа и его компонентного состава. В последующем принимал активное участие в разработке нормативных документов в области совершенствования планирования и организации проектно-исследовательских работ. Являлся ведущим экспертом специализированного экспертного базового центра по лицензированию строительной деятельности.



ФИЛАТОВ АНАТОЛИЙ ПЕТРОВИЧ

В институт принят в 1950 г. после окончания нефтяного техникума. В период 1950-1955 гг., будучи ГИПом, запроектировал «Сбор нефти и газа Кулешовского нефтяного месторождения с внедрением элементов герметизированной схемы». По нефтепроводу Красный Яр – Зольное, проектирование которого осуществлялось под руководством и при участии А.П. Филатова (1959 г.) впервые в стране осуществлён транспорт газонасыщенной нефти. В 1964-1965 гг. принимал участие во внедрении новой технологии предварительного сброса пластовой воды из газонасыщенной нефти под давлением. Награждён знаком «Отличник нефтяной промышленности», имеет почётное звание «Заслуженный работник нефтяной и газовой промышленности», занесён в Книгу почёта института.



ЧЕРЧЕНКО ГЕОРГИЙ ВАСИЛЬЕВИЧ

В институте работал с 1947 года. Прошёл все ступени от младшего научного сотрудника до начальника отдела исследования нефтей (1965 г.). Кандидат технических наук. Им осуществлено комплексное исследование физико-химических свойств пластовых нефтей, залегающих на территории Куйбышевского Заволжья. В последующем аналогичные исследования проведены на месторождениях Западной Сибири и Мангышлака. Награждён медалью «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина».

ОПЫТ ПЕРВОГО ПРОЕКТА

Во 2-й половине 50-х годов началась серьёзная многогранная работа по созданию новой системы. Для Мухановского месторождения делался первый крупный проект, реализующий новый способ. Главным инженером проекта был Аркадий Фёдорович Бочкарёв – человек мудрый, осторожный и в то же время не боящийся творчества, привыкший высоко ценить прежде всего практические результаты. Без этих его качеств проект едва ли был бы реализован с таким значительным успехом. Повышение давления сепарации 1-й ступени позволило сразу, исключив длительный срок строительства и высокую стоимость компрессорных, подать в Куйбышев 1 млн кубометров газа в сутки. Практическим соавтором проекта стал главный инженер НПУ «Первомайнефть» П.А. Палий, будущий директор института «Гипровостокнефть» (1971-1981), предложивший организовать на одном из крупных участков месторождения однотрубный сбор нефтегазовой смеси от скважин до специальной участковой сепарационной установки. Впервые были построены и введены в действие и концевые сепарационные установки для отделения растворённого в нефти газа.

Следующий крупный проект, для Кулешовского месторождения, возглавил А.П. Филатов. Но ни Муханово, одно из крупнейших месторождений страны, ни Кулешовка явно не раскрыли всех возможностей новорождённой системы. Всё там выглядело достаточно компактно, а предстояло испытать настоящее сердце системы – дожимную насосную станцию (ДНС). В отличие от трапно-насосных установок с шестерёнчатыми насосами, для ДНС с её большой производительностью и значительным начальным давлением нужны были насосы центробежные. Первым запроектировал ДНС А.А. Зимин. Нефтегазовая смесь из коллектора поступала в буферную ёмкость-сепаратор, не вертикальную, как на трапно-насосных установках, а горизонтальную и значительного объёма – не менее 50-80 м³. Эта ёмкость и стабилизировала расход при колебаниях подачи жидкости, и успешно отделяла газ от жидкости. Впервые такая ДНС была промышленно испытана в 1959 г. на Красноярском месторождении.

На месторождениях Самарской Луки, обустроенных по старой самотёчной схеме и связанных газопроводом с Куйбышевом, Ставрополем (сегодняшним Тольятти) и Жигулёвском, начиналась недогрузка сооружений по сбору и подготовке газа, включая недавно построенный ГБЗ. Это означало, что газ был потерян до завершения долгостроя. Но выход был: растворённый жирный газ, оставшийся после 1-й ступени сепарации, подать вместе с нефтью по недавно построенному нефтепроводу Красный Яр – Зольное, превратив имеющуюся нефтенасосную в ДНС. В испытаниях этой ДНС приняли уча-



Технологические сооружения на Висовом месторождении

стие наши проектировщики В.В. Кокин, А.А. Зимин и А.П. Филатов, проектировавший концевую сепарационную установку в Зольном на базе вертикальных трапов. Газонасыщенная нефть успешно прошла более 30 км по нефтепроводу через Волгу, но концевая установка из почти двух десятков трапов оказалась неработоспособной, хотя расчёт вполне отвечал тогдашним методикам. После замены блока вертикальных трапов на горизонтальную ёмкость (проект Б.А. Нико-

лаева) концевая установка и первый крупный трубопровод газонасыщенной нефти успешно заработали.

Переход на новые системы нефтегазосбора в сочетании с передовыми научно-исследовательскими разработками стал новым этапом в деятельности института. На этом этапе раскрылись таланты и творческие возможности целого поколения молодых проектировщиков и учёных. Среди них В.С. Абкин, Я.В. Велькин, В.Н. Дегтярёв,

**СЕРДЦЕ НАПОРНОЙ
ГЕРМЕТИЗИРОВАННОЙ
СИСТЕМЫ –
ДОЖИМНАЯ НАСОСНАЯ
СТАНЦИЯ (ДНС)**



**СТЕПАНОВ
АЛЬБЕРТ
МАТВЕЕВИЧ**

В институте работал с декабря 1962 г. по июль 1997 г. в должностях: техник, старший техник, инженер, старший инженер, руководитель группы, главный инженер проектов, с сентября 1987 г. – начальник отдела Вик. Под его руководством и при непосредственном участии бал разработан ряд крупных объектов, среди них: очистка пластовых и производственно-дождевых сточных вод на Альметьевской УКПН, водоснабжение Бузулукского нефтегазоносного района, заводнение нефтяных пластов Кулешовского, Лебяжинского и др. месторождений. Под руководством А.М. Степанова впервые запроектирована озонаторная установка для очистки нефтесодержащих сточных вод и кустовая насосная станция с вертикальными насосами. Награждён медалью «Ветеран труда», занесён в Книгу почёта института.



**АБРАМИХИН
АЛЕКСАНДР
НИКОЛАЕВИЧ**

Работал с 1968 г. по 2010 г. в отделе инженерных изысканий. Принимал участие в производстве изыскательских работ по обустройству нефтяных месторождений и строительству газоперерабатывающих заводов Западно-Сибирского ТЭК, Пермской, Оренбургской, Самарской, Актыбинской областей, полуострова Мангышлак. Им составлены методические требования к производству инженерно-геологических работ в условиях развития грунтов особого состава и состояния, наличия неустойчивости природных экосистем. Разработаны алгоритмы решения отдельных инженерных задач, по которым составлены программы для ЭВМ. Имеет звания «Ветеран труда института», «Почётный работник топливно-энергетического комплекса», «Почётный нефтяник»; награждён «Почётной грамотой ЦК КПСС, Совета Министров СССР, ВЦСПС и ЦК ВЛКСМ», занесён в Книгу почёта института.



Галерея эстакад на ЦПС Южно-Хыльчююского месторождения

М.К. Евсеев, Б.М. Егоров, И.Е. Карпеев, К.С. Каспарьянц, Г.А. Кириллов, В.С. Ковалёв, В.И. Колганов, В.Н. Коростелёв, К.И. Кошкин, В.М. Кудрявцев, В.И. Кузин, Н.М. Лаптиеv, Л.Л. Мазур, В.Н. Малыгин, С.В. Мурашкин, Ю.М. Никифоров, Б.А. Николаев, Е.А. Пейсахов, Г.Н. Позднышев, Б.Ф. Сазонов, В.С. Семёнов, А.Г. Соколов, М.Л. Сургучёв, Б.П. Усачёв.

А среди опытных и внимательных наставников этого поколения молодёжи мы находим имена К.Б. Аширова, Н.Д. Богдановой, А.Ф. Бочкарёва, Б.Г. Валяева, А.А. Зимина, Е.П. Краевой, В.В. Кокина, Д.З. Литвинского, Ф.И. Лохова, В.Г. Маслянцева, А.А. Петрова, К.М. Савельева, Н.К. Столярова, В.В. Трофимова, Ю.И. Шебашевича. Многие из них сами ещё совсем недавно числились среди молодых, подающих большие надежды сотрудников.

ВНЕДРЕНИЕ НОВОЙ СИСТЕМЫ

Наступал этап широкого практического внедрения системы, и начинался он с экономических исследований. Надо было определить эффективность и пределы экономичности каждого из основных технологических приёмов, применяемых в системе, а затем сопоставить

В МАЕ 1961 ГОДА НАПОРНАЯ ГЕРМЕТИЧНАЯ СИСТЕМА ОТ «ГИПРОВОСТОКНЕФТИ» ВЫШЛА НА ОТРАСЛЕВОЙ УРОВЕНЬ



КОЛОМИЕЦ
ВИТАЛИЙ
ФЕДОРОВИЧ

В институте работал с 1958 г. по 2007 г. в должностях: инженер, руководитель группы энергоотдела, начальник отдела электрозащиты, главный специалист отдела инженерных изысканий. Организовал и возглавил службу электрохимзащиты в институте. Руководил темой «Исследование влияния электрифицированных дорог на подземное хозяйство и изыскание мер защиты от электрокоррозии», являлся автором ряда крупных проектов по защите подземных коммуникаций, среди них: газопровод Похвистнево-Муханово-Куйбышев, газопровод Аширово-Похвистнево, Мухановский нефтепромысел и другие. С его участием разработаны многие нормативные документы по ЭХЗ, в том числе ГОСТ 9.015-74, ГОСТ25812-83, ГОСТ 9.602-89, ряд инструкций и руководящих указаний. Дважды являлся участником ВДНХ, награждён Почётной грамотой и серебряной медалью ВДНХ СССР. Неоднократно поощрялся приказами по институту, занесён в Книгу почёта института.



КОКОРЕВ
ЮРИЙ
СЕРГЕЕВИЧ

В институте работает с октября 1970 г. в строительном отделе в должностях: старший инженер, руководитель группы, главный специалист, с 1996 г. – начальник отдела. Под его руководством были разработаны технический проект и рабочие чертежи Южно-Балыкского ГПЗ в Тюменской области, обустройство Локосовского и Быстринского месторождений и другие работы. Под его руководством в отделе активно внедрялось автоматизированное проектирование объектов с использованием компьютерной техники и высокоэффективного программного обеспечения. Награждён Почётной грамотой Миннефтепрома СССР и ЦК профсоюза рабочих нефтяной и газовой промышленности, Почётной грамотой Минтопэнерго РФ, ему присвоены звания «Почётный работник топливно-энергетического комплекса», «Почётный нефтяник», занесён в Книгу почёта института, неоднократно заносился на Доску почёта института и награждался Почётными грамотами института.

показатели системы в целом для нескольких проектов. Такие проекты были специально выполнены институтами «Гипровостокнефть» (для Красноярского месторождения), «Башнефтепроект» (для Шкаповского месторождения) и «Татнефтепроект» (для бавлинского месторождения). «Башнефтепроект» использовал давление на устье скважин для извлечения остаточного газа после 1-й ступени сепарации с помощью эжекторов. «Татнефтепроект» представил работу, основанную на перспективных, не испытанных в то время практикой разработках – массомерах и насосах-компрессорах для перекачки нефтегазовой смеси. Показатели этих систем были близки к самотёчной схеме и значительно уступали двум вариантам «Гипровостокнефти»: двухтрубному, близкому по технологии к первоначальной заявке, и наиболее экономичному однострубному, соединившему совместный сбор продукции скважин, бескомпрессорный транспорт газа и перекачку газонасыщенной нефти.

Полученные материалы были рассмотрены на совещании в Госплане РСФСР в мае 1961 года. На этом совещании институт «Гипровостокнефть», кроме сравнения проектных материалов, представил впервые в отрасли методику определения и расчёты пределов бескомпрессорного транспорта газа и методику и расчёт оптимального уровня начального давления в системе. И наша система на этом совещании победила и впервые вышла на отраслевой уровень.

Разумеется, это было ещё не всё. Новая система требовала новой методики расчёта многофазных потоков, и её дали В.М. Афанасьев, а затем В.М. Далецкий. Новая система

работала с «живой» нефтью, состав которой непрерывно менялся на пути транспорта, и требовала динамических характеристик такой нефти. Работа по их определению была начата под руководством Г.В. Черченко и блестяще продолжена М.Д. Штофом. Наконец, новая система требовала нового оборудования, и его разработка началась с гидроциклонных сепараторов, конструкция которых разрабатывалась под руководством Г.А. Кириллова и В.М. Кудрявцева. Так была решена проблема «уноса» газа 1-й ступени сепарации с газонасыщенной нефтью. Гидроциклонные сепараторы хорошо показали себя на автоматизированных замерных и концевых сепарационных установках. Решалась проблема жидкостных счётчиков, способных работать непрерывно в сложных промышленных условиях. Решалась проблема унификации технологических и технических решений, следствием которой стала индустриализация нефтепромыслового строительства. Всё это в итоге привело к резкому сокращению объёма резервуарных парков.



НОВАЯ СИСТЕМА РАБОТАЛА С «ЖИВОЙ» НЕФТЬЮ, СОСТАВ КОТОРОЙ НЕПРЕРЫВНО МЕНЯЛСЯ НА ПУТИ ТРАНСПОРТА, И ТРЕБОВАЛА ДИНАМИЧЕСКИХ ХАРАКТЕРИСТИК ТАКОЙ НЕФТИ

Технологические сооружения
на ЦПС Южно-Хыльчуйского месторождения



ЭВМ СПЕШИТ НА ПОМОЩЬ

Меняющиеся условия требовали новых подходов и новых методов работы. Напорная герметизированная система сбора стала одним из первых объектов, на котором была применена ЭВМ для автоматизации проектирования. Достаточно сложной была задача расчёта многофазных трубопроводов. Впервые графоаналитическую формулу В.М. Афанасьева для практического расчёта участка трубопровода преобразовали молодой математик Т. Будко и М.Н. Евсеев. Автоматизированный расчёт сети двухфазных трубопроводов впервые осуществили Ю.С. Чириков и В.Н. Малыгин. Последний уже в 80-х годах возглавил работы по динамическому расчёту сети за длительный период разработки, в которых представителями новой молодой волны – Г.Н. Некрасовой, Е.Д. Лопатиной, О.В. Рябовол, В.А. Павловой и другими – были применены динамический критерий оптимальности, отказ от «расчётного года», автоматическая работа программ с базой данных.

нефтедобывающие предприятия с законченным технологическим циклом сбора и подготовки нефти, а как отдельные объекты, входящие в общую комплексную систему сбора, транспорта и подготовки нефти и переработки газа целого нефтяного района. Централизация и укрупнение пунктов сбора, подготовки нефти и переработки газа позволили:

- уменьшить удельные капитальные вложения более чем в два раза;
- снизить удельные эксплуатационные расходы в три раза;
- снизить расход электроэнергии почти в 4,5 раза;
- снизить расход металла на трубопроводы на 25%;
- значительно сократить объёмы строительно-монтажных работ;
- достигнуть получения товарной продукции высокого качества, отвечающей экспортным условиям;

ПРАКТИЧЕСКАЯ ПОЛЬЗА

В дальнейшем напорные герметизированные системы, созданные в нашем институте, нашли широкое распространение в нефтедобывающей промышленности и в нашей стране, и за рубежом. Практически во всех районах деятельности института при проектировании обустройства нефтяных месторождений были использованы отдельные положения способа.

Осуществление централизации сбора позволило рассматривать отдельные месторождения и промыслы не как обособленные



СОЗДАННАЯ НОВАЯ СИСТЕМА СБОРА И ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ГАЗА ПОКАЗАЛА ЗНАЧИТЕЛЬНЫЕ ПРЕИМУЩЕСТВА ПЕРЕД СУЩЕСТВОВАВШЕЙ САМОТЁЧНОЙ



МЕСХИ ЖАННА ИОСИФОВНА

В институте работает с 1963 г. в строительном отделе в должностях: инженер, старший инженер, ведущий инженер, руководитель группы, с 1989 г. – главный специалист. Является высококвалифицированным специалистом в области проектирования генеральных планов. При её непосредственном участии разработаны генпланы таких крупных объектов, как База смещения нефтей, Южно-Балыкский и Казахский ГПЗ, ЦПС и УПН в Западной Сибири, Западном Казахстане. Неоднократно поощрялась руководством института, занесена в Книгу почёта института, получала благодарности, Почётные грамоты института, ей присвоено звание «Почётный нефтяник».



БАГРЯНЦЕВ ВИКТОР АЛЕКСАНДРОВИЧ

В институте работал с 1983 г. по 2014 г. в должностях: старший инженер, ведущий инженер, заведующий группой, с 2003 г. – главный специалист отдела Смет и ПОС. При его непосредственном участии разработаны проекты: «ЦПС и подготовка нефти, газа и воды на месторождении Каламкас. Вторая очередь», «Обустройство Урьевского нефтяного месторождения Тюменской области», «Нормы продолжительности строительства и заделы в строительстве предприятий и сооружений» и другие работы. Неоднократно поощрялся руководством института: занесён в Книгу почёта института, заносился на Доску почёта, награждался Почётными грамотами, ему присвоено звание «Ветеран труда института».



РЫЖКИН ВАСИЛИЙ МИХАЙЛОВИЧ

В институте работал с 1959 г. по 2012 г. в должностях: инженер, старший инженер, руководитель группы, с 1969 г. – главный инженер проектов отдела инженерных изысканий, главный специалист строительного отдела. Под его руководством разработаны десятки проектов автомобильных дорог, мостовых переходов, защитных сооружений на месторождениях Западной Сибири, Тенгизского и Жанажольского месторождений, Самарской, Оренбургской и Пермской областей. Награждён медалью «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», удостоен званий «Почётный нефтяник», «Почётный работник топливно-энергетического комплекса», занесён в Книгу почёта института.

- решить вопросы герметизации всего пути движения продукции скважин, осуществляя жёсткую технологическую связь системы сбора нефти и установок подготовки нефти, газа и воды.

Был проведён большой комплекс научно-исследовательских и проектных работ, позволивший создать новые концепции сбора, транспорта, подготовки нефти и газа в условиях нефтепромыслов. Созданная новая система сбора и транспорта нефти и газа показала значительные преимущества перед существовавшей самотёчной. При использовании новой системы снижается запарафинивание трубопровода, уменьшаются потери лёгких

фракций нефти, обеспечивается возможность транспорта газа под давлением, поддерживаемом в сепараторах, до отдалённых потребителей. Разработаны и внедрены на многих месторождениях новая технология сбора, а также комплекс сооружений, позволившие создать централизованную систему герметизованного сбора нефти и газа в масштабе целых нефтяных районов.

Внедрение новой технологии сбора и транспорта, подготовки нефти и переработки газа, герметичного оборудования изменило экологию и облик промыслов, оздоровило условия труда обслуживающего персонала, исключило загрязнение воздушного бассейна в районе месторождений, позволило снизить производственный травматизм и пожароопасность объектов. Новый подход к формированию систем нефтегазосбора создал возможность значительного сокращения общих капитальных и эксплуатационных расходов при выдаче товарной продукции высокого качества и номенклатуры.

К сожалению, одна из лучших технологических разработок института «Гипростокнефть» не получила правительственной награды. Получилось так, что практически одновременно получила Ленинскую премию наша знаменитая блоковая система. А получить сразу две награды по тем временам было вряд ли возможно. Но герметизованная система сбора, транспорта и подготовки нефти стала известна во всех нефтедобывающих районах страны под названием «напорная схема «Гипростокнефти». И это – лучшая награда.

**ВНЕДРЕНИЕ НАПОРНОЙ
ГЕРМЕТИЗИРОВАННОЙ
СИСТЕМЫ ИЗМЕНИЛО
ЭКОЛОГИЮ И ОБЛИК
ПРОМЫСЛОВ, ОЗДОРОВИЛО
УСЛОВИЯ ТРУДА
ОБСЛУЖИВАЮЩЕГО
ПЕРСОНАЛА, ИСКЛЮЧИЛО
ЗАГРЯЗНЕНИЕ ВОЗДУШНОГО
БАССЕЙНА В РАЙОНЕ
МЕСТОРОЖДЕНИЙ,
ПОЗВОЛИЛО СНИЗИТЬ
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ
ТРАВМАТИЗМ
И ПОЖАРООПАСНОСТЬ
ОБЪЕКТОВ**



Установка подготовки нефти на ЦПС Южно-Хыльчуйского месторождения



**ЩЕРБАКОВ
СЕРГЕЙ
АЛЕКСЕЕВИЧ**

В институте работает с 1967 г. в отделе СМЕТ и ПОС в должностях: старший техник, инженер, старший инженер, руководитель группы, главный специалист, заместитель начальника отдела, с 2005 г. – начальник отдела. В 2014 г. переведён на должность главного специалиста. Под его руководством и при непосредственном участии были выполнены проекты: «Обустройство Урьевского нефтяного месторождения», «Обустройство Быстринского нефтяного месторождения» и многие другие. Были разработаны «Нормы потребности в кабельных изделиях для комплектования объектов капитального строительства по нефтепромысловому обустройству», «Нормы продолжительности строительства предприятий, зданий, сооружений и заделов в строительстве» и другие. Награждён Почётной грамотой Минтопэнерго РФ. Присвоены звания «Почётный работник топливно-энергетического комплекса», «Почётный нефтяник», занесён в Книгу почёта института, неоднократно заносился на Доску почёта института, присвоено звание «Ветеран труда института».



**СЕМЁНОВ
ВЛАДИМИР
СЕМЁНОВИЧ**

В институте работал с 1950 г. по декабрь 1977 г. в должностях: инженер, старший инженер, руководитель группы, руководитель лаборатории технологического отдела; с 1958 года – главный специалист, заместитель начальника отдела, начальник отдела автоматики и телемеханики. Разработал две принципиально новые схемы диспетчеризации и телемеханики для сбора и транспорта нефти и газа на промыслах. Был автором проекта автоматизации и телемеханизации сбора нефти и газа с восточной части Мухановского месторождения. Под его руководством выполнены исследования систем сбора, передачи и переработки нефтепромысловой информации, разработана аппаратура, получившая широкое применение на нефтяных промыслах. В 1961 году был награждён малой золотой медалью ВДНХ. Доктор технических наук с 1973 года. Является автором пять книг, восьми изобретений, 69 статей в научных журналах и сборниках, 30 отчётов по научно-исследовательским работам. Награждён медалью «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», знаком «Отличник нефтедобывающей промышленности СССР», неоднократно награждался почётными грамотами Куйбышевского областного Совета депутатов трудящихся, Куйбышевского обкома ВЛКСМ, Ленинского РК КПСС г. Куйбышева, Министерства нефтедобывающей промышленности. Занесён в Книгу почёта института.

ОТДЕЛ МЕТАЛЛОКОНСТРУКЦИЙ И ПРОЧНОСТНЫХ РАСЧЕТОВ (ОМПР)

Отдел металлоконструкций и прочностных расчетов (ОМПР) как самостоятельное структурное подразделение института был образован в ноябре 2007 года приказом по институту № 415-к. Отдел был создан на базе двух отделов и состоял из двух групп: группы по выполнению прочностных расчетов из отдела ТО-1 и группы по разработке нестандартного оборудования из отдела ТО-2. Численность отдела была 11 человек: 7 конструкторов и 3 расчетчика. Руководителем отдела был назначен Николай Иванович Боренков, который работал главным специалистом в отделе ТО-2.

В свое время в отделе ТО-2 существовала группа конструкторов, которая была ведущей по разработке чертежей нестандартного оборудования и металлоконструкций. Специалисты группы разрабатывали емкостное и колонное оборудование для предприятий нефтяного и нефтехимического комплекса. Специалисты группы под руководством главного специалиста **Б.Г. Мелентьева** также выполняли прочностные расчеты, вначале вручную по требованиям НТД, а потом уже с использованием расчетных программ.

В составе отдела работали очень грамотные, профессионально подготовленные конструкторы **Б.Г. Мелентьев** и **Э.А. Якимова**.

Отдельного упоминания заслуживает **Б.Г. Мелентьев**. Это был человек высокой эрудиции, глубоких знаний, необыкновенной интеллигентности и доброты. Он вырос и воспитал не одного молодого специалиста, в том числе из нынешнего руководства института. С его участием и совместно со специалистами отдела ИТ (**Л.Д. Зубова**) была разработана расчетная программа «Компуд», которую применяли для расчета трубопроводов на прочность.

Прочностные расчеты с использованием программных средств «Старт» и «Autopipe» выполнялись специалистами отдела ТО-1. В свое время была сформиро-

вана группа из молодых специалистов **Андрея Гаврилина, Андрея Агафонова, Михаила Юдакова и Алексея Шкелева**, пришедших в институт из Самарского аэрокосмического университета.

Согласно положению о подразделении (ПП-40) отдел является ведущим разработчиком следующих марок проектной документации, которые определены требованиями рабочей инструкции РИ 01-35-2011 «Шифры разделов проектной документации и марки проектирования»:

- ПР (SA) – Прочностные расчеты;
- АЗО (СРР) – антикоррозионная защита технологических аппаратов, газопроводов и трубопроводов;
- КМ (SS) – Конструкции металлических;
- НИ (NTI) – нетиповые изделия;
- ЭХЗ – Электрохимическая защита (в РИ отсутствует).

На данный момент численность отдела 27 человек. Отдел состоит из 5 групп.

• Группа материального исполнения и прочностных расчетов. Специалисты группы занимаются выбором материального исполнения труб, деталей трубопроводов и оборудования, рекомендуют систему антикоррозионной защиты для борьбы с наружной и внутренней коррозией и выполняют все прочностные расчеты трубопроводов различных способов прокладки.

• 2 группы по разработке нестандартного оборудования, металлоконструкций. Специалисты этих групп по заданиям технологических отделов разрабатывают чертежи на нестандартное оборудование и металлоконструкции, крепления трубопроводов и площадки обслуживания.

• Группа по разработке чертежей марки КМ на стальные вертикальные резервуары. Специалисты группы выполняют прочностные расчеты вертикальных стальных резервуаров для нефтепродуктов и разрабатывают чертежи марки КМ на резервуары.

• Группа по разработке систем электрохимической защиты (ЭХЗ) подземных трубопроводов и сооружений. Специалисты группы разрабатывают документацию и чертежи на ЭХЗ подземных трубопроводов, сооружений и вертикальных стальных резервуаров.

Как структурное подразделение института отдел разрабатывает проектную документацию на всех стадиях проектирования: основные проектные решения (ОПР), проектная документация (ПД) и рабочие чертежи (РД). За свою небольшую историю специалисты отдела приняли участие в проектировании более 200 объектов.

Сотрудники отдела принимают активное участие в осуществлении авторского надзора при строительстве объектов во всех регионах страны.

В отделе работают сотрудники различных возрастных категорий. Три ветерана института – **Л.Г. Семенова, Н.И. Стрижкова** и **С.С. Ваганова** – стояли у истоков создания отдела. Сотрудники в возрасте до 35 лет составляют основной костяк, их в отделе работает 18 человек.

Старшее поколение сотрудников отдела – **Л.Г. Семенова, О.С. Рябцев, Н.И. Стрижкова** – являются наставниками молодых специалистов и передают свой опыт и знания молодым сотрудникам отдела.

В последние годы в отдел пришло много молодых, энергичных, грамотных специалистов. Это **Максим Федотенко, Дмитрий Авдеев, Алексей Ковров, Светлана Овчинникова, Екатерина Капралова, Николай Колесниченко, Таисия Симонова**.

Молодые специалисты отдела **Алексей Ковров, Таисия Симонова** и **Екатерина Капралова** принимают активное участие в конференциях молодых специалистов института. В 2015 году они принимали участие в работе конференции молодых специалистов и были награждены дипломами за участие в конкурсе молодых



ЗА СВОЮ НЕБОЛЬШУЮ
ИСТОРИЮ
СПЕЦИАЛИСТЫ ОТДЕЛА
ПРИНЯЛИ УЧАСТИЕ
В ПРОЕКТИРОВАНИИ
БОЛЕЕ 200 ОБЪЕКТОВ

специалистов группы компаний АО «Зарубежнефть». А **Ковров Алексей** стал победителем конкурса молодых специалистов в институте и занял второе место в конференции молодых специалистов организаций ОАО «Роснефть» в городе Томске.

Также хотелось бы отметить следующих сотрудников: **Елену Шарихину, Андрея Елуферьева** и **Максима Федотенко**. Они начали работать в отделе, еще будучи студентами института, и сейчас являются руководителями групп, а Максим Федотенко стал главным специалистом. Сейчас они уже сами являются наставниками молодых специалистов и помогают им в профессиональном росте.

В 2015-2016 годах специалисты отдела Дмитрий Авдеев, Екатерина Капралова и Дарья Щербакова приняли участие в мероприятии по обмену опытом между сотрудниками нашего института и «НИПИ-морнефтегаз» на базе совместного предприятия СП «Вьетсовпетро» во Вьетнаме. Они за это время принимали участие в проектировании и обустройстве шельфовых месторождений и получили соответствующий опыт.

Такие наши специалисты, как **Алексей Шкелев, Денис Шибанов** и **Сергей Байдулин**, пройдя хорошую школу профессионального роста в отделе, сейчас работают в отделе главных инженеров проектов. **Михаил Юдаков** и **Андрей Агафонов** уже более 3 лет работают в совместном российско-вьетнамском предприятии во Вьетнаме.



Установка подготовки нефти на Верхнечонском месторождении

В НАЧАЛЕ 60-Х ГОДОВ НЕФТЬ СТАЛА СРЕДСТВОМ ПОЛУЧЕНИЯ ВАЛЮТНОЙ ВЫРУЧКИ ОТ ЭКСПОРТА НА ЗАПАД

НЕОБХОДИМОСТЬ ИЗМЕНЕНИЙ

Уже говорилось, что история нашего института была историей развития напорных герметизированных систем нефтегазосбора. Одновременно она была историей развития новых концепций комплексной подготовки нефти, воды, подготовки и переработки попутных нефтяных газов. Работа по совершенствованию этих концепций занимает особое место среди работ «Гипрвостокнефти», она

проходит красной нитью через всю историю института наряду с деятельностью по разработке месторождений, перспективному проектированию и созданию напорных герметизированных систем.

Эти концепции в сочетании с напорными герметизированными системами нефтегазосбора позволили изменить общую инженерно-техническую и эколого-экономическую обстановку современных районов нефтедобычи.

Необходимость разработки новой концепции подготовки нефти, газа и воды стала выявляться с самого начала практического внедрения напорной герметизированной системы. Результаты экономического анализа показателей этой системы подтвердили экономичность:

- использования начального давления на устье скважин в пределах 5-15 атм;
- бескомпрессорного транспорта газа в пределах 100-200 км;
- перекачки газонасыщенной нефти в реально возможных пределах межпромышленного транспорта.

Всё это само по себе уже вело к резкому повышению степени централизации промышленных объектов. А к началу 60-х годов окончательно определилась настоятельная необходимость такой централизации. Дело в том, что кардинально изменилась государственная политика в отношении использования нефти. Ранее нефть рассматривалась, прежде всего, как источник моторных топлив и масел для



Технологические сооружения на Верхнечонском месторождении

внутреннего потребления в СССР или, самое большее, в странах социалистического лагеря. Теперь встал вопрос о нефти как средстве получения валютной выручки от экспорта на Запад. Резко менялась и структура внутреннего потребления: с одной стороны – значительный рост доли нефти (мазута) и газа в топливном балансе, с другой – ускоренное развитие нефтехимии.

ПЕРВООЧЕРЕДНОЙ ЗАДАЧЕЙ В НОВЫХ УСЛОВИЯХ БЫЛА ЛИКВИДАЦИЯ ПОТЕРЬ ЛЁГКИХ ФРАКЦИЙ УГЛЕВОДОРОДОВ НЕ ТОЛЬКО НА ПРОМЫСЛАХ, НО И В ТОВАРНЫХ ПАРКАХ



ДИДЕНКО
ВЛАДИМИР
СТЕПАНОВИЧ

В институт «Гипрвостокнефть» принят в 1964 г. В начале периода 1975-1980 гг. выполнил работу «Исследование процесса комбинированной обработки высокопарафинистой нефти Мангышлака» (совместно с Дегтярёвым В.Н.). В дальнейшем провёл исследование свойств высокопарафинистых нефтей и особенностей их подготовки и транспорта (совместно с Дегтярёвым В.Н. и Далецким В.М.); исследование условий работы трубопроводов управления Приволжскими магистральными нефтепроводами и выдачу рекомендаций по их оптимизации (совместно с Дегтярёвым В.Н.). Под его руководством разработаны справочные материалы по реологическим свойствам нефтей и водонефтяных эмульсий Куйбышевской и Оренбургской областей. Ведущий специалист в области реологии, транспорта, по борьбе с технологическими потерями. Кандидат технических наук. Имеет изобретения.



КИРИЛЛОВ
БОРИС
НИКОЛАЕВИЧ

В институте работал с 1965 г. по 2007 г. в должностях: руководитель группы, главный инженер проектов, главный конструктор, заместитель главного инженера института, заместитель директора института по проектированию, заместитель главного инженера, с 1999 г. – заместитель генерального директора. С 2004 г. переведён в экспертно-информационный комплекс на должность главного специалиста по экологии и строительному проектированию. Был руководителем работ по проектированию обустройства Тенгизского месторождения в Казахстане и других крупных проектов института. Награждён орденом «Знак Почёта», медалью «За доблестный труд». В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина, знаком «Отличник нефтяной промышленности», удостоен званий «Почётный нефтяник», «Заслуженный работник Минтопэнерго РФ», занесён в Книгу почёта института.



Объекты обустройства Южно-Хыльчуйского месторождения

Такой подход требовал, прежде всего, резкого увеличения количественных показателей: общего объёма добычи нефти, его прироста. Но всерьёз вставал и вопрос о качестве нефти как сырья. Первоочередной задачей была ликвидация потерь лёгких фракций углеводородов не только на промыслах, но и в товарных парках. Для экспортных поставок требовалось значительное улучшение качества товарной нефти: обводнённость требовалось снизить с 2% до 0,1-0,2%, вводилась отсутствовавшая ранее жёсткая норма по содержанию солей. Ответ на эти требования был ясен и из зарубежной, и из отечествен-

ной практики: к термохимическому обезвоживанию нефти должны были добавиться ступени обессоливания и стабилизации. Но это усложняло установки, превращая их если не в маленькие заводы, то в достаточно сложные цеха. При этом начинал особенно остро сказываться экономический закон резкого – в несколько раз – роста удельных затрат при малых мощностях объектов.

ИДЕИ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ПЕРЕРАБОТКИ

Стала очевидной необходимость создания мощных централизованных установок

комплексной подготовки нефти (УКПН). Возросли и требования к подготовке газа. Новые мощные нефтехимкомбинаты быстро обростали крупными производствами синтетического спирта, каучука, полиэтилена, требуя в отдельных случаях поставки им целевых углеводородов, например, этана в Новокуйбышевске. С внедрением напорной системы менялся характер источников сырья для газопереработки: вместо прошедших компрессию газов однократной сепарации с промыслов теперь поступали относительно сухие газы первой ступени сепарации и жирные газы последних ступеней.

Наконец, поскольку стабилизация нефти становилась необходимым средством борьбы с потерями от испарения, вставал вопрос и о переработке неконденсирующихся газов стабилизации. Таким образом, газобензиновые заводы (ГБЗ) поневоле превращались в газоперерабатывающие (ГПЗ), а место их строительства определялось однозначно: на общей площадке с крупными УКПН, чтобы принять без дополнительных транспортных проблем все потоки газового сырья на переработку. Здесь же следовало располагать и централизованную установку по очистке сточных пластовых вод, пришедших с нефтью. Так возникла идея центрального пункта сбора (ЦПС) – сложного комплекса сооружений, обслуживающего не отдельное месторождение, а целый нефтяной район с десятками месторождений.

Институт выходил на новый уровень проектных решений, и необходимо назвать главное имя того периода – Константин Саакович Каспарьянц. Этот человек был одарён си-



Блок установки осушки газа



ВОЗНИКЛА ИДЕЯ ЦЕНТРАЛЬНОГО ПУНКТА СБОРА (ЦПС) – КОМПЛЕКСА СООРУЖЕНИЙ, ОБСЛУЖИВАЮЩЕГО ЦЕЛЫЙ НЕФТЯНОЙ РАЙОН С ДЕСЯТКАМИ МЕСТОРОЖДЕНИЙ



НЕКРАСОВА
РИММА
АНВАРОВНА

В институт принята в 1963 г. в технологический отдел № 2. Прошла путь от старшего техника до главного специалиста и главного технолога. С самого начала проявила себя как ответственный исполнитель, быстро и хорошо выполняющий технологические расчёты. В период до 1980 года принимала участие в качестве ведущего специалиста в проектировании Южно-Балыкского, Казахского, Отраденского газоперерабатывающих заводов, а также установки получения 95% этановой фракции. Кроме того, была участником темы «Разработка унифицированных технологических схем и компоновочных решений для центральных пунктов подготовки нефти, газа и воды с применением блочного автоматизированного оборудования». В период до 1985 года – активный участник работ: «ТЭД по повышению эффективности использования ресурсов лёгких углеводородов западно-сибирских нефтей», «Комплексное обустройство месторождений Тенгиз и Жанажол», «Компоновка блочно-комплектного автоматизированного оборудования установок подготовки газа к транспорту и использованию в составе ЦПС». Имеет два авторских свидетельства на изобретения в области подготовки газа к транспорту. Награждена знаком «Отличник нефтяной промышленности», имеет звания «Заслуженный работник Минтопэнерго» и «Почётный нефтяник», занесена в Книгу почёта института.



ПЕЧНИКОВА
ОЛЬГА
СЕРГЕЕВНА

В институте работает с 1971 г. в технологическом отделе в должностях: инженер, старший инженер, руководитель группы, ведущий инженер. С 2000 г. – главный специалист. Принимала участие в разработке чертежей Казахского ГПЗ, Южно-Балыкского ГПЗ, Оренбургского ГПЗ и других объектов. Неоднократно поощрялась руководством института: занесена в Книгу почёта института, заносилась на Доску почёта института, получала почётные грамоты, благодарности, имеет звание «Ветеран труда института».



Строительство ЦПС на Южно-Хильчуйском месторождении

стемной организацией мышления и никогда не боялся сложных задач. За идеей создания ЦПС Каспарьянц увидел централизацию всех отраслевых объектов: крупнейшие базы обслуживания районов и их электроснабжения, современные нефтяные города вместо мелких барачных посёлков. Как раз в этот период К.С. Каспарьянц был назначен главным инженером института, и институт поддержал его всеми своими возможностями и силами специалистов.

Достаточно вспомнить необычный по названию проект того времени, возглавляемый А.Ф. Бочкарёвым: «Сбор и транспорт нефти и газа с месторождений Кинель-Черкасского

нефтегазоносного района». Фактически в нём решалась проблема организации первого в стране ЦПС. Но в связи с идеей ЦПС возникли, кроме технических, и крупнейшие проблемы экономической политики. В их решение институт «Гипростокнефть» тоже внёс достойный вклад.

В институте «Гипростокнефть» на основе научных исследований были созданы более совершенные системы нефтегазосбора, разработаны и реализованы новые концепции промышленной подготовки нефти, воды и газа, комплексного использования продукции скважин с выдачей потребителям нефти высокого качества. Этому предшествовала

огромная, кропотливая творческая работа большого количества специалистов, выполнивших целый ряд научно-исследовательских и экспериментальных работ. Среди руководителей и ведущих исполнителей этих работ – Б.Г. Валяев, К.С. Каспарьянц, Г.А. Кириллов, Е.П. Краевая, В.И. Кузин, И.И. Лохов, Р.А. Некрасова, А.А. Петров, А.Г. Соколов, В.В. Трофимов, Е.А. Шабашев, Ю.И. Шебашевич. Эти работы позволили внести серьёзные позитивные изменения в технологические концепции подготовки нефти и переработки нефтяных газов.

ПУТЬ К МЕДАЛИ ВДНХ

В результате научно-исследовательских работ были сделаны подтверждённые практикой выводы о целесообразности проведения процесса обессоливания нефтей непосредственно на нефтепромыслах, что до этого было предметом дискуссий. В дальнейшем на этой базе были разработаны типовые проекты установок комплексной подготовки нефти производительностью 1 и 3 млн тонн нефти в год, которые были рассмотрены Госстроем и утверждены, получив высокую оценку и широкое распространение.

Когда новая концепция централизации подготовки нефти оформилась технологически, экономически и проектно, М.Г. Осипов и К.С. Каспарьянц поместили статью, в которой излагали идеи и преимущества концепции, в главном отраслевом журнале «Нефтяное хозяйство». Статья вызвала острую дискуссию, дошедшую до уровня Совета министров СССР. На заключительном совещании под руководством 1-го заместителя Председателя Совми-



Технологические сооружения на ЦПС Южно-Хильчуйского месторождения



**ВАРИАНТНЫЕ
ПРОРАБОТКИ ПОКАЗАЛИ,
А ЭКОНОМИЧЕСКИЕ
РАСЧЁТЫ И.И. МЕЛЬНИКОВОЙ
ПОДТВЕРДИЛИ
ПРЕИМУЩЕСТВО
СТАБИЛИЗАЦИИ НЕФТИ
В РЕКТИФИКАЦИОННЫХ
КОЛОННАХ**



**ПОЛЯКОВА
МАРА
ЛЬВОВНА**

В институт принята в 1963 г. в технологический отдел. Прошла путь от инженера до главного технолога. В 1975-1976 гг. принимала участие в работе по созданию унифицированных блочно-комплектных центральных пунктов сбора и подготовки продукции скважин – работе, удостоенной большой золотой медали на Лейпцигской ярмарке. Активно участвовала в работах по обустройству Северо-Комсомольского и Тарасовского месторождений, ЦПС в Южно-Шапкино и при проектировании Жанажольского и Зайкинского ГПЗ. Имеет звания «Почётный нефтяник» и «Почётный работник топливно-энергетического комплекса», занесена в Книгу почёта института.



**РЕДКИН
ИГОРЬ
ИВАНОВИЧ**

В институте работал с 1961 г. по 1995 г. в должностях: младший научный сотрудник, старший научный сотрудник, заведующий лабораторией технологии очистки сточных вод. Кандидат технических наук с 1984 г. Был одним из ответственных исполнителей научно-исследовательских работ по использованию сточных вод промыслов Куйбышевской области для заводнения нефтяных месторождений. Им разработаны руководящие документы «Методика прогнозного определения норм качества сточных вод для внутриконтурного заводнения новых нефтяных месторождений платформенного типа», «Технологический процесс очистки паводковых вод для поддержания пластового давления на нефтяных месторождениях». При его участии разработан и внедрён аппарат для совместной подготовки нефти и воды. Опубликовал 60 работ, в том числе одну книгу, один обзор, получил 5 авторских свидетельств. Награждён серебряной и двумя бронзовыми медалями ВДНХ, медалью «Ветеран труда», занесён в Книгу почёта института.

Отраденский ГПЗ



на М.Т. Ефремова в дискуссии с двумя министрами К.С. Каспарьянц отстоял точку зрения «Гипровостокнефти».

И началась работа по внедрению новой концепции. Конечно, в отрасли её возглавил «Гипровостокнефть». Работа была масштабной, многогранной, нередко выходила за пределы института. Поскольку новые установки были сложными, а требовалось их много, в первую очередь началось типовое проектирование блоков УКПН. Вариантные проработки показали, а экономические расчёты И.И. Мельниковой подтвердили преимущество стабилизации нефти в ректификационных колоннах. В целом УКПН получалась трёхступенчатой:

- обезвоживание в герметичных отстойниках;
- обессоливание в 2 этапа: отстой с реагентом и электродегидраторы с подачей на вход пресной воды;
- стабилизационная колонна с возвратом тепла горячей нефти через теплообменник на предшествующие ступени.

Справедливо будет заметить, что для консультаций по сложным расчётам привлекался Куйбышевский филиал института «Гипронефтезавод».

Затем был выполнен технический проект, определивший состав аппаратурного оформления и конструкции всех необходимых аппаратов. На стадии рабочих чертежей Подольским ЦКБН Минхиммаша были созданы проекты выпуска оборудования под оснастку завода имени Серго Орджоникидзе.

Так идеи замысла превратились в сталь. Все экспертизы подтвердили высокое качество проекта. Завершился этап становления концепции большой серебряной медалью ВДНХ СССР.

РАЗРАБОТКА ЕДИНЫХ ПЛОЩАДОК

Работы, проведённые подразделениями института, позволили внести серьёзные усовершенствования в технологические концепции объектов по подготовке нефти и переработке нефтяных газов. Были внедрены новые технологические процессы при переработке газов, разработаны и внедрены аппараты и установки, совмещающие несколько процессов. В переработке газов получили широкое распространение низкотемпературные процессы, новые виды компрессорного, насосного, конденсационного оборудования и многое другое. Но особо следует отметить такой важный фактор, существенно влияющий на эколого-технологические показатели комплекса промышленных сооружений, как изменение места размещения объектов подготовки нефти и переработки газов.

Раньше процессы конечных ступеней сепарации, обезвоживания, обессоливания и стабилизации нефти и переработка нефтяных газов были разобщены, их объекты с самостоятельными эксплуатационными служ-



В ОСНОВУ ПРОЕКТОВ
ОБУСТРОЙСТВА
МЕСТОРОЖДЕНИЙ СТАЛ
ЗАКЛАДЫВАТЬСЯ ПРИНЦИП
МАКСИМАЛЬНОЙ
ЦЕНТРАЛИЗАЦИИ
ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ
ОБЪЕКТОВ В ЕДИНОМ
ПУНКТЕ



САНЦАКОВ
ВЛАДИМИР
ИЛЬИЧ

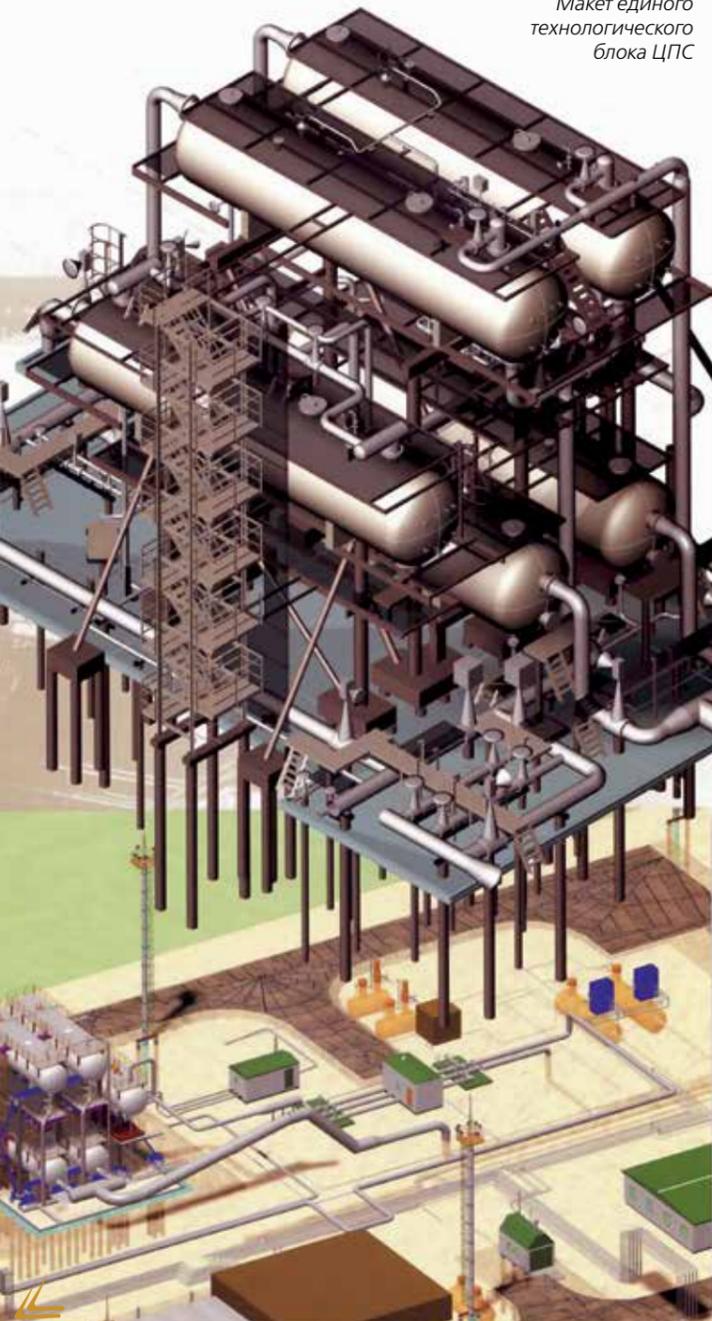
В институт принят в 1974 г. Прошёл путь от старшего инженера до главного конструктора. В период 1975-1980 гг. был руководителем работы «Индустриализация строительства объектов нефтяной промышленности с применением зданий заводского изготовления» (совместно с Кирилловым Б.Н.). Принимал участие в качестве ведущего специалиста в проектировании таких объектов, как Отраденский, Нефтегорский, Казахский, Южно-Балыкский, Жанажольский газоперерабатывающие заводы; ЦПС Урьевского и Южно-Шапкинских месторождений; нефтепровод Каспийского трубопроводного консорциума (КТК), а также объектов по проекту Сахалин-II. Имеет звание «Почётный работник топливно-энергетического комплекса», занесён в Книгу почёта института.



СМИРНОВ
ЮРИЙ
СЕРГЕЕВИЧ

В институте работал с 1958 г. по 1997 г. в должностях: младший научный сотрудник, старший научный сотрудник, руководитель сектора, с 1966 г. – заведующий лабораторией отдела промышленной подготовки нефти и воды. Кандидат химических наук с 1964 года. В 1967 г. ему присвоено учёное звание старшего научного сотрудника. При его непосредственном участии была выполнена работа «Исследование, разработка и внедрение технологии промышленной подготовки нефти с применением отечественных деэмульгаторов в производственном объединении «Куйбышевнефть». В этой работе представлены результаты разработки и внедрения в производственную практику промышленной подготовки нефти эффективных отечественных деэмульгаторов. Представленная работа решала проблему большого народно-хозяйственного значения. Им опубликовано 65 печатных работ, получено 32 авторских свидетельства на изобретения, в т.ч. 5 зарубежных патентов. В 1987 г. ему была присуждена премия имени академика И.М. Губкина. Награждён золотой медалью ВДНХ, медалями «За трудовую доблесть» и «Ветеран труда», имеет звание «Почётный нефтяник», занесён в Книгу почёта института.

Макет единого технологического блока ЦПС



бами располагались вдалеке друг от друга, что вызывало дополнительные капитальные и эксплуатационные расходы. По инициативе института «Гипровостокнефть» впервые в промышленной практике эти важнейшие нефтестабилизационные и газоперерабатывающие комплексы и производства стали размещаться на единых промышленных площадках при полной и всесторонней кооперации всех тепловодоэнергетических и прочих вспомогательных служб. Наглядными примерами этого нового решения явились проектирование и строительство Мухановского, Кулешовского, Жанажольского, Тенгизского и других нефтестабилизационных и газоперерабатывающих комплексов.

В основу проектов обустройства месторождений стал закладываться принцип максимальной централизации технологических объектов в едином пункте, обслуживающем месторождения целого нефтяного района. Это позволило проводить подготовку нефти на установках и переработку газа на газоперерабатывающих заводах (ГПЗ), располагаемых в обжитых районах, имеющих транспортные коммуникации, источники водоснабжения и энергии, значительно ускорить и упростить обустройство месторождений в новых нефтедобывающих районах, существенно повысить экономическую эффективность разработки месторождений.

Централизация и укрупнение пунктов сбора, подготовки нефти и переработки газа позволили при обустройстве и эксплуатации месторождений:

- уменьшить удельные капитальные вложения более чем в два раза;
- снизить удельные эксплуатационные расходы в три раза;

- снизить расход электроэнергии почти в 4,5 раза;
- снизить расход металла на трубопроводы на 25%;
- значительно сократить объёмы строительно-монтажных работ;
- достигнуть получения товарной продукции высокого качества, соответствующей экспортным кондициям;
- решить вопросы герметизации всего пути движения продукции скважин путём жёсткой технологической связи системы сбора нефти и установок по подготовке нефти, газа и воды и повысить тем самым экологическую безопасность производства.

ПРАКТИЧЕСКОЕ ПРИМЕНЕНИЕ

Все свои основные разработки, касающиеся внедрения в проектирование и строительство передовой технологии сбора, транспорта и подготовки нефти, газа и воды, институт «Гипровостокнефть» апробировал в первую очередь на объектах объединения «Куйбышевнефть». Благодаря усилиям ведущих проектировщиков и учёных института, среди которых В.М. Афанасьев, А.Ф. Бочкарёв, К.С. Каспарьянц, А.И. Мальцев, А.А. Петров, А.Г. Соколов, Л.А. Цветков, были решены вопросы комплексного использования продукции скважин – получение нефтей экспортных кондиций, жидких углеводородов для нефтехимических производств, элементарной серы, этановой фракции и гелия.

В результате всех разработок получили широкое распространение процессы предварительного сброса пластовых вод, электро-



ВСЕ СВОИ ОСНОВНЫЕ РАЗРАБОТКИ ИНСТИТУТ «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ» АПРОБИРОВАЛ В ПЕРВУЮ ОЧЕРЕДЬ НА ОБЪЕКТАХ ОБЪЕДИНЕНИЯ «КУЙБЫШЕВНЕФТЬ»

обессоливания нефти, стабилизации нефти в ректификационных колоннах и др.

Был создан и внедрён способ обезвоживания нефти при низких температурах путём введения деэмульгатора в газонасыщенный поток обводнённой нефти перед сепарацией и использования гидродинамического эффекта сепарации для успешного контактирования деэмульгатора с каплями эмульгированной воды.

Разработан и внедрён принципиально новый технологический процесс обработки высокообводнённых нефтей, регулируемой по качеству отделяемой воды, пригодной для закачки в пласт без дополнительной её очистки. В этом случае на нефтедобывающих объектах отпадает необходимость в строительстве очистных сооружений, а на центральных нефтесборных пунктах резко сокращается мощность очистных сооружений.

Институтом разработан технологический процесс подготовки нефти, включающий тепломеханическое обезвоживание под давлением и электрообессоливание с применением токов промышленной частоты.



**СТЕПАНОВ
ЕВГЕНИЙ
ВАСИЛЬЕВИЧ**

В институте работал с 1958 г. по 2005 г. в должностях: инженер, старший инженер, руководитель группы, главный специалист, с 1991 г. – начальник отдела автоматики и телемеханики. Под его руководством и при непосредственном участии разработаны системы контроля и управления для ОАО «Сургутнефтегаз», «Оренбургнефть», «Самаранефтегаз», «Актобемунгаз» (Казахстан), Астраханской и Тенгизской насосных станций и линейной части трубопровода КТК. За разработку системы автоматизации типовых установок подготовки нефти производительностью 1 и 3 млн т нефти в год удостоен бронзовой медали ВДНХ. Неоднократно принимал участие в работах, выполняемых на экспорт. Направлялся в заграничные командировки во Францию, Ирак, ГДР. Награждён знаком «Отличник нефтяной промышленности», имеет звания «Почётный нефтяник», «Почётный работник топливно-энергетического комплекса».



**ТИШИНА
ЭЛЬЗА
БОРИСОВНА**

В институт принята в 1960 г. В период до 1970 года осуществила «Исследование и прогнозирование расхода блочного оборудования при строительстве нефтепромысловых объектов», а также была ответственным исполнителем темы «Разработка унифицированных технологических схем и принципиальных компоновочных решений технологических комплексов сбора и подготовки нефти, газа и воды с применением блочных установок и промышленных методов строительства».



Технологические сооружения на Жанажольском месторождении

Реализация разработок «Гипровостокнефти» позволила куйбышевским нефтяникам получить одну из самых низких в отрасли себестоимость подготовки и транспорта нефти при обеспечении её высокого качества.

РАЗРАБОТКА БЛОЧНО-КОМПЛЕКТНЫХ ЦПС

Институт «Гипровостокнефть» выполнил многие сотни научно-исследовательских работ по проблемам совершенствования техники и технологии нефтегазосбора и подготовки продукции скважин. Руководили этими работами В.М. Афанасьев, Б.Г. Валяев, И.В. Веретенникова, В.П. Городнов, В.М. Далецкий, В.С. Диденко, К.С. Каспарьянц, В.М. Кудрявцев, В.И. Кузин, А.Н. Куропаткин, В.П. Меркулов, П.А. Палий, А.А. Петров, Г.Н. Позднышев, И.И. Редькин, Ю.С. Смирнов, А.Г. Соколов, Э.Б. Тишина, Л.М. Трейгер, В.В. Трофимов, Е.Ф. Шабашев, М.Д. Штоф.

Завершающей и наиболее крупной, по истине общеинститутской, общеотраслевой, межотраслевой и международной работой стало создание унифицированных блочно-комплектных ЦПС. Институт разрабатывал документацию на центральные пункты сбора и подготовки нефти, газа и воды производительностью 1, 3, 6, 9 млн тонн нефти в год, выполненные из унифицированных блочно-комплектных устройств заводского изготовления. В состав ЦПС вошли сооружения по подготовке нефти и воды, причём для суровых условий Сибири был предусмотрен закрытый вариант. Выпускали такие ЦПС заводы Лейпциг-Гримма в Германии, они обладали высокой степенью автоматизации, надёж-

ности, безопасности, заводской готовности и комплектности поставки. Начинать эту работу К.С. Каспарьянц, блестяще завершили её Б.П. Усачёв, В.И. Кузин, Л.Н. Шляпин. Эта разработка была удостоена большой золотой медали и диплома на Лейпцигской ярмарке в ГДР. Основными исполнителями работы, помимо уже названных, были М.Л. Полякова, Е.В. Степанов, С.В. Мурашкин, И.В. Месхи, В.В. Овсянников, Т.С. Аракелова, В.И. Санцаков, Б.А. Коляев, О.Н. Фёдорова, В.И. Беловольский, В.И. Стариков.

ОСВОЕНИЕ ЗАПАДНОЙ СИБИРИ

В 60-е годы прошлого столетия развернулись крупномасштабные работы по обустройству месторождений, созданию промышленных узлов, формированию систем



В СОСТАВ ЦПС ВОШЛИ СООРУЖЕНИЯ ПО ПОДГОТОВКЕ НЕФТИ И ВОДЫ, ПРИЧЁМ ДЛЯ СУРОВЫХ УСЛОВИЙ СИБИРИ БЫЛ ПРЕДУСМОТРЕН ЗАКРЫТЫЙ ВАРИАНТ

производственной и социальной инфраструктуры, строительству городов и рабочих посёлков в нефтяных районах Западной Сибири. Условия освоения этих районов были очень сложными: низкие температуры, заболоченность (в отдельных районах – сплошная), наличие вечномёрзлых грунтов, необходимость

РЕАЛИЗАЦИЯ РАЗРАБОТОК «ГИПРОВСТОКНЕФТИ» ПОЗВОЛИЛА КУЙБЫШЕВСКИМ НЕФТЯНИКАМ ПОЛУЧИТЬ ОДНУ ИЗ САМЫХ НИЗКИХ В ОТРАСЛИ СЕБЕСТОИМОСТЬ ПОДГОТОВКИ И ТРАНСПОРТА НЕФТИ ПРИ ОБЕСПЕЧЕНИИ ЕЁ ВЫСОКОГО КАЧЕСТВА



Поездка на месторождения Западной Сибири



ФЁДОРОВА ОЛЬГА НИКОЛАЕВНА

В институте работает с 1977 г. в электротехническом отделе в должностях: инженер, старший инженер, руководитель группы, с 2000 г. – главный специалист. Принимала участие при разработке разделов внешнего электроснабжения объектов: «Обустройство Поточного месторождения», «Реконструкция энергоснабжения Локосовского месторождения», «Комплексное обустройство 2-й очереди месторождения Жанажол» и других. Неоднократно поощрялась руководством института: награждена почётными грамотами, благодарностями в приказах по институту, занесена в Книгу почёта института, имеет звания «Почётный энергетик РФ», «Ветеран труда института», награждена Почётной грамотой Минтопэнерго РФ.



ШАБАШЕВ ЕВГЕНИЙ ФАДЕЕВИЧ

В институт принят в 1967 г. Прошёл путь от инженера до главного конструктора. С самого начала включился в работу по созданию отдельных видов нефтепромыслового оборудования. Под его руководством разработаны: блочная установка очистки сточных вод, блочные сепарационные установки различной производительности, аппарат совместной подготовки нефти и воды, электродегидратор, высокоскоростной полочный отстойник. В 1967 г. разработана целая серия сепарационных установок первой ступени с применением одноёмкостных гидроциклонных сепараторов производительностью от 750 до 5000 м³/сут. на рабочее давление до 10 атм. В 1975 г. принимал участие в промышленных исследованиях и разработке технических средств для учёта добываемой нефти в условиях централизованных систем сбора и подготовки (совместно с Кудрявцевым В.М.). В 1985-1986 гг. руководил исследованиями и разработкой трёхфазных разделителей высокообводнённых нефтяных эмульсий в сепараторах (совместно с Соколовым А.Г.). Имеет изобретения. Лауреат премии им. академика И.М. Губкина, награждён бронзовой медалью ВДНХ.



Изыскательская партия на Быстринском месторождении, Тюменская область

завоза с «большой земли» практически всего объёма материальных ресурсов, полное отсутствие местных кадров. Нефтяные месторождения, как правило, оказывались на значительном удалении от городов, населённых пунктов и баз стройиндустрии при отсутствии инженерных коммуникаций. Это вызывало необходимость сокращения объёмов строи-

тельных и монтажных работ непосредственно на месторождении, сокращения сроков ввода технологических объектов в эксплуатацию, затрат труда на их обслуживание и ремонт. Нужно было обеспечить высокую надёжность работы этих объектов, улучшить организацию деятельности нефтяных предприятий и производственно-вспомогательных служб. Этого можно было достичь только при повышении уровня проектно-строительного процесса, то есть при перенесении части монтажных и строительных работ с промысловых площадей в заводские условия или на специальные строительные-монтажные базы.

К концу 60-х – началу 70-х годов стало очевидным основное направление решения этого вопроса – индустриализация нефтепромышленного строительства: выпуск-смонтиро-

ванных объектов или их крупных блоков на промышленных предприятиях с дальнейшей установкой на промысловых площадках, или комплектно-блочное строительство. Интересно, что первые работы в этом направлении начались ещё в 60-е годы. Фактически начало работ можно отнести к первым типовым проектам, разрабатываемым для напорной системы сбора, транспорта и централизованной подготовки продукции скважин. В этих проектах приходилось решать вопрос о выборе размерных рядов мощностей объектов. Для более серьёзной обоснованности таких рядов было признано целесообразным выполнить работы по классификации нефтяных месторождений (размеры, объёмы добычи, качество нефти).

Затем встал вопрос об унификации возможных вариантов технологических схем. Первая такая работа вышла в 1970 г. под руководством

↑
ОТДЕЛ ИНДУСТРИАЛЬНЫХ
РАЗРАБОТОК ОБЪЕКТОВ
НЕФТЕДОБЫЧИ (ИРОН)
СТАЛ ПОДРАЗДЕЛЕНИЕМ,
ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИМ
КООРДИНАЦИЮ РАБОТ
ДЕСЯТКОВ ИНСТИТУТОВ
И КБ МИННЕФТЕПРОМА,
МИНХИММАША,
МИНПРИБОРА,
МИННЕФТЕГАЗСТРОЯ



Забивка свай под строительство резервуара на Сузунском месторождении

↑
ДЛЯ РЕГИОНА ЗАПАДНОЙ
СИБИРИ ОСНОВНЫМ
НАПРАВЛЕНИЕМ РАЗВИТИЯ
СТАЛА ИНДУСТРИАЛИЗАЦИЯ
НЕФТЕПРОМЫСЛОВОГО
СТРОИТЕЛЬСТВА



ШЛЯПИН
ЛЕОНИД
НИКОЛАЕВИЧ

В институт принят в 1967 г. в технологический отдел. Прошёл путь от старшего инженера до начальника отдела (с 1986 по 2012 г.). В период 1970-1975 гг. принимал участие в проектировании Южно-Балыкского (ГИП Кузин В.И.) и Казахского (ГИП Соснин М.А.) ГПЗ. В 1975-1976 гг. принимал участие в работе по созданию унифицированных блочно-комплектных центральных пунктов сбора и подготовки продукции скважин – работе, удостоенной большой золотой медали на Лейпцигской ярмарке. В период 1985-1990 гг. был руководителем проектов: «Проектирование ЦПС на базе унифицированных комплексов на Суторминском месторождении Западной Сибири» и «Проектирование ЦПС на месторождении Каламкас в Казахстане» (оба проекта совместно с Кузиным В.И. и Поляковой М.Л.); принимал участие в проектировании Зайкинского ГПЗ (ГИП Шафранский П.Л.). Входил в группу управления проектом КТК. Награждён знаком «Отличник нефтяной промышленности», имеет звание «Заслуженный работник Минтопэнерго», занесён в Книгу почёта института.



КРЮЧКОВ
АЛЕКСАНДР
ИВАНОВИЧ

В институт принят в 1977 г. Прошёл путь от старшего инженера технологического отдела до заместителя главного инженера института (2003-2006 гг.) и главного инженера института (2006-2013 гг.). В отделе принимал участие в проектировании нефтяных объектов Самарской и Оренбургской областей в качестве монтажника-проектировщика. Кроме того, был руководителем работ по проектированию «Опытно-промышленной установки по стабилизации нефти Варьёгинской группы месторождений». В качестве ГИПа руководил проектом «Фильтрационная установка для подготовки нефтешламов в НГДУ «Богатовскнефть», строительство которой осуществлялось совместно с австрийской фирмой «Андриц». В числе объектов, которыми руководил в качестве ГИПа, газопровод «Ковыкта – Саянск – Иркутск», «Строительство и обустройство скважин Южно-Хыльчуйского нефтегазового месторождения». Будучи зам. главного инженера института, принимал участие в работе рабочих и приёмочных комиссий по вводу в эксплуатацию объектов КТК. Имеет звания «Почётный нефтяник» и «Почётный работник топливно-энергетического комплекса», занесён в Книгу почёта института.



Технологические сооружения на Тенгизском месторождении

НОВАЯ КОНЦЕПЦИЯ ПОДГОТОВКИ НЕФТИ И ГАЗА В УСЛОВИЯХ НЕФТЕПРОМЫСЛОВ ИЗМЕНИЛА САМ КОМПЛЕКС ПРОЦЕССОВ И ГЛУБИНУ ПОДГОТОВКИ НЕФТИ И ГАЗА, ЕГО АППАРАТУРНОЕ ОФОРМЛЕНИЕ И РАЗМЕЩЕНИЕ ОБЪЕКТОВ, ОБЪЕДИНИВ ИХ В ЕДИНЫЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ КОМПЛЕКСЫ

ГИПа А.П. Филатова. В ней впервые в широком масштабе поднимался вопрос о блочности ряда промысловых объектов, она вскрыла масштабность предстоящих задач. Для их решения возникла острая необходимость в подразделении, осуществляющем координацию работ десятков институтов и КБ Миннефтепрома, Минхиммаша, Минприбора, Миннефтегазстроя. Таким подразделением стал Отдел промышленных разработок объектов нефтедобычи (ИРОН).

Руководили ИРОНОм два крупных конструктора, создатели первых типов оборудования, специально предназначенных для напорной системы, – Г.А. Кириллов и В.М. Кудрявцев. За 22 года своего существования отдел выпустил около 50 крупных работ отраслевого значения под руководством

Б.Н. Кириллова, Г.А. Кириллова, В.М. Кудрявцева, А.И. Крутеева, В.И. Кузина и других. Основную часть работ составили прогнозы развития, каталоги блочного оборудования, экономические оценки, уточнение унифицированных технологических схем, обобщение опыта.

Эффективное освоение нефтяных месторождений в новых условиях было возможно путём разработки и внедрения новых прогрессивных и высокоэффективных технико-технологических и строительных решений, в первую очередь применения так называемого метода промышленного блочно-комплектного строительства. При таком подходе на стройплощадку завозятся не разрозненные материалы, конструкции, заготовки и оборудование, а целиком укомплектованные объекты или их отдельные фрагменты в виде готовых к монтажу (сборке) и эксплуатации технологических блоков, блок-боксов и блочно-комплектных устройств. Эти конструкции требуют минимума монтажных работ и практически готовы не только к установке на подготовленные фундаменты, но и к подключению к промышленным коммуникациям. Метод позволяет значительно снизить трудоёмкость строительства объектов, главным образом за счёт резкого снижения объёмов работ непосредственно на промышленной стройплощадке. При этом существенно улучшается структура капиталовложений за счёт роста в их составе доли оборудования как наиболее активной части основных фондов, что обеспечивает повышение эффективности капиталовложений.

В институте «Гипрвостокнефть» было разработано более 20 типовых проектов, которые нашли довольно широкое распространение.



ИНСТИТУТОМ БЫЛА ДОКАЗАНА ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТЬ РАЗМЕЩЕНИЯ НА ЕДИНОЙ ПРОМПОЩАДКЕ КОМПЛЕКСА ОБЪЕКТОВ ПОДГОТОВКИ НЕФТИ И ПЕРЕРАБОТКИ ГАЗА

Новая концепция подготовки нефти и газа в условиях нефтепромыслов изменила сам комплекс процессов и глубину подготовки нефти и газа, его аппаратурное оформление и размещение объектов, объединив их в единые технологические комплексы. На промыслах было принято решение по проведению процессов глубокого обезвоживания, обессоливания и стабилизации нефтей, направленных на резкое повышение качества последних и сокращение промысловых потерь ценнейших углеводородных фракций. Институтом была доказана целесообразность размещения на единой промплощадке комплекса объектов подготовки нефти и переработки газа. Это позволило значительно сократить общие капитальные вложения и эксплуатационные расходы и улучшить эколого-технологическую обстановку района размещения промысловых объектов, получая товарную продукцию высокого качества и номенклатуры.

Работы по комплексной подготовке нефти и газа стали великолепным образцом успешной деятельности и гордостью нашего института.



**КУЗИН
ВИКТОР
ИСААКОВИЧ**

Родился 4 октября 1936 года. В 1959 г. окончил Московский институт химического машиностроения по специальности «машины и аппараты химических производств». В институте «Гипрвостокнефть» работал с 1964 г. по 2003 г. в должностях: инженер, старший инженер, руководитель группы, главный инженер проекта, руководитель бюро ГИПов, заместитель главного инженера института, с 1 марта 1990 г. – главный инженер института. С авторским коллективом создал крупнейшую в отрасли разработку проектов центральных пунктов сбора и подготовки нефти заводского изготовления, соавтор изобретения, не имеющего аналогов в мировой практике: «Технология и конструкция аппарата совместной подготовки нефти и воды», автор 69 научных трудов, в том числе монографии «Процессы и аппараты промышленной подготовки нефти и газа». Имеет 23 изобретения. 5 июня 1996 г. был избран членом-корреспондентом Академии технологических наук РФ. Кандидат технических наук с 1986 г. Награждён знаком «Отличник нефтяной промышленности». Ему присвоено почётное звание «Заслуженный работник нефтяной и газовой промышленности РФ», «Заслуженный работник Минтопэнерго РФ», «Почётный нефтяник»; занесён в Книгу почёта института.



**КУРОПАТКИН
АНАТОЛИЙ
НИКОЛАЕВИЧ**

В институте работал с 1958 г. по 1979 г. и с октября 1980 г. по январь 2011 г. в должностях: инженер, старший инженер, руководитель группы, главный инженер проектов технологического отдела, главный инженер проектов бюро ГИПов, заместитель главного инженера института, с октября 1990 г. – заместитель директора института. С октября 2005 г. переведён в бюро ГИПов на должность главного инженера проектов. Являлся руководителем многих крупных работ по обустройству месторождений и строительству нефтегазопроводов в регионах России и Казахстана. Среди них: нефтепровод «Дружба», нефтепродуктопровод Кстово – Приморск, обустройство месторождений Тенгиз, Жанажол. Награждён медалью «Ветеран труда», знаком «Отличник нефтяной промышленности», удостоен звания «Почётный нефтяник», «Заслуженный работник Минтопэнерго России», занесён в Книгу почёта института.

Отдел АСУТП начал свое существование с группы КИП (под руководством **В.Ф. Акимова**) и группы автоматизации (во главе с **В.С. Семеновым**) технологического отдела, руководителем которого был **Ю.И. Шебашевич**. 10 августа 1958 года обе группы выделились в самостоятельное подразделение института, которое стало называться «Отдел автоматики и телемеханики». Руководителем отдела был назначен **В.Ф. Акимов**, который возглавлял отдел до 1963 года.

До 1967 года отдел был комплексным: научное подразделение (две лаборатории) и проектная часть (две группы). Лаборатории возглавлялись **В.С. Семеновым** и **Ю.И. Виноградовым**. Первыми сотрудниками этих подразделений, проработавшими не один десяток лет и внесшими весомый вклад в развитие и внедрение автоматизации на нефтяных объектах нашей страны, были **Е.Г. Чернов, А.П. Коробов, А.Ф. Карташов, А.В. Малышев, Г.И. Лоптев, М.К. Паламарчук, Ю.Н. Брыль, В.Г. Медведев, Г.И. Сафонов, Ю. Овчинников, Н.А. Беляева, В.П. Золотов, А.Г. Жданов, Н.Н. Пятницкий, В.М. Иванов** и другие.

Проектная часть состояла из двух групп – группы КИП во главе с **И.А. Серковым** и группы электроавтоматики под руководством **А.А. Каргашина**. Первыми сотрудниками-проектировщиками были

М.А. Паначев, Е.В. Степанов, В.В. Попков, М.А. Боровик, Г.Д. Бутурлин, С.Б. Каверин, В.В. Климентов, Л. Сайгак, Ю.М. Деменин, В.И. Стариков, Т.А. Кузнецова, А.А. Родькин, А.С. Анцинова, А.С. Сорочкина, Е.П. Гайдукова, Е.И. Закиева, Н.Ф. Храмова, Т.Ю. Плакущая, В.И. Гунская, Л.Г. Сергеева, А.И. Богданов и другие.

В 1963 году начальником отдела был назначен **А.А. Каргашин**. В 1967 году отдел разделился на два самостоятельных подразделения: отдел автоматики и телемеханики (АиТ) и отдел автоматизированных систем управления (АСУ-нефть). Каргашин остался начальником проектного отдела АиТ, а отдел АСУ-нефть возглавил **В.С. Семенов**.

Отдел «Автоматики и телемеханики» возглавляли **А.А. Каргашин** (1967-1975 гг.), **С.Б. Каверин** (1975-1983 гг.), **В.В. Климентов** (1983-1991 гг.), **Е.В. Степанов** (1991-2001 гг.). Отдел «Автоматизированных систем управления» возглавляли **В.С. Семенов** (1967-1979 гг.), **А.П. Коробов** (1979-1996 гг.), **В.М. Иванов** (1996-2001 гг.).

Оба родственных отдела существовали до 2001 года. В 2001 году оба самостоятельных отдела снова объединились в один под названием «Отдел автоматизации и систем управления технологическими процессами». Возглавил отдел **А.П. Коробов**. В 2004 году его сменил **В.В. Шилов**, а в 2012 году – **Э.А. Задохин**.

Начальный период существования отдела характеризуется научными разработками в области создания измерительных приборов и телемеханических систем, формированием основ дистанционного управления. Результатом этих работ явилось создание систем телемеханики УСУ-2, УСУ-2М, ТСЧ-64, ТСЧ-65. На Куйбышевском заводе «Экран» были изготовлены комплекты аппаратуры телемеханики, смонтированные на нефтепромыслах Куйбышевской, Оренбургской, Ижевской и Волгоградской областей. Результаты работ по разработке и внедрению систем телемеханики были отмечены медалями ВДНХ.

Среди сотрудников отдела ученую степень «Кандидат технических наук» получили **В.Ф. Акимов, В. С. Семенов, Ю.И. Виноградов, А.П. Коробов, В.И. Чалдаев, В.П. Золотов**. Был проведен огромный объем проектных работ по телемеханизации всех НГДУ Куйбышевской и Оренбургской областей, Западной Сибири с использованием телемеханики, разработанной в отделе.

На Мухановском месторождении была создана Замерная установка для опробования и отладки измерительных приборов, разрабатываемых в отделе, а затем отдел принял участие в создании и внедрении автоматизированной групповой замерной установки АГЗУ-4 (прадедушки замерной установки «Спутник», также разработанной в стенах нашего института).

Начиная с 60-х годов прошлого столетия началось внедрение вычислительной техники и организация кустовых информационно-вычислительных центров (КИВЦ) для объединений «Куйбышевнефть», «Оренбургнефть» и «Ижевскнефть», а с конца 70-х годов – бурное развитие средств вычислительной техники в системах автоматизации. На смену большим вычислительным машинам пришли персональные ЭВМ и специализированные средства цифровой техники. Это вызвало изменение структуры контроля и управления процессами добычи, подготовки, транспорта и переработки нефти и газа, сформировало условия для создания систем автоматизированного управления технологическими процессами в нефтяной и газовой промышленности.

Назовём имена сотрудников отдела, внесших весомый вклад в развитие и внедрение автоматизации на нефтяных объектах нашей страны, проработавших не один десяток лет: **С.Б. Алфеев, А.И. Богданов, М.А. Боровик, Л. Сайгак, Л.Н. Павленко, Ю.М. Деменин, Е. Варламов, А.А. Родькин, А.С. Анцинова, Т.А. Кузнецова, В.И. Танаева, Н.Ф. Храмова, Н. Либерман, Л. Сулова, Т.Е. Селезнева, Е.В. Курганова, А.В. Малышев, Г.И. Лоптев, Ю.Н. Брыль, М.К. Па-**

ламарчук, Г.И. Сафонов, Ю. Овчинников, Н.А. Беляева, В.П. Золотов, В.Г. Медведев, Н.Н. Пятницкий, Э. Лихушин, Д. Грачев, А.М. Черек, Г.В. Трофимова, Л. Либерман, В.В. Попков, Г.Г. Кох, Р.Н. Сизова, В.И. Гунская, А.Г. Жданов.

В то время как отдел АСУ-нефть занимался разработкой и внедрением КИВЦ, отдел АиТ занимался проектированием автоматизации и телемеханизации объектов обустройства месторождений нефти и газа, трубопроводов транспорта нефти, нефтепродуктов и газа, газоперерабатывающих заводов, объектов газоснабжения на базе серийных российских приборов и систем телемеханики. Поначалу это были объекты Куйбышевской, Оренбургской областей, затем Восточной Сибири, Казахстана, Азербайджана и даже Сирии и Ирака.

С началом перестройки стали появляться системы телемеханики на базе микропроцессорной техники: ТМ620-Микро (Сумгаит, Баку); Снег, Радиус-2М (Уфа); Магистраль-2М (Москва, Калининград) и многие другие. Количество фирм, выпускающих такую технику, росло на глазах, но она отдавала кустарщиной и вызывала нарекания при эксплуатации.

К концу 90-х годов заказчики стали склоняться к применению автоматизированных систем управления технологическими процессами на базе программируемых логических контроллеров (ПЛК) зарубежных производителей. Вот тогда опять возник тандем отделов АиТ и АСУ-нефть.

Почти с каждым новым проектом приходится изучать и применять новую технику. Большой школой для отдела стал проект Каспийского трубопроводного консорциума (КТК). Здесь сотрудники отдела приобрели зарубежный опыт проектных работ, опыт работы на компьютерах, освоили огромное количество зарубежной техники: приборы, контроллеры, щиты, кабели, монтажные изделия, впервые вплотную работали с зарубежными поставщиками оборудования, принимали участие в стро-

НАЧАЛЬНЫЙ ПЕРИОД
СУЩЕСТВОВАНИЯ ОТДЕЛА
ХАРАКТЕРИЗУЕТСЯ
НАУЧНЫМИ РАЗРАБОТКАМИ
В ОБЛАСТИ СОЗДАНИЯ
ИЗМЕРИТЕЛЬНЫХ ПРИБОРОВ
И ТЕЛЕМЕХАНИЧЕСКИХ
СИСТЕМ, ФОРМИРОВАНИЕМ
ОСНОВ ДИСТАНЦИОННОГО
УПРАВЛЕНИЯ

ительстве и монтаже запроектированных объектов. Если раньше проектировщики-исполнители видели свой объект лишь на бумаге, то на проекте КТК они увидели, как он строится, были участниками этого строительства и на строительной площадке были уместны и необходимы. Здесь нашими партнерами были американские фирмы Fluor Daniel и IDS, европейские SES ASA France, SEO, Schneider Electric и многие другие.

Этот опыт помог и на проекте Южно-Шапкинское ЦПС, где сотрудники отдела работали с фирмами Petrofac, Yokogawa, российскими фирмами ABB, АББ Автоматизация, Мосэлектроцит, Уралтехнострой и многими зарубежными поставщиками (Verga, Thermodyn, Nuovo Pignone, Prosernat, Howden, Honover Maloney, KCC и т.д.).

Надо отметить ведущих специалистов отдела АСУТП второго и третьего поколений: **М.Г. Глухова, О.К. Степанова, А.Ю. Родионов, Т.А. Николаева, Т.И. Мотовилова, В.И. Янушкина, Т.А. Радченко, С.Е. Деньгова, Э.А. Задохин, Л.А. Дьякова, А.В. Артюшин, В.В. Зорькина, В.А. Зуб, В.Ю. Малахов, С.Н. Сенина, Н.Г. Королёва, Е.Г. Малахова, О.В. Родионова, Е.Н. Гайнутдинов, А.Н. Корчак, О.И. Ершова, С.С. Малый, Е.А. Решетняк, Н.В. Викулина, Н.Ю. Корчак** и другие.

Особо следует отметить главных специалистов, которые профессионально и успешно руководят проектированием сложных объектов, вырабатывают техническую политику по системам управления, следят за соблюдением всех норм безопасности, успешно ведут переговоры с представителями заказчиков:

- Людмила Александровна Дьякова. Поступила в АО «Гипровостокнефть» молодым специалистом в 1999 году, сейчас является руководителем работ по объектам Республики Казахстан, по многочисленным объектам Оренбургской области. Несколько раз направлялась в компанию Fluor Daniel в г. Хьюстон (США) для оказания консультационных услуг по проекту Сахалин-2. Также она в части АСУТП является разработчиком типовых решений для НК «Роснефть»;

- Денис Владиславович Земсков. Поступил на работу в АО «Гипровостокнефть» молодым специалистом в 2004 году, сейчас является руководителем работ по многочисленным объектам Среднеботуобинского месторождения: ЦПС (с УПН), ПСП, промышленные сооружения, ГКС, ГТЭС, ВЖК, водозабор. Под его руководством запроектирована Красноярская УПН. Является сертифицированным специалистом АТЭС. Входит в группу разработки свода Правил по проектированию объектов нефтегазодобывающей промышленности;

- Валерий Анатольевич Зуб. Поступил на работу в АО «Гипровостокнефть» уже опытным специалистом в 2003 году, сейчас является руководителем работ по каждому из проектов в части разработки архитектур систем управления и применения промышленных сетей передачи данных. Активный участник авторского надзора по объектам трубопроводных систем ВСТО и КТК.

- Андрей Николаевич Корчак. Поступил на работу в АО «Гипровостокнефть» молодым специалистом в 2001 году, сейчас является руководителем работ по объектам Самарской и Оренбургской областей, по многочисленным объектам Куюмбинского месторождения: ЦПС (с УПН), промышленные сооружения, ГТЭС, ВЖК и т.д. Входит в группу разработки свода Правил по проектированию объектов нефтегазодобывающей промышленности;

- Владимир Юрьевич Малахов. Уже опытным специалистом поступил на работу в АО «Гипровостокнефть» в 2009 году, сейчас является руководителем работ по большому количеству объектов месторождения ЦХП и объектов в Оренбургской области.

Отдел АСУТП может гордиться и выполненными проектами.

Самарская область:

- Нефтегорский и Отраденский ГПЗ;
- обустройство месторождений НГДУ «Первомайнефть», «Жигулевскнефть», «Чапаевскнефть», «Сергиевскнефть», «Богатовскнефть», «Кинельнефть»;
 - вторая нитка нефтепровода «Дружба»;
 - база смешения нефтей;
 - магистральные нефтепроводы и газопроводы;

- телемеханизация высоковольтных подстанций и учет электроэнергии.

Оренбургская область:

- обустройство Зайкинского газоконденсатного месторождения;
- Зайкинский ГПП;
- обустройство месторождений НГДУ «Сорочинскнефть», «Бузулукнефть»;
- магистральные нефтепроводы и газопроводы.

Западная Сибирь:

- обустройство месторождений «Урайнефть», «Урьевнефть», «Сургутнефть», «Когалымнефть», «Варьеганнефть»;
- продуктопровод «Южно-Балыкский ГПЗ – Тобольский нефтехимкомплекс».

Восточная Сибирь:

- нефтепроводы «Сахалин-1» и «Сахалин-2»;
- нефтепровод «Талакан – Витим»;
- газопровод «Ковыкта – Саянск – Ангарск – Иркутск»;
- обустройство Юрубченского газоконденсатного м/р;
- нефтепровод КТК «Тенгиз – Новороссийск» с НПС «Астраханская» и «Тенгизская».

Север России:

- продуктопровод «Кстово – Приморск»;
- Южно-Шапкинское ЦПС.

Ирак:

- обустройство месторождения Румейла;
- обустройство месторождений Северная и Западная Курна.

По контракту наши сотрудники работали в Сирии (С.Б. Каверин, В.В. Климентов, В.И. Стариков) и в Ираке (С.Б. Алфеев). В настоящее время Евгений Гайнутдинов, Александр Панов и Дмитрий Павлычев работают в Социалистической Республике Вьетнам.

За последнее десятилетие (2006-2016 г.) в части автоматизации и АСУТП отделом были выполнены следующие значимые работы.

Центральная и Восточная Сибирь:

- обустройство Верхнечонского месторождения (УПН, ПСП, ГС, нефтепроводы, газопроводы, промышленные сооружения) под руководством Г.Г. Коха, А.Н. Корчака;
- газоснабжение Иркутской обла-

сти (УКПГ, газопровод) под руководством Г.Г. Коха;

- НПС-12, НПС-13, НПС-20 трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан» под руководством Г.Г. Коха;
- обустройство Среднеботуобинского месторождения (УПН, ПСП, промышленные сооружения, транспорт нефти, ВЖК, ГКС, ГТЭС, водозабор) под руководством Д.В. Земскова.

Западная Сибирь:

- обустройство Сузунского месторождения (УПН) по руководством А.Н. Корчака;
- обустройство Куюмбинского месторождения (ЦПС, промышленные сооружения) под руководством А.Н. Корчака.

Север России:

- обустройство Хыльчующего месторождения под руководством О.К. Степановой и В.Ю. Малахова;
- обустройство месторождений Центрального Хорейверского поднятия под руководством О.К. Степановой и В.Ю. Малахова;
- Харьягинский ЦПС под руководством Л.Г. Сергеевой;
- сельское поселение Сеяха под руководством В.Ю. Малахова.

Юг России:

- вторая очередь Каспийской трубопроводной системы (расширение трёх НПС и резервуарного парка морского терминала, восемь новых НПС) под руководством Л.Г. Сергеевой и А.В. Артюшина.

Самарская область:

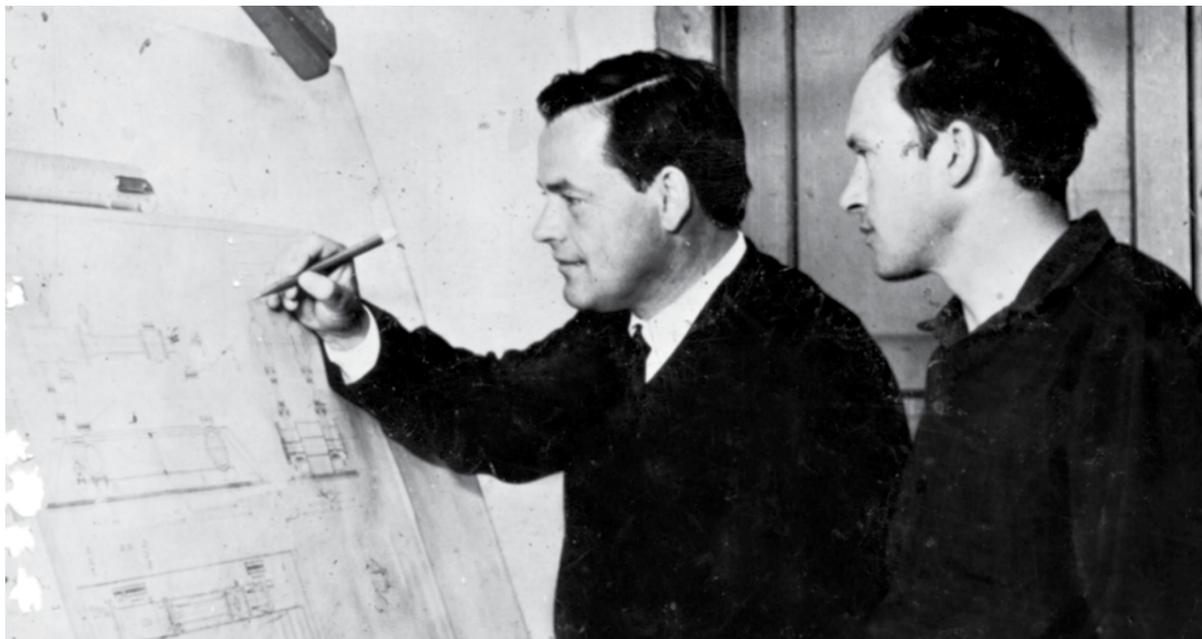
- ПСП Кулешовка под руководством А.Н. Корчака;
- Нефтегорская УПН под руководством А.Н. Корчака.

Оренбургская область:

- большое количество промышленных сооружений под руководством Л.А. Корчака;
- резервуары и факельные установки на множестве объектов.

Зарубежье:

- обустройство месторождения Боку де Харуко на Кубе под руководством А.Н. Корчака;
- обустройство месторождения Урихтау в Республике Казахстан под руководством Л.А. Дьяковой.



За разработкой блока измерения нефти. 1968 г.

ПЕРВЫМИ КРУПНЫМИ ПРОЕКТАМИ СТАЛИ РАЗРАБОТКИ ЗОЛЬНЕНСКОГО ГАЗОПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕГО ЗАВОДА И КОМПРЕССОРНОЙ СТАНЦИИ НА МЕСТОРОЖДЕНИИ СТРЕЛЬНЫЙ ОВРАГ

Проектирование является основополагающим этапом капитального строительства, от него во многом зависят результаты деятельности нефтедобывающих предприятий. Поэтому в течение всего времени существования института «Гипровостокнефть» уделялось особое внимание качеству проектно-изыскательских работ, своевременной разработке проектно-сметной документации, соответствующей современным требованиям.

ПЕРВЫЕ КРУПНЫЕ ПРОЕКТЫ

Проектная часть института в различные периоды времени насчитывала от 60% до 80%

от общей численности сотрудников, выполняла до 80% объёмов работ. Разработкой проектно-сметной документации занимается до полутора десятков подразделений, включая отдел инженерных изысканий.

Первые крупные проекты относятся к 1945-46 гг., когда конторой «Востокнефтепроект», а затем институтом «Гипровостокнефть» были выполнены первые генеральные схемы разработки и обустройства месторождений: проекты Зольненского газоперерабатывающего завода и компрессорной станции на месторождении Стрельный овраг. Руководили этими работами соответственно Ю.И. Шебашевич и П.Л. Гинзбург.

Раз уж зашла речь о **Юрии Исидоровиче Шебашевиче**, скажем, что это был ещё один замечательный наставник молодёжи. Те, кто его знал, характеризовали его как отличного воспитателя и высокоодарённого человека, не упускавшего ничего нового, прогрессивного. Беседы с ним при приёме на работу превращались для нового сотрудника в своеобразный экзамен. Ю.И. Шебашевич искал людей творческих, с широким кругозором, поскольку такому человеку легче достичь успеха в освоении нелёгкого труда проектировщика. Потому и интересовался Юрий Исидорович не только профессиональной подготовкой человека, но и чем он живёт, какую литературу читает, как относится к искусству.

Если Ю.И. Шебашевич видел, что у начинающего проектировщика есть необходимые

качества, то поручал ему самостоятельную работу. И он, и вообще все опытные проектировщики – Е.П. Краевая, К.С. Каспарьянц, И.И. Лохов и другие – отличались ответственным отношением к работе, высокой требовательностью к себе и другим. Они учили молодых, неопытных проектировщиков добросовестному отношению к порученной работе, творческому подходу к решению возникающих в процессе проектирования вопросов.

В начале 50-х годов началось проектирование жилых комплексов и объектов социального назначения в Куйбышеве и молодых городах нефтяников – Жигулёвске, Отрадном, а чуть позже в Нефтегорске. Руководители этих работ, молодые архитекторы И.Г. Солоникиди и А.Г. Моргун, позже превратились в крупнейших специалистов, ведущих архитекторов города Куйбышева и Куйбышевской области.

РЕГИОН С ХАРАКТЕРОМ

В конце 50-х – начале 60-х годов началось интенсивное освоение нефтяных месторождений Западной Сибири. Это было поистине эпохальное событие в истории нефтяной промышленности страны. За два десятка лет здесь было открыто большое количество крупных месторождений, в том числе уникальное Самотлорское месторождение. Эти месторождения сыграли важнейшую роль в наращивании добычи нефти в стране. В 70-80-е годы СССР вышел на 1-е место в мире по уровню добычи нефти.



**МУРАШКИН
СЕРГЕЙ
ВАСИЛЬЕВИЧ**

В институте работал с 1964 г. по 2011 г. в должностях: инженер, старший инженер, главный инженер проектов, главный специалист, начальник отдела водоснабжения и канализации, заместитель главного инженера института, с 2001 г. – заместитель генерального директора института, с 2005 г. – заместитель главного инженера института. Руководитель ряда крупных проектов института, среди них: «Заводнение Якушкинского месторождения», «Водоснабжение нефтяных месторождений Бузулукского района», «Магистральный нефтепродуктопровод Кстово – Ярославль – Кириши – Приморск» и другие. Автор одного из разделов сборника «Нормы технологического проектирования объектов нефтедобывающей промышленности». Впервые в отрасли им были разработаны водозаборные сооружения трубчатого типа, канализационные очистные сооружения с озонированием. Награждён медалями «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», «За трудовое отличие», отмечен знаком «Отличник нефтяной промышленности», ему присвоены звания «Почётный нефтяник», «Заслуженный работник Минтопэнерго РФ»; занесён в Книгу почёта института.



РАДИН БОРИС МИХАЙЛОВИЧ

В институт принят в 1956 г. инженером в промышленно-технический отдел. С 1960 г. работал в институтах «Пермпромпроект», Пермском филиале «Гипровостокнефти», «Гипротюменнефтегаз». Был главным инженером института «Татнефтепроект», находился в продолжительной командировке в Ираке. В мае 1984 г. вернулся в «Гипровостокнефть», где занимал должности заместителя главного инженера института, главного инженера института (1987-1990 гг.). Награждён орденом «Знак Почёта», медалями «За трудовую доблесть», «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», имеет звание «Почётный нефтяник», занесён в Книгу почёта института, является заслуженным работником Минтопэнерго; его имя занесено в Книгу почёта Посольства СССР в Ираке.



САБАДАШ АЛЕКСАНДР ПАВЛОВИЧ

В институте работал с 1969 г. по 2011 г. в отделе инженерных изысканий в должностях: рабочий, техник-топограф, старший техник, инженер, начальник партии, ведущий геодезист, главный геодезист экспедиции, начальник экспедиции. Принимал участие в изысканиях по обустройству нефтепромыслов Куйбышевской, Оренбургской, Тюменской областей, Казахской и Азербайджанской ССР, объектов Йеменской Народной Демократической Республики. Занесён в Книгу почёта института, неоднократно награждался почётными грамотами, заносился на Доску почёта института; ему присвоено звание «Почётный работник ОАО РМНТК «Нефтеотдача».



Быстринское месторождение. Изыскательская партия. 1973 г.

Месторождения Западной Сибири уникальны как с геолого-промысловой точки зрения, так и с точки зрения трудности их освоения. С одной стороны – относительно малые глубины скважин, лёгкая нефть, высокие начальные дебиты, с другой стороны – сложные (если не сказать сложнейшие) природно-климатические условия и неосвоенность обширных территорий.

С самого начала проектных работ в районах Западной Сибири институт в своих ре-

шениях впервые предложил кустовой метод разбуривания месторождений, нашедший широкое применение во всём регионе.

В начальный период освоения месторождений Западной Сибири основной объём проектных работ лёг на плечи «Гипрвостокнефти». Это были работы по составлению проектов пробной эксплуатации, технологических схем и проектов обустройства, проектирование объектов магистрального транспорта нефти и нефтепродуктов. Кроме того, необходимо было опережающими темпами вести фундаментальные научно-исследовательские работы по совершенствованию методов разработки месторождений, технологий нефтегазосбора и подготовки продукции скважин, строительства объектов.

РАЗВИТИЕ ВТОРОГО БАКУ

Параллельно с работами по Западной Сибири шло составление проектов разработки

и обустройства месторождений в регионах Волго-Уральской провинции, проектов крупных комплексов по подготовке нефти и газа, газоперерабатывающих производств. По количеству открываемых и обустраиваемых месторождений этот период развития Второго Баку мало чем отличался от предыдущего, но теперь это были более мелкие месторождения с более сложными условиями разработки, требующие при решении технологических вопросов индивидуального подхода.

Требовался научный подход к освоению месторождений, выбор оптимальных экономических решений. Хотя практически во всех нефтедобывающих регионах и были созданы территориальные институты, но они в основном занимались локальными задачами обеспечения проектно-сметной документацией региональных нефтедобывающих объединений. А на институт «Гипрвостокнефть» всё чаще стали возлагаться функции головного института по целому ряду направлений нефтедобывающего производства.

К этому периоду относится разработка многих крупных инновационных проектов и изобретений института «Гипрвостокнефть», получивших широкое признание и в нашей стране, и за рубежом. С этим же периодом связано выполнение большого объёма работ по развитию нефтяной промышленности ряда зарубежных стран. Это разработка перспективных планов развития нефтедобывающей промышленности, проектов разработки и обустройства.

В институте были разработаны многие типовые проекты на промысловые объекты основного и подсобно-вспомогательного



«ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»
ВПЕРВЫЕ ПРЕДЛОЖИЛ
КУСТОВОЙ МЕТОД
РАЗБУРИВАНИЯ
МЕСТОРОЖДЕНИЙ ИМЕННО
ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ РАБОТ
В РАЙОНАХ ЗАПАДНОЙ
СИБИРИ



Кустовая площадка на Верхнечонском месторождении

МЕСТОРОЖДЕНИЯ ЗАПАДНОЙ
СИБИРИ УНИКАЛЬНЫ КАК С
ГЕОЛОГО-ПРОМЫСЛОВОЙ
ТОЧКИ ЗРЕНИЯ, ТАК И С
ТОЧКИ ЗРЕНИЯ ТРУДНОСТИ ИХ
ОСВОЕНИЯ



ГРИГОРЬЕВА
ЕКАТЕРИНА
ФЁДОРОВНА

В институте работала с 1960 г. по 1990 г. в должностях: инженер, старший инженер, руководитель группы, с 1972 г. – заместитель главного инженера проектов отдела проектирования объектов сбора и транспорта нефти и газа, главный инженер проектов. В 1981 г. переведена в производственный отдел на должность главного специалиста, а в 1984 г. – в отдел подготовки проектирования на ту же должность. Под её руководством разработан ряд крупных и сложных объектов. Среди них: «Нефтепровод «Дружба» II нитка. Участок Куйбышев – Унеча», «Продуктопровод Южно-Балыкский ГПЗ – Тобольский НХК», «Комплексное обустройство Осинского месторождения Пермской области» и другие. Награждена орденом «Знак Почёта», медалью «Ветеран труда», знаком «Отличник нефтяной промышленности», занесена в Книгу почёта института.



ДАВЫДОВА
НАДЕЖДА
ПЕТРОВНА

В институт принята в 1971 г. Прошла путь от инженера до главного специалиста. Принимала участие в разработке технологических решений при проектировании нефтепровода «Дружба» (1975-1980 гг.). Впервые применила внутрикустовый бескомпрессорный газлифтный способ эксплуатации скважин на многопластовом месторождении. Является автором руководящего документа по обустройству объектов нефтяных месторождений Западной Сибири (1980-1985 гг.), входила в число ведущих специалистов при проектировании обустройства нефтяных месторождений Куйбышевской и Оренбургской областей (1985-1990 гг.). Принимала участие в проектировании трубопроводной системы КТК и объектов по проекту Сахалин-II. Награждена знаком «Отличник нефтяной промышленности». Имеет звания «Почётный нефтяник» и «Почётный работник Минтопэнерго», занесена в Книгу почёта института.



Строительство газопровода Ковыкта – Саянск – Иркутск

назначения. Эти проекты получили широкое распространение при проектировании обустройства нефтяных месторождений и позволили в значительной мере сократить объёмы и время на выполнение проектных работ. К числу таких проектов относятся дожимные насосные станции различной производительности, комплексные установки подготовки нефти (обезвоживание, обессоливание, стабилизация) и другие. Некоторые из этих проектов были удостоены высоких наград, включая медали ВДНХ СССР.

ВЫХОД В РАЙОНЫ ВОСТОЧНОЙ СИБИРИ

В 80-е годы совершенствовались техника и технология разработки и обустройства месторождений, широко внедрялись промышленные методы строительства. Большой вклад в развитие этих направлений внесли учёные и проектировщики нашего института. В этот период расширилась сфера деятельности «Гипростокнефти», произошёл выход в районы Восточной Сибири: Новосибирская и Иркутская области, Красноярский край, Якутия. Среди вновь открываемых месторождений всё большую долю стали составлять месторождения с аномальными характеристиками. А это – новые проблемы, которые необходимо было решать не только силами нашего и других проектных институтов, но и в тесном сотрудничестве с машиностроителями и металлургами. Особенно сложными из вновь открытых оказались месторождения Западного Казахстана (Тенгиз и Жанажол) и Южно-Оренбургского района (Зайкинско-Росташинская группа). Эти месторождения в силу своей аномальности по ряду параметров требовали

НА ИНСТИТУТ
«ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ» ВСЁ
ЧАЩЕ СТАЛИ ВОЗЛАГАТЬСЯ
ФУНКЦИИ ГОЛОВНОГО
ИНСТИТУТА ПО ЦЕЛОМУ
РЯДУ НАПРАВЛЕНИЙ
НЕФТЕДОБЫВАЮЩЕГО
ПРОИЗВОДСТВА



КОРОСТЕЛЁВ ВЯЧЕСЛАВ НИКОЛАЕВИЧ

В институт принят в 1975 г. Прошёл путь от инженера до главного инженера проектов. В качестве ГИПа руководил проектами обустройства месторождений, в основном Оренбургской области. Таких проектов выполнено более десяти. Кроме проектов по обустройству им осуществлено в 1986-1987 годах «Проектирование газопроводов от Зайкинского месторождения к Отраденскому ГПЗ и к станции Тюльпан» (совместно с Шафранским П.Л.), а также «Проект реконструкции Нефтегорского ГПЗ с учётом перспективы освоения Зайкинской группы месторождений» (совместно с Лободой Ю.Ф.). Занесён в Книгу почёта института.



ЛИПАТОВ АНАТОЛИЙ НИКОЛАЕВИЧ

В институт принят в 1960 г. в отдел проектирования промыслов. В период до 1970 года был ГИПом по обустройству Архангельского и Киенгопского месторождений в Удмуртии, а в период до 1975 года возглавлял работы по проекту обустройства нефтяного месторождения Хасси-Месауд в Алжире. В дальнейшем руководил отделом устойчивости нефтяной промышленности, выполнявшим специализированные работы по гражданской обороне. Институт «Гипростокнефть» был головной организацией в отрасли по данному направлению. Награждён знаками «Отличник нефтяной промышленности» и «Отличник гражданской обороны СССР», занесён в Книгу почёта института.



Технологические сооружения на Сузунском месторождении

новых особых подходов к вопросам разработки и обустройства. К их решению были привлечены многие отечественные и зарубежные организации.

Тогда же в связи с истощением запасов нефти на основных месторождениях был поставлен вопрос о расширении работ в области повышения нефтеотдачи пластов. Институт «Гипростокнефть» активно включился всеми своими силами в решение всех этих проблем.

Принятые меры позволили с успехом решить все задачи. Институт выполнил все задания как по новым районам, так и по традиционным, сложившимся в прежние годы направлениям. Очень хорошей школой для наших специалистов в области организации проектного процесса, разработки технической документации, практики работы с иностранными фирмами стала совместная работа с компаниями «Лавалин» (Канада) и «Лурги» (Германия).

В эти годы началась компьютеризация проектно-исследовательских работ (ПИР) и научно-исследовательских работ (НИР), выполняемых институтом. Это была подлинная

революция в производстве научно-технической продукции. Произошёл переход от выполнения с помощью ЭВМ некоторых отдельных задач к применению вычислительной техники в большом количестве расчётов и проектов, выполняемых в «Гипростокнефти». Институт всё активнее оснащался вычислительной техникой и программным обеспечением, а также разрабатывал собственное программное обеспечение для ряда важных проектных задач. Началась разработка САПР института. Тогда же в проектно-производстве актуальными и приоритетными стали вопросы экологии. В институте были созданы структурные звенья, связанные с этим направлением.

СРЕДИ ВНОВЬ ОТКРЫВАЕМЫХ
МЕСТОРОЖДЕНИЙ
ВСЁ БОЛЬШУЮ ДОЛЮ
СТАЛИ СОСТАВЛЯТЬ
МЕСТОРОЖДЕНИЯ
С АНОМАЛЬНЫМИ
ХАРАКТЕРИСТИКАМИ



ХИЖОВ СЕРГЕЙ НИКОЛАЕВИЧ

В институт принят в 1963 г. в технологический отдел. Руководил работами по проектированию установки комплексной подготовки нефти НГДУ «Якеевскнефть» (1965-1966 гг.); базы смешения нефтей восточных районов и Мангышлака (1968 г.). В дальнейшем им выполнены проекты по реконструкции КУПН-1 и КУПН-2 НГДУ «Первомайнефть»; установка подготовки нефти на месторождении Узень.



ЧЕРНЯК МИХАИЛ ИОСИФОВИЧ

В институт принят в 1963 г. Уже в 1965 году был назначен начальником отдела и проработал в этой должности до 1986 года. Под его руководством и при его участии были выполнены следующие проекты: Северо-Альметьевская установка комплексной подготовки нефти (1965-1970 гг.); целый ряд объектов, таких как реконструкция Отраденского и Нефтегорского ГПЗ, установка сероочистки на Покровском месторождении, установка УПСВ на Узени и УПН в Жанажол. Награждён медалью «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина» и знаком «Отличник нефтяной промышленности», занесён в Книгу почёта института.



Установка очистки нефти от сероводорода на ЦПС Южно-Шапкинское месторождения

Большую долю в объёме работ института в этот период занимала разработка различных нормативно-методических документов отраслевого уровня.

НЕСКОЛЬКО ТЫСЯЧ ПРОЕКТОВ

Всего же за время своего существования институт выполнил несколько тысяч проектов от комплексного обустройства крупнейших нефтяных месторождений, газоперерабатывающих заводов и установок комплексной подготовки нефти, газа и воды до проектов реконструкции нефтепромысловых объектов. Институт выполнил проекты обустройства практически всех месторождений Куйбышевской и Оренбургской областей, большинства месторождений Пермской области и ряда месторождений Удмуртии. Наши проектировщики разрабатывали проекты обустройства Шаимской группы месторождений и месторождений Среднего Приобья, месторождений Жанажол и Тенгиз в Казахстане и Мурадханлы в Азербайджане.

Среди крупнейших объектов, спроектированных институтом, установки подготовки нефти, нефтестабилизационные комплексы, углеадсорбционные установки, компрессорные станции. Специалисты института проектировали объекты подготовки нефти на Тюменском и Муравленковском месторождениях, центральный пункт сбора на базе унифицированных комплексов поставки ГДР на Суторминском месторождении, центральный пункт сбора на месторождении Каламкас, установку подготовки нефти на месторождении Узень, центральный пункт сбора на Южно-Шапкинском месторождении и многие другие анало-

гичные объекты. В «Гипровостокнефти» проектировались Отрадненский и Нефтегорский газоперерабатывающие заводы, Зайкинское газоперерабатывающее производство, Сызранский и Куйбышевский ремонтно-механические заводы, база смешения нефтей у села Лопатино Куйбышевской области, Южно-Балыкский газоперерабатывающий завод, Казахский газоперерабатывающий завод, включая установку по сероочистке, производственные базы в Азербайджане, береговые сооружения инвестиционного проекта «Сахалин».

Институт проектировал крупнейшие нефтепроводы, газопроводы и продуктопроводы. Среди них нефтепроводы Красный Яр – Зольное, Михайловское месторождение – Муханово, отдельные участки нефтепровода «Дружба», газопроводы Алексеевка – Ставрополь, Покровка – Чапаевск, Зайкинское месторождение – Отрадненский ГПЗ, Жанажол – Бухара – Урал, продуктопроводы Южно-Балыкский ГПЗ – Тобольский нефтехимический комплекс и Тобольск – Тюмень – Юргамыш, нефтепродуктопровод Кстово – Ярославль – Кириши – Приморск и другие. Особое место среди работ, выполненных институтом, занимает проектирование совместно с фирмой «Флуор Дэниел» (США) крупнейшей Каспийской трубопроводной системы и контроль над её строительством в качестве генерального подрядчика.

При выполнении всех этих работ выдвинулись, проявили незаурядные способности инженеров и организаторов и постепенно превратились из молодых специалистов в руководителей крупных проектов



ОСОБОЕ МЕСТО ЗАНИМАЕТ ПРОЕКТИРОВАНИЕ КРУПНЕЙШЕЙ КАСПИЙСКОЙ ТРУБОПРОВОДНОЙ СИСТЕМЫ СОВМЕСТНО С ФИРМОЙ «ФЛУОР ДЭНИЕЛ» (США) И КОНТРОЛЬ НАД ЕЁ СТРОИТЕЛЬСТВОМ В КАЧЕСТВЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ПОДРЯДЧИКА



Строительство нефтепровода по проекту Каспийского Трубопроводного Консорциума

ОЧЕНЬ ХОРОШЕЙ ШКОЛОЙ В ОБЛАСТИ ОРГАНИЗАЦИИ ПРОЕКТНОГО ПРОЦЕССА, РАЗРАБОТКИ ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ СТАЛА СОВМЕСТНАЯ РАБОТА С ИНОСТРАННЫМИ КОМПАНИЯМИ «ЛАВАЛИН» (КАНАДА) И «ЛУРГИ» (ГЕРМАНИЯ)



ЛЯБАХ ЛЕОНИД ВАСИЛЬЕВИЧ

В институте работал с 1972 г. по 1994 г. в должностях: инженер, старший инженер, руководитель группы отдела проектирования объектов сбора и транспорта нефти и газа. С 1981 по 1983 год работал в Сирии. В 1984 г. был принят в Бюро ГИПов на должность руководителя группы, с 1984 г. – главный инженер проектов, с 1986 г. – главный специалист технологического отдела № 1, с 1992 г. – заместитель начальника экспертно-конъюнктурного отдела. Руководил разработкой сложных проектов обустройства нефтяных месторождений Тенгиз и Жанажол Западного Казахстана, принимал активное участие в технических переговорах с инофирмами по разработке, проектированию и поставке нефтепромыслового оборудования для Тенгизского нефтегазового комплекса. Неоднократно поощрялся руководством института.



МАЛЬЦЕВ АЛЕКСАНДР ИВАНОВИЧ

В 1956 г. переведён в «Гипровостокнефть» из Бугульминского филиала института и практически сразу стал руководить отдельными проектами. Был автором проектов: «Обустройство опытно-промышленного участка по переменному нагнетанию в залежь воды и газа в пласт Журавлёвско-Степановского месторождения Оренбургской области»; «Сбор и транспорт нефти и газа с Радаевского, Якушкинского и Орлянского месторождений»; «Газопровод Яблоня – Похвистневский сажевый завод». В 1974 г. назначен начальником технологического отдела № 1. Награждён медалью «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», имеет почётное звание «Заслуженный работник нефтяной и газовой промышленности», занесён в Книгу почёта института. Участник Великой Отечественной войны 1941-1945 гг. Боевые награды: медали «За боевые заслуги», «За победу над Германией в Великой Отечественной войне 1941-1945 гг.».



Сотрудники института в с. Александровка, Томская обл.

В.С. Абкин, С.И. Аграфенин, А.Ф. Бочкарёв, Д.А. Владимиров, Е.Ф. Григорьева, А.А. Горячев, В.И. Калугин, И.Е. Карпеев, К.С. Каспарьянц, Б.Н. Кириллов, В.Н. Коростелёв,

А.И. Крючков, В.И. Кузин, А.Н. Куропаткин, А.Н. Липатов, И.А. Липатов, Ю.Ф. Лобода, Л.В. Лябах, А.И. Мальцев, С.В. Мурашкин, Б.А. Николаев, Ю.М. Никифоров, М.А. Осипов, М.Л. Полякова, В.В. Редин, В.С. Семёнов, М.А. Соснин, М.Н. Сураев, О.А. Сысов, С.А. Тимофеев, Б.П. Усачёв, А.П. Филатов, С.Н. Хижов, М.И. Черняк, П.Л. Шафранский, Л.Н. Шляпин и другие сотрудники института.

Кроме объектов нефтяной промышленности в институте проектировалось большое количество объектов гражданского назначения: жилые дома и посёлки нефтяников, административные здания, больницы, пионерские лагеря, базы отдыха. Десятиэтажный корпус

КРОМЕ ОБЪЕКТОВ НЕФТЯНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ В ИНСТИТУТЕ ПРОЕКТИРОВАЛОСЬ БОЛЬШОЕ КОЛИЧЕСТВО ОБЪЕКТОВ ГРАЖДАНСКОГО НАЗНАЧЕНИЯ



НИКИФОРОВ ЮРИЙ МИХАЙЛОВИЧ

В институт «Гипровостокнефть» принят в 1963 г. Прошёл путь от инженера до главного инженера проектов. Уже в начальный период до 1970 года им выполнены проекты обустройства Калиновского, Жуковского, Якушкинского месторождений Куйбышевской области и начаты работы по проектированию обустройства Урьевского и Локосовского месторождений Западной Сибири. Впоследствии к ним добавилось обустройство других западно-сибирских месторождений: Быстринского, Поточного, Северо-Поточного, Покамасовского. Награждён орденом «Знак Почёта», знаком «Отличник нефтяной промышленности», имеет звания «Почётный нефтяник» и «Заслуженный работник Минтопэнерго РФ», занесён в Книгу почёта института.



ЯНИН ВИТАЛИЙ ГЕОРГИЕВИЧ

В институт принят в 1961 г. в промыслово-технологический отдел. Прошёл путь от младшего научного сотрудника до главного специалиста технологического отдела № 1. Начинал с исследований в области одновременно-раздельной эксплуатации двух горизонтов одной скважиной; продолжил проектированием объектов сбора и транспорта нефти и газа на Быстринском и Локосовском месторождениях Западной Сибири в период до 1970 года. Наиболее полно проявил себя при выполнении комплекса работ по обустройству месторождений Жанажол и Тенгиз: разрабатывал новое оборудование и трубы, составлял заявки и технические требования на изготовление специального оборудования, вёл переговоры с иносфирмами по закупке оборудования, осуществлял авторский надзор. Занесён в Книгу почёта института.

института «Гипровостокнефть» полностью спроектирован силами наших сотрудников.

ИНЖЕНЕРНЫЕ ИЗЫСКАНИЯ

Важное место в деятельности института «Гипровостокнефть» занимают инженерные изыскания. Качественно проведённые изыскания являются одной из основ эффективности и надёжности сооружаемого объекта. Поэтому вопросам совершенствования методов и технологии инженерных изысканий в институте уделялось и уделяется повышенное внимание.

Ещё при создании института перед ним была поставлена задача обеспечения строительства нефтедобывающей промышленности восточных районов СССР топографо-геодезическими и инженерно-геологическими материалами. Отдел инженерных изысканий работает практически с первых дней существования института, он развивается и совершенствуется вместе с институтом. В общем объёме проектно-исследовательских работ института объём работ отдела инженерных изысканий доходил до 30%, численность отдела – до 20% от численности проектной части. На протяжении всего времени существования отдела совершенствовалась материальная база и способы камеральной обработки материалов: на смену конструкторским счётам, арифмометрам и стальной ленте пришли спутниковые приборы, электронная техника и персональные компьютеры. Постоянно ширится география, растут объёмы топографо-геодезических и инженерно-геологических работ. Сегодня сотрудники отдела работают на всей территории Российской Федерации и на территории многих стран СНГ.



В ОБЩЕМ ОБЪЁМЕ ПРОЕКТНО-ИЗЫСКАТЕЛЬСКИХ РАБОТ ИНСТИТУТА ОБЪЁМ РАБОТ ОТДЕЛА ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ ДОХОДИЛ ДО 30%, ЧИСЛЕННОСТЬ ОТДЕЛА – ДО 20% ОТ ЧИСЛЕННОСТИ ПРОЕКТНОЙ ЧАСТИ



Жилой дом на ул. Вилоновской, построенный по проекту института



**ПЕЙСАХОВ
ЕВГЕНИЙ
АЛЕКСАНДРОВИЧ**

В институте работал с 1957 г. по 2005 г. в должностях: инженер, старший инженер, руководитель группы, главный специалист, начальник отдела электрозащиты от коррозии, начальник отдела инженерных изысканий, с 1973 г. – заместитель директора института. В 1980 г. назначен начальником отдела инженерных изысканий, с 1991 г. – главный специалист этого отдела. Под его руководством и при непосредственном участии выполнены изыскания многих крупных объектов обустройства нефтепромыслов Поволжья, Западной Сибири, Казахстана. Участвовал в обустройстве промыслов Индии, находясь там в заграничной командировке. Автор нескольких рацпредложений, внедрённых в производство в институте.

Награждён медалями «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», «Ветеран труда»; знаком «Отличник нефтяной промышленности», удостоен звания «Почётный нефтяник», занесён в Книгу почёта института.



Жилой дом на ул. Арцыбушевской (справа) и здание института «Гипровостокнефть», построенные по проектам института

В отделе инженерных изысканий, как и во всех подразделениях института, много внимания уделяется подготовке кадров, воспитанию молодёжи, налаживанию преемственности поколений, передаче проектных традиций от ветеранов молодёжи, развитию собственной школы. В отделе были воспитаны замечательные кадры изыскателей. Здесь выросли в крупных руководителей и специалистов А.Н. Абрамixin, В.Ф. Коломиец, В.Е. Костко, Н.М. Лаптиеv, Е.А. Пейсахов, Д.А. Перепеченоv, А.А. Песнопевцев, Н.М. Рудинский,

В.М. Рыжкин, А.П. Сабадаш, В.Р. Серых, А.Н. Тюпаев, Г.И. Хабаров и другие.

ПЕРЕДАВАЯ ОПЫТ

Если почитать опубликованные в прежние годы воспоминания ветеранов института, то практически везде в той или иной форме звучит одна и та же мысль. Рассказывая о своих молодых годах, о начальном периоде своей работы в институте, все говорят о внимании и чуткости своих наставников, об особой атмосфере воспитания молодых специалистов, господствовавшей в «Гипровостокнефти». Здесь всегда было удачное сочетание высококвалифицированных специалистов, умудрённых производственным и житейским опытом, и трудолюбивых и настырных молодых людей. Не назидательно, исподволь молодым прививалось чувство личной ответственности за свой участок работы, за конкретное поручение. Молодых сотрудников часто «бросали» в горнило сложной ответственной работы, учили принимать само-

СЕГОДНЯ СОТРУДНИКИ
ОТДЕЛА ИНЖЕНЕРНЫХ
ИЗЫСКАНИЙ РАБОТАЮТ
НА ВСЕЙ ТЕРРИТОРИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
И НА ТЕРРИТОРИИ МНОГИХ
СТРАН СНГ



ВАРЛАМОВА
ЛИДИЯ
АЛЕКСАНДРОВНА

В институте работала с 1959 г. по 1987 г. в должностях: инженер, старший инженер, руководитель группы, с 1973 г. – главный инженер проектов технологического отдела, главный специалист, с 1984 г. переведена в технический отдел на должность главного специалиста. При её непосредственном участии выполнен ряд крупных проектов, среди них «ТЭО размещения малогабаритных установок на период до 1980 г.», «ТЭО строительства установки по комбинированной обработке мангышлакской нефти», «ТЭО строительства продуктопровода Южно-Балыкский ГПЗ – Тобольский нефтехимкомплекс» и другие. Награждена медалями «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», «Ветеран труда», неоднократно награждалась почётными грамотами, заносилась на Доску почёта.

стоятельные решения и отстаивать их перед начальством (не только институтским). А в результате в «Гипровостокнефти» постоянно появлялись новые молодые лидеры, возглавлявшие важные направления работ, впитавшие в себя проектные традиции института и развивающие эти традиции дальше.

Практически во всех отделах института (не только проектных) можно видеть, как молодые специалисты постепенно становятся руководителями групп, главными специалистами, начальниками отделов, а некоторые выходят на институтский уровень руководства.

Любопытный факт. Десять лет назад, когда институт готовился отмечать своё 60-летие, на 2-м этаже 4-этажного здания появился стенд «Перспективы и надежды института». Там были перечислены молодые сотрудники, которые действительно рассматривались как надежда, как будущее «Гипровостокнефти». В основном они тогда занимали должности ведущих инженеров и руководителей групп. Если проследить их судьбы до сегодняшнего дня, то мы увидим начальников отделов Э.А. Задохина (АСУТП), Д.Р. Закирова (Исследования нефтей), В.А. Козлова (Промышленной безопасности), Д.С. Кудряшова (ТО-1), С.В. Макарова (ПФО), директора филиала «Иркутский» П.В. Горелько, заместителей начальников отделов П.Б. Руди и А.В. Уварова, главных специалистов Ю.В. Монтлевич, В.В. Каратеева, И.В. Кудряшову, А.Н. Харькина. Сегодня о них уже можно говорить как о сильных и перспективных молодых руководителях, достойно продолжающих славные традиции проектной школы «Гипровостокнефти».



ЗДЕСЬ ВСЕГДА БЫЛО
УДАЧНОЕ СОЧЕТАНИЕ
ВЫСОКО-
КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ
СПЕЦИАЛИСТОВ,
УМУДРЁННЫХ
ПРОИЗВОДСТВЕННЫМ И
ЖИТЕЙСКИМ ОПЫТОМ,
И ТРУДОЛЮБИВЫХ И
НАСТЫРНЫХ МОЛОДЫХ
ЛЮДЕЙ



Областная глазная клиника им. Ерошевского, построенная по проекту института



Фонтан на ул. Осипенко, построенный по проекту института



РУДИНСКИЙ
НАУМ
МИХЕЛЕВИЧ

В институте работал с 1959 г. по 1991 г. в должностях: инженер, старший инженер, руководитель группы, с 1970 г. – главный гидрогеолог отдела инженерных изысканий. Производил работы по гидрогеологическому обоснованию водозаборов подземных вод для Отрадного, Нефтегорска, Похвистнево, Султангулово, а также инженерно-геологические исследования для УКПН в Куйбышевской и Пермской областях и другие. Под его руководством выполнялись наиболее сложные гидрогеологические работы по объектам Тенгизского месторождения в Казахстане, Урьевского и Поточного месторождений в Западной Сибири и другие. Награждён медалями «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина» и «Ветеран труда», знаком «Отличник нефтяной промышленности», занесён в Книгу почёта института.

НПС-6 Каспийского трубопроводного консорциума



ПРИМЕНЯЯ ТЕХНИКУ

В течение своей истории институт являлся «законодателем мод» в области технологии сбора, подготовки и промышленного транспорта нефти, а также перспективного проектирования месторождений в нефтедобывающей промышленности.

Проектирование объектов всегда осуществлялось на основе максимального учёта новейших достижений науки и техники. Строящиеся и реконструируемые предприятия ко времени ввода их в действие были технически передовыми и имели высокие показатели по производительности труда, себестоимости производства и качеству продукции. В проектах института всегда предусматривались наиболее прогрессивные достижения как отечественной, так и зарубежной науки и техники.

До середины 90-х годов основными средствами проектирования были кульманы, линейки, карандаши, ластик и утомительное калькирование. Сейчас другие времена – всё проектирование осуществляется на ПЭВМ, документация разрабатывается в электронном виде. Графический и расчётный материал радует глаз. В отделы пришло молодое поколение, владеющее программными средствами Word, Excel, AutoCAD и другими. Более зрелое поколение тоже осваивает современные средства.

В 1990 году объём проектно-исследовательской работы (ПИР) института достиг 10 млн руб., объём научно-исследовательской работы (НИР) – 9,5 млн руб. Численность персонала составила 1879 человек. В 1990-1995 гг. общий уровень нефтедобычи в Рос-

сии упал с 495 до 307 млн тонн. Институт в эти годы испытывал немалые затруднения с формированием годовых планов ПИР и НИР и особенно с финансированием выполняемых работ. Началось снижение объёмов работ и сокращение числа сотрудников в институте. Но и в эти годы институт продолжал выполнять задания по перспективному проектированию, разработке нормативно-технической документации, индустриальным разработкам и конкретному проектированию. Работы в перспективном направлении были дополнены большими исследованиями и выработкой рекомендаций по охране окружающей среды в районах нефтегазодобычи. Дальнейшая история институтского проектирования раскрывается в других разделах книги.



В ТЕЧЕНИЕ СВОЕЙ ИСТОРИИ ИНСТИТУТ ЯВЛЯЛСЯ «ЗАКОНОДАТЕЛЕМ МОД» В ОБЛАСТИ ТЕХНОЛОГИИ СБОРА, ПОДГОТОВКИ И ПРОМЫСЛОВОГО ТРАНСПОРТА НЕФТИ, А ТАКЖЕ ПЕРСПЕКТИВНОГО ПРОЕКТИРОВАНИЯ МЕСТОРОЖДЕНИЙ В НЕФТЕДОБЫВАЮЩЕЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ



**ЖИГАНОВ
ЮРИЙ
ВАСИЛЬЕВИЧ**

В институте работал с 1967 г. по 2013 г. в должностях: старший инженер, руководитель группы, с 1981 г. – заместитель начальника технологического отдела. С 1985 г. по 1990 г. – заграникомандировки в Сирию. В 1990 г. вернулся в институт на должность заместителя начальника отдела. Под его руководством была разработана техническая документация по наиболее сложным цехам Казахского и Южно-Балыкского ГПЗ, проект реконструкции установки подготовки нефти НГДУ «Первомайнефть», реконструкции установок подготовки высоковязких нефтей месторождения Узень и другие. Принимал участие в разработке блочно-комплектного технологического оборудования и проектировании на их основе объектов обустройства нефтяных месторождений Жанажол и Тенгиз. В 2001-2002 годах работал по проекту Сахалин-II. Награждён знаком «Отличник нефтяной промышленности», ему присвоены звания «Почётный работник Минтопэнерго РФ», «Почётный нефтяник», занесён в Книгу почёта института, награждён Почётной грамотой Минтопэнерго РФ.



**ЕГОРОВ
БОРИС
МИХАЙЛОВИЧ**

В институт принят в 1962 г. в технологический отдел. В период 1965-1970 гг. руководил и принимал участие в работе «Разработка проекта малогабаритной передвижной газобензиновой установки производительностью 100, 300, 500 тыс. м³/сут.». Примерно в это же время ему было поручено выполнение необычного для отрасли проекта – получение суперфосфата из сланцев на Сызранском сланцеперерабатывающем заводе. Он и разработал технологический процесс для проекта. В дальнейшем принимал участие в разработке проектов ГПЗ на Мангышлаке и Южном Балыке. В 1973 г. был назначен начальником отдела, в 1974 г. – заместителем главного инженера института. В 1975 г. переведён на работу в Министерство нефтяной промышленности – в Управление капитального строительства. Награждён медалью «За трудовую доблесть», занесён в Книгу почёта института.

ОТДЕЛ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

Отдел промышленной безопасности в 2016 г. отмечает свой юбилей – 40 лет со дня образования.

В августе 1976 г. по приказу Министерства нефтяной промышленности в институте была создана лаборатория гражданской обороны на правах самостоятельного отдела. Заведующим лабораторией был назначен **Анатолий Николаевич Липатов**. В то время он работал главным инженером проектов, руководил работами по обустройству нефтяных месторождений в Западной Сибири. Имел большой авторитет в Министерстве и среди сотрудников института.

Встал вопрос подбора кадров, вначале состав лаборатории формировался за счет сотрудников института. Анатолий Николаевич подбирал кадры очень тщательно, искал знающих специалистов. В отдел перешли опытные специалисты по разным направлениям деятельности: **С.А. Клопов, Л.М. Куликова, Р.Н. Стогова, А.В. Мулюкина, А.И. Хорошев, Р.В. Паначева, Т.Ю. Лазарева, Т.П. Позняк**. После окончания школы на работу пришла Татьяна Нефедова, окончила институт по специальности «инженер-строитель». Кадровый состав стал пополняться свежими силами – выпускниками Политехнического института. Лаборатория переросла в отдел «Повышения устойчивости нефтяной промышленности», в дальнейшем – «Устойчивости нефтяной промышленности» (УНП). Численность

ОТДЕЛ
ПРОМЫШЛЕННОЙ
БЕЗОПАСНОСТИ В
2016 Г. ОТМЕЧАЕТ
СВОЙ ЮБИЛЕЙ
– 40 ЛЕТ СО ДНЯ
ОБРАЗОВАНИЯ

отдела в начале 80-х годов дошла до 22 человек.

Становление отдела, преобразование его из лаборатории гражданской обороны было сложным. Много энергии, таланта и сил приложил **А.Н. Липатов**, чтобы отдел наполнился квалифицированными кадрами и мог выполнять работы, связанные с особыми условиями развития нефтяной промышленности Советского Союза. После преждевременной кончины **А.Н. Липатова** отдел возглавил **П.В. Карелин**.

Для координации работ по многочисленным объектам нефтяной промышленности по требованию Министерства практически во всех научно-исследовательских и проектных институтах были созданы специальные группы, сектора и лаборатории. В отделе УНП была создана группа координации работ. Ежегодно в институте проводились координационные совещания, на которые съезжались представители более 30 институтов. Вели совещание сотрудники Второго отдела Министерства – наши руководители и помощники **Н.С. Макаров** и **Н.Н. Гончаров**, на совещаниях обязательно присутствовали директор института **П.А. Палий**, его заместители по научной работе **В.П. Меркулов** и **Б.Ф. Саонов**. Большую помощь в работе оказывали сотрудники первого отдела: **А.Ф. Бурков, Т.Г. Куприянова, Г.Г. Свербежкина**.

Работы, выполненные специалистами отдела, заняли достойное место среди представленных на рассмотрение в Министерство нефтяной промышленности и Министерство обороны. Отдел на протяжении многих лет поддерживал марку института как головной организации в отрасли.

За время существования отдела коллектив неоднократно был признан победителем социалистического соревнования среди отделов научно-исследовательской части института. Фотографии сотрудников отдела неоднократно помещались на Доску почета института.

В 1992 году заведующей отделом устойчивости нефтяной промышленности стала кандидат технических наук **Г.А. Никифорова**, которая руководила отделом 17 лет. Квалификация сотрудников и умение творчески работать под руководством Галины Александровны позволили отделу перенести трудные времена 90-х годов, связанные с перестройкой системы гражданской обороны РФ, недостаточностью финансирования и потерей основного заказчика.

В 1997 году на федеральном уровне в РФ были определены правовые основы обеспечения безопасной эксплуатации опасных производственных объектов, направленные на предупреждение аварий и обеспечение готовности эксплуатирующих организаций к локализации и ликвидации последствий аварий (основы промышленной безопасности), стали повышаться требования к объектам нефтегазового комплекса по обеспечению промышленной безопасности и к проектным работам. Поскольку по вопросам обеспечения технической безопасности в отделе УНП уже имелся опыт работы, руководство института поручило отделу выполнение специальных разделов во всех проектных работах, выполняемых в институте.

Приказом № 116 от 31 июля 2006 года отдел устойчивости нефтяной промышленности был переименован в отдел промышленной безопасности с возложением на него функций выполнения проектных работ по обеспечению промышленной безопасности и инженерно-технических мероприятий гражданской обороны. С октября 2009 года начальником отдела был назначен **Владимир Александрович Козлов**.

В настоящее время коллектив отдела состоит из 14 человек. В составе отдела 50% молодых специалистов в возрасте до 35 лет.

Учитывая совершенствование нормативной базы, в целях повышения квали-



ЗА ВРЕМЯ СУЩЕСТВОВАНИЯ
ОТДЕЛА КОЛЛЕКТИВ
НЕОДНОКРАТНО БЫЛ
ПРИЗНАН ПОБЕДИТЕЛЕМ
СОЦИАЛИСТИЧЕСКОГО
СОРЕВНОВАНИЯ СРЕДИ
ОТДЕЛОВ НАУЧНО-
ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКОЙ ЧАСТИ
ИНСТИТУТА

фикации сотрудники отдела регулярно проходят подготовку на специализированных курсах по вопросам промышленной безопасности, безопасности жизнедеятельности.

За прошедший период работы коллектив отдела принимал участие в масштабных проектных работах по объектам «Реконструкция Жаназольского ГПЗ», «Нефтепроводная система КТК», «Сахалин-2», «План обустройства месторождения Тенгиз при полном развитии», «Магистральный нефтепродуктопровод «Кстово – Ярославль – Кириши – Приморск», газопровод «Ковыкта – Саянск – Иркутск», проект региональной газификации Иркутской области на базе Ковыктинского газоконденсатного месторождения, «Расширение трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан», «Обустройство Сузунского месторождения. Установка подготовки нефти», «Система сбора, подготовки, внутрипромыслового транспорта нефти и обустройства Верхне-чонского нефтегазоконденсатного место-



В НАСТОЯЩЕЕ
ВРЕМЯ КОЛЛЕКТИВ
ОТДЕЛА СОСТОИТ
ИЗ 14 ЧЕЛОВЕК

ОТДЕЛ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ

В СОСТАВЕ ОТДЕЛА 50% МОЛОДЫХ СПЕЦИАЛИСТОВ В ВОЗРАСТЕ ДО 35 ЛЕТ

рождения», «Система ППД Северо-Хоседаюского месторождения», «Обустройство Среднеботуобинского НГКМ. Расширение ЦПС», «Обустройство Куюмбинского месторождения. Центральный пункт сбора», а также по многочисленным объектам компаний ПАО «Оренбургнефть», ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча».

В настоящее время отдел промышленной безопасности принимает участие в проектных работах на всех стадиях обустройства нефтяных месторождений, в разработке документации для нефтеперекачивающих и газокompрессорных станций, нефтяных баз, расположенных на всей территории Российской Федерации. В период с 2008 по 2015 год сотрудники отдела приобрели опыт совместной работы с компанией «Флуор Дэниел» (США) в г. Хьюстон в рамках проекта по обустройству нефтяных месторождений на территории Сахалинской области. Профессиональные качества сотрудников отдела были признаны американскими коллегами и отражены в благодарственных письмах и результатах государственной экспертизы документации.

Начиная с 2013 года в Российской Федерации на законодательном уровне было принято решение о необходимости разработки обоснования безопасности для обеспечения современных требований промышленной безопасности, повышения экономической и энергетической эффективности эксплуатации объектов. Уже в 2014 году специалистами отдела для Каспийского трубопроводного консорциума (КТК) впервые разработано обоснование безопасности опасного производственно-

го объекта. Работа выполнялась в сжатые сроки, с применением современных программных комплексов по оценке риска, было получено положительное заключение экспертизы документации и положительный отзыв руководства международной компании КТК. Таким образом, институт стал одним из первых среди проектных организаций отрасли по опыту разработки и утверждению обоснования безопасности на основании изменений требований федерального законодательства.

Коллектив отдела очень многого добился своим трудолюбием, упорством и стремлением совершенствоваться. Отдел постоянно осваивает новые рубежи. В этом большая заслуга главных специалистов отдела **Т.А. Угаровой, Т.В. Гавердовской, Н.Г. Константиновой, А.Ю. Иванова**, ведущих инженеров **Н.В. Коноваловой, Е.М. Мадеевой, И.В. Майоровой**, инженеров 1-ой категории **Т.С. Пестовой, А.К. Аникиной**.

В настоящее время в отделе промышленной безопасности выросли молодые специалисты. В отдел пришли энергичные, умные, полные энтузиазма и желания работать по специальности и реализовать себя **Ю.А. Аблязова, В.А. Кладовщикова, Е.С. Попова**.

Новым специалистам были назначены опытные наставники из числа сотрудников отдела. Решением Генерального директора по представлению Комиссии по кадровым вопросам руководитель группы **Ольга Эрнстовна Сидорова** признана «Лучшим наставником 2015» и награждена почетным знаком «Лучший наставник «Гипровостокнефть».

Молодые специалисты, работающие в отделе, успели проявить свои знания при прохождении экспертиз проектной документации в гг. Самаре, Саратове, Оренбурге, Санкт-Петербурге, побывали на опасных производственных объектах ПАО «Оренбургнефть».

Инженерные изыскания являются важнейшим видом строительной деятельности. Но насколько важен этот процесс, настолько же он и сложен. Ведь это и инженерно-геодезические, геологические, экологические и гидрологические изыскания. И только совокупность деятельности всех этих направлений дает необходимый результат.

Первыми специалистами, кто прибывает на месторождение, являются изыскатели. И, можно сказать, именно они закладывают фундамент всего проектирования. Изыскательские экспедиции выполняют работу в любое время года.

Долгие годы отдел инженерных изысканий нарабатывал опыт. Здесь нет случайных людей. Каждый сотрудник – высококлассный, хорошо обученный профессионал.

Сегодня отдел состоит из почти 100 специалистов широкого спектра, способных поддерживать высокий уровень конкурентоспособности и обеспечивать отличное качество на современном рынке данных услуг.

На данный момент сохраняется кадровый баланс: молодые высококвалифицированные специалисты, такие как **Д.А. Голованенко, Д.В. Овчинников, В.М. Рубайло** из группы гидрогеологии, гидрологии и экологии, **Д.А. Агафонов, О.И. Фомин, А.А. Спиридонов, Е.Н. Евсиков, С.Н. Елисеев, М.С. Гаврилов, А.А. Борминский** – специалисты полевой группы **В.И. Кулешова, Д.А. Трунина, Н.В. Торских, А.А. Трофимова, А.А. Ставицкая** из группы камеральной обработки принимают творческие решения под руководством опытных профессионалов **А.М. Пухова, И.В. Соколова, О.А. Дружининой, С.В. Клишевой, М.В. Мартыновой, А.А. Сапрыкина, Н.А. Шилигина, М.Э. Назарова, Г.А. Воробьевой, Р.В. Цыбиной, М.В. Бегишевой**, имеющих многолетний стаж работы. А руководит коллективом **Дмитрий Александрович Перепеченов**, требова-

тельный начальник, умеющий в сложной обстановке действовать правильно и быстро, в короткие сроки способный организовать подготовку и реализацию оптимальных решений, нацеленных на эффективное выполнение поставленных задач отдела. Такая же ответственность лежит на **Андрее Александровиче Перепеченове**, начальнике полевой экспедиции.

Основными производственными подразделениями отдела инженерных изысканий являются полевые изыскательские партии, лаборатории анализов грунтов и воды, камеральные группы обработки «полевых» материалов, сектора групп подготовки и приемки материалов, гидрологии, гидрогеологии и экологии.

Вместе с полевыми работают специалисты, которые занимаются камеральной обработкой материалов. Это тоже одни из главных людей в отделе, на них лежит огромная ответственность за итоговую выдачу материалов для дальнейшего проектирования.

Значимым видом деятельности являются лаборатории грунтов и воды. Для них специально были предоставлены специализированные помещения, в которых была выполнена модернизация до уровня современных технологий, обеспечивающих точность и качество проводимых лабораторных исследований. Немаловажными являются изыскания, связанные с экологией и гидрологией. При дальнейшем проектировании и строительстве ответственных объектов нефтяной промышленности эти направления развиваются и становятся все более востребованными.

Сегодня большой объем камеральных инженерно-геологических расчетов стал выполняться с помощью высоких технологий, т.е. информация от одних программ автоматически передается в другие. Развитие и модернизация оборудования намного упрощают работу специалистов, помогая справляться с поставленными задачами более точно, качественно и в кратчайшие сроки.



Сотрудники лаборатории исследования керна и информационного обеспечения

Наш институт заслуженно гордится своими технологическими и техническими разработками. Но не следует забывать, что подлинным фундаментом этих разработок служат научно-исследовательские работы.

НАУЧНАЯ БАЗА

В нашей области регулярные исследования проб нефти начались с организацией ЦНИЛ в 1936 г. Этим занималась нефтяная лаборатория. Ещё в довоенный период и первые военные годы В.Ф. Нежевенко установила наличие в сызранской нефти большого количества коррозионных сернистых соединений. По итогам этих исследований В.В. Трофимов разработал методы и технологическую схему дэмульсации сызранской нефти. Первую количественную оценку потерь лёгких фракций на сызранском и бугурусланском нефтепромыслах дал С.Г. Мейер. Но к более глубоким исследованиям группового состава лёгких фракций нефти лаборатория ещё не была готова.

При создании института «Гипростокнефть» в его структуре для проведения научной работы был предусмотрен научно-исследовательский отдел. В его состав входили 8 лабораторий: нефтяная, газовая, промышленной подготовки нефти, внутрипромыслового сбора и транспорта нефти и газа и другие. Основу этих подразделений составили специалисты ЦНИЛ, одной из двух базовых организаций «Гипростокнефти». Перед научной частью института были поставлены ответ-

ственные задачи, в том числе и промышленные:

- изучение и разработка проблем промышленной подготовки нефти и газа;
- совершенствование систем сбора и транспорта нефти и газа на промыслах.

Вскоре на базе научно-исследовательского отдела стали создаваться самостоятельные научные подразделения. В 1948 году проектно-изыскательский и научно-исследовательский отделы были развёрнуты в части с теми же названиями, каждая из которых состояла из нескольких самостоятельных отделов. Первым главой научно-исследовательской части и одновременно первым в истории заместителем директора по научно-исследовательской работе стал один из создателей института, талантливый экспериментатор **Всеволод Владимирович Трофимов**. Он же поначалу заведовал нефтяным отделом. Первоначально научно-исследовательская часть состояла из трёх отделов: нефтяного, разработки нефтяных и газовых месторождений и отдела бурения. За прошедшее время структура научной части, количество и названия входящих в неё отделов неоднократно менялись. Но не менялись важность задач, стоящих перед институтской наукой, высокое качество и своевременность решения этих задач, высочайший профессионализм и трудовая самоотверженность научных работников «Гипростокнефти».

За время существования институтом выполнено множество научно-исследовательских работ по самым различным направлениям.



ВСКОРЕ НА БАЗЕ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКОГО ОТДЕЛА СТАЛИ СОЗДАВАТЬСЯ САМОСТОЯТЕЛЬНЫЕ НАУЧНЫЕ ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ

РАЗРАБОТКИ, ДОСТОЙНЫЕ ПРЕМИИ

Наиболее заметным научным и техническим достижением послевоенного периода является участие научного коллектива института в создании технологии и комплекса сооружений напорно-герметизированной системы сбора и транспорта нефти и газа на промыслах Куйбышевской области. Её вне-



Сотрудники сектора отбора проб

ПРИ СОЗДАНИИ ИНСТИТУТА «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ» В ЕГО СТРУКТУРЕ БЫЛ ПРЕДУСМОТРЕН НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ОТДЕЛ В СОСТАВЕ 8 ЛАБОРАТОРИЙ



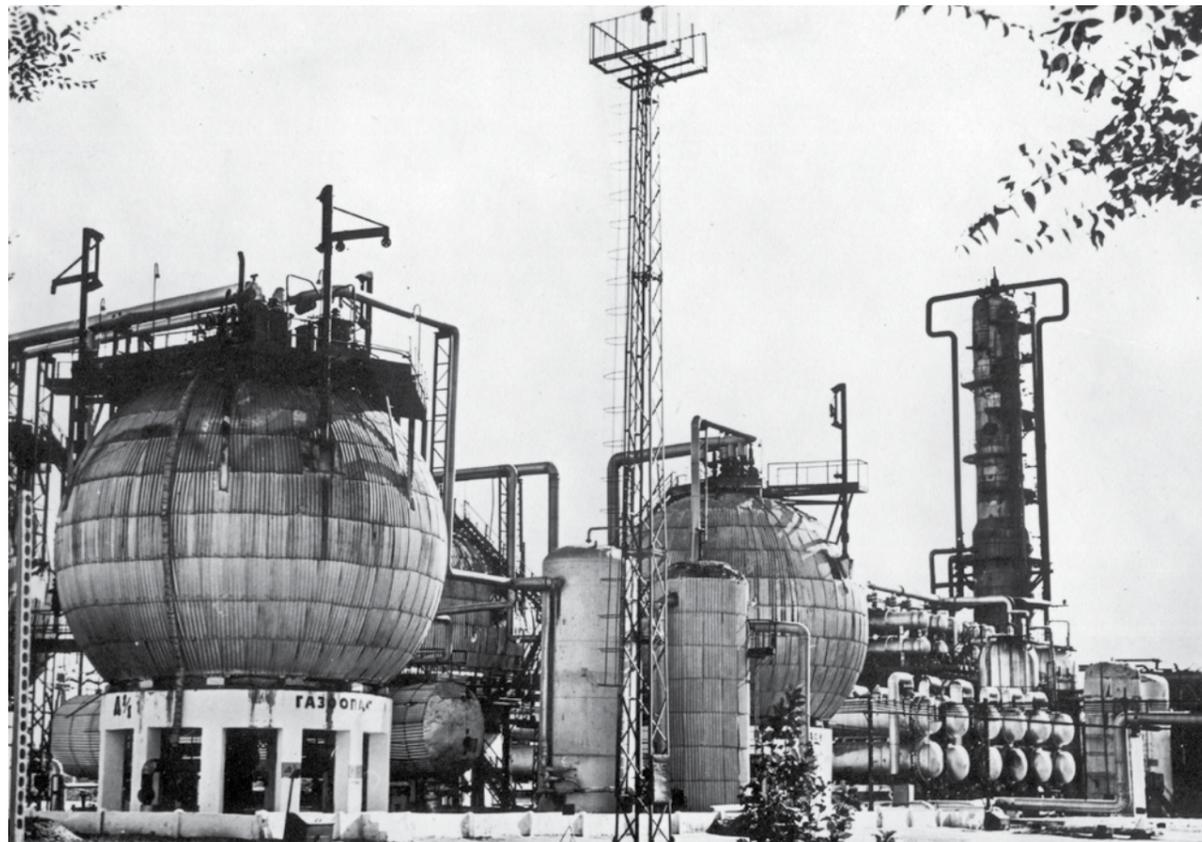
КУКИН
ВЛАДИМИР
ВИКТОРОВИЧ

Перешёл на работу в институт «Гипростокнефть» в 1969 г. из «Куйбышев НИИ НП». Кандидат технических наук. С 1976 г. несколько лет возглавлял отдел интенсификации добычи нефти. Проводил исследования, связанные с использованием поверхностно-активных веществ в нефтедобывающей промышленности; исследования физико-химических свойств и фильтрационных свойств загустителей воды. Автор «Методики исследования адсорбционной характеристики различных веществ из растворов на естественных кернах». Руководитель работ: «Исследования условий использования водорастворимых полимеров с целью повышения нефтеотдачи пластов на месторождениях Куйбышевской области» (совместно со Швецовым И.А. и Горбатовой А.Н.) и «Разработка методов повышения нефтеотдачи для месторождений» (совместно со Швецовым И.А. и Городновым В.П.) в период 1975-1980 гг. Имеет изобретения. Лауреат премии им. академика И.М. Губкина. Награждён медалью «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», занесён в Книгу почёта института.



МЕРКУЛОВ
ВАЛЕНТИН
ПАВЛОВИЧ

В институте работал с 1969 г. по 1980 г. в должности заместителя директора института. Кандидат технических наук с 1958 года. Руководитель научно-исследовательских работ по совершенствованию разработки нефтяных месторождений, увеличению нефтеотдачи пластов. В 1975 г. был удостоен премии им. И.М. Губкина, награждён двумя медалями ВДНХ. Имеет более 50 печатных и рукописных работ и 2 изобретения. Награждён орденом «Знак Почёта» и медалью «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», занесён в Книгу почёта института. Участник Великой Отечественной войны. Награждён медалями «За отвагу», «За победу над Германией в Великой Отечественной войне 1941-1945 гг.».



Установка комплексной подготовки нефти на ЦПС Кулешовского месторождения

ИСКЛЮЧИТЕЛЬНОЕ
ЗНАЧЕНИЕ ДЛЯ РАЗВИТИЯ
НЕФТЯНОЙ ОТРАСЛИ
ИМЕЛИ МОНОГРАФИИ И
КНИГИ К.С. КАСПАРЬЯНЦА,
ПОСВЯЩЁННЫЕ ПРОБЛЕМАМ
ПРОМЫСЛОВОЙ ПОДГОТОВКИ
НЕФТИ И ГАЗА

днение позволило сберечь для народного хозяйства страны огромное количество попутных нефтяных газов и лёгких фракций нефти.

Научные работы института по вопросам разработки систем заводнения на нефтяных месторождениях неоднократно отмечались исключительно авторитетной и почётной премией имени И.М. Губкина. Лауреатами этой премии становились сотрудники института А.Н. Горбатова, А.М. Грачёв, А.И. Губанов, С.Я. Илларионова, К.С. Каспарьянц, В.С. Ковалёв, Г.А. Ковалёва,



ПОЗДНЫШЕВ
ГЕННАДИЙ
НИКОЛАЕВИЧ

В институте работал с 1960 г. по 1971 г. в должностях: младший научный сотрудник, старший научный сотрудник, начальник лаборатории исследования нефтяных эмульсий. С 1971 г. по 1982 г. работал в институте ВНИИСПТнефть, затем переведён в институт «Гипровостокнефть» на должность заместителя директора института, где проработал до 1994 г. Им было опубликовано более 200 печатных работ, в том числе две монографии и 9 научно-технических обзоров. Имеет 43 авторских свидетельства на изобретения. Кандидат химических наук с 1966 г., а с 1986 г. – доктор химических наук. За успешное внедрение авторского свидетельства в 1977 г. ему был выдан знак «Изобретатель СССР». Награждён золотой, серебряной и бронзовой медалями ВДНХ. В 1974 г. награждён медалью «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», отмечен знаком «Отличник нефтяной промышленности», занесён в Книгу почёта института.

В.И. Колганов, В.И. Кузин, В.В. Кукин, В.Н. Меркулов, А.С. Немков, Ю.М. Никитин, П.А. Палий, В.П. Перунов, Б.Ф. Сазонов, А.Г. Соколов, Б.П. Усачёв, А.М. Черек, В.А. Шабанов, Е.Ф. Шабашев, И.А. Швецов, И.Б. Штейнгард, Л.Г. Югин.

Исключительное значение для развития нефтяной отрасли имели монографии и книги **К.С. Каспарьянца**, посвящённые проблемам промышленной подготовки нефти и газа (часть этих работ написана в соавторстве с В.И. Кузиным и доцентом политехнического института А.Г. Григорьяном). Работы Каспарьянца посвящены различным сторонам этого процесса. В них проанализированы показатели ряда установок промышленной подготовки нефти и газа, их достоинства и недостатки, даны технологические расчёты, помогающие решать вопросы перспективного развития объектов подготовки нефти в районах добычи. Позднее добавились соображения по компрессорному способу, адсорбции, абсорбции и низкотемпературной конденсации попутных газов. Каспарьянц, Кузин и Григорьян изложили технологические способы разработки аппаратуры для процессов сепарации, обезвоживания, адсорбции, абсорбции, ректификации, применяемых при сборе, транспортировании, промышленной подготовке нефти и газа.

Долгое время в нашей стране при проектировании обустройства нефтяных месторождений, богатых сероводородом, устройства по очистке нефти от серы не предусматривались. Но мировые стандарты на поставку нефти высоких кондиций очень остро поставили этот вопрос перед нефтедобытчиками. И снова «Гипровостокнефть» оказался на высоте положения. К.С. Каспарьянц, Г.Н. Позднышев, А.Г. Со-



СПЕЦИАЛИСТЫ
«ГИПРОВОСТОКНЕФТИ»
РАЗРАБОТАЛИ НЕСКОЛЬКО
ПРИНЦИПИАЛЬНЫХ
ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ СХЕМ
ОТДУВКИ И ОЧИСТКИ
НЕФТИ И СПЕЦИАЛЬНУЮ
ТЕХНОЛОГИЮ ПЕРЕРАБОТКИ
ШЛАМОВ

колов, С.П. Лесухин, Е.И. Андреев разработали несколько принципиальных технологических схем отдувки и очистки, которые брались за основу при строительстве новых и реконструкции старых объектов подготовки нефти. Также под руководством доктора технических наук Г.Н. Позднышева в институте была разработана специальная технология переработки шламов.

ПРОЕКТЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗНАЧЕНИЯ

Значительное внимание в деятельности института было уделено вопросам охраны природы, в частности предотвращению загрязнения



Установка комплексной подготовки нефти (УКПН-2) в Отрядном



СОКОЛОВ
АНАТОЛИЙ
ГЕОРГИЕВИЧ

В институте работал с 1957 г. по 2005 г. в должностях: инженер, старший инженер, начальник лаборатории, заведующий отделом промышленной подготовки нефти, газа и воды, в 1994 г. назначен на должность заместителя директора, в 1999 г. переведён на должность заведующего отделом, ведущего научного сотрудника. Кандидат технических наук с 1968 года. Ведущий специалист по технологиям сбора и подготовки нефти, газа и воды. При его непосредственном участии разработаны основы способа совместной подготовки нефти и воды, разработаны аппараты для реализации этого процесса. Автор 45 изобретений, 85 печатных работ, двух книг. Лауреат премии имени академика И.М. Губкина. Награждён орденом «Знак Почёта», медалью «За трудовую доблесть», золотой, серебряными и бронзовой медалями ВДНХ, имеет звания «Почётный нефтяник», «Заслуженный работник Минтопэнерго РФ», отмечен знаком «Отличник нефтяной промышленности», занесён в Книгу почёта института.



Месторождение Бока де Харуко, Республика Куба

ПО РЕЗУЛЬТАТАМ НАУЧНЫХ И ПРОЕКТНЫХ РАБОТ И БЛАГОДАРЯ ПРИНЯТЫМ МЕРАМ В КУЙБЫШЕВСКОЙ ОБЛАСТИ С 1965 ГОДА ПОЛНОСТЬЮ ПРЕКРАЩЁН СБРОС СТОЧНЫХ ВОД В ВОДОЁМЫ

водоёмов и промысловых территорий сточными водами и нефтяными отходами. По результатам научных и проектных работ и благодаря принятым мерам в Куйбышевской области с 1965 года полностью прекращён сброс сточных вод в водоёмы. Институт разработал технологии и аппараты по очистке сточных вод, направляемых на закачку в продуктивные горизонты с целью поддержания пластовых давлений. Дальнейшие научные исследования позволили начать разработку установок по совмещению подготовки нефти и пластовых вод, обеспечивающих высокое качество пластовых вод с созданием возможности и условий непосредственной закачки их в продуктивные горизонты без допол-

нительной очистки. Группе учёных института – К.С. Каспарьянцу, В.И. Кузину, Ю.М. Никитину, П.А. Палию, А.Г. Соколову, Е.Ф. Шабашеву – была присуждена премия имени академика И.М. Губкина.

При проектировании каждого объекта нефтедобычи решаются уникальные теоретические и практические задачи. И решены они могут быть только при применении результатов научных исследований и разработок.

Многие подразделения научной части АО «Гипрвостокнефть», такие как отдел разработки нефтяных месторождений (которому



С САМОГО НАЧАЛА СВОЕГО СУЩЕСТВОВАНИЯ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ КОРОТКОГО ПЕРИОДА 60-70-Х ГОДОВ, ИНСТИТУТ ЗАНИМАЛСЯ ВОПРОСАМИ БУРЕНИЯ НЕФТЯНЫХ СКВАЖИН



Бурение паронагнетательных скважин на месторождении Бока де Харуко, Республика Куба



БЕЛЕРОВА ВАЛЕНТИНА АНДРЕЕВНА

В институте работала с 1968 г. по 2007 г. в должностях: младший научный сотрудник, старший научный сотрудник. Являлась руководителем тем: «Изучение физико-химических свойств нефтей и газов в пластовых условиях месторождений Куйбышевской и Оренбургской областей и Удмуртской АССР», «Исследование растворимости гелия в нефтях» и других. Кандидат геолого-минералогических наук. Автор 25 научных статей и более 20 рукописных работ. Занесена в Книгу почёта института, получила Благодарственное письмо от РМНТК «Нефтеотдача», заносилась на Доску почёта института, имеет звание «Ветеран труда института».



СОЛЯКОВ ЮРИЙ ВИКТОРОВИЧ

Перешёл на работу в институт в 1969 г. из «Куйбышев НИИ НП». Кандидат технических наук, зав. лабораторией. Был руководителем темы: «Разработка и внедрение новых технологий повышения нефтеотдачи продуктивных пластов на нефтяных месторождениях Куйбышевской области (совместно со Швецовым И.А., Кукиным В.В.)». Являлся одним из руководителей темы по проблеме полимерного заводнения нефтяных пластов, входившей в Программу Госкомитета по науке и технике СССР, по которой институт «Гипрвостокнефть» являлся головной организацией в отрасли. Награждён серебряной медалью ВДНХ, занесён в Книгу почёта института.



БОБРОВ ВАЛЕНТИН ЕГОРОВИЧ

В институте работает с 1970 г. в должностях: старший инженер, ведущий инженер, заведующий сектором, с 1993 г. – заведующий отделом исследования нефтей и газов, с 2002 г. – заведующий сектором отбора проб, с 2008 г. – главный специалист. При его участии были отобраны пробы нефти в сложных условиях Западной Сибири, Удмуртской АССР, в Западном Казахстане, Куйбышевской и Оренбургской областях. При его непосредственном участии была приобретена аппаратура и освоено определение содержания микроэлементов в нефти, содержания сероорганических соединений в нефтях и газах и другие исследования. Награждён медалями «За трудовую доблесть», «За трудовое отличие»; ему присвоены звания «Заслуженный работник Минтопэнерго РФ», «Ветеран труда института», «Почётный нефтяник»; занесён в Книгу почёта института, неоднократно заносился на Доску почёта института.



Бурение скважины

В «ГИПРОВОСТОКНЕФТИ»
БЫЛ РАЗРАБОТАН МЕТОД
БОРЬБЫ С ПОГЛОЩЕНИЕМ
РАСТВОРА, ОСНОВАННЫЙ
НА ИСПОЛЬЗОВАНИИ
ТАМПОНАЖНЫХ СМЕСЕЙ С
ЗАДАНЫМИ СТРУКТУРНО-
МЕХАНИЧЕСКИМИ И
ТЕХНОЛОГИЧЕСКИМИ
СВОЙСТВАМИ

посвящён специальный раздел книги), отдел исследования нефтей, промысловый отдел, отдел бурения, относятся к числу старейших в институте, прошли с ним все этапы развития, все успехи и все трудности. Специалисты этих отделов накопили богатейший опыт в области исследования процессов нефтегазодобычи. В институте сформировалась своя научная школа, воспитавшая целую плеяду крупнейших специалистов. Среди них лауреаты Ленинской премии К.Б. Аширов, А.И. Губанов, М.Л. Сургучёв, Б.Ф. Сазонов, В.И. Колганов, автор автоматизированной методики прогноза технологических показателей добычи нефти В.С. Ковалёв, создатели и руководители крупнейших в регионе исследовательских лабораторий Б.Ф. Борисов и М.Д. Штоф, специалист в области обезвоживания нефти и подготовки попутной воды А.Г. Соколов, опытный буровик В.К. Давыдов и многие другие.

ЖИЗНЬ ОТДЕЛА БУРЕНИЯ

С самого начала своего существования, за исключением короткого периода 60-70-х годов, институт занимался вопросами бурения нефтяных скважин. Уже при организации института в его структуре был создан отдел бурения в составе трёх лабораторий: режимов бурения, промывочных жидкостей, цементажа скважин. Отдел в тесном сотрудничестве с производителями вёл большую научную работу в области бурения, в основном на месторождениях Куйбышевской области.

Второе рождение это направление получило во 2-й половине 70-х годов. Отдел бу-

рения был создан вновь. Во главе его стоял опытный производственник-буровик И.П. Тюрин, которого впоследствии сменил кандидат технических наук В.К. Давыдов, также накопивший большой практический опыт на буровых предприятиях.

Ввиду большой капиталоемкости процесса бурения всегда очень остро стоял вопрос повышения эффективности этого процесса. Учитывая индивидуальные особенности проводки скважин, проблема повышения скоростей бурения и снижения стоимости строительства скважин всегда носила многогранный характер. Для решения этой проблемы в течение многих лет выполнялся большой объём научно-исследовательских и экспериментальных работ.

Отдел бурения выполнил проекты на строительство и сметную документацию по подающему большинству скважин месторождений Самарской и Оренбургской областей. Для многих месторождений этих областей были разработаны и внедрены мероприятия по совершенствованию технологии и повышению скоростей бурения скважин.

За все время работы отдела была разработана и широко внедрена передовая технология бурения скважин с промывкой забоя технической водой. А также разработан и внедрён ряд эффективных тампонажно-песчаных цементных смесей, обладающих солёноустойчивостью и безусадочностью. В последующем был разработан и внедрён способ изоляции продуктивных пластов с использованием в комплексе мероприятий расширяющегося цемента, что позволило получать в скважинах безводные нефти.



ВПЕРВЫЕ В МИРОВОЙ
ПРАКТИКЕ ДЛЯ
ПРИГОТОВЛЕНИЯ И
ЗАКАЧКИ ТАКИХ СМЕСЕЙ В
СКВАЖИНУ БЫЛ ПРЕДЛОЖЕН
АВТОБЕТОНОКОМПЛЕКС



Буровая установка



ДАНИЛОВ
ВЛАДИЛЕН
ИВАНОВИЧ

В институт принят в 1962 г. Работал вне института, в 1965 г. вернулся в отдел исследования пластовых нефтей на должность младшего научного сотрудника. С 1986 по 1992 г. был начальником этого отдела; в течение 1993 и начале 1994 г. занимал должность заместителя директора по науке, после чего работал в экспертно-информационном комплексе главным специалистом. Кандидат геолого-минералогических наук. В период 1975-1980 гг. был руководителем работ (совместно со Штофом М.Д. и Прончуком В.П.) по изучению физико-химических свойств нефтей и газов месторождений Куйбышевской, Оренбургской областей и Удмуртии для получения необходимых данных при производстве анализа разработки и проектирования обустройства месторождений.

Награждён медалью «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина» и знаком «Отличник нефтяной промышленности», имеет звание «Почётный нефтяник», занесён в Книгу почёта института.



ЗАКИРОВ
ДМИТРИЙ
РАДИКОВИЧ

В институте работает с 2002 г. в отделе исследования нефтей в должностях: ведущий инженер, заведующий лабораторией, с 2012 г. – заведующий отделом. Принимал участие в выполнении следующих научно-исследовательских работ: «Комплексное исследование глубинной пробы нефти из скважины № 28 Донского месторождения», «Выполнение физико-химических исследований глубинных и поверхностных проб нефти и растворённого газа из скважин месторождения Кенкияк (подсолевой)», «Разработка методики разделения продукции объектов разработки в скважинах, эксплуатирующих многопластовые месторождения» и других. Кандидат химических наук с 2001 г. Является автором 9 научных статей и более 20 рукописных работ.

Награждён Почётной грамотой ОАО РМНТК «Нефтеотдача», Почётной грамотой института.

Деятельность отдела бурения развивалась в основном в двух направлениях. Во-первых, отработка оптимальных технологий и режимов бурения скважин применительно к конкретным горно-геологическим условиям, поиск эффективных рецептур промывочных жидкостей, разработка технологии и методов цементации, вскрытия нефтяного пласта и освоения скважин после окончания бурения, разработка способов и методов борьбы с осложнениями в процессе бурения. Во-вторых, разработка научно обоснованных проектов на строительство скважин. Таких проектов за время существования отдела было разработано несколько сотен.

Одно из самых неприятных явлений в практике бурения – поглощение бурового раствора. В «Гипровостокнефти» был разработан метод борьбы с поглощением раствора, основанный на использовании тампонажных смесей с заданными структурно-механическими и технологическими свойствами. Зоны катастрофического поглощения бурового раствора были успешно ликвидированы. В этой работе принимали активное участие В.К. Давыдов (руководитель), О.В. Капункин, В.В. Плодунов, Н.С. Покровская, Н.И. Рябов, И.П. Тюрин и другие. Впервые в мировой практике для приготовления и закачки таких смесей в скважину был предложен автобетонокомплекс (автор предложения – Н.И. Рябов).

Отдел не просто пережил период перестройки и перехода на рыночные отношения, когда резко уменьшился объём буровых работ в Самарской и Оренбургской областях. Происходил отток специалистов в коммерческие структуры, численность отдела сократилась с

65 до 20 человек. Тем не менее отдел сумел выстоять в этих сложных условиях и продолжает выполнять свои задачи.

Как и во всех проектных и научных подразделениях института «Гипровостокнефть», в отделе бурения сложилась своя школа, в которой ветераны передавали свои знания и опыт молодым сотрудникам, а молодые развивали этот опыт, шли дальше и постепенно сами превращались в высококвалифицированных специалистов. Примерами такого «превращения» служат В.Н. Гнибидин, О.В. Капункин, Ю.Л. Киселёв, Ю.Н. Петянов, В.В. Плодунов, В.И. Ткаченко и многие другие. Сейчас отдел возглавляет В.В. Бедняков.

СВЯЗЬ ПОКОЛЕНИЙ

Большую роль в развитии и научной деятельности промышленного (бывшего нефтяного) отдела сыграл **А.А. Петров**. Он пришёл в «Гипровостокнефть» в 1948 году молодым талантливым инженером-технологом после службы в Советской Армии. А в 1966 году возглавил промысловый отдел. А.А. Петров не просто успешно руководил отделом, но воспитал целую плеяду талантливых молодых учёных, среди которых Б.Г. Валяев, И.В. Веретенникова, В.П. Городнов, Ю.М. Никитин, Г.Н. Позднышев, И.И., Сабо Л.В. Редькин, Ю.С. Смирнов, А.Г. Соколов.

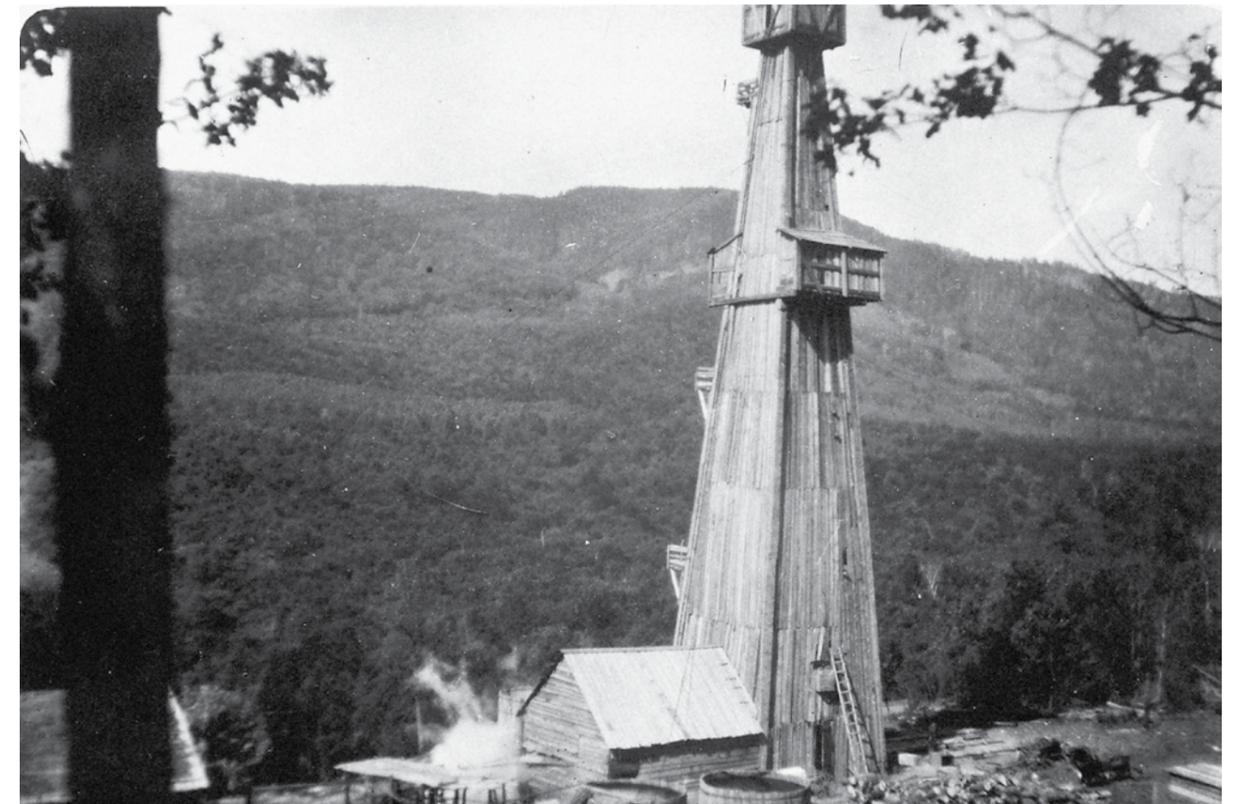
Под руководством и при непосредственном участии этих специалистов в отделе было организовано проведение систематических научных исследований и работ, которые по своей сути стали начальным этапом широко применяемого в промышленности процесса предварительного обезвоживания нефтей в газонасыщенном

состоянии. Большой объём научных исследований был проведён в области загрязнений пластовой воды на различных участках системы сбора и транспорта обводнённых нефтей. Был разработан и внедрён в нефтяную промышленность способ совместной подготовки нефти и воды, а также аппаратное оформление этого метода. Авторы этих разработок были награждены премией имени академика Губкина.

Под руководством к.т.н. В.Н. Дегтярёва были разработаны оригинальные методы в области трубопроводного транспорта высокостывающих нефтей.



ГЛАВНАЯ ЦЕЛЬ – ДОВЕДЕНИЕ ПОДГОТОВКИ НЕФТИ ДО ЭКСПОРТНЫХ КОНДИЦИЙ, ОСОБЕННО В УСЛОВИЯХ РАЗРАБОТКИ НЕФТЯНЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ, НАХОДЯЩИХСЯ НА ПОЗДНЕЙ СТАДИИ



Буровая № 407. 1936 г.



ПАНАФИДИН ВИКТОР ВАСИЛЬЕВИЧ

В институте работал с 1960 г. по 1994 г. в должностях: младший научный сотрудник, руководитель группы, старший научный сотрудник отдела исследования пластовых нефтей. Принимал участие в разработке новой и усовершенствовании аппаратуры для исследования физико-химических свойств нефти и газа. Разработал плотномер жидкости ППЛ-500, прибор для определения давления насыщения ДНУ-1, индикатор фазового равновесия ИФС-1 и другие. За разработку ИФС-1 награждён серебряной медалью ВДНХ. Награждён медалью «Ветеран труда», знаком «Отличник нефтяной промышленности», неоднократно заносился на Доску почёта института.



РАЙХМАН БОРИС НАУМОВИЧ

В институт принят в 1964 г. в отдел исследования нефтей младшим научным сотрудником. Является специалистом по конструированию аппаратуры для исследования пластовых нефтей. Кандидат технических наук. Особенность работы отдела – отсутствие серийно выпускаемой аппаратуры для исследования пластовых и газонасыщенных нефтей. В связи с этим возникла необходимость самостоятельно создавать и совершенствовать технические средства. Райхман Б.Н. создал установку для исследования газожидкостных систем РТ-12 и прибор для определения давления насыщения нефти газом. Награждён медалью ВДНХ.



ФАЛОВСКИЙ ВЯЧЕСЛАВ ИВАНОВИЧ

В институте работал с 1977 г. по 1998 г. и с 2001 г. по 2014 г. в отделе исследования нефтей в должностях: инженер, младший научный сотрудник, научный сотрудник, заведующий лабораторией, с 2001 г. – заведующий отделом, с 2012 г. – ведущий научный сотрудник. Был ответственным исполнителем и руководителем тем: «Разработка технологии и опытно-промышленные испытания метода вытеснения нефти двуокисью углерода на Радаевском и Козловском месторождениях объединения Куйбышевнефть», «Исследование физико-химических свойств нефтей и газов месторождений Куйбышевской области с целью получения исходных данных для подсчёта и оперативного пересчёта запасов», «Разработка отраслевого стандарта «Лабораторные методы и приборы определения давления насыщения нефти газа» и других работ. В последние годы – руководитель крупных работ отдела по промышленным и лабораторным исследованиям нефтей и газа месторождений Зайкинской группы в Оренбургской области, Кашаган и Алибекмола в Казахстане; высоковязких нефтей Ульяновской области и др. Кандидат технических наук с 1992 года. Награждён Почётной грамотой Минтопэнерго РФ, занесён в Книгу почёта института и на Доску почёта института, неоднократно награждался почётными грамотами. Ему присвоены звания «Почётный нефтяник» и «Ветеран труда института».



Обвязка устья скважины на месторождении Бока де Харуко, Республика Куба

СЕРЬЁЗНОЙ ПРОБЛЕМОЙ, КОТОРУЮ ПРИШЛОСЬ РЕШАТЬ ОТДЕЛУ, БЫЛО ОТСУТСТВИЕ СЕРИЙНО ВЫПУСКАЕМОЙ АППАРАТУРЫ ДЛЯ ИССЛЕДОВАНИЯ ПЛАСТОВЫХ И ГАЗОНАСЫЩЕННЫХ НЕФТЕЙ



Сохраняя традиции наставничества и подготовки научной смены, ученики В.В. Трофимова и А.А. Петрова, в свою очередь, воспитывали и обучали молодых сотрудников новых поколений, таких как В.С. Диденко, А.П. Соловьёв, Л.М. Трейгер, А.М. Черек и другие.

ЭТАПЫ РАЗВИТИЯ

Промысловый отдел, как и другие подразделения института, пережил нелёгкий период

перестройки, но сохранил основные направления своей деятельности и развивает свои традиции в новых условиях. За последние годы отделом выполнены десятки разработок, внедрение которых позволило сэкономить многие десятки миллионов рублей. Главная цель – доведение подготовки нефти до экспортных кондиций, особенно в условиях разработки нефтяных месторождений, находящихся на поздней стадии. Лаборатории отдела ведут систематические научно-исследовательские работы по изучению процессов подготовки нефти и воды. Исследуются и определяются технологические параметры их проведения. Одновременно проводятся работы по опытно-промышленным испытаниям новых реагентов-деэмульгаторов, а при их успешном проведении – по переводу объектов подготовки на новый ассортимент товарных продуктов. Разработки отдела широко применяются на месторождениях Урало-Поволжья, Западной и Восточной Сибири, Республики Казахстан.

В 1964 г. из нефтяного (будущего промышленного) отдела было выделено 3 лаборатории и создан отдел исследования нефтей. Его первым руководителем стал Г.В. Черченко, возглавлявший отдел до 1969 года. При нём сложилась структура подразделений, занятых экспериментальными работами – отбором проб, исследованием нефтей, химией нефти и газа, разработкой новых методов и приборов.

Задолго до создания самостоятельного отдела исследования нефтей, ещё с 1947 г. в институте проводились отбор и изучение проб нефти и газа. Сотрудники сектора отбора проб были готовы выехать в любое время,



С 1969 ПО 1985 ГОД ОКОНЧАТЕЛЬНО ОФОРМИЛАСЬ И БЫЛА ОСНАЩЕНА ЛАБОРАТОРИЯ ИССЛЕДОВАНИЯ НЕФТЕЙ

в любую погоду и на любые расстояния. Отбор приходилось производить практически во всех нефтяных регионах страны к востоку от Волги: Поволжье, Урал, Казахстан, Западная и Восточная Сибирь. Были также и выезды с этой целью за рубеж, например, в королевство Афганистан. Начиная с 1947 года была отобрана и исследована нефть из сотен и тысяч скважин. Среди них встречались такие, где давление на устье доходило до 500 атм (Тенгиз), а глубина отбора – до 4,5 км (Зайкинская группа). При этом тенгизская нефть отличалась аномально высоким содержанием



Бурение мерзлого грунта под установку свай



ПРОНЧУК ВАДИМ ПЕТРОВИЧ

В институт «Гипростокнефть» принят в 1957 г. в нефтяной отдел, а с 1965 г. работал в отделе исследования нефтей заведующим лабораторией и заместителем начальника отдела. Руководил работами и принимал участие в изучении физико-химических свойств нефтей и газов месторождений Куйбышевской, Оренбургской областей и Удмуртской АССР для получения необходимых данных при производстве анализа разработки и проектирования обустройства месторождений. Разработал новый прибор, позволяющий определять начало конденсации газов при сжатии. Кандидат геолого-минералогических наук. Награждён медалью «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», имеет звание «Почётный нефтяник», занесён в Книгу почёта института.



ВЕРЕТЕННИКОВА ИДА ВАСИЛЬЕВНА

В институте работала с 1952 г. Прошла ступени от инженера и младшего научного сотрудника до заместителя начальника отдела промышленной подготовки нефти и воды. В 1960 г. разработала новую технологию получения сульфато-натриевых солей для Сызранского сланцеперерабатывающего завода. В дальнейшем при её непосредственном участии создана научная основа технологического обустройства месторождений Куйбышевской, Оренбургской областей и Западной Сибири. Один из руководителей исследований по месторождению Северная Румейла (Алжир). Награждена медалью «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», знаком «Отличник нефтяной промышленности».



ЦВЕТКОВ ВЛАДИМИР ИСМАИЛОВИЧ

В институте работал с 1961 г. по 2013 г. в должностях: младший научный сотрудник, старший научный сотрудник промыслово-технологического отдела; заведующий сектором, заведующий лабораторией отдела исследования нефтей и газов, в 2006 г. переведён на должность ведущего научного сотрудника. Принимал участие в выполнении работ: «Исследование реологических свойств высокозастывающих нефтей месторождений Узень и Жетыбай Южного Мангышлака и выдача рекомендаций по сбору и транспорту нефти и газа в период пробной эксплуатации», «Исследование нефтей и газов месторождений Узень и Жетыбай Южного Мангышлака и выдача рекомендаций для проектирования внутривнепроемного и внешнего транспорта высокопарафинистых нефтей» и других. В дальнейшем руководил работами по определению ресурсов нефтяного газа и составлению материального баланса распределения углеводородных компонентов нефтяного газа. Принимал участие в разработке ряда руководящих документов отрасли. Кандидат технических наук с 1978 г. Имеет более 60 рукописных и печатных работ, 22 статьи, два авторских свидетельства на изобретения. Неоднократно поощрялся руководством института.

ем сероводорода. Для изучения нефтей этих месторождений понадобилось разрабатывать особые методические подходы.

Серьёзной проблемой, которую пришлось решать отделу, было отсутствие серийно выпускаемой аппаратуры для исследования пластовых и газонасыщенных нефтей. Коллективу отдела пришлось самому создавать и совершенствовать технические средства для отбора и исследования глубинных проб. С этой целью был создан сектор разработки новых методов и приборов, в котором в полной мере проявили талант конструкторов В.А. Астраханкин, Л.Д. Дунец, В.Г. Жувагин, В.Ф. Кондулуков, Е.Л. Кузнецов, В.В. Панафидин, к.т.н. Б.Н. Райхман и другие. В секторе и в отделе в целом был разработан, создан и находится в постоянной эксплуатации ряд уникальных приборов для измерения параметров газонасыщенных нефтей. Часть из этих приборов эксплуатируется не только в институте, но и в других организациях нефтяной и газовой отраслей.

С 1969 по 1985 год отделом заведовал к.т.н. М.Д. Штоф. Именно в эти годы окончательно оформилась и была оснащена лаборатория исследования нефтей. Она была оборудована по последнему слову техники, признавалась ведущей в отрасли, на её базе проводились отраслевые совещания, в ней разрабатывались отраслевые стандарты. По сути дела заново была создана лаборатория химии нефти и газа, где был внедрён и методически проработан хроматографический метод анализа разгазированных нефтей и газов. В 80-е годы институт «Гипровостокнефть» стал одной из организаций, где были проведены необходимые исследования для подготовки ГОСТа по измерению меркаптанов в нефтях и газах. На этот же период времени приходится и внедрение в отделе автоматизации хроматографических исследований с применением ПЭВМ. Это позволило резко повысить производительность труда при проведении анализов и существенно сказалось на точности и воспроизводимости получаемых результатов.

В 1985-1993 гг. отделом руководил к.г.-м.н. В.И. Данилов, а в 1993-2000 гг. – В.Е. Бобров. Это были сложные годы. Численность сотрудников в отделе сократилась в эти годы вдвое. Однако к чести руководителей следует отметить, что был сохранён костяк специалистов отдела и основные направления его деятельности.

С 2001 года отдел возглавлял к.т.н. В.И. Фаловский, а сейчас – к.х.н. Д.Р. Закиров. За последние годы пришло много молодых специалистов. В российских вузах отсутствуют кафедры, готовящие специалистов по исследованию нефтей. Тем не менее молодые люди хорошо осваивают сложную аппаратурно-

В 80-Е ГОДЫ ИНСТИТУТ «ГИПРОВСТОКНЕФТЬ» СТАЛ ОДНОЙ ИЗ ОРГАНИЗАЦИЙ, ГДЕ БЫЛИ ПРОВЕДЕНЫ НЕОБХОДИМЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ ДЛЯ ПОДГОТОВКИ ГОСТА ПО ИЗМЕРЕНИЮ МЕРКАПТАНОВ В НЕФТЯХ И ГАЗАХ



**ШТОФ
МАРК
ДАВИДОВИЧ**

В институте работал с 1952 г. по 1958 г. в должностях: инженер, и.о. старшего научного сотрудника, руководитель лаборатории. В 1969 г. вернулся в институт, где проработал до 2003 г. в должностях: заведующий отделом исследования нефтей и газов, заведующий лабораторией, ведущий научный сотрудник. Кандидат технических наук с 1970 г. Ведущий специалист в области исследования и расчёта физико-химических свойств нефтей и газов. Под его руководством и при непосредственном участии выполнены исследовательские работы в области сепарации нефти, подземного хранения газа, хроматографического анализа газов и нефтей, определения физических свойств пластовых нефтей. Имеет более 100 научных работ, опубликовал более 70 статей в журналах, трудах института. Награждён медалью «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», знаком «Отличник нефтяной промышленности», удостоен звания «Почётный нефтяник», занесён в Книгу почёта института.



Сотрудники отдела исследования пластовых нефтей в Афганистане. 1974 г.

тодическую базу проводимых исследований. Большинство из них имеет прекрасные навыки работы с современной компьютерной техникой. А ветераны активно передают свои знания, опыт и традиции коллектива молодым сотрудникам.

Научные работники и специалисты института за 70 лет опубликовали в отраслевых научно-технических изданиях, в сборниках трудов «Гипровостокнефти» сотни статей по различным направлениям инновационных разработок. Выпущено немало монографий, учебников, методических пособий. Многие из них стали настольными книгами у нефтепромысловиков и студентов горных вузов.

Сегодня научная часть института «Гипровостокнефть» – это единый комплекс по проведению исследовательских работ, оснащённый современной вычислительной техникой, пакетами программных продуктов последнего поколения и необходимым лабораторным оборудованием. Этот комплекс способен в автономном режиме выполнить полный цикл предусмотренных регламентирующими документами работ по изучению геолого-физической характеристики нефтяных месторождений, оценке величины их запасов, обоснованию технологии разработки и техники добычи, а также конструкции скважин и схем сбора, подготовки и транспорта их продукции.



**ГОРБУНКОВ
ВЛАДИМИР
ПЕТРОВИЧ**

В институте работал с 1958 г. по 1970 г. и с 1972 г. по 1992 г. в должностях: инженер, старший инженер, старший научный сотрудник, и.о. руководителя лаборатории, с 1965 года – заведующий лабораторией промышленно-технологического отдела, с 1972 г. – заместитель заведующего научно-исследовательского отдела индустриальных разработок. С 1980 г. по 1991 г. - заместитель директора института, с 1991 г. – главный специалист отдела индустриальных разработок. Под его руководством и при непосредственном участии выполнены работы: «Разработка высоконапорной системы добычи, сбора и транспорта нефти по схеме «Гипровостокнефть», «Определение условий применения метода одновременно-раздельной эксплуатации скважин на промыслах объединений «Куйбышевнефть» и «Оренбургнефть», «Индустриализация строительства нефтепромысловых объектов с применением блочного автоматизированного оборудования, базирующегося на прогрессивных технологических процессах, и её влияние на структуру капитальных вложений и организацию строительного производства». Награждён медалью «Ветеран труда», знаком «Отличник нефтяной промышленности», Почётной грамотой ЦК профсоюза, занесён в Книгу почёта института.

ПРОМЫСЛОВЫЙ ОТДЕЛ

При организации института «Гипровостокнефть» в его составе был образован научно-исследовательский отдел, в котором имелась нефтяная лаборатория. Именно она в последующем после многих преобразований и превратилась в нынешний промысловый отдел. Первым заведующим промысловым отделом был назначен **Сергей Христианович Багдаров**, затем **Георгий Витальевич Пономарев**. После преобразований в 1948 году во главе вновь организованной научно-исследовательской части института на пост заместителя директора был назначен талантливый инженер-экспериментатор **Всеволод Владимирович Трофимов**.

В научно-исследовательскую часть института входил нефтяной отдел (заведующий В.В. Трофимов, а с мая 1966 года – А.А. Петров). В нефтяной отдел вошли три исследовательские лаборатории:

- нефтяная лаборатория (заведующий В. В. Трофимов, затем А.А. Петров);
- газовая лаборатория (С.И. Еремин);
- лаборатория промысловой подготовки нефти (Б.П. Тонкошуров).

Важнейшим научно-техническим достижением института и промыслового отдела в послевоенные годы была разработка основ и внедрение в промысловую практику технологии напорно-герметизированной системы сбора и транспорта продукции нефтяных месторождений на промыслах Куйбышевской области.

В октябре 1948 года в нефтяной отдел был принят на должность старшего научного сотрудника Алексей Александрович Петров.

ОТДЕЛОМ БЫЛА РАЗРАБОТАНА
 ТЕХНОЛОГИЯ НАПОРНО-
 ГЕРМЕТИЗИРОВАННОЙ
 СИСТЕМЫ СБОРА И
 ТРАНСПОРТА ПРОДУКЦИИ
 НЕФТЯНЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ

Самые заметные научные достижения отдела, который с 1966 года был преобразован в отдел промысловой подготовки нефти и воды, связаны с творческим трудом молодых соратников Алексея Александровича: **Б.Г. Валяева, Ю.С. Смирнова, Г.Н. Позднышева, А.Г. Соколова, В.П. Городнова, И.В. Веретенниковой и А.В. Сабо**.

В отделе широким фронтом велись работы по изучению свойств водонефтяных эмульсий и влиянию на их стабилизацию природных компонентов: смол, асфальтенов, парафинов и механических примесей. Были получены основные результаты работ по исследованию влияния состава и свойств различных нефтей на их эмульсионные свойства. Именно эти результаты на долгие годы вперед вооружили проектировщиков и промысловых работников надежными данными по прогнозированию параметров процессов подготовки нефти с различными свойствами. Был разработан способ реагентной обработки газонасыщенных нефтей для существенной интенсификации массообменных процессов в эмульсии на первой ступени разгазирования.

В январе 1974 года заведующим отделом стал **А.Г. Соколов**, затем он совмещал этот пост с должностью заместителя директора института «Гипровостокнефть» по научной части.

Значительное количество научных разработок этого периода было посвящено исследованиям в области загрязнения пластовой воды на различных стадиях сбора и подготовки нефти. Были разработаны, а затем и широко внедрены в промысловую практику технология и оборудование для совместной подготовки нефти и воды. Авторский коллектив во главе с Анатолием Георгиевичем Соколовым за эту разработку был награжден премией имени академика И.М. Губкина.

В 1979 году в отдел по конкурсу был принят на должность старшего научного

сотрудника молодой кандидат химических наук **Л.М. Трейгер**. В последующем он стал заместителем заведующего отделом, а с 28 декабря 2002 года и до сегодняшнего дня занимает должность заведующего промысловым отделом.

Позднее была разработана технология и организован промышленный выпуск совместно с немецкими химиками-технологами в ГДР. Благодаря огромному вкладу нашего отдела нефтяная отрасль страны была переведена в основном на использование отечественных реагентов-деэмульгаторов. Большая часть этой огромной промысловой работы, связанная с опытно-промышленными испытаниями и внедрением отечественных реагентов-деэмульгаторов, была проведена под руководством кандидатов наук **А.А. Петрова и Ю.С. Смирнова**. Непосредственный личный вклад в решение этих проблем внесла **Н.П. Мелошенко**.

Крупным научным достижением в деятельности промыслового отдела явилась разработка метода очистки нефти при стабилизации от кислых компонентов (сероводорода, двуокиси углерода и легких меркаптанов) методом отдувки.

Следующей крупной задачей являлось увеличение глубины подготовки нефти на промыслах. Это выражалось в повышении доли подготовки нефти до уровня требований экспортных кондиций. Выполнение этой задачи, в которой активное участие принимал промысловый отдел, позволило отрасли существенно увеличить долю высокоподготовленных нефтей в общем объеме поставок на НПЗ страны и в экспортный нефтепровод «Дружба».

В 1987 году, после присоединения к отделу промысловой подготовки нефти и воды отдела внутрипромыслового сбора и транспорта нефти и газа, отделу было возвращено прежнее название – промысловый отдел. Тогда в отдел пришли опытные ученые-гидравлики и исследователи: к.т.н. **В.М. Далецкий, В.И. Дегтярев,**



ПРОЕКТ ТЕХНОЛОГИИ
 И ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ
 СОВМЕСТНОЙ ПОДГОТОВКИ
 НЕФТИ И ВОДЫ ПОЛУЧИЛ
 ПРЕМИЮ ИМЕНИ АКАДЕМИКА
 И.М. ГУБКИНА

В.С. Диденко, инженеры **В.П. Иванов, В.Б. Ефимов, С.И. Аграфенин** и другие.

Потом было трудное время перестройки. В этот сложный период отдел выполнял для отрасли научно-исследовательские и промысловые работы в рамках ранее накопленных компетенций и направлений традиционной деятельности. В значительной мере это были предпроектные работы по обоснованию проектных решений по сбору и подготовке продукции нефтяных месторождений Восточной и Западной Сибири, Республики Коми, Пермской, Самарской, Ульяновской и Оренбургской областей, Республики Казахстан. Активно внедрялся на нефтяных промыслах новый ассортимент химических реагентов и продуктов.

Промысловый отдел всегда отличался высоким научным уровнем проводимых работ и имел в своем составе высококвалифицированных ученых и исследователей, которые успешно развивали и продолжали традиции института и отдела, выработанные ранее.



КРУПНЫМ НАУЧНЫМ
 ДОСТИЖЕНИЕМ СТАЛА
 РАЗРАБОТКА МЕТОДА
 ОЧИСТКИ НЕФТИ ПРИ
 СТАБИЛИЗАЦИИ ОТ
 КИСЛЫХ КОМПОНЕНТОВ
 МЕТОДОМ ОТДУВКИ

ОТДЕЛ ИССЛЕДОВАНИЯ НЕФТЕЙ

Начиная с 1947 года в институте проводились отбор и изучение проб нефти и газа. В 1948 году в структуре института была образована научно-исследовательская часть, состоявшая из трёх отделов: нефтяного, геологического и бурения. Нефтяной отдел возглавил **В.В. Трофимов**. Оформление отдела исследования пластовых нефтей как самостоятельной структурной единицы института произошло в 1964 году, когда из нефтяного отдела было выделено уже три лаборатории и создан отдел исследования пластовых нефтей под руководством к.т.н. **Г.В. Черченко**. Он руководил отделом до 1969 года. При нем сложилась структура подразделений, занятых экспериментальными работами.

Оформлению отдела как самостоятельной структурной единицы института предшествовала большая кропотливая работа по освоению существовавших методик исследования нефтей и газов. Зачастую такие методики приходилось создавать самим. В этот период формировались подходы к проектированию разработки и обустройства месторождений, вырабатывались основные принципы. С этим было связано постоянное расширение объема и глубины исследований проб нефти и газа. Были разработаны и собраны уникальные приборы для отбора глубинных проб и определения физико-химических свойств газонасыщенных нефтей. Некоторые из них эксплуатируются не только в институте, но и в других организациях нефтяной и газовой отраслей.

С 1969 по 1985 год отделом исследования нефтей руководил к.т.н. **М.Д. Штоф**. В период с 1985 по 1993 год руководителем был к.г.-м.н. **В.И. Данилов**, а в 1993 – 2000 г.г. – **В.Е. Бобров**. С 2001 по 2012 год отдел возглавлял к.т.н. **В.И. Фаловский**.

С 2012 года по настоящее время должность заведующего отделом исследования нефтей занимает к.х.н.

Д.Р. Закиров. Структура отдела состоит из двух аккредитованных лабораторий: исследования нефтей, химии нефти и газа, а также лаборатории ресурсов нефтяного газа и сектора отбора проб. В отделе трудятся 24 специалиста, двое из которых имеют ученую степень кандидата наук. К настоящему времени отбор проб произведён во многих нефтяных регионах страны: Самарской, Ульяновской, Саратовской, Оренбургской областях, Удмуртии, регионах Западной и Восточной Сибири, а также Актюбинской, Гурьевской и Мангышлакской областях Казахстана. В своем развитии этому подразделению приходится решать проблемы, которые и в настоящее время являются очень актуальными для исследовательских организаций отрасли.

Отдел исследования нефтей является одним из базовых производственных подразделений института. Основными его задачами являются: отбор глубинных и поверхностных проб нефти, газа и газового конденсата; проведение комплексного изучения их физико-химических свойств, необходимых для подсчёта (пересчёта) запасов и составления проектных документов по разработке и обустройству месторождений; выполнение различных тематических и регламентных работ, необходимых для оперативного контроля заказчиком процессов добычи, сбора и подготовки нефти, газа и газового конденсата.



Отдел исследования пластовых нефтей. 1975 г.

ОТДЕЛ СМЕТ И ПОС

История отдела смет и ПОС неотделима от истории института «Гипровостокнефть» на протяжении всех 70 лет его существования. В период организации института эта служба входила в созданные проектные отделы, будучи разделённой на специализированные группы, а в 1956 году сформировалась структура самостоятельного отдела смет и ПОС, которая существует и до сих пор.

Смена политико-экономического курса страны в 1990-е годы внесла коренные изменения и в деятельность отдела. Выход института из Миннефтепрома, его акционирование кардинально меняют и направление работы отдела. Исчез единый «гостовский подход», вместо одного заказчика появляется множество других, не связанных с нефтяной отраслью, и каждый со своими требованиями по выпуску сметной документации. Неоднократно менялась сметно-нормативная база (1969, 1984, 1991, 2001 гг.), требующая ее изучения, освоения, пересчета сметной документации, причем с каждым разом все сложнее становилось ею пользоваться, несмотря на компьютеризацию, – в каждом регионе своя нормативная база, разное программное обеспечение и ряд других сложностей.

В период последних пяти лет отдел претерпел много изменений, практически полностью поменяв свой состав и структуру. С 2014 года руководство отделом принял на себя молодой перспективный руководитель – **А.В. Тихомиров**, во главе с которым отдел четко и качественно выполняет все стоящие перед ним задачи.

В настоящий момент личный состав отдела представляет собой сплав опыта и молодости. Отделом было выпущено мно-

жество проектов обустройства нефтяных и нефтегазовых месторождений, в том числе крупнейших, знаковых для нефтяной промышленности трубопроводов. Некоторые молодые специалисты успешно совмещают трудовую деятельность с получением второго высшего образования, активно участвуют в общественной жизни института. Молодое поколение осуществляет свою деятельность бок о бок с ветеранами отдела, проработавшими много лет, но возрастной ценз не мешает трудовой деятельности и повседневному общению в коллективе.

В 2016 году отделу смет и ПОС исполняется 60 лет, и основополагающей задачей повседневной производственной деятельности отдела является всемерное обеспечение политики руководства АО «Гипровостокнефть».

С учетом реализации поставленных задач в области менеджмента качества продукции и достижения установленных целей на отдел смет и ПОС в текущий период времени возлагаются следующие обязанности:

- разработка сметной документации в соответствии с требованиями нормативной документации и отвечающей современным условиям рыночной экономики;
- разработка и выпуск проектов организации строительства с использованием новейших технологий и способов производства строительно-монтажных работ, а также выполнением требований по охране окружающей среды на период строительства;
- систематическое изучение и обобщение отечественного опыта определения стоимости строительства, а также зарубежного опыта проектирования и строительства объектов и сооружений нефтедобычи;
- выполнение работ по осуществлению авторского надзора за строительством объектов и сооружений;
- участие в рассмотрении и согласовании сметной документации и проектов организации строительства органами Государственной экспертизы, заказчиками и другими заинтересованными организациями.

В НАСТОЯЩИЙ МОМЕНТ
 ЛИЧНЫЙ СОСТАВ ОТДЕЛА
 ПРЕДСТАВЛЯЕТ СОБОЙ СПЛАВ
 ОПЫТА И МОЛОДОСТИ

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ИНСТИТУТА «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ» ЗА РУБЕЖОМ – ПОНЯТИЕ ВЕСЬМА ШИРОКОЕ, ВКЛЮЧАЮЩЕЕ В СЕБЯ

- проектные или научно-исследовательские работы, выполняемые по контрактам институтом как организацией;
- работу отдельных специалистов, приглашаемых в страну на определённый срок для решения конкретных задач;
- выезды групп специалистов для согласования известного круга вопросов с иностранными фирмами при совместной работе;
- приглашения наиболее высококвалифицированных специалистов иностранными научными организациями для творческих контактов.

СОТРУДНИЧЕСТВО ДЛЯ РАЗВИТИЯ

Наряду с огромными объёмами научно-исследовательских и проектных работ, выполняемых для отечественной нефтедобывающей промышленности, «Гипровостокнефть» проводил научные исследования и разрабатывал проектную документацию для многих зарубежных государств.

Регулярная внешнеэкономическая деятельность института началась в 1957 году, когда Миннефтепром СССР возложил на «Гипровостокнефть» выполнение НИР и ПИР для зарубежных стран по следующим направлениям:

- проектирование систем промыслового сбора, транспорта нефти и газа;
- проектирование установок промысловой подготовки нефти;
- составление технико-экономических обоснований развития нефтяной промышленности;
- исследование импортных реагентов и деэмульгаторов.

Первыми международными партнёрами «Гипровостокнефти» были Китай (1955 г.), Индия (1961 г.), ГДР (1963 г.), Болгария (1964 г.). Для них институт выполнял технологические схемы разработки нефтяных месторождений. В 1961 году совместно с Францией и Австрией были разработаны и построены установки комплексной подготовки нефти. Совместно с Японией и Германией проводились исследования и разработка деэмульгаторов и полимерных смесей.

Начало интенсивного международного сотрудничества относится к 70-м годам. К этому времени руководство ряда нефтедобывающих стран справедливо пришло к выводу, что нефть – один из основных источников валюты – не следует отдавать в чужие руки ни через продажу месторождений, ни через долевое участие в разработке. На этот счёт была в своё время опубликована интересная работа арабского экономиста Мухаммеда Эль-Гази. Стало также ясно, что монопольное хозяйничанье западных специалистов в управлении разработкой месторождений и вообще нефтяной промышленностью приносит не столь боль-

↑
ПЕРВЫМИ МЕЖДУНАРОДНЫМИ ПАРТНЁРАМИ «ГИПРОВОСТОКНЕФТИ» БЫЛИ КИТАЙ (1955 Г.), ИНДИЯ (1961 Г.), ГДР (1963 Г.), БОЛГАРИЯ (1964 Г.)



Сотрудники института в г. Юймень, Китай. 1956 г.



АЛФЕЕВ СЕРГЕЙ БОРИСОВИЧ

С 1956 г. работал в технологическом отделе, в 1963 г. переведён в отдел АиТ. Занимался вопросами автоматизации установок подготовки нефти. Принимал участие в работах «Схема развития и размещения РИДС и ЦИДС в Оренбургской области», «Система технического обеспечения АСУ объединения «Куйбышевнефть». Возглавлял работы и принимал участие в составлении раздела в документах перспективного характера (ТЭД, ТЭС, схемы) по нефтедобывающим районам и ряду зарубежных стран. Награждён знаком «Отличник нефтяной промышленности». Участник Великой Отечественной войны 1941-1945 гг. Боевые награды: медали «За боевые заслуги», «За освобождение Кореи», «За победу над Японией», «За победу над Германией в Великой Отечественной войне 1941-1945 гг.».



ЛОБОДА ЮРИЙ ФЁДОРОВИЧ

В институте работал с 1959 г. по 2006 г. в должностях: инженер, старший инженер, руководитель группы, с 1973 г. – главный инженер проектов технологического отдела, главный специалист. Являлся ведущим специалистом института по проектированию установок подготовки нефти и газа. Разработал проекты «Реконструкция Отраденского и Нефтегорского газоперерабатывающих заводов», «Установка подготовки нефти производительностью 3,5 млн т/год для месторождений Западной Сибири», «Установка подготовки нефти для Ирана», «Установки подготовки нефти, сероочистки в Куйбышевской и Оренбургской областях» и другие. Награждён медалью «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», знаком «Отличник нефтяной промышленности», имеет звание «Почётный нефтяник», занесён в Книгу почёта института.



ВЛАДИМИРОВ ДМИТРИЙ АЛЕКСАНДРОВИЧ

В институте работает с 1980 г. в должностях: инженер, старший инженер, руководитель группы, главный инженер проектов технологического отдела № 1, в 1987 г. переведён в бюро ГИПов, в 2006 г. назначен заместителем главного инженера института, с 2008 г. – заместитель генерального директора. Принимал участие в разработке «Унифицированных модулей ДНС комплектно-блочной поставки производительностью 400, 1600, 6300 т/сут., блочных установок бригадного учёта нефти и сброса пластовых вод на кустах скважин типа ЦСВУ», в разработке проектной документации для строительства объектов I очереди Тенгизского нефтяного месторождения, Поточного, Локосовского и других месторождений. Совместно с организациями Минхиммаша СССР и Минприбора СССР вёл большую работу по созданию нового блочно-комплектного нефтепромыслового оборудования для обустройства месторождений с высоким содержанием сероводорода и аномальными пластовыми давлениями. Имеет две опубликованные научные работы. Награждён медалью «За трудовое отличие», отмечен знаком «Почётный нефтяник», имеет звание «Ветеран труда института», занесён в Книгу почёта института, награждён Почётной грамотой Миннефтепрома и ЦК профсоюза работников нефтяной и газовой промышленности, Почётной грамотой ОАО «Зарубежнефть», занесён на Доску почёта института.



Жаназольский газоперерабатывающий завод

шую пользу, как можно было бы ожидать.

Результатом этого и стало резкое усиление сотрудничества с СССР и интенсивное привлечение советских специалистов. В число последних, разумеется, в немалом количестве входили сотрудники «Гипровостокнефти». И в этот и в более поздний период многие специалисты института по индивидуальным контрактам находились в долгосрочных зарубежных командировках в качестве экспертов по разработке нефтяных и газовых месторождений.

Специалисты нашего института трудились более чем в 20 странах с общим населением около 3 млрд человек. Среди этих стран Алжир, Афганистан, Болгария, Германия, Индия, Ирак, Иран, Китай, Ливия, Сирия, Южный Йемен. Для них были выполнены масштабные программы комплексного развития нефтяной и газовой промышленности, технологические схемы разработки месторождений, разработаны проекты дегазационных пунктов, установок сепарации, подготовки, обессоливания нефти и многое другое.

Вот неполный перечень работ, выполненных нашим институтом для различных стран только в советское время:

Австрия. Послевоенное восстановление объектов нефтяной промышленности. В 60-е годы – проектирование УПН.

Китай. 1955 г. Проектирование разработки и обустройства нефтяных месторождений в северо-западной части страны.

Болгария. 1964 г. Проект разработки и обустройства месторождения Долни-Дыбник.

ГДР. 1962 г. Проектирование разработки месторождения Райкен-Хаген.

1977-88 гг. Совместная работа по созда-

нию и промышленному внедрению объектов подготовки нефти, газа и воды из унифицированных блочно-комплектных устройств.

Индия. 1961 г. Оценка перспектив нефтеносности и возможностей разработки и обустройства месторождений различных районов.

1986 г. Пересчёт запасов и рекомендации по разработке морского нефтегазового месторождения Южный Бассейн.

Алжир. 1968-93 гг. Мониторинг разработки месторождений Хасси-Мессауд, Хасси Р`Мель, Рут Эль Багель, Гаси Туаль, Зайзартин.

1971 г. Программа развития нефтедобывающей промышленности Алжира.

Сирия. 1970 г. Программа комплексного развития нефтедобывающей промышленности Сирии на период 1971-75 гг.

1972 г. Проектирование обустройства месторождений Карачок и Румейлан.

1974 г. Техничко-экономические исследования и доклад по программе развития нефтедобывающей промышленности Сирии на период 1976-80 гг.

Афганистан. 1972 г. ТЭО разработки, обустройства и транспорта нефти месторождения Ангот.

1978 г. Изучение физико-химических свойств нефтей в пластовых условиях месторождений Ангот, Кашкари, Ак-Дарья.

1979 г. Технологические схемы разработки этих месторождений.

Ирак. 1976 г. Комплексная программа развития нефтяной промышленности Ирака на период 1976-85 гг. с прогнозом на 1986-96 гг.

1978 г. Отчёт по исследованиям и предпроектные предложения по подготовке нефти и сточных вод месторождения Румейла.



ЕФРЕМОВ
ПЁТР
ЕГОРОВИЧ

В институт принят в 1964 г. В начале периода 1970-1975 гг. в соавторстве с Сазоновым Б.Ф. и Ашировым К.Б. провёл работу по оценке нефтяных ресурсов, направлению геолого-разведочных работ в Сирийской Арабской Республике. В дальнейшем разработал методику определения перспектив прироста запасов нефти промышленных категорий новых нефтяных месторождений Волго-Уральской провинции. Автор геологической части большого числа проектов разработки Куйбышевской, Оренбургской, Пермской областей и перспективных документов по нефтедобывающим районам СССР и зарубежных стран. Кандидат геолого-минералогических наук. Награждён медалью «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина».



ГОВЕРДОВСКИЙ
ИГОРЬ
ВАСИЛЬЕВИЧ

В институт принят в 1962 г. В качестве ГИПа возглавлял работы по разработке технической документации по крупным подстанциям и линиям электропередачи нефтепровода «Дружба». С 1977 по 1992 гг. был начальником электротехнического отдела. Награждён медалью «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», занесён в Книгу почёта института.



Узел учета газа на месторождении Таас-Юряха

1979 г. Программа комплексного развития газовой промышленности Ирака.

1981 г. Исследование процессов обезвоживания и обессоливания нефти горизонта Мишриф месторождения Западная Курна.

1985 г. Проект пробной эксплуатации горизонта Ямама месторождения Северная Румейла.

1986 г. Техпроект обустройства горизонта Мишриф месторождения Западная Курна.

Йемен. 1988 г. Технологические схемы разработки месторождений Амаль и Западный Айд.

Контакты, связанные с совместными работами, были у нашего института, кроме упомянутых уже стран, в США, Канаде, Франции, Финляндии, Италии, Японии. Значительные работы велись совместно с фирмами, компаниями, объединениями «Флуор Дэниел», «Лавалин», «Шеврон», «Бритиш Петролеум», «Лурги», «Термодизайн Инжиниринг»,

«Амоко», ЭКБ, «Термодин», СОНАТРАК, КТК и другими.

ПОДНЯЛИ «ЖЕЛЕЗНЫЙ ЗАНАВЕС»

Чтобы лучше оценить масштаб зарубежной деятельности института «Гипростокнефть», назовём некоторые имена её участников. Список в целях сокращения даётся по алфавиту с однократным упоминанием каждого участника работ без привязки к странам и наименованиям контрактов.

В.С. Абкин, С.И. Аграфенин, С.Б. Алфеев, К.Б. Аширов, Я.В. Велькин, И.В. Веретенникова, Д.А. Владимиров, И.В. Говердовский, Е.Н. Горинов, А.И. Губанов, В.К. Давыдов, Ю.Н. Дмитриев, И.Н. Дрогин, М.Н. Евсеев, Р.В. Евфимовский, Ю.И. Емельянов, П.Е. Ефремов, Н.А. Жуйков, О.Ю. Забродин, А.А. Зимин, В.Л. Игаев, В.И. Карасёв, К.С. Каспарьянц, Б.Н. Кириллов, А.С. Ковалёв, А.П. Колбасин, В.И. Колганов, А.П. Коробов, В.И. Кузин, К.Т. Кунина, А.Н. Куропаткин, Е.С. Лебедев, А.Н. Липатов, Ю.Ф. Лобода, В.Г. Маслянец, И.В. Месхи, Е.А. Миронов, С.В. Мурашкин, Б.А. Николаев, А.А. Новиков, А.Г. Пономарёв, Г.В. Пономарёв, В.В. Редин, К.М. Савельев, Б.Ф. Сазонов, В.И. Санцаков, Ю.С. Смирнов, М.А. Соснин, М.Л. Сургучёв, В.А. Суслев, О.А. Сысоев, В.И. Ткаченко, А.П. Туманов, И.П. Тюрин, Б.П. Усачёв, А.П. Филатов, Л.В. Филатов, В.Г. Хантеев, Л.Н. Шляпин, Л.Г. Югин и многие-многие другие.

Как видите, знаменитый «железный занавес» был всё же не столь плотен. Однако, несомненно, советская система имела в этой области свои характерные недостатки. Сложные правила контроля «выездных»

специалистов приводили к длительным подготовительным процедурам. Но, вообще говоря, преграды разного рода вплоть до историко-политических – наличия репрессированных в своё время родственников – как-то преодолевались. Кроме, пожалуй, особо подозрительного отношения к холостякам. Видимо, высокое руководство считало, что наш простой советский холостяк за границей немедленно пустится в разгул, в то время как люди семейные будут терпеливо ждать встречи с любимыми жёнами.

Схема управления процессом зарубежной работы выглядела так. Структура отраслевого типа – «Зарубежнефть» – заключала контракты, опираясь на соответствующие межгосударственные договорённости (Совмин, Министерство иностранных дел). Назначался руководитель контракта, опирающийся на экономического советника советского посольства в данной стране. Заключался договор с институтом, где назначался руководитель работ. Тот, в свою очередь, с директором, его заместителями и руководителями отделов формировал и оформлял команду исполнителей. Важную роль в окончательном утверждении состава группы играл нефтяной отдел ЦК КПСС, инструкторы которого считались на уровне заместителей министров.

По прибытии в страну назначения группа приступала к выполнению задач: руководители вели сложные, нередко напряжённые переговоры, исполнители собирали данные, опираясь на круг прикреплённых к ним местных специалистов.



СЛОЖНЫЕ ПРАВИЛА КОНТРОЛЯ «ВЫЕЗДНЫХ» СПЕЦИАЛИСТОВ ПРИВОДИЛИ К ДЛИТЕЛЬНЫМ ПОДГОТОВИТЕЛЬНЫМ ПРОЦЕДУРАМ



Сотрудники института среди алжирских специалистов. Месторождение Хасси-Мессауд. 1970 г.



Южный Йемен. Западный Айд. Нефтенасосная с узлом учета. 1990 г.



ГОРЯЧЕВ АЛЕКСАНДР АЛЕКСАНДРОВИЧ

В институте работал с 1978 г. по 2015 г. в должностях: старший инженер, руководитель группы, главный инженер проектов отдела ТЭИПП; с 1990 г. переведён в бюро ГИПов; с 2000 г. – заместитель главного инженера института, с 2002 г. – заместитель генерального директора института. Под его руководством была выполнена «Схема развития и размещения нефтедобывающей промышленности Азербайджана», «Схема развития и размещения нефтяной промышленности Актюбинской области». Возглавлял работы по обустройству нефтяных месторождений Актюбинской области: Жанажол, Урихтау, Кожасай, осуществлял руководство подготовкой конкурсных предложений по разработке Юрубченского месторождения Красноярского края и другие работы. Им опубликовано множество научных статей, посвящённых вопросам разработки и обустройства нефтяных месторождений, выпущена книга «Совершенствование систем сбора, транспорта нефти и газа», получен патент РФ на изобретение. Награждён Почётной грамотой Минтопэнерго РФ; Почётной грамотой министерства промышленности, энергетики и технологий Самарской области; ему присвоены звания «Почётный работник топливно-энергетического комплекса», «Почётный нефтяник»; занесён в Книгу почёта института, неоднократно заносился на Доску почёта института.



ДМИТРИЕВ ЮРИЙ НИКИТОВИЧ

В институте «Гипростокнефть» работал с 1957 г. по 1986 г. в должностях: инженер, старший инженер, начальник лаборатории, начальник сектора, главный специалист. Занимался изучением и обоснованием внедрения в нефтедобывающую промышленность газотурбинных установок и свободно-поршневых дизель-компрессоров. При его непосредственном участии были разработаны технологические условия и техдокументация на создание опытно-промышленной ГТЭС малой мощности, насосных установок для перекачки нефти с приводом от ГТУ; проведены исследования эффективности применения авиационных ГТД для выработки электроэнергии на нефтепромыслах Западной Сибири. Являлся ответственным исполнителем при разработке технического проекта обустройства месторождения Хасси-Мессауд (Алжир), программы развития нефтедобывающей промышленности Сирийской Арабской Республики, Ирака и других работ. Награждён знаком «Отличник нефтяной промышленности», имеет звание «Ветеран труда института», занесён в Книгу почёта института, неоднократно заносился на Доску почёта и награждался почётными грамотами. Участник Великой Отечественной войны 1941-1945 гг.

В КОМАНДИРОВКАХ НЕТ
ДОБРОГО ОПЫТНОГО
СТАРШЕГО ТОВАРИЩА,
КОТОРЫЙ ПОДСКАЖЕТ, НЕТ
АРХИВА, ГДЕ МОЖНО НАЙТИ
ЧЕРТЁЖ ДЛЯ ПОВТОРНОГО
ПРИМЕНЕНИЯ, НЕТ ФОНДОВ
С НАШИМИ НАУЧНЫМИ
ОТЧЁТАМИ, НЕТ ОБШИРНОЙ
БИБЛИОТЕКИ



Болотные арабы, Ирак

ВСЁ – В ГОЛОВЕ!

Сложность переговоров имела два источника:

- иные структуры и принципы управления нефтедобычей, финансами, планированием;
- естественное, но не всегда выполнимое для нас желание заказчиков сделать всё быстро, качественно и дёшево.

Всё это – на фоне абсолютной самостоятельности специалиста и повышенной личной ответственности за принятые решения. Здесь нет доброго опытного старшего товарища, который подскажет, нет архива, где можно найти чертёж для повторного применения, нет фондов с нашими научными отчётами, нет обширной библиотеки. Всё – в голове! А вопросы возникали всякие... Вот случаи, описанные в воспоминаниях В.А. Сулова.

«Алжирцы требовали соблюдения американского подхода к анализу разработки месторождений. При выполнении одной работы оказалось, что геологические запасы по объёмному методу подсчёта вдвое меньше, чем по методу материального баланса. От меня требовалось найти истину.»

По сейсмическим данным, которым алжирцы свято верили, на месторождении был разлом. Используя данные о динамике пластового давления, я доказал отсутствие разлома, что увеличивало площадь и объём залежи. Правильность моего решения подтвердили скважины, пробуренные за границей разлома. Было приятно, что удалось эффективно решить эту задачу.»

«Алжирец, шеф отдела, сказал мне, что американский специалист на основе компью-



Горизонтальные сепараторы на Жанажольском месторождении

терного моделирования считает, что рекомендованная мной для бурения скважина даст обводнённую нефть. Я снова проанализировал промысловые данные и подтвердил своё решение. Законченная бурением скважина дала безводную нефть. Перед отъездом алжирский шеф предложил остаться и продлить мой контракт.»

Воспоминания ветеранов (впрочем, тогда они были ещё молодыми) сохранили для нас память не только о чисто профессиональных трудностях и победах зарубежной работы. Вот свидетельство о климате, в котором эта работа шла.

Б.П. УСАЧЁВ РАССКАЗЫВАЛ
О ТОМ, КАК ВО ВРЕМЯ
РАБОТЫ В АФГАНИСТАНЕ
ПРИХОДИЛОСЬ
ДОБИРАТЬСЯ ДО
ОБЪЕКТОВ ОБУСТРОЙСТВА
НА ТАНКЕ ПОД ОХРАНОЙ
ВОЕННЫХ



ЗАБРОДИН
ОЛЕГ
ЮРЬЕВИЧ

В институте работал с 1968 г. по 1973 г. в должностях: инженер, старший инженер. С 1975 г. по 2000 г. вновь работал в институте в должностях: руководитель группы, с 1982 г. – главный специалист отдела проектирования объектов сбора и транспорта нефти и газа, с 1989 г. – главный инженер проектов бюро ГИПов, с 1995 г. – главный инженер проектов отдела ТЭИПП. С 1985 г. по 1989 г. был в заграничной командировке в Сирии. Руководил разработкой ряда крупных проектов по обустройству нефтяных месторождений Западной Сибири (Поточное, Урьевское, Быстринское и др.), Тежского месторождения Пермской области, ряда месторождений Куйбышевской и Оренбургской областей, продуктопровода Южно-Балыкский ГПЗ – Тобольский НХК и других. Награждён знаком «Ударник одиннадцатой пятилетки», почётными грамотами, ему присвоено звание «Почётный нефтяник», отмечался благодарностями от руководства института.



КОРОБОВ
АНАТОЛИЙ
ПЕТРОВИЧ

В институте работал с 1964 г. по 2004 г. в должностях: старший инженер, старший научный сотрудник, заведующий лабораторией, заведующий отделом автоматизированных систем управления в нефтяной промышленности, в 1990 г. назначен заместителем главного инженера института. Являлся одним из ведущих специалистов института в области разработки организационными и технологическими процессами в нефтяной промышленности, а также разработки информационно-измерительной техники и средств автоматизации. Кандидат технических наук с 1971 года. У него 8 изобретений и более 60 печатных научных работ. Принимал участие в разработке проектной документации центральных пунктов сбора и подготовки нефти Отрадненского, Нефтегорского, Южно-Шапкинское, Узьского и Зайкинского газоперерабатывающих заводов, большого количества проектов обустройства нефтяных месторождений, а также проектов трубопроводной системы КТК, Сахалин-2 в части проектирования систем автоматизации и КиП. Награждён знаком «Отличник нефтяной промышленности», удостоен званий «Почётный нефтяник», «Заслуженный работник Минтопэнерго РФ», занесён в Книгу почёта института.



Печи подогрева на Жанажольском ГПЗ

«Летний период в Алжире очень достопримечателен тем, что солнце с апреля по конец ноября висит в небе без единого облачка, и температура в июле повышается до 40-45°. При этом из Сахары дует ветерок «сирокко», ну очень горячий, с мелкой фракцией сахарского песка: песок в квартире на окнах и на полу в виде барханчиков. Зимой температура днём 12-15°, ночью 6-8 при влажности 95%. Дождь в декабре и январе идёт всё время в виде толстых струй. Море штормит, реки выходят из берегов».

Жара и в Индии, и в Ираке, и в Сирии, и во Вьетнаме. Часто – невыносимая, тяжкая для российского человека влажность. И атмосферное давление – то сверхвысокое, то сверхнизкое. Всё это жестоко подрывало здоровье людей. Сердца двух крепких молодых мужиков – С.В. Кожахина и Р.К. Каспарьянца – увы, не выдержали. А ещё были удары авиации и ракет во время военных конфликтов, о которых рассказывал в своё время А.П. Колбасин. А Б.П. Усачёв рассказывал о том, как во время работы в Афганистане приходилось добираться до объектов обустройства на танке под охраной военных.

А ещё – что уж греха таить – были и добровольные самоограничения, связанные с экономией валюты. Тот же А.П. Колбасин ещё в старые советские времена рассказывал, как парторги посольств по поручению ЦК обходили квартиры советских специалистов и следили за тем, чтобы не пустовали холодильники. Всё просто: продукты дороги, а «барахло» дёшево, и в СССР оно – дефицит. Даже голодные обмороки на этой почве бывали.



ИМЕННО ЗАРУБЕЖНЫЕ КОМАНДИРОВКИ БЫЛИ ПРЕКРАСНОЙ ШКОЛОЙ СТАНОВЛЕНИЯ МОЛОДЫХ СОТРУДНИКОВ, ПРЕВРАЩАЛИ ИХ В КРУПНЫХ И АВТОРИТЕТНЫХ СПЕЦИАЛИСТОВ

Помогал преодолевать все трудности неунывающий российский юмор. Ну, к примеру, вершиной алжирской рекламы в мелкой торговле стало наше родное «Покупай, дура, – подорожает!»

...А один наш специалист послал из арабской страны в СССР назойливому заказчику модного чемоданчика-кейса «президент» телеграмму «Президент стоит 200 долларов», чем едва не вызвал международный конфликт из-за оскорбительно низкой цены.

...А однажды на ночном сеансе в открытом арабском кинотеатре муж не выдержал жары и позвал жену уходить. Той нравился пыл-



ПОМОГАЛ ПРЕОДОЛЕВАТЬ ВСЕ ТРУДНОСТИ НЕУНЫВАЮЩИЙ РОССИЙСКИЙ ЮМОР



ТУМАНОВ
АЛЕКСАНДР
ПЕТРОВИЧ

В институте работает с 1980 г. в должностях: отдел ВСИТНИГ – старший инженер, ведущий инженер; технологический отдел № 1 (с 1987 г.) – заведующий группой, главный специалист, с 2007 г. – начальник отдела, зам. начальника отдела, главный специалист. Принимал участие в научно-исследовательских работах: «НГ программа совершенствования техники и технологии сбора, подготовки и транспорта природного газа в Миннефтепроме», «Нормативы технологических потерь природного газа по нефтегазодобывающим предприятиям Миннефтепрома на 1986-1990 гг.». В дальнейшем принимал участие в работах: расширение нефтепроводной системы КТК, обустройство месторождений ЦХП, система внешнего транспорта нефти с Юрубчено-Тухомского месторождения и других. Имеет два изобретения. Награждён Почётной грамотой Минтопэнерго РФ, занесён в Книгу почёта института, на Доску почёта, ему присвоено звание «Почётный нефтяник».



СОЛОВЬЁВ
АЛЕКСАНДР
ПЕТРОВИЧ

В институт принят в 1972 г. В 1976-1977 гг. выполнил работу по оптимизации работы блоков стабилизации нефти в НГДУ «Первомайнефть» и «Богатовскнефть»; в 1979 г. в составе группы специалистов участвовал в пуско-наладочных работах на опытно-промышленной установке подготовки нефти на месторождении Курайнат (Иран). В дальнейшем был руководителем НИР на установке подготовки нефти на месторождении Западная Курна (Ирак); участвовал во внедрении технологии подготовки сероводородсодержащих нефтей; был руководителем работ по оптимальному использованию мощностей Нефтегорского НСП, а также по разработке технологических регламентов для объектов подготовки нефти в объединениях «Куйбышевнефть» и «Оренбургнефть». Возглавлял «Научные исследования по совершенствованию технологии промышленной подготовки нефти и воды на месторождениях Куйбышевской области» (совместно с Соколовым А.Г. и Редькиным И.И.). Имеет авторское свидетельство за разработку новых способов обезвоживания нефти и другие изобретения. Занесён в Книгу почёта института.

кий иностранный фильм, и она сослалась на пример «товарища в мохнатом свитере», которым оказался... толстый волосатый местный житель, снявший от жары майку.

ШКОЛА ДЛЯ МОЛОДЕЖИ

В любых самых трудных условиях наши люди работали честно, делали огромное и важное дело: обогащали и прославляли и Родину, и родной институт, которому это потом весьма пригодилось, когда пришлось искать иностранных инвесторов и соавторов проектов. Во все времена международный опыт работы подтверждал высокий статус организации. Высоко ценился и личный опыт специалистов, работавших за рубежом.

Надо сказать, что именно зарубежные командировки были прекрасной школой становления молодых сотрудников, превращали их в крупных и авторитетных специалистов. Сложные природные и климатические ус-

ловия в большинстве стран, где институтом выполнялись проектные работы, требовали направления здоровых молодых людей. Отсутствие старших наставников и высокая ответственность за принятые решения формировали самостоятельность мышления и умение не бояться любой работы. И нередко случалось, что направленные в зарубежную командировку специалисты возвращались на Родину практически готовыми руководителями институтского и даже отраслевого масштаба. Как правило, после возвращения они быстро шли вверх по служебной лестнице.

С распадом СССР на самостоятельные государства все работы института «Гипрвостокнефть» в бывших республиках также могут быть отнесены к зарубежной деятельности. Например, на рубеже веков для Республики Казахстан проводилось проектирование реконструкции существующего Жанажольского газоперерабатывающего завода с доведением мощности по подготовке товарной нефти до 3 млн тонн в год. В том же Казахстане отдел разработки под руководством А.Г. Пономарёва, А.С. Немкова, Г.А. Ковалёвой, Б.Ф. Сазонова в 2000 году после 10-летнего перерыва возобновил работы по месторождениям Тенгиз и Королевское.

Новой вехой в развитии международного сотрудничества для института (впрочем, теперь уже – ОАО) «Гипрвостокнефть» стал конец 90-х годов XX столетия. Развернув маркетинговые исследования, приняв участие в ряде тендеров, институт получил доступ к международным широкомасштабным проектам. В их числе – Каспийская трубопроводная



Скважина на месторождении Молдабек Восточный (Казахстан)

система, проект «Сахалин-2», реконструкция Жанажольского ГПЗ, проект расширения КТК и другие.

Участие в крупных международных проектах позволило ОАО «Гипрвостокнефть» приобрести уникальный опыт проектирования, соответствующий международному уровню, использования в работе российских и зару-

бежных нормативных документов и стандартов в соответствии с требованиями системы менеджмента качества ISO 9001:2000. Традиции успешного многолетнего сотрудничества АО «Гипрвостокнефть» с зарубежными партнёрами на современном этапе получают дальнейшее развитие в совместной взаимовыгодной деятельности. Более подробные сведения содержатся в следующей главе.

НОВОЙ ВЕХОЙ
В РАЗВИТИИ
МЕЖДУНАРОДНОГО
СОТРУДНИЧЕСТВА ДЛЯ
ИНСТИТУТА (ВПРОЧЕМ,
ТЕПЕРЬ УЖЕ – ОАО)
«ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»
СТАЛ КОНЕЦ 90-Х ГОДОВ
XX СТОЛЕТИЯ



СОСНИН МИХАИЛ АНАТОЛЬЕВИЧ

В институте работал с 1956 г. по 2002 г. в должностях: инженер, старший инженер, руководитель группы, главный инженер проектов технологического отдела. Являлся специалистом по проектированию крупных объектов переработки нефтяного газа и подготовки нефти, среди них: Казахский ГПЗ, установки по подготовке газа месторождений Тенгиз и Жанажол Западного Казахстана, объекты подготовки нефти месторождения Западная Курна в Ираке и другие. Награждён орденом Знак Почёта, медалями «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», «Ветеран труда», занесён в Книгу почёта института.



СЫСОЕВ ОЛЕГ АЛЕКСАНДРОВИЧ

В институт принят в 1965 г. Руководил проектами ремонтных заводов и производств, баз производственного обслуживания (Бугурусланский завод по капремонту агрегатов подземного и капитального ремонта скважин; реконструкция Калачевского завода металлоконструкций; завод антикоррозионного покрытия объединения «Юганскнефтегаз»). Ответственный исполнитель раздела «Служба ремонта и обслуживания предприятий» в ТЭО, ТЭД и схемах развития нефтедобывающих районов. Имеет звание «Почётный работник топливно-энергетического комплекса», занесён в Книгу почёта института.



ТКАЧЕНКО ВЯЧЕСЛАВ ИВАНОВИЧ

В институт принят в 1971 г. В период 1975-1980 гг. был руководителем работы «Разработка мероприятий по повышению скоростей бурения и качества буровых работ в объединениях «Куйбышевнефть» и «Оренбургнефть» (совместно с Давыдовым В.К.). Особенно большое значение имеет проведённое им лично исследование эффективности роторного бурения, за что ему вручён Диплом лауреата Всесоюзной выставки творчества молодых изобретателей. Им также решён ряд вопросов по повышению показателей работы долот при бурении в Куйбышевской и Оренбургской областях. В 1980-1985 годах был руководителем научных работ по разработке и внедрению технологии бурения с регламентированным применением новых типов конструкций и режимов их эксплуатации в горно-геологических условиях Оренбургской и Куйбышевской областей с применением наиболее эффективных гидравлических забойных двигателей, а также разработки, внедрения и исследования различных рецептур буровых растворов (совместно с Тюриним И.П. и Давыдовым В.К.). Кандидат технических наук. Имеет изобретения.

БУХГАЛТЕРИЯ

Можно по-разному определять год рождения института «Гипровостокнефть» (1939 или 1946), но одно очевидно: сколько существует институт, столько существует и его бухгалтерия.

Бухгалтерия института «Гипровостокнефть» всегда стремилась к прозрачности бухгалтерского учета и максимальной информативности бухгалтерской отчетности.

Минфин РФ включил пояснения в табличной форме в состав бухгалтерской отчетности начиная с отчетности за 2011 год, а бухгалтерия института «Гипровостокнефть» делала аналогичные расшифровки (по некоторым вопросам – даже более подробные) уже с 2005 года, причем не только в составе годовой, но и в составе квартальной отчетности.

С 2004 года главным бухгалтером института «Гипровостокнефть» была **Л.В. Федосеева**, до этого много лет проработавшая в институте заместителем главного бухгалтера, а в 2014 году на этом посту её сменила **Т.В. Залялова**, с 2005 года занимавшая в институте должность заместителя главного бухгалтера.

Бухгалтерский учет, основанный на принципе двойной записи, был изобретен итальянским математиком Лукой Пачоли в конце XV века и с тех пор постоянно совершенствуется.

В настоящее время бухгалтерия института «Гипровостокнефть» осуществляет следующие виды учета:

- бухгалтерский учет по российским стандартам бухгалтерского учета;
- бухгалтерский учет по международным стандартам бухгалтерского учета;

БУХГАЛТЕР ПО СВОЕЙ ПРИРОДЕ – РАБОТНИК ОСОБЕННЫЙ: ОТВЕТСТВЕННЫЙ, ТОЧНЫЙ И ЗАКОНОПОСЛУШНЫЙ

- налоговый учет.

И, соответственно, осуществляет анализ разницы между всеми видами учета.

Также бухгалтерия института «Гипровостокнефть» предоставляет сведения различным внутренним и внешним пользователям по направлениям, различным периодам и т.д.

Кроме того, данные бухгалтерского учета поступают в систему бюджетного учета и анализа по типу план-факт.

Очевидно, что вышеназванная система учета является очень сложной, и только математический подход в ряде случаев позволяет обеспечить её стройность, добиться полной взаимоувязки показателей разных видов учета. И как тут не вспомнить принцип развития истории по спирали – основоположником современной системы учета, как сказано выше, был именно математик!

Бухгалтер по своей природе – работник особенный: то, что в бухгалтерском учете отражается вся хозяйственная жизнь предприятия, накладывает отпечаток на менталитет работника, и для бухгалтера становится невозможным сделать что-то позже законодательно установленного срока, обойтись без проверки, не добиться полной сходимости всех данных...

Вот список невоспетых современных героев бухгалтерии института «Гипровостокнефть»: заместители главного бухгалтера **Г.Ю. Рыжкова** и **О.Г. Трактирова**; ведущие бухгалтеры **Н.Г. Чичак** и **Е.М. Красюк**; бухгалтеры **В.Е. Глухова**, **В.К. Дружаева**, **И.В. Ефремова**, **М.Н. Калмыкова**, **Г.А. Косачева**, **С.Л. Мазур**, **Г.А. Нечетова**, **Е.Р. Палиенко**. С бухгалтерией тесно связана группа учета и контроля материальных ценностей (бухгалтер **Н.Е. Сушилина** и завскладом **Т.А. Еткарева**); а ведущий инженер **Г.Н. Некрасова** помогает решать технико-учетные проблемы не только бухгалтерии, но и нескольких других подразделений института.

СЛУЖБА ОХРАНЫ ТРУДА

В период организации института в его структуре не было службы охраны труда, и долгое время не было освобожденного специалиста по охране труда. В 1967 г. в технический отдел института был принят на должность старшего инженера по технике безопасности **С.О. Мулюгин**. В 1968 г. он был назначен главным специалистом технического отдела с возложением на него ответственности за решение всех вопросов по технике безопасности и научной организации труда. В его задачи входил контроль за соблюдением правил техники безопасности в подразделениях института, а также контроль за соблюдением норм и правил техники безопасности разрабатываемых институтом проектов. Он контролировал все проекты взрыво- и пожароопасных объектов, разрабатывал руководящие материалы для проектировщиков. Также он принимал участие в разработке нормативных документов. В 1975 г. в технический отдел института на должность старшего инженера по технике безопасности был переведен из отдела промысловой подготовки нефти и воды **В.Г. Хоменко**, который стал заниматься только вопросами техники безопасности (охраны труда) в институте. А **С.О. Мулюгин** занимался вопросами техники безопасности в проектах. С 1991 г. **В.Г. Хоменко** стал работать по совместительству начальником штаба ГО института. В 2007 г. в институте была образована группа по охране труда в составе 3 человек. В группе кроме **В.Г. Хоменко** работали **А.М. Крылов** и **М.И. Бондарь**.

В 2015 г. была образована служба охраны труда в составе 3 человек: **В.М. Жалнин** – руководитель службы, **Д.С. Космынин** – специалист по охране труда 1 категории, **В.Г. Хоменко** – специалист по охране труда 2 категории. В настоящее время служба охраны труда состоит из 2 человек: **Д.С. Космынин** – руководитель службы, **В.Г. Хоменко** – специалист по охране труда 2 категории.



В АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ» РАЗРАБОТАНА СООТВЕТСТВУЮЩАЯ ИНСТРУКЦИЯ ПО ТЕХНИКЕ БЕЗОПАСНОСТИ, А ТАКЖЕ И РЕГЛАМЕНТИРОВАННАЯ ПРОГРАММА ОБУЧЕНИЯ ДЛЯ КАЖДОГО СПЕЦИАЛИСТА

Основные задачи службы:

- организация работы по обеспечению выполнения работниками Общества требований охраны труда;
- контроль за соблюдением работниками Общества требований законов и нормативных правовых документов РФ по охране труда, локальных нормативных правовых актов Общества по охране труда, коллективного договора;
- организация профилактической работы по предупреждению производственного травматизма, профессиональных заболеваний, а также работы по улучшению условий труда;
- информирование и консультирование руководства и работников Общества, организация и участие в проведении специальной оценки условий труда;
- участие в составлении соглашения по охране труда и разделов коллективного договора, касающихся условий и охраны труда;
- организация расследования несчастных случаев на производстве;
- организация обучения по охране труда работников Общества.



РАБОТНИК ДОЛЖЕН БЫТЬ ПОДГОТОВЛЕН К РАЗЛИЧНОМУ РОДА СИТУАЦИЯМ И УМЕТЬ ПРАВИЛЬНО ВЕСТИ СЕБЯ В НИХ





Факел на Западно-Хоседаюском месторождении

КОНЕЦ XX ВЕКА – ПЕРИОД НЕУСТОЙЧИВОГО ПЛАНИРОВАНИЯ ОБЪЁМОВ ПИР И НИР ИНСТИТУТА И АКТИВНОГО ИХ ПОИСКА, ХРОНИЧЕСКОЙ НЕХВАТКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ВЫПОЛНЯЕМЫХ РАБОТ

СЛОЖНЫЙ ПЕРИОД

Конец XX и начало XXI века стали для «Гипростокнефти», как, впрочем, и для всей страны, периодом тяжёлых испытаний. Распад Советского Союза на независимые государства, переход экономики на рыночные отношения коренным образом изменил ситуацию в нефтяной промышленности. В 90-е годы (особенно в первой их половине) почти вдвое снизился объём добычи нефти. Были практически свёрнуты научно-исследовательские работы теоретического характера. Проектно-изыскательские работы в основ-



Помещение насосной ЦПС Северо-Хоседаюского месторождения

ном свелись к реконструкции отдельных нефтепромышленных объектов. Поисково-разведочные работы и бурение скважин были практически прекращены. Многие научно-исследовательские и проектные организации нефтяной отрасли прекратили своё существование.

Изменение структуры нефтедобычи в стране, переход к добыче отдельными нефтедобывающими акционерными обществами и компаниями подорвали практически все сложившиеся экономические связи и взаимоотношения между различными подразделе-

ниями и службами (организация снабжения, научное и проектное сопровождение, капитальное строительство, машиностроение и т.д.), вызвав поначалу хаос и неразбериху.

Трудности этого периода не обошли стороной и наш институт. Начался период неустойчивого планирования объёмов ПИР и НИР института и активного их поиска, хронической нехватки финансирования выполняемых работ. Существенно сократились объёмы работ, особенно научно-исследовательских, постепенно сокращалась численность работников.



**АГРАФЕНИН
СЕРГЕЙ
ИВАНОВИЧ**

Первые навыки в работе проектировщика получил на промыслах Куйбышевской области как инженер научно-исследовательского отдела внутрипромыслового сбора нефти и газа. Закрепил их, продолжив работу в проектом подразделении – технологическом отделе № 1. В качестве ГИПа руководил проектированием некоторых месторождений Куйбышевской области, а также проектом ТЭОС «Обустройство Северо-Покачевского месторождения» в Западной Сибири. Руководил проектом «Концептуальный проект сооружений по подготовке, обработке и хранению нефти для компании «АМОКО». В ранге заместителя директора проекта входил со стороны института в директорат управления проектами «Сахалин-II» и трубопроводной системы КТК. Кандидат технических наук. Был главным инженером института в 2003-2006 гг. и генеральным директором института с 2006 г. по 2014 г. Имеет изобретения и звания «Заслуженный работник нефтяной и газовой промышленности» и «Почётный нефтяник».



**БЕДНЯКОВ
ВАЛЕРИЙ
ВЛАДИМИРОВИЧ**

В институте работает с 1990 г. в должностях: инженер, инженер I категории, ведущий инженер, главный инженер проектов, заместитель заведующего отделом, а с 2011 г. – заведующий отделом бурения, с 2015 г. – и.о. заместителя генерального директора. Выполнял сложные и ответственные задания по научно-исследовательским работам на месторождениях Оренбургской и Самарской областей, а также в Западной Сибири. Осуществлял внедрение в промысловую практику новой технологии бурения скважин, обеспечивающей сохранение коллекторских свойств продуктивных пластов. Неоднократно поощрялся руководством института, занесён в Книгу почёта института. Ему объявлялась Благодарность РМНТК «Нефтеотдача» и Благодарность Минэнерго РФ.



Вот как вспоминал об этом времени Я.М. Зейгер, работавший в те годы первым заместителем генерального директора по экономике и финансам: «В 90-е годы нефтедобывающая промышленность была раздроблена на отдельные разрозненные компании. Новым хозяевам на первом этапе не нужны были ни новые месторождения, ни собственные кадры

(особенно возрастные), ни научные исследования, ни стройки, ни проекты. Большинство проектных и научных институтов перестали существовать либо существенно сократились. Стали уходить люди и из «Гипровостокнефти».

В какой-то момент институт существовал практически за счёт двух проектов: реконструкции Жанажольского ГПЗ и Зайкинского ГПП. Оплата труда была нерегулярная, не напрямую: денежные средства в институт шли от продажи нефти, нефтепродуктов, зерна, стиральных порошков и прочих товаров через посредников. Выбора не было – посредников назначал заказчик. Зарплата сотрудникам института выплачивалась за счёт кредитов под 200-250% годовых при сроках возврата в 3-4 недели. Все расходы были сведены к минимуму: мизерная зарплата, командировочные

«ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»
ВЫСТОЯЛ, СОХРАНИЛ
СВОЙ НАУЧНЫЙ И
ПРОЕКТНЫЙ ПОТЕНЦИАЛ,
СОХРАНИЛ КАДРОВУЮ
ОСНОВУ



ЗУБОВА
ЛЮБОВЬ
ДМИТРИЕВНА

В институте работает с 1980 г. в должностях: инженер, младший научный сотрудник, старший научный сотрудник, ведущий инженер, главный специалист, заместитель заведующего отделом – отдел вычислительных систем; с 2005 г. – заместитель главного инженера института, с 2007 г. – заместитель генерального директора института. Участвовала в разработке методики по научно-исследовательской тематике и проектированию с применением ЭВМ и создавала программы для ЭВМ, среди них: «Расчёт компенсации удлинений и определение нагрузок на опорах надземных технологических трубопроводов», «Определение допустимых пролётов между опорами трубопроводов в процессе эксплуатации и при наличии дополнительных нагрузок» и другие. В дальнейшем ею проведена работа по организации компьютерной поддержки процесса проектирования в институте в электронном виде, в том числе по объектам КТК и Сахалин-II. Принимала участие в разработке геоинформационной системы экологического мониторинга вдоль трассы трубопровода КТК. Награждена Почётной грамотой РМНТК «Нефтеотдача», ей объявлена Благодарность Минэнерго РФ; занесена в Книгу почёта института, заносилась на Доску почёта института, награждалась почётными грамотами института, имеет звание «Ветеран труда института».



(полевые) чаще за свой счёт и обязательные платежи (энергия, тепло, вода)».

Но «Гипровостокнефть» выстоял, сохранил свой научный и проектный потенциал, кадровую основу. Институт сохранил основных заказчиков, был обеспечен работой, позволяющей своевременно выплачивать заработную плату и иметь минимально необходимые средства для поддержания и развития материально-технической базы и реализации социальных программ. Решающую роль в этом сыграло руководство института, в первую очередь генеральный директор Борис Петрович Усачёв. Молодой инженер, вожак институтской молодёжи постепенно превратился в крупнейшего руководителя, имеющего огромный авторитет и у коллектива, и у деловых партнёров. А у него учились и про-

должают учиться новые поколения молодых сотрудников.

Вновь обратимся к воспоминаниям Я.М. Зейгера: «В том, что институт сохранил свой кадровый и научно-технический потенциал, – заслуга его директора Б.П. Усачёва. Он был настойчив, решителен, был вдумчивым и рачительным хозяином, устоял перед многими соблазнами. Он находил нужные слова, не чурался советов, был лёгким на подъём и активным в действиях. Он оказался по-настоящему мудрым руководителем, и коллектив ему поверил, поддержал». Другой прославленный ветеран института, неоднократно уже упомянутый в этой книге А.Ф. Бочкарёв назвал деятельность Б.П. Усачёва в период 1990-2000 годов трудовым подвигом, а далее в своих воспоминаниях написал: «Проявив му-



ИВАНОВ
ВИКТОР
МИХАЙЛОВИЧ

В институт принят в 1968 г. Прошёл путь от младшего научного сотрудника до заведующего отделом автоматизации промыслов, впоследствии стал заведующим отделом вычислительных методов. Принимал участие в разработке и внедрении автоматизированных систем управления технологическими процессами добычи, сбора и подготовки нефти и воды (1975-1980 гг.). За комплекс из пяти работ по анализу и синтезу больших систем удостоен премии ВСНТО и ЦК ВЛКСМ (1971 год). За разработку интегрального комплекса обработки промысловой информации награждён бронзовой медалью ВДНХ. В последующем возглавлял работу «Развитие программного обеспечения управления исследованиями и разработкой нефтяных месторождений Куйбышевской и Оренбургской областей (совместно с Ковалёвым В. С.). Имеет звания «Почётный нефтяник» и «Почётный работник топливно-энергетического комплекса», занесён в Книгу почёта института.



Сварочные работы на нефтепроводе

К НАЧАЛУ XXI ВЕКА
ЧИСЛЕННОСТЬ
РАБОТНИКОВ
СОКРАТИЛАСЬ
ПРАКТИЧЕСКИ ВДВОЕ,
СООТВЕТСТВЕННО
УМЕНЬШИЛИСЬ ОБЪЁМЫ
И НОМЕНКЛАТУРА
ПРОЕКТИРУЕМЫХ
ОБЪЕКТОВ

жество и незаурядные способности организатора, он вывел институт на международный уровень как ведущую фирму нефтяной промышленности Российской Федерации».

Благодаря авторитету Б.П. Усачёва, сохранившимся производственным связям с нефтедобывающими предприятиями и деловыми партнёрами институт смог не растерять основных заказчиков, был обеспечен работой, позволяющей своевременно выплачивать зарплату и иметь минимально необходимые средства для поддержания в работоспособном состоянии материально-технической базы и реализации социальных программ.



КИМЛЫК
ГАЛИНА
БОРИСОВНА

В институте работает с 1984 г. в должностях: инженер, инженер III категории, инженер II категории, инженер I категории, ведущий инженер отдела проектирования промышленных предприятий; с 2007 г. работает в сантехническом отделе в должностях: ведущий инженер, заведующая группой, с 2011 г. – начальник отдела. Принимала участие в разработке технологической части объектов по обустройству Юрубченского, Быстринского, Тенгизского и других месторождений; базы НКТ НГДУ Сергиевскнефть, заводов по антикоррозионной защите труб АО «Юганскнефтегаз», АО «Коминнефть», объектов автоматического газового пожаротушения Сахалина-II, ЦПС Южно-Шапкинское месторождения и других.

Награждена Почётной грамотой Минэнерго РФ. Ей присвоено звание «Ветеран труда института», объявлялась Благодарность руководства института.

ПОВОРОТ К ЛУЧШЕМУ

К рубежу веков ситуация постепенно начала выправляться. С одной стороны, закончился период стагнации в нефтяной промышленности. Нефтяные компании завершили структурную перестройку и начали инвестировать в строительство новых объектов. В развитии нефтяной промышленности произошли знаковые изменения, в частности:

а) акцент сдвигался в сторону развития систем магистральных нефтегазопроductопроводов, освоения нефтегазоносных районов Восточной Сибири, Дальнего Востока, севера европейской части, шельфовых месторождений;

б) вводилась жёсткая система лицензирования любой производственной деятельности, размещения заказов через подрядные торги (тендеры).

С другой стороны, «Гипровостокнефть» сам смог осуществить перестройку своей работы, резко повысить качество и эффективность работ путём их массовой компьютеризации, внедрения международных стандартов и систем качества, снижения издержек производства. Всё это благоприятствовало повышению конкурентоспособности института.

Доброе имя и авторитет института помогли обеспечить достаточные объёмы работ для своевременной выплаты сотрудникам заработной платы. Однако в институте наблюдался заметный отток сотрудников, особенно среди молодых и квалифицированных специалистов. Численность работников сократилась практически вдвое, соответственно уменьшились объёмы и номенклатура проектируемых объектов.



ВЫИГРАННЫЙ
ИНСТИТУТОМ ПО
ТЕНДЕРУ КОНТРАКТ
ПО ПРОЕКТИРОВАНИЮ
КТК БУКВАЛЬНО СПАС
ПОЛОЖЕНИЕ И ПОЗВОЛИЛ
ИНСТИТУТУ НА ДОСТАТОЧНО
ДЛИТЕЛЬНЫЙ СРОК
РЕШИТЬ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ
ПРОБЛЕМЫ

Крупнейшей работой этого периода было проектирование совместно с иностранными партнёрами Каспийской трубопроводной системы «Тенгиз – Новороссийск». Именно её мы привыкли называть проектом КТК (Каспийский трубопроводный консорциум). Выигранный институтом по тендеру контракт по КТК буквально спас положение и позволил институту на достаточно длительный срок решить экономические проблемы. С этого контракта фактически началось возрождение института. Нетрудно понять, почему среди работ, выполненных АО «Гипровостокнефть», проектирование КТК занимает особое место. Уже длительное время наши специалисты выполняют проектные работы, связанные со строительством объектов Нефтепроводной системы Каспийского трубопроводного консорциума.

Нефтепроводная система КТК представляет собой магистральный нефтепровод протяжённостью более 1500 км, диаме-



КРАСИЛЬНИКОВА
ТАТЬЯНА
ПРОКОФЬЕВНА

В институте работает с 1977 г. в электротехническом отделе в должностях: инженер, старший инженер, руководитель группы, с 2001 г. – главный инженер проектов, с 2009 г. – главный специалист. Занимается проектированием объектов и сооружений внешнего электроснабжения нефтяных месторождений, комплексов подготовки нефти и газа, ЦПС и ГПЗ. При её участии разработаны разделы электроснабжения в проектах «Комплексное обустройство месторождения Жанажол», обустройства Зайкинского, Бобровского, Самодуровского месторождений Оренбургской области, объектов месторождений Западной Сибири, Азербайджана и другие.

Неоднократно поощрялась руководством института: занесена в Книгу почёта института, заносилась на Доску почёта, получала почётные грамоты и благодарности, ей присвоено звание «Ветеран труда института», объявлена Благодарность Минэнерго РФ.

тром 750, 1000, 1200, 1400 мм от месторождения Тенгиз (Республика Казахстан) до нефтеналивного терминала в г. Новороссийске (Россия). Производительность 1-й очереди трубопровода составляет 28,2 млн тонн нефти в год при пяти работающих нефтеперекачивающих станциях: Тенгизской, Атырау, Астраханской, Комсомольской, Кропоткинской.

Проектирование Каспийской трубопроводной системы и контроль над её строительством в качестве генерального подрядчика институт выполнял совместно с фирмой «Флуор Дэниел» (США). В составе консорциума «Флуор Дэниел – Гипровостокнефть» институт выполнял функции по управлению проектом Нефтепроводной системы КТК. Кроме функций управления проектом, в составе общего объёма работ по Нефтепроводной системе КТК специалистами АО «Гипровостокнефть» выполнены многие виды проектно-исследовательских работ. Совместно с фирмой «Флуор Дэниел» институт принимал участие в подготовке и рассмотрении более 180 технических требований по вопросам проектирования и строительства объектов. Эти требования разработаны с учётом положений российских и зарубежных стандартов.

Развитием этой работы стал проект расширения КТК. Целью проекта является увеличение мощности действующего трубопровода до 67 млн тонн в год. Проект включает строительство 10 новых насосных перекачивающих станций (НПС) и реконструкцию 5 существующих НПС, расширение резервуарного парка на морском терминале в районе г. Новороссийска (доведение количества резервуаров

до 10 штук объёмом 100000 куб. м каждый). Диаметр трубопровода 1000 мм. Работы выполняются консорциумом, в состав которого входят ОАО «Гипровостокнефть», «Казахский институт нефти и газа», «Джон Браун», «ГАЛФ».

ИНФОРМАЦИОННЫЙ БУМ

Работа над проектом КТК выявила два фактора, принципиально отличающих проектирование XXI века от проектирования XX века. Первым таким фактором стало создание и развитие в Обществе современной системы информационных технологий.

Начальный этап участия ОАО «Гипровостокнефть» в проекте КТК (1998 год) показал, что в современных условиях заказчик хочет видеть стройную систему проектного документооборота – с прозрачной структурой сопровождения проекта и контролем над выпуском документации. Вся техническая документация по требованиям заказчика должна была выпускаться в электронном виде. В дальнейшем иностранные заказчики предъявляли жесткие требования к системе управления проектами, требовали выделения персонала, формирования команды для планирования и контроля проекта, регламентировали требования к принятым за рубежом методикам и программному обеспечению для управления проектами. Это потребовало перестройки всего проектного производства в Обществе. Необходимо было также построить эффективную комплексную систему управления этим производством.

Эти обстоятельства послужили толчком к созданию в АО «Гипровостокнефть» совре-



Строительство балочного перехода нефтепровода

менной системы информационных технологий. Создание такой системы в Обществе началось в 1998 году, её развитие и совершенствование продолжается непрерывно по сей день.

Фундаментом системы информационных технологий является техническое обеспечение всех работ. С 1998 года началось постепенное оснащение отделов института современными персональными компьютерами. Сегодня практически все сотрудники института работают на персональных компьютерах и графических 2-мониторных станциях. Все рабочие места объединены в локальную сеть и оснащены самой современной компьютерной техникой. Узел печати института оснащён быстродействующими сетевыми лазерными



ПРИНЦИПИАЛЬНЫМ
ОТЛИЧИЕМ
ПРОЕКТИРОВАНИЯ
XXI ВЕКА ОТ
ПРОЕКТИРОВАНИЯ
XX ВЕКА СТАЛО
СОЗДАНИЕ И
РАЗВИТИЕ В ОБЩЕСТВЕ
СОВРЕМЕННОЙ
СИСТЕМЫ
ИНФОРМАЦИОННЫХ
ТЕХНОЛОГИЙ

принтерами. Действуют современные плоттеры и сканеры различных форматов. Комнаты совещаний Общества оснащены оборудованием на базе ЖК- и плазменных панелей для проведения видеоконференций. Вся техника постоянно и планомерно обновляется и заменяется более современной.

Однако недостаточно было обеспечить только высокий уровень оснащения вычислительной техникой. Необходимо было научить проектировщиков института использовать современные технологии разработки проектной документации. Это была очень тяжёлая задача: в короткие сроки обучить практически весь персонал института работе с автоматизированными средствами разработки документации, поднять уровень зрелости ор-



ЛИПАТОВ
ИГОРЬ
АНАТОЛЬЕВИЧ

В институте работает с 1990 г. в должностях: инженер, инженер I категории, заведующий группой, заместитель начальника отдела, с 2003 г. – начальник технологического отдела № 1, с 2006 г. – заместитель главного инженера института, с 2013 г. – главный инженер института. Принимал участие в разработке проектов: «Обустройство Славкинского месторождения с Золотарёвским участком», «Реконструкция Покровских головных сооружений НГДУ «Бузулукнефть», «Сбор нефти и газа с первоочередных разведочных скважин Юрубченского месторождения» и других. В дальнейшем руководил выполнением проектов: «Система сбора, подготовки, внутрипромыслового транспорта нефти и обустройство Верхнечонского нефтегазоконденсатного месторождения», «Трубопроводная система Восточная Сибирь – Тихий океан», «Трубопроводная система КТК» и других. Награждён Почётной грамотой Минтопэнерго РФ, Почётной грамотой ОАО «Зарубежнефть», неоднократно заносился на Доску почёта и занесён в Книгу почёта института, имеет звание «Почётный нефтяник».



ПОЛИКАШИНА
НАДЕЖДА
ПЕТРОВНА

В институте работала с 1968 г. по 2014 г. в должностях: старший инженер, с 1968 г. – руководитель группы технического отдела, с 1992 г. переведена в экспертно-конъюнктурный отдел на должность заведующей группой, в 2007 г. переведена в отдел научно-технической информации на должность ведущего инженера. Была ведущим специалистом института по нормоконтролю проектной документации. За время работы в институте выпускала справочники и сборники по трубам, арматуре, насосам и компрессорам. Принимала участие в разработке и проверке документации по нефтепроводу «Дружба», обустройству месторождений Хасси-Мессауд (Алжир), продуктопровода Южный Балык – Тобольский НХК, проекта КТК и других. Была членом бригады Миннефтепрома по осуществлению проверки в проектных институтах организации службы нормоконтроля. Награждена медалью «Ветеран труда», Почётной грамотой Миннефтепрома РФ, занесена в Книгу почёта института, неоднократно поощрялась руководством института.



Процесс разработки трехмерной модели

ганизации в части использования современных информационных технологий до уровня западных компаний, участвующих в проекте КТК. За период с мая 1998 г. по сентябрь 2001 г. в отделе вычислительных систем было обучено 939 сотрудников. Это можно назвать настоящим массовым трудовым героизмом как со стороны проектировщиков, так и со стороны обучающихся. Большую роль в обучении персонала в этот период сыграли Л.Д. Зубова, В.Э. Киршбаум, Г.А. Козлова, Т.Н. Немцова, В.А. Павлова, О.В. Рябовол, Е.И. Сидорова. Система обучения сотрудников современным средствам информационных технологий действует и поныне, только этот процесс уже не носит аврального характера и стал планомерным. В Обществе постоянно действует учебный класс.

Настоятельной необходимостью было создание, а в дальнейшем – развитие современной сетевой и серверной инфраструктуры. В конце 90-х годов создаются первая компьютерная сеть и первый канал выхода в Интернет. В 2000 году был запущен первый корпоративный почтовый сервер. Базовым математическим обеспечением сети становится операционная система Windows-2000, а в дальнейшем – её новые версии.

С 2002 года работает и постоянно развивается корпоративный портал и многочисленные информационные системы на его основе. Он обеспечивает централизованное хранение и оперативный доступ к информации о состоянии проектируемых в институте объектов, нормативных документах, процедурах, приказах и распоряжениях и т.д. Объем хранения

данных в системе составляет более 220 Гб информации.

До 2010 года было приобретено новое сетевое оборудование, запущено ядро сети и сегменты рабочих мест на основе современных коммутаторов. Организована система централизованного бесперебойного электропитания. В 2007-2009 годах реконструирована кабельная и телефонная сеть, системы оповещения и электроснабжения. На самом современном уровне были оборудованы центры обработки данных (серверные). Организовано полноценное резервное копирование всей проектной и системной информации организации. За счет приобретения нового оборудования в 3 раза была увеличена ёмкость основного хранилища проектной документации.

ИНТРАНЕТ ПОМОЖЕТ

В Обществе создана система электронного документооборота института на базе интранет-технологий, единого информационного пространства с централизованным хранением всей проектной, нормативно-справочной информации на файл-сервере института. Организован электронный архив, автоматизированы процедуры контроля, регистрации и хранения электронных форм проектной документации, разработаны автоматизированные технологии выпуска проектной документации на базе единых электронных шаблонов, исходя из требований конкретного заказчика. В рамках интранета работают автоматизированные системы обмена заданиями в электронном виде, внутреннего контроля качества принятых проектных решений в отделах,

перевода проектно-сметной документации (ПСД) на английский язык, электронного нормоконтроля, система печати, система оповещения сотрудников.

К основным требованиям заказчиков относится формирование и постоянная актуализация реестра проекта. На ресурсе проекта в интранете размещается график выпуска документации и электронный реестр проектных работ. Реестр содержит информацию обо всех выполняемых в рамках проекта работах, обо всех выпускаемых документах, степени их готовности, исполнителях и трудозатратах, даёт достоверную картину по загрузке сотрудников. Данные о прохождении документом очередного этапа передаются в электронный реестр автоматически.

Электронный реестр стал основным элементом управления проектным производством, привычным и удобным инструментом поиска и хранения электронных документов, отправки их на внутренний контроль качества, нормоконтроль, печать, перевод и другие этапы выпуска. На базе реестра создана система централизованного хранения и управления выпуском ПСД.



**В КОРОТКИЕ СРОКИ
НЕОБХОДИМО БЫЛО
ОБУЧИТЬ ПРАКТИЧЕСКИ
ВСЬ ПЕРСОНАЛ
ИНСТИТУТА РАБОТЕ С
АВТОМАТИЗИРОВАННЫМИ
СРЕДСТВАМИ РАЗРАБОТКИ
ДОКУМЕНТАЦИИ**



**СЕРГЕЕВА
ТАТЬЯНА
НИКОЛАЕВНА**

В ОАО «Гипростокнефть» работает с 1999 г. в экспертно-информационном комплексе (ЭИК), затем – в отделе научно-технической информации (ОНТИ) в должностях: инженер, ведущий инженер, главный специалист. Принимала активное участие в работе по созданию и комплексной отработке нормативной документации Системы менеджмента качества (СМК), представляла институт в ходе сертификационного, ресертификационного и надзорных аудитов, проводимых независимой консалтинговой компанией «Бюро Веритас». В дальнейшем – заместитель начальника ЭИК, начальник ОНТИ. С 2009 г. – заместитель главного инженера по качеству, одновременно – начальник ОНТИ. Отвечает за разработку, внедрение и управление нормативными документами в процессе функционирования СМК. Участвует в организации и проведении аудитов системы качества сертифицирующих органов и заказчиков по соблюдению требований нормативных документов СМК и международного стандарта ISO 9001:2008, а также внутренних аудитов СМК в подразделениях института. Руководила работами по разработке, сопровождению и экспертизе внутренних нормативных документов ряда акционерных обществ. Выполняет обязанности менеджера по ряду крупнейших проектов. Имеет статьи в научных журналах. Неоднократно поощрялась руководством института «Гипростокнефть».



**СИДОРЕНКО
АНДРЕЙ
АЛЕКСАНДРОВИЧ**

В институте работает с 1984 г. в должностях: инженер, инженер III категории, инженер II категории, инженер I категории – технологический отдел № 2; с 1995 г. – заместитель главного инженера проектов бюро ГИПов, главный инженер проектов; с 2011 г. – заместитель главного инженера института. Принимал участие в разработке проектной документации: «Обустройство Тенгизского нефтяного месторождения (I очередь)», «Обустройство Гаршинского нефтяного месторождения Оренбургской области на период пробной эксплуатации» и других. В дальнейшем руководил выпуском объектов: «Обустройство Южной площади Урьевского месторождения», «Обустройство участка Молдабек Восточный месторождения Кенбай» и других. Работал в группе управления проектированием и строительством линейных сооружений нефтепроводной системы КТК-К в Республике Казахстан. Награждён Почётной грамотой Миннефтепрома СССР, имеет звание «Ветеран труда института».

СИСТЕМА АВТОМАТИЗИРОВАННОГО ПРОЕКТИРОВАНИЯ

В 2003 году началось внедрение в институте комплексной системы автоматизированного проектирования (САПР) на базе технологий 3-мерного проектирования и программного комплекса Plant-4D. В основу системы заложен принцип хранения всей информации о проектируемом объекте в базе данных проекта. Базовой системой проектирования института является AutoCAD. Сегодня САПР затронула практически все направления проектирования – инженерные изыскания, генплан, технологическое, электротехническое, строительное направления, различные расчеты. На базе интеграции сторонних систем САПР и собственных разработок создаются технологические цепочки проектирования. В соответствии с этим приобретается и связывается в технологические цепочки самое современное программное обеспечение.

**В 2003 ГОДУ НАЧАЛОСЬ
ВНЕДРЕНИЕ В ИНСТИТУТЕ
КОМПЛЕКСНОЙ СИСТЕМЫ
АВТОМАТИЗИРОВАННОГО
ПРОЕКТИРОВАНИЯ
(САПР) НА БАЗЕ
ТЕХНОЛОГИЙ 3-МЕРНОГО
ПРОЕКТИРОВАНИЯ
И ПРОГРАММНОГО
КОМПЛЕКСА PLANT-4D**

Совместная работа проектировщиков всех специальностей организуется в едином информационном пространстве на базе автоматизированных средств, интегрированных друг с другом и с системами документооборота. САПР позволила серьезно повысить производительность труда проектировщиков, увеличилось количество одновременно выполняемых проектов.

В развитии комплексной САПР ключевое значение имеет база данных оборудования (БДО), на ней, как на фундаменте, выстраивается любая система автоматизированного проектирования. Институтская база оборудования является универсальной, она не зависит от конкретной САПР по направлению проектной деятельности. Постоянно развиваемая и дополняемая новыми возможностями БДО Общества сегодня состоит из трёх составных частей:

1. Собственно база оборудования, содержащая необходимый и достаточный набор технических характеристик по применяемому в проектной практике институту оборудованию, изделиям и материалам.

2. Графическая база оборудования, содержащая 2- и 3-мерное изображение оборудования, а также модели типовых компоновок оборудования, блочных конструкций (узлов). Она наполняется в процессе проектирования, в том числе трехмерными моделями для Plant-4D.

3. База документации, содержащая для каждого элемента техническое описание оборудования, его паспорт, нормативные документы, информацию о заводе-изготовителе. На основе этой базы разработана автоматизированная система запросов по оборудова-



3D-совещание

нию, она используется для подачи заявок в отдел научно-технической информации (ОНТИ) на поиск информации по применяемому оборудованию. Ежегодно специалистами ОНТИ обрабатывается около 5 тысяч заявок по оборудованию.

К 2016 году БДО содержала более 172 тысяч элементов оборудования. С использованием программного комплекса (ПК) БДО к этому моменту создано около 14300 спецификаций для оформления на чертежах и около 2900 сводных спецификаций. ПК БДО позволяет формировать более 20 видов различных документов (спецификаций, ведомостей, перечней и отчетов). ПК БДО используется как единый источник информации об оборудовании.

На стадии рабочего проектирования создается информационная модель, обеспечивающая своевременное обнаружение коллизий, оформление проектной документации и наполнение модели информацией и техническими характеристиками оборудования. На этой стадии институт обеспечивает проведение в присутствии заказчика 3D-совещаний на базе информационной модели объекта, совместную проработку технических решений со всеми участниками проекта, моделирование процессов организации строительства. Наличие модели, содержащей детальную информацию по применяемому оборудованию, позволяет организовать процесс закупки и поставки оборудования, обеспечить и контролировать выполнение строительно-мон-



**СУРАЕВ
МИХАИЛ
НИКОЛАЕВИЧ**

В институт принят в 1993 г. на должность заместителя ГИПа и вскоре стал самостоятельно выполнять работы в качестве главного инженера проекта. В 1995-1996 гг. возглавлял работу над проектами «Обустройство Екатеринбургского месторождения НГДУ «Сергиевскнефть» и «Обустройство Пиненковского месторождения НГДУ «Чапаевскнефть». В дальнейшем возглавлял работу по проектированию обустройства месторождений НГДУ «Богатовскнефть», Загорско-Лебяжинского месторождения в Оренбуржье, а также по проекту «Узлы учёта нефти на Кротовской ЛПДС на Зайкинском и Бобровском направлениях». Его работы связаны и с другими нефтедобывающими районами. Это «Реконструкция и расширение объектов центрального пункта сбора и подготовки нефти, газа и воды Ярино-Каменоложского месторождения», «Реконструкция Чашкинского месторождения», «Установка предварительного сброса пластовой воды на ЦПС Уньвинского месторождения». Имеет Государственный квалификационный сертификат Госстроя России на право осуществления профессиональной деятельности в должности главного инженера проектов.



МЕДНИКОВ АНДРЕЙ ЮРЬЕВИЧ

В институт принят в 2004 году начальником отдела анализа и учёта проектно-изыскательских и научно-исследовательских работ. В мае 2006 г. назначен зам. генерального директора института по экономике и финансовым вопросам. На основании решения Совета директоров АО «Гипрвостокнефть» назначен генеральным директором института с 26.03.2016 г. Обеспечивает нормативное регулирование финансово-хозяйственной деятельности института. Участвовал во внедрении системы построения бюджетного процесса на базе программных комплексов «Инталев» и «1С:Предприятие». Награждён Почётной грамотой Министерства промышленности и транспорта Самарской области.



КРЕМЛЁВ ВИТАЛИЙ ИГОРЕВИЧ

В институте работает с 2003 г. в должностях: инженер, инженер II категории, инженер I категории, ведущий инженер, главный специалист, главный инженер проектов – технологический отдел № 2; с 2013 г. переведён на должность заместителя главного инженера института. Принимал участие в наиболее значимых работах: «Газопровод Ковыкта – Саянск – Иркутск», «Строительство и обустройство скважин Южно-Хыльчужского нефтегазового месторождения», «Нефтепроводная система КТК (корректировка)» и других. Кандидат технических наук с 2010 года. Неоднократно награждался Почётными грамотами института.



«День качества 2016»

тажных работ. На этапе строительства модель позволяет организовать мониторинг процесса строительства, осуществлять удаленное оперативное управление.

Заключительным звеном в единой технологической цепочке проектирования является выпуск документации. На сегодня он практически полностью автоматизирован. В институте разработана целая серия инструментов для автоматизации процесса оформления ПСД в отделах, значительно повышающая качество оформления ПСД и сокращающая сроки выпуска. Только в 2015 году было принято в электронный архив и отправлено заказчику около 150 тыс. электронных документов.

Одно из наиболее перспективных направлений повышения эффективности проектирования – развитие системы типового проектирования. На основе разработанной в институте базы данных типовых проектных решений (БД ТПР) только в 2015 году было создано более 80 типовых решений. В частности, по проектам «Оренбург-нефть» выполнено 78 проектов, по ним выпущено около 27 тыс. документов. Использование

типовых решений БД ТПР позволило существенно сократить трудозатраты и выполнить проекты в установленные сроки. Дальнейшее развитие БД ТПР – реализация связи с системой реестров проектов, что позволит автоматизировать процессы выбора типового решения и обеспечить контроль применения ТПР в проектировании.

НОВЫЕ ПРОГРАММЫ

Система информационных технологий затрагивает не только процессы собственно проектирования. Так, внедрение IP-телефонии позволило объединить четыре АТС института в единую сеть с общей номерной ёмкостью до 700 номеров и ввести единую четырехзначную внутрикорпоративную нумерацию. С 2010 года действует автоматизированная система оформления служебных командировок сотрудников Общества, значительно снизившая трудозатраты по оформлению и подготовке к командировке. С 2012 года эксплуатируется система документационного обеспечения управления (ДООУ), существенно повысившая контроль исполнения организационно-исполнительной документации.

Все перечисленные выше разработки выполнены под руководством заместителя генерального директора по информационным технологиям Л.Д. Зубовой. Большой вклад в создание и развитие системы информационных технологий внесли В.В. Бездверный, Т.Н. Гильмутдинова, С.А. Корсун, С.А. Левин, В.А. Небоженко, П.Б. Руди, Е.И. Сидорова, В.С. Таушканов, А.В. Уваров, З.В. Юхимчук. Все они прошли в Обществе путь от молодых начинающих сотрудников до руководителей и специалистов высокого уровня.

Сейчас информационные технологии пронизывают практически все сферы жизни института. Единое информационное пространство на базе централизованной системы хранения стало неотъемлемой частью проектного и научного производства. Информационные технологии являются, образно говоря, нервной системой АО «Гипровостокнефть».

Развитие информационных систем продолжается. В 2016 году в институте утверждена программа повышения эффективности оперативного управления проектным производством (MES). В рамках этой программы планируется разработка комплекса автоматизированных инструментов, предназначенных для координации, анализа и оптимизации процессов выполнения проектов и выпуска проектной продукции на базе интеграции всех информационных систем института. Разработка данной системы позволит повысить эффективность производственного планирования, контроля и распределения ресурсов, обеспечит оперативность принятия решений для предотвращения срывов сроков при возникновении нестандартных ситуаций.

Применяемые институтом современные технологии автоматизированного проектирования, документооборота и управления обеспечивают конкурентные преимущества института, инструменты повышения эффективности проектного производства позволяют институту с уверенностью смотреть в будущее, обеспечивать высокий уровень проектных решений и качества выполняемых работ.

УПРАВЛЕНИЕ КАЧЕСТВОМ ПРОДУКЦИИ

Вторым принципиальным отличием проектирования XXI века от проектирования XX века



ТОЛЬКО В 2015 ГОДУ БЫЛО ПРИНЯТО В ЭЛЕКТРОННЫЙ АРХИВ И ОТПРАВЛЕНО ЗАКАЗЧИКУ ОКОЛО 150 ТЫС. ЭЛЕКТРОННЫХ ДОКУМЕНТОВ

стало внедрение в АО «Гипровостокнефть» системы менеджмента качества (СМК).

В период плановой экономики деятельность института «Гипровостокнефть» регулировалась стандартами комплексной системы управления качеством продукции. Еще в 1981 году на основе отраслевого стандарта качества в институте была разработана и внедрена корпоративная система управления качеством продукции (КС УКП), обеспечивающая стабильно высокое качество выполняемых работ. Уже в то время «Гипровостокнефть» был ведущим разработчиком стандартов и осуществлял функции базовой организации по внедрению систем качества в проектных и научных институтах нефтегазовой отрасли. Но с течением времени действующая система управления качеством морально устарела, во многом из-за того, что не вписывалась в нормы рыночной экономики, не всегда учитывала интересы заказчика проектной продукции и не была направлена на удовлетворение его потребностей.

В условиях постоянно меняющейся внутренней и внешней среды организации, изменения законодательной базы Российской Федерации необходимо иметь хорошо организованную, отлаженную систему



ФЕДОРОВА
ЛАРИСА
ДМИТРИЕВНА

В институт принята в 1971 г. Прошла путь от инженера до главного специалиста. Входила в число ведущих специалистов при проектировании обустройства нефтяных месторождений Куйбышевской и Оренбургской областей; проявила высокую компетентность при проектировании обустройства месторождений Тенгиз и Жанажол – в период 1985-1990 гг. Особое место занимает работа по реализации проекта «Трубопроводная система КТК». Именно благодаря этой работе Федорова Л.Д. была представлена на конкурс «Женщина года Самарской области» в номинации «Женщина – специалист отрасли» (2010 год). Занесена в Книгу почёта института.



ГАВРИЛИН АНДРЕЙ ВАЛЕРИЕВИЧ

В институте работает с 2001 г. в должностях: инженер, инженер II категории – экспертно-информационный комплекс; инженер II категории, руководитель группы, главный специалист – технологический отдел № 1; с 2007 г. – заместитель главного инженера института; с 2011 по 2013 гг. – заграникомандировка во Вьетнам – главный инженер НИПИморнефтегаз; затем вернулся на должность заместителя главного инженера института. Принимал участие в расчётах на прочность и устойчивость сложных трубопроводных систем и магистральных трубопроводов Верх-Тарского, Южно-Тарасовского, Хохряковского и других месторождений.



ЖУЙКОВ НИКОЛАЙ АЛЕКСЕЕВИЧ

В институте работал с 1956 г. по 1988 г. в строительном отделе в должностях: инженер, старший инженер, руководитель группы, главный инженер проекта, заместитель начальника отдела, главный специалист. Принимал участие в разработке проектов на строительство газобензиновых заводов в г. Отрадном, в Кулешовке; «Реконструкция нефтестабиллизационного производства НГДУ «Первомайнефть», «Базы спецтехники, ремонта и обслуживания НГДУ Куйбышевской, Тюменской и Оренбургской областей» и других. Награждён медалью «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», знаком «Победитель соцсоревнования», Почётной грамотой городского комитета КПСС, занесён на Доску почёта института, ему присвоено звание «Ветеран труда института». Участник Великой Отечественной войны 1941-1945 гг.



На авторском надзоре

управления производством. Такой системой для «Гипростокнефти» стала система менеджмента качества, существующая в виде набора нормативных документов и представляющая собой живой, самонастраивающийся механизм. Впоследствии стало очевидно, что нормативная база СМК – это мощный инструмент эффективного управления Обществом.

СООТВЕТСТВИЕ ISO И ГОСТ

В 1999 г. нормативная документация действующей в институте системы качества была переработана в соответствии с положениями

и требованиями международного стандарта качества ISO 9001:1994. В 2002 г. по результатам проведенного сертификационного аудита специалистами аудиторской компании «Бюро Веритас Сертификейшен» институт получил сертификат соответствия СМК требованиям ISO 9001:2000, а затем и ISO 9001:2008.

Автором первых документов создаваемой в институте СМК на основе стандарта ISO 9001 стал Станислав Борисович Каверин, занимавший должность заместителя начальника экспертно-информационного комплекса в АО «Гипростокнефть» с 1997 по 2006 год. Разработанные под руководством С.Б. Каверина процедурные документы СМК нашли практическое применение в крупнейших международных проектах АО «Гипростокнефть», таких как КТК, Сахалин-2, проект Южно-Шапкинское месторождения и др.

К разработке первых документов СМК привлекались самые опытные и квалифицированные специалисты АО «Гипростокнефть»: К.С. Каспарьянц, И.Е. Карпеев, М.В. Маслянцев, В.М. Кудрявцев, Э.С. Соскинд, Н.И. Фаттахова, Л.Д. Зубова, П.П. Павленко. Вместе с ними эти документы разрабатывали молодые сотрудники Т.Н. Сергеева, Е.В. Шишкина, Т.В. Залялова, С.В. Макаров, А.П. Захаров и другие. Многие из них стали сегодня ведущими специалистами и руководителями института.

В практике работ по крупным инвестиционным проектам АО «Гипростокнефть» широко использует разработку согласованных с заказчиком процедурных документов проекта, а также «Плана обеспечения качества проекта», разрабатываемого в соответствии с

требованиями стандартов ISO 10005 и ГОСТ Р ИСО 10005. План качества позволяет гарантировать принятие проектных и технологических решений в оперативном порядке; скоординировать работу с заказчиками и субподрядными организациями; добиться единства целей и задач проектирования в процессе разработки и выпуска проектной документации и результатов инженерных изысканий.

Сегодня трудно представить работу проектировщиков, научных работников без знания процедур по электронному обмену заданиями между отделами и ведению электронного реестра документации; установленных требований по оформлению научных, проектных работ и результатов инженерных изысканий; положений по внутреннему контролю качества и внутренней технической экспертизы выпускаемой проектной, научной документации и результатов инженерных изысканий; утвержденного порядка прохождения разработанной продукции через нормоконтроль и сдачи ее в электронный архив и архив твердых копий, без использования унифицированных электронных шаблонов для выполнения проектной и научной документации. Регламентированные процедуры по документационному обеспечению управления Обществом, контролю исполнения организационно-распорядительной документации; подготовке, согласованию и подписанию договоров и другие во многом облегчают работу административно-управленческого аппарата.

Действующая система менеджмента качества института – постоянно развивающаяся система, которая направлена на непрерывное развитие и улучшение. Ее



ВТОРЫМ ПРИНЦИПИАЛЬНЫМ ОТЛИЧИЕМ ПРОЕКТИРОВАНИЯ XXI ВЕКА ОТ ПРОЕКТИРОВАНИЯ XX ВЕКА СТАЛО ВНЕДРЕНИЕ В АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ» СИСТЕМЫ МЕНЕДЖМЕНТА КАЧЕСТВА (СМК)



Работа специалистов авторского надзора

функционирование обеспечивается путем систематического и прозрачного управления. В постоянно меняющихся условиях СМК позволяет с установленной периодичностью вести мониторинг и анализировать среду организации для выявления, оценки и регулирования рисков, связанных с заинтересованными сторонами и их меняющимися потребностями и ожиданиями. В АО «Гипростокнефть» на системной основе проводятся мониторинг и измерения процессов, позволяющие показать, что

В 2016 ГОДУ В ИНСТИТУТЕ УТВЕРЖДЕНА ПРОГРАММА ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОПЕРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ПРОЕКТНЫМ ПРОИЗВОДСТВОМ (MES)



ФАТТАХОВА
НЕЛЛИ
ИМАМОВНА

В институт принята в 1969 г. Работая библиотекарем, разработала многоаспектную классификацию литературы. В 1980 г. переведена на работу в отдел кадров института; с 1986 г. по 2013 г. работала начальником отдела. Обеспечивала контроль за исполнением законодательных актов и постановлений Правительства, решений генерального директора института по вопросам кадровой политики, соблюдения порядка трудоустройства, социальных гарантий работников, в том числе льгот и компенсаций. Занесена в Книгу почёта института.



ГОРОДНОВ
ВЛАДИМИР
ПАВЛОВИЧ

В институте работал с 1961 г. по 2007 г. в должностях: младший научный сотрудник, старший научный сотрудник, заведующий сектором нефтяного отдела, с 1973 г. – заведующий сектором отдела новых методов увеличения нефтеотдачи и интенсификации добычи нефти и газа. Выполнил ряд сложных работ, представляющих большой научный и практический интерес. Им был синтезирован ряд реагентов-деэмульгаторов и исследованы поверхностно-активные свойства синтезированных продуктов. Он теоретически и практически обосновал новые научные направления в области физико-химических методов разработки нефтяных месторождений, находящихся на поздней стадии заводнения. Кандидат технических наук с 1967 года. В 1973 г. присвоено учёное звание старшего научного сотрудника. Имеет 95 опубликованных научных работ, является автором и соавтором 67 изобретений. В 1985 г. вместе с группой учёных института и работников ПО «Куйбышевнефть» удостоен премии имени академика И.М. Губкина. Его работы отмечены тремя серебряными медалями ВДНХ СССР и Почётным дипломом ВСНТО. Награждён знаками «Отличник нефтяной промышленности», «Отличник изобретательства», Почётной грамотой Миннефтепрома и ЦК профсоюза рабочих нефтяной и газовой промышленности; его имя занесено в Книгу почёта института, присвоено звание «Почётный нефтяник».



Наливной терминал проекта «Сахалин-2»

запланированные результаты достигнуты либо требуются дополнительные корректирующие действия. На плановой основе проводятся внутренние аудиты СМК, которые помогают своевременно выявить несоответствия или проблемы, требующие оперативного реагирования. Ежегодно со стороны руководства института проводится анализ функционирования СМК, который позволяет оценить адекватность, пригодность, результативность и направленность СМК на удовлетворение требований заказчиков. В соответствии с Консолидированной программой развития в АО «Гипровостокнефть» внедряются и развиваются составные части системы менеджмента, такие как система управления развитием, система управления персоналом, система управления рисками, система управления проектами, система управления субподрядными

работами. В настоящее время идет подготовка к внедрению системы управления производством.

К работе по развитию системы менеджмента института, ее нормативной базы постоянно привлекаются молодые специалисты, обладающие современными знаниями по различным направлениям деятельности: проектированию, научно-исследовательским работам и инженерным изысканиям, информационным технологиям, менеджменту, документационному обеспечению управления и другим. Среди них П.А. Бизяев, А.И. Андреева, А.А. Каримова, Р.А. Минахметов, А.С. Хорошев, И.С. Забиралова, С.А. Левин, Д.С. Игайкина, И.В. Артюшкин. Думается, что уже в следующем юбилейном издании некоторых из них (а может быть, и всех) можно будет назвать в числе специалистов, определяющих лицо Общества.



АВТОРОМ ПЕРВЫХ ДОКУМЕНТОВ СОЗДАВАЕМОЙ В ИНСТИТУТЕ СМК НА ОСНОВЕ СТАНДАРТА ISO 9001 СТАЛ СТАНИСЛАВ БОРИСОВИЧ КАВЕРИН

Наличие действующей и сертифицированной системы менеджмента качества в АО «Гипровостокнефть» сегодня – это не дань моде и не рекламный ход. Это – существенное конкурентное преимущество при участии в тендерах, залог успешного развития института и поддержания высокого уровня эффективности процессов управления и производства.

Проект КТК, кроме решения экономических проблем института, был настоящей школой проектирования на базе международных стандартов. Опыт, приобретённый АО «Гипровостокнефть» при работе с этим проектом, оказался поистине бесценным. С одной стороны, работа над проектом КТК существенно подняла авторитет института на рынке проектной продукции, в том числе и зарубежном, обеспечила выигрыш ряда тендеров и получение новых заказов. С другой стороны, полученный опыт был непосредственно использован при организации работ по проектированию новых объектов.

НА КОНКРЕТНОМ ПРИМЕРЕ

Ниже мы приводим краткую характеристику некоторых из тех проектов, которые «Гипровостокнефть» выполнил и продолжает выполнять в XXI веке. Практически все они имеют огромное значение для развития нефтяной и газовой промышленности и экономики России в целом. Почти все эти работы выполняются в тесном сотрудничестве с зарубежными фирмами и компаниями.

Проект «Сахалин-2». Оператор проекта – компания «Сахалин Энерджи». В составе проекта институт выполнил проектные работы по газопроводу 48” от берегового техноло-

гического комплекса (БТК) до завода сжиженного природного газа протяжённостью 616 км. В состав проекта «Сахалин-2» вошли также два многофазных трубопровода 30” от участка берегового примыкания Лунского месторождения до БТК, газопровод 20” от узла Пильгун до БТК.

ЦПС Южно-Шапкинского месторождения (Ненецкий автономный округ). Владелец месторождения – ЗАО «СеверТЭК» (совместное предприятие финской корпорации «Фортум» и российского «КомиТЭК»). Институтом выполнен проект и разработана рабочая документация для строительства ЦПС. В проекте были применены уникальное технологическое оборудование и системы, поставленные европейскими странами и Канадой, всего участвовало 7 стран-поставщиков. Для очистки газа от сероводорода была разработана и поставлена малогабаритная установка с высокоэффективным технологическим оборудованием. В проекте была применена система высокотемпературного теплоносителя. Впервые в практике института был разработан комплекс ЦПС с размещением технологических



**ДЕГТЯРЁВ
ВЛАДИМИР
НИКОЛАЕВИЧ**

В институт принят в 1959 г. в промыслово-технический отдел. К 30 годам стал заведующим лабораторией, защитил кандидатскую диссертацию. Принимал активное участие в разработке принципиальных технологических решений в проектировании базы смешения нефтей восточных районов (1968 год, ГИП Хижов С.Н.). Им были исследованы многие процессы, связанные с транспортом нефтей, а именно: возможности трубопроводного транспорта парафиновых нефтей для условий Крайнего Севера; исследование процесса комбинированной обработки высокопарафиновой нефти Мангышлака. В дальнейшем проведены исследования в области трубопроводного транспорта высокостывающих парафиновых нефтей, которые явились оригинальными работами и при проведении которых был решён ряд задач по реологии неньютоновской жидкости. Также были решены вопросы по методам расчёта процесса остывания горячих трубопроводов при остановке их перекачки, расчёты пусковых давлений застывших трубопроводов. Имеет изобретения. Награждён знаком «Отличник нефтяной промышленности», занесён в Книгу почёта института.



**ЛЕСУХИН
СЕРГЕЙ
ПЕТРОВИЧ**

В институте работал с 1981 г. по 29 декабря 1995 г. в должностях: инженер, младший научный сотрудник, старший научный сотрудник, с октября 1987 г. - заведующий лабораторией стабилизации нефти промыслового отдела. Являлся руководителем научно-исследовательских работ в области очистки нефти от сероводорода и её стабилизации. Под его руководством проведены промышленные испытания технологии десорбционной очистки нефти от сероводорода на месторождениях Жанажол и Покровское. Совместно с ЦКБН разработаны три колонных аппарата для отдувки нефти на месторождениях Тенгиз и Жанажол. Кандидат технических наук с 1991 года. Имеет более 30 печатных научных трудов и 4 изобретения. Неоднократно поощрялся руководством института.

сооружений и вспомогательных объектов на высоких металлических платформах-основаниях, обеспечивающих продуваемость свайных фундаментов с целью сохранения вечной мерзлоты в условиях строительства объекта в Заполярье.

ЦПС месторождения Южное Хыльчую (Ненецкий автономный округ). Работы выполнены в составе консорциума ОАО «Зарубежнефть» – ЗАО «Глобал Строй Инжиниринг» – ОАО «Гипровостокнефть» – компания «Ворли – Парсонс». Месторождение расположено за Полярным кругом, в зоне распространения многолетних мёрзлых грунтов. Разработана проектно-сметная документация обустройства, сбора и транспорта продукции скважин месторождения Южное Хыльчую на ЦПС на период промышленной эксплуатации. На ЦПС предусмотрены сооружения, обеспечивающие сепарацию нефти от газа, подготовку нефти, сероочистку и подготовку газа, утилизацию сероводородосодержащего газа, подготовку и очистку пластовой воды для поддержания пластового давления

на месторождении, а также головные сооружения внешнего транспорта нефти на береговой резервуарный парк (БРП) «Варандей». Предусмотрены три технологические линии по подготовке нефти производительностью по товарной нефти 3 млн тонн в год каждая.

Магистральный газопровод Ковыкта – Саянск – Иркутск. Ковыктинское газоконденсатное месторождение расположено в Восточной Сибири в 360 км к северо-востоку от Иркутска. Цель разработки месторождения – получение товарного углеводородного газа и конденсата. В проект включены газопровод от существующей опытно-промышленной установки до п. Жигалово, установка комплексной подготовки газа, продолжение строительства газопровода Жигалово – Саянск – Иркутск, региональная газификация Иркутской области на базе Ковыктинского месторождения.

В 2014 году институт активно включился в работу по проектированию объектов капитального строительства ОАО «Оренбургнефть». Всего на балансе актива этой структуры – 100 лицензионных участков, 93 месторождения. К 2018 году планируется рост добычи нефти за счёт ввода новых месторождений и залежей нефти в пределах разрабатываемых площадей, применения альтернативных способов и новых технологий воздействия на продуктивные пласты в сочетании с оптимизацией нефтяного производства. Ведётся реконструкция существующих и строительство новых газопроводов и газокompрессорных станций. Запущена вторая очередь Зайкинского газоперерабатывающего предприятия мощностью 1,1 млрд куб. метров в год с железнодорож-

ДЕЙСТВУЮЩАЯ СИСТЕМА
МЕНЕДЖМЕНТА КАЧЕСТВА
ИНСТИТУТА – ПОСТОЯННО
РАЗВИВАЮЩАЯСЯ
СИСТЕМА, КОТОРАЯ
НАПРАВЛЕНА НА
НЕПРЕРЫВНОЕ РАЗВИТИЕ И
УЛУЧШЕНИЕ



НИКИТИН
ЮРИЙ
МИХАЙЛОВИЧ

В институте работал с 1963 г. по 1996 г. и с 2002 г. по н.в. в должностях: отдел ВК – младший научный сотрудник, нефтяной отдел – младший научный сотрудник, старший научный сотрудник. Принимал участие в выполнении ряда научно-исследовательских работ по физикохимии процессов образования и разрушения нефтяных эмульсий и по технологии очистки нефтепромысловых сточных вод. Является участником разработки и внедрения технологии совместной подготовки нефти и воды, за что был удостоен в 1981 г. премии им. академика И.М. Губкина. Участник ВДНХ СССР, награждён бронзовой (в 1979 г.) и серебряной (в 1985 г.) медалями. Им получено 8 авторских свидетельств на изобретения. Кандидат технических наук с 1987 г. Принимал участие в выполнении проектов: «Комплекс объектов строительства в сельском посёлке Сеяха Ямальского района», «Техническое перевооружение низконапорного водовода «Распределительный узел – Долговская УПСВ», «Установка очистки сульфидосодержащих стоков ООО «Нарьянмарнефтегаз» и другие. Награждён медалью «Ветеран труда», заносился на Доску почёта института, неоднократно награждался почётными грамотами и отмечался благодарностями в приказах по институту.



Строительство верхнего строения морской платформы.
Стажировка специалистов института во Вьетнаме

ным терминалом на станции Тюльпан. Также запущена Покровская установка комплексной переработки газа производительностью 450 млн куб. метров газа в год. Институту «Гипровостокнефть» поручена важная задача – обеспечение проектной документацией одного из крупнейших добывающих предприятий региона с объёмом годовой добычи свыше 20 млн тонн нефти. Поставленная задача соответствует стратегической концепции развития Общества – выполнять весь комплекс научно-исследовательских, изыскательских и проектных работ в традиционных регионах деятельности института (Самарская и Оренбургская области).

ЦХП. В 2009 году в ОАО «Гипровостокнефть» был разработан концептуальный проект «Технико-экономическая оценка инвестиций (ТЭОИ) в строительство объектов обустройства месторождений участков Центрально-Хорейверского поднятия (ЦХП), блоки №№ 1, 2, 3, 4». В 2011 году была осуществлена корректировка ТЭОИ, в составе которой были обновлены стоимостные показатели, проработаны новые варианты внешнего транспорта нефти, реализованы предложения по улучшению ключевых показателей эффективности проекта.

Разведку и добычу углеводородного сырья на 13 месторождениях ЦХП ведёт совмест-



ТРЕЙГЕР
ЛЕОНИД
МЕНДЕЛЕВИЧ

В институт принят в 1979 г. в отдел промысловой подготовки нефти и воды. С самого начала являлся ответственным исполнителем договоров, связанных с исследованием процессов подготовки нефти на промыслах Куйбышевской и Оренбургской областей. В период до 1985 года был руководителем темы «Научные исследования по совершенствованию технологии, оборудования и внедрению объектов предварительного сброса воды на месторождениях Куйбышевской и Оренбургской областей» (совместно с Соколовым А.Г. и Редькиным И.И.). В начале восьмидесятых – непосредственный участник исследовательских и опытных работ на месторождениях Тенгиз и Жанажол. В период 1990-1995 гг. руководил темой «Исследовательские работы по нормализации подготовки нефти в АО «Дагнефть» и «Ставропольнефтегаз». Один из авторов «Инструкции по исследованию нефтей и нефтяных эмульсий с целью выдачи исходных данных для проектирования УПН», руководитель работы «Доработка стандарта на нефть» взамен действовавших ГОСТов. Имеет авторские свидетельства и даже патент США. Кандидат химических наук. С 2002 г. по настоящее время является заведующим промысловым отделом. Занесён в Книгу почёта института.

ная компания «Русвьетпетро», являющаяся главным нефтедобывающим активом АО «Зарубежнефть» на территории Российской Федерации. «Гипрвостокнефть» совместно с «Русвьетпетро» два раза в год осуществляет плановый мониторинг технико-экономических показателей проекта по освоению месторождений ЦХП. Были разработаны ключевые проекты по подготовке нефти, газа и воды, обустройству базовых месторождений, а также внешнего транспорта нефти. Это проекты обустройства Северо-Хоседаюского, Западно-Хоседаюского и Висового месторождений на период пробной эксплуатации, проект центрального пункта сбора продукции скважин с месторождений ЦХП, проект трубопровода внешнего транспорта нефти с месторождений ЦПС до ДНС «Мусюршор». Месторождения ЦХП расположены в труднодоступном и неосвоенном районе Ненецкого автономного округа РФ со сложными климатическими условиями при отсутствии баз подрядных организаций. Такие условия требовали внедрения во всех проектах института высокой степени индустриализации строительства и модульной блочно-комплектной поставки установок и оборудования. Такой подход является развитием давних проек-

ных традиций института и предусмотрен в проектировании и строительстве всех объектов обустройства ЦХП.

К ключевым проектным работам АО «Гипрвостокнефть» относятся проекты разработки и освоения 13 месторождений ЦХП. Месторождения расположены в труднодоступном и неосвоенном районе Ненецкого автономного округа, в зоне вечной мерзлоты. Нефти месторождений относятся к тяжёлым, парафинистым, высоковязким, с высокой (как правило, плюсовой) температурой застывания.

Для этой группы месторождений впервые была запроектирована мультифазная насосная станция для транспортировки нефтегазовой смеси. Такое решение позволяет перекачивать по одному трубопроводу многофазный поток, состоящий из нефти/воды и газа. Многофазная технология упростит инфраструктуру сбора нефти и исключит необходимость сжигания газа на факеле, делая возможным его дальнейшее использование.

Реализация предложенных институтом проектных решений на месторождениях позволила ООО «СК «Русвьетпетро» увеличить количество добывающих скважин на месторождениях, расширить существующие ДНС до установок предварительного сброса воды, что увеличило прокачку менее обводнённой нефти через существующие межпромысловые трубопроводы до центрального пункта сбора, построить систему поддержания пластового давления для увеличения нефтеотдачи. Для месторождений ЦХП в целях принятия обоснованных управленческих решений введён мониторинг тех-

ПРОЕКТ КТК БЫЛ
НАСТОЯЩЕЙ ШКОЛОЙ
ПРОЕКТИРОВАНИЯ НА
БАЗЕ МЕЖДУНАРОДНЫХ
СТАНДАРТОВ



ЧЕРЕК
АЛЕКСЕЙ
МИХАЙЛОВИЧ

В институте работает с 1965 г. в должностях: инженер, старший инженер отдела АиТ, с 1973 г. – старший научный сотрудник, заведующий лабораторией отдела АСУнефть, в 2001 г. переведён в промышленный отдел на должность заведующего лабораторией подготовки нефти. За годы работы в институте выполнял проектные, исследовательские и конструкторские работы для нефтяных объектов Самарской, Тюменской, Оренбургской, Саратовской областей, Татарстана, Башкортостана, Казахстана, Алжира. Являлся руководителем и ответственным исполнителем работ: «Разработка и внедрение алгоритмов и программ по моделированию и оптимизации технологических процессов подготовки нефти», «Разработка и внедрение рекомендаций по повышению эффективности управления технологическими процессами подготовки нефти на основе использования математических моделей в п/о Куйбышевнефть», «Технологические аспекты управления качеством обезвоживания и обессоливания нефти. Разработка математических моделей и алгоритмов управления» и других. Кандидат технических наук с 1984 года. Автор более 50 печатных и рукописных трудов, 20 изобретений. Удостоен звания лауреата премии им. И.М. Губкина. Награждён бронзовой медалью ВДНХ, многократно отмечен в приказах по институту, награждён Почётной грамотой Миннефтепрома, занесён в Книгу почёта института, имеет звание «Ветеран труда института».



Строительство опорного основания платформы.
Стажировка специалистов института во Вьетнаме

нико-экономических показателей проектов по освоению месторождений, который обновляется каждые полгода. В настоящее время АО «Гипрвостокнефть» ведёт разработку проектной и рабочей документации под программу капитального строительства ООО «СК «Русвьетпетро» на 2016-2017 гг.

С весны 2013 года «Гипрвостокнефть» подключился к проектированию Среднеботуобинского нефтегазоконденсатного месторождения, расположенного в Мирнинском районе Якутии. Освоение месторождения ведёт ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча», генеральным проектировщиком является ООО «СамараНИПИнефть». Запасы товарной нефти оценива-

ются в 4,2 млн тонн в год, газа – 3,5 млрд куб. метров в год. По объёму запасов месторождение считается стратегическим. Наш институт возложено проектирование важнейших объектов обустройства: ЦПС, нефтепровода ЦПС – ПСП, ПСП, газокompрессорной станции для поддержания пластового давления, водозабора по реке Улахан-Ботуобуйа, вахтового жилого комплекса, полигона твёрдых бытовых отходов и ряда других. Строить и эксплуатировать объекты обустройства предстоит в обычных для Якутии условиях: 7-месячная зима с морозами до -55 градусов, труднодоступная местность, слаборазвитая система дорог и т.д. К этому добавляются весьма жёст-



ВИНОГРАДОВ
ЮРИЙ
ИВАНОВИЧ

В институте работал с 1955 по 1970 г. сначала в технологическом отделе инженером, а с 1958 г. в отделе АиТ. В 1962 г. руководил работой «Комплексная автоматизация Мухановского нефтепромысла», позже – «Создание автоматизированной системы управления НГДУ «Богатовскнефть». В 1965 г. назначен начальником лаборатории измерительной техники и автоматики, задачей которой являлось создание приборов по автоматизации процессов нефтедобычи. Лабораторией были разработаны, исследованы и внедрены дебитомеры нефти, регуляторы уровня, приборы автоматизации замерных установок, информационно-измерительные системы. Кандидат технических наук, награждён бронзовой медалью ВДНХ. Участник Великой Отечественной войны 1941-1945 гг. Боевые награды: орден Красной Звезды, медали «За освобождение Праги», «За взятие Берлина», «За победу над Германией в Великой Отечественной войне 1941-1945 гг.».



В 2014 ГОДУ
ИНСТИТУТ АКТИВНО
ВКЛЮЧИЛСЯ В РАБОТУ
ПО ПРОЕКТИРОВАНИЮ
ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО
СТРОИТЕЛЬСТВА ОАО
«ОРЕНБУРГНЕФТЬ»

кие сроки проектирования и строительства: сооружения должны быть введены в эксплуатацию в 2017-2018 гг.

ЗАДАЧИ ДЛЯ ИНЖЕНЕРНОГО УМА

В 2007 году «Гипровостокнефть» начал выполнять проектные работы по Харьягинскому месторождению. Оно расположено в Ненецком автономном округе Архангельской области в 60 км к северу от Полярного круга (Тимано-Печорский регион). Геологические запасы нефти оцениваются в 160,4 млн тонн, в контрактной зоне – 97 млн тонн. Месторождение находится в зоне сплошной мерзлоты и отличается многоярусностью залежей, что уже само по себе представляет нелёгкую задачу для разработчиков недр. Технология добычи осложняется значительным содержанием в сырье парафина, высоким газовым фактором, а также большим содержанием сероводорода в карбонатных отложениях. Разнородность структур порождает ряд технически сложных задач. Харьяга – это целый «букет» проблем для инженерного ума, а одновременно – своеобразный испытательный полигон для всевоз-



ДАВИДЕНКО
ЕВГЕНИЙ
КУЗЬМИЧ

В институте работал с 1949 по 1984 г. в должностях: младший техник-конструктор, старший техник энергетического отдела; старший техник сантехнического отдела; руководитель группы промышленной эстетики отдела индустриальных разработок; руководитель художественно-оформительской группы проектного кабинета. Принимал участие в выполнении работ по проектированию энергетических объектов, в разработке технической и конструкторской документации различных устройств блочных установок различного технологического назначения, в изготовлении демонстрационных материалов, необходимых для защиты проектов в объединениях и Миннефтепроме, изготовлял проспекты для экспонатов, демонстрируемых на ВДНХ и других.

Награждён медалью «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», знаком «Победитель соцсоревнования», знаком «Отличник нефтяной промышленности», ему присвоено звание «Ветеран труда института», награждён Почётной грамотой Ленинского РК КПСС, неоднократно заносился на Доску почёта института. Участник Великой Отечественной войны 1941-1945 гг. Боевые награды: орден Красной Звезды, медали «За боевые заслуги», «За отвагу», «За оборону Ленинграда», «За победу над Германией в Великой Отечественной войне 1941-1945 гг.».



ЕВФИМОВСКИЙ
РОСТИСЛАВ
ВЯЧЕСЛАВОВИЧ

В институте работал с 1950 г. по 1991 г. в должностях: инженер, старший инженер, главный специалист, главный конструктор, с 1965 г. – начальник строительного отдела. В 1981 г. по состоянию здоровья переведен на должность главного специалиста строительного отдела. Под его руководством и при непосредственном участии разработаны многие сложные инженерные конструкции в проектируемых промышленных зданиях и сооружениях, разработаны архитектурно-строительные решения по базе смешения нефтей в Куйбышевской области, Казахский ГПЗ на месторождении Узень, Южно-Балыкский ГПЗ, объекты нефтепровода «Дружба II» и другие.

Награждён орденом Трудового Красного знамени, медалью «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», знаком «Отличник нефтяной промышленности», занесён в Книгу почёта института. Участник Великой Отечественной войны 1941-1945 гг. Награждён орденом Красной Звезды, медалью «За победу над Германией в Великой Отечественной войне 1941-1945 гг.».

можных экспериментов и новых технологий добычи и подготовки сырья, транспортировки и т.д.

В рамках сотрудничества с АО «Тоталь РРР» институт выполняет «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4А и 4В. Обустройство расширения кустов скважин ЕР-1, ЕР-2, новых кустов НР-1, WР-1, WР-2 и коридоров коммуникаций». Разработан Концептуальный проект на развитие всего месторождения до 2031 г. включительно. В начале 2015 г. был произведён выезд на площадку для сбора исходных данных, после чего стартовала разработка проектной документации. Осенью 2015 г. проектная документация была сдана на государственную экспертизу. Началась разработка рабочей документации, для которой дополнительно готовится к построению информационная 3D-модель. В стадии подписания находится ещё один договор с АО «Тоталь РРР» на допро-

ектирование ЦПС, в котором АО «Гипровостокнефть» будет выступать в качестве генерального проектировщика.

По договорам с ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» институт выполняет проектирование ряда объектов Куюмбинского месторождения. Оно расположено в Красноярском крае, на юге Эвенкийского муниципального района и входит в состав Юрубчено-Тохомской зоны нефтегазоаккумуляции. Месторождение относится к группе крупных, уровень запасов превышает 280 млн тонн нефти. Одновременно оно является одним из наиболее сложных для разработки и обустройства. Месторождение имеет уникальное геологическое строение. Территория месторождения разбита на блоки многочисленными разломами. В пределах одного блока могут быть реализованы три и более вида систем разработки, отличных по плотности сетки скважин, их конструкции, системам поддержания пластового давления и набору применяемых технологий интенсификации добычи нефти. К этому добавляются тяжёлые природно-климатические условия и неразвитость транспортной сети. Но все сложности окупаются богатством месторождений Юрубчено-Тохомской зоны. Уже сейчас ясно, что соседство Куюмбинского, Терско-Камовского и Юрубчено-Тохомского месторождений позволит создать новый центр добычи нефти в Восточной Сибири. А отсюда – особое значение работ, выполняемых нашим Обществом. Среди объектов, проектируемых «Гипровостокнефтью», ЦПС, водозабор на реке Подкаменная Тунгуска, кусты скважин, нефтесборные сети, инже-

нерные коммуникации, линии электропередачи, автодороги, системы АСУ ТП и связи, полигон отходов.

В 1-й половине 2015 года основная деятельность ОАО «Гипровостокнефть» была сосредоточена на выполнении проектов по комплексному обустройству месторождений, проектировании разработки месторождений и строительства скважин, выполнении лабораторных исследований. Продолжалась работа в рамках проекта КТК, по объектам ООО «СК «Русвьетпетро», ЗАО «Оренбургнефтеотдача», ООО «Ульяновскнефтегаз», филиала АО «Зарубежнефть» в Гаване, АО «Тоталь РРР», ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча», ПАО «Верхнечонскнефтегаз», ЗАО «Ванкорнефть», АО «Самаранефтегаз», ПАО «Оренбургнефть». Были развёрнуты работы по обустройству Каменского месторождения – заказчик ООО «Инвест Трейд».

В рамках обустройства месторождений ЦХП ООО «СК «Русвьетпетро» сданы на экспертизу проекты по обустройству Северо-Ошкотынского (блок № 4), Висового (блок № 2) и Западно-Хоседаюского (блок № 3) месторождений.

Завершена разработка проектной документации и получено положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» по следующим проектам ОАО «НК «Роснефть»: 1) Установка подготовки нефти УПН Сузунского месторождения (ЗАО «Ванкорнефть»); 2) Реконструкция УПН-1 (ПАО «Верхнечонскнефтегаз»). Выполнена и передана на государственную экспертизу проектная документация по следующим проектам ОАО «НК «Роснефть»:



К КЛЮЧЕВЫМ ПРОЕКТНЫМ РАБОТАМ АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ» ОТНОСЯТСЯ ПРОЕКТЫ РАЗРАБОТКИ И ОСВОЕНИЯ 13 МЕСТОРОЖДЕНИЙ ЦХП

1) Приёмно-сдаточный пункт (ПСП), Центральный пункт сбора (ЦПС) Среднеботуобинского НГКМ и нефтепровод «Среднеботуобинское НГКМ – трубопроводная система ВСТО» (ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча»); 2) Реконструкция ПСП «Кулешовка» и Установка подготовки нефти № 3 на Нефтегорском НСП (АО «Самаранефтегаз»); 3) Полигон размещения отходов производства и потребления Сузунского месторождения (ЗАО «Ванкорнефть»).

Выполнена и передана на экспертизу проектная документация по обустройству ЦПС Куюмбинского месторождения (ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»). Разработана проектная документация по объекту «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 4А и 4В. Обустройство расширения кустов скважин ЕР-1, ЕР-2, новых кустов НР-1, WР-1, WР-2 и коридоров коммуникаций» (АО «Тоталь РРР»).

В области бурения скважин за 1-е полугодие 2015 года разработана проектная документация на строительство горизонтальных скважин для ООО «Русвьетпетро» и ЗАО «Оренбургнефтеотдача». Осуществляется реализация проектных решений при строи-

«ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»
СОВМЕСТНО С
«РУСВЬЕТПЕТРО» ДВА РАЗА
В ГОД ОСУЩЕСТВЛЯЕТ
ПЛАНОВЫЙ МОНИТОРИНГ
ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ
ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОЕКТА
ПО ОСВОЕНИЮ
МЕСТОРОЖДЕНИЙ ЦХП



ЗАГОРОДНЕВА
НАДЕЖДА
ДЕМИДОВНА

В институте работала с 1949 по 1977 гг. в отделе оформления (проектный кабинет) в должностях: машинистка, старшая машинистка, заместитель заведующего отделом, заведующая отделом.

Награждена медалью «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина», Почётной грамотой Ленинского райкома КПСС, Почётной грамотой Министерства нефтяной промышленности и ЦК профсоюза нефтяной и химической промышленности, знаком «Победитель соцсоревнования», знаком «Ударник 9-й пятилетки», ей присвоено звание «Ветеран труда института».

Участник Великой Отечественной войны 1941-1945 гг. Награждена медалями «За боевые заслуги», «За оборону Сталинграда», «За победу над Германией в Великой Отечественной войне 1941-1945 гг.».



ПРОТОПОПОВ
ИВАН
ФЁДОРОВИЧ

В институт принят в 1948 г. Работал в отделе инженерных изысканий начальником отряда по электроразведке, начальником инженерно-геологической партии, начальником отряда сектора гидрогеологии и инженерной геологии. Принимал участие в полевых изысканиях Куйбышевской, Оренбургской областей и Западной Сибири. Высококвалифицированный работник в области инженерной геологии.

Участник Великой Отечественной войны 1941-1945 гг. Боевые награды: орден Красной Звезды, медали «За освобождение Варшавы», «За взятие Берлина», «За победу над Германией в Великой Отечественной войне 1941-1945 гг.».

Морская стационарная платформа «Моликпак» проекта «Сахалин-2»



тельстве скважины № 11 на Кирсановском месторождении с инженерно-технологическим сопровождением специалистов института. Успешно пробурены скважины №№ 17, 26, 122, 24, 47 и введены в эксплуатацию скважины №№ 17, 26, 122 на Кондаковском месторождении ООО «Ульяновскнефтегаз».

В области проектирования и мониторинга процесса разработки месторождений ДЗО АО «Зарубежнефть» и реализации проектов испытаний на этих объектах новых технологий продолжаются работы по:

- подбору рецептуры и технологии применения промышленных составов полимеров, ПАВ, щелочей и кислот для повышения эффективности разработки карбонатных коллекторов на месторождениях ЗАО «Оренбургнефтеотдача»;
- аудиту запасов месторождений ООО «Ульяновскнефтегаз» и ЗАО «Оренбургнефтеотдача» по методике «PMRS».

В процессе работ по указанным проектам выдвинулась целая плеяда крупных специалистов и руководителей институтового масштаба. Среди них С.И. Аграфенин, В.В. Бедняков, И.В. Буцаев, Д.А. Владимиров, Л.Д. Зубова, Г.А. Ковалёва, А.И. Крючков, И.А. Липатов, А.Ю. Макаров, А.Ю. Медников, А.С. Немков, М.А. Осипов, Т.Н. Сергеева, А.А. Сидоренко, В.Э. Смирнова, М.Н. Сураев. Все они относительно недавно, в конце XX (некоторые даже ещё в начале XXI) века считались молодыми перспективными сотрудниками, а сегодня представители этой плеяды составляют основную часть руководителей Общества.



С 2007 ГОДА ПО СЕГОДНЯ ИНСТИТУТ ВЫПОЛНЯЕТ ПРОЕКТНЫЕ РАБОТЫ ПО ОБУСТРОЙСТВУ ХАРЬЯГИНСКОГО И КУЮМБИНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЙ

Необходимо заметить, что работы по описанным в этом разделе проектам продолжаются непрерывно. Даже за относительно небольшое время, которое пройдёт от написания текста до выхода книги из печати, обязательно произойдут какие-то изменения. А это означает, что часть приведённых здесь сведений попросту устареет, за что редакционная группа приносит свои извинения.



С ВЕСНЫ 2013 ГОДА «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ» ПОДКЛЮЧИЛСЯ К ПРОЕКТИРОВАНИЮ СРЕДНЕБОТУОБИНСКОГО НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ, РАСПОЛОЖЕННОГО В МИРНИНСКОМ РАЙОНЕ ЯКУТИИ



**ТРЕНИН
ЕВГЕНИЙ
ПЕТРОВИЧ**

В институте работал с 1946 по 1980 г. в строительном отделе в должностях: старший техник, инженер, старший инженер, руководитель группы, с 1967 г. – главный специалист. Был ведущим специалистом в институте по проектированию генеральных планов объектов и сооружений нефтяных месторождений. Непосредственно руководил согласованиями и разработкой генеральных планов и сводных планов инженерных сетей проектируемых отделом объектов – нефтестабилизационных и газобензиновых заводов, баз по ремонту оборудования, обустройства промыслов и нефтяных месторождений и многих других объектов. Принимал непосредственное участие в разработке нормативной документации.

Награждён медалями: «За доблестный труд в Великой Отечественной войне 1941-1945 гг.», «За трудовое отличие», «За доблестный труд. В ознаменование 100-летия со дня рождения В.И. Ленина»; знаком «Отличник нефтяной промышленности», Почётной грамотой Миннефтепрома СССР, занесился на Доску почёта института. Участник Великой Отечественной войны 1941-1945 гг. Награждён медалью «За победу над Германией в Великой Отечественной войне 1941-1945 гг.».



**ЧУРИЛОВА
НАДЕЖДА
ВАСИЛЬЕВНА**

В институте работала с 1950 по 1990 г. в отделе разработки нефтяных месторождений в должностях: младший техник, лаборант, старший лаборант, шлифовщица 6 разряда. Занималась изготовлением тонких шлифов для петрографических исследований, одновременно занималась обслуживанием и ремонтом шлифовального оборудования. Усовершенствовала методику изготовления шлифов, что позволило улучшить качество петрографических анализов.

Награждена медалями «За трудовое отличие», «Ветеран труда», неоднократно награждалась почётными грамотами института. Участник Великой Отечественной войны 1941-1945 гг. Награждена медалями «За боевые заслуги», «За победу над Германией в Великой Отечественной войне 1941-1945 гг.».

ОТДЕЛ ВЫПУСКА ДОКУМЕНТАЦИИ

Отдел выпуска документации (ОВД) был создан в АО «Гипровостокнефть» 10 августа 2007 года на базе трех отделов – отдела ВС (23 человека), отдела ЭИК (7 человек) и Проектного кабинета (16 человек). Начальником ОВД была назначена **Ирина Альфредовна Филатова**.

Отдел включал следующие подразделения: группу нормоконтроля, группу электронного архива, группу комплектации, службу документоконтроля, централизованный узел печати и сканирования технической документации, группу тиражирования и полиграфии. Численный состав ОВД на тот момент – 46 человек

Выпуск документации является ключевым звеном в единой, сквозной технологической цепочке проектирования. Освоение и внедрение современных информационных технологий в проектировании в части автоматизации документоконтроля, электронного документооборота, информационного обмена и электронного архива позволяет повысить уровень автоматизации проектных и научных работ и обеспечить высокое качество выпускаемой документации.

Основополагающей задачей повседневной производственной деятельности отдела является повышение технико-

экономического уровня проектирования и качества разрабатываемой научной и проектной документации при оптимальных затратах финансовых, материальных и трудовых ресурсов, обеспечивающих конкурентоспособность и постоянное соответствие её современному отечественному и международному научно-техническому уровню, требованиям действующих нормативно-технических документов и законодательных актов России.

Одна из основных функций ОВД – осуществление нормативного контроля проектной документации с использованием автоматизированной системы нормоконтроля для обеспечения правильности использования в проектах государственных, отраслевых и республиканских стандартов, а также стандартов организации, строительных норм и правил, норм по технике безопасности и охране труда, обеспечение высокого качества оформления документации в соответствии с положениями и требованиями нормативных документов заказчика и условиями договора на выполнение проектных работ.

Внедрение автоматизированной системы электронного нормоконтроля документооборота позволило сократить сроки прохождения документации от проектировщика до сдачи заказчику. Документация проверяется в электронном виде, все выявленные несоответствия фиксируются в электронной базе данных. Анализ несоответствий и своевременные корректирующие действия приводят к сокращению сроков проектирования и экономии расходов на печать.

На этом направлении работали профессионалы в своем деле **Н.С. Князева, Г.С. Павлова, О.Ю. Филатова, Е.В. Поликашина**. За последние годы ряды нормоконтролёров пополнились молодыми

кадрами: **П.А. Бизяев, Е.Г. Антимонова, П.В. Батанов, Ю.В. Бабочкина**.

Важным звеном в единой цепи выпуска документации является работа с электронным архивом. Эту функцию выполняет группа контроля электронных форм и ведения электронного архива. Руководитель группы – талантливый, высококвалифицированный специалист **В.В. Тардаев**. Он является администратором электронного архива, разрабатывает программное обеспечение для контроля и проверки электронных форм документации, осуществляет предпроектную подготовку по созданию электронных шаблонов проектной документации (более чем по 150 новым проектам в год).

Электронный архив АО «Гипровостокнефть» был организован в 2002 г. В настоящее время он включает 1005 проектов, из них 733 проекта ПИР, и более 955 тысяч электронных документов, из них 75320 документов субподрядчиков. Ежегодно в электронный архив принимается более 100 тысяч проектных документов (до 1500 в день). В него также поступает входящая документация по проектам от субподрядчиков, заказчиков и других участников проекта, всего в среднем 10 тысяч документов в год.

Вся документация, разработанная в институте, а также документация субподрядчиков проходит проверку, регистрацию и прием в электронный архив. Эту работу оперативно и качественно осуществляют молодые, инициативные, трудолюбивые специалисты группы: **С.А. Комаров, А.С. Андриянова, А.М. Рашидова, И.Н. Селиверстова**.

На крупных проектах, как правило, создаются отдельные службы документоконтроля, состоящие их одного-двух сотрудников отдела выпуска документации. Специалисты документоконтроля – это главные помощники ГИПов по органи-

зации и контролю документооборота на проектах. Основные функции отражают деятельность по документационному обеспечению управления – это прием и отправка электронных и бумажных форм документации, проверка документации на соответствие процедурам и стандартам предприятия по оформлению документации, прием, регистрация и рассылка входящей и исходящей корреспонденции, контроль сроков выпуска документации, предоставление отчетности о состоянии, движении и отправке документации руководителям проекта. Основная задача – обеспечение выполнения договорных обязательств перед заказчиком в срок и с хорошим качеством.

Особо следует отметить работу специалистов документоконтроля:

О.А. Балабаева (стаж работы в институте 42 года). Наиболее ярко проявились ее лучшие деловые и профессиональные качества в области документоконтроля и архивного дела по самому большому по объему и продолжительности (с 1997 г.) проекту магистрального нефтепровода КТК. Она обеспечивала пунктуальное выполнение процедур документооборота, учета и ведения входящей и исходящей корреспонденции и хранения подлинников документации (более 100 тысяч документов). Также она организовывала документооборот на проекте «МНПП Кстово – Приморск».

Т.П. Вершинина (стаж работы в институте 42 года) работала на таких крупных проектах, как ВЧНГ, ВСТО, «Обустройство Сузунского месторождения», «Обустройство месторождения Бока де Харуко», «Обустройство Харьягинского месторождения».

О.В. Рябовол (стаж работы в институте 38 лет) обеспечивала документоконтроль на проектах ВСТО, Варандей, Сеяха, Ярейю, Южное Хыльчую, ЦХП.

**ВНЕДРЕНИЕ
АВТОМАТИЗИРОВАННОЙ
СИСТЕМЫ ЭЛЕКТРОННОГО
НОРМОКОНТРОЛЯ
ДОКУМЕНТАЦИИ
ПОЗВОЛИЛО СОКРАТИТЬ
СРОКИ ПРОХОЖДЕНИЯ
ДОКУМЕНТАЦИИ ОТ
ПРОЕКТИРОВЩИКА ДО СДАЧИ
ЗАКАЗЧИКУ**

Е.В. Сазонова. Профессионализм и оперативность в работе – вот ее главные черты. Обеспечивала документоконтроль на проектах «Сахалин I», «Сахалин II», «Южно-Шапкинское месторождение», «Южно-Хыльчуйское месторождение», «Урихтау», «Обустройство Среднеботуобинского месторождения Таас-Юрях».

Е.В. Киреева обеспечивала документоконтроль по проектам: ВЧНГ, «Обустройство Юрубчано-Тахомского месторождения», проектам «Оренбургнефть», Куюмба.

Клевакина Н.В. – документоконтроль по проектам КТК.

Проектов разрабатывается все больше. Молодые специалисты принимают эстафету: **Н.В. Карпова** ведет проекты ВЧНГ, Сузун, проекты «Ростнефтегаз», **Е.В. Романова** – проекты «Самаранефтегаз», **О.В. Родина** – проекты «Оренбургнефть», Харьков.

Особая роль в процессе выпуска документации отводится группе комплектации, печати и тиражирования, созданной в 2015 году объединением трех групп, каждая из которых выполняла свою конкретную функцию – комплектацию, печать или тиражирование. Руководитель группы – **О.Б. Еремина**. Ее отличают профессионализм, оперативность в работе, знания и опыт.

В настоящее время основные функции группы – осуществление автоматизированного выпуска (печать) документации с помощью компьютеров и централизованной системы печати на принтерах, широкоформатных плоттерах и МФУ; сканирование документов, зарегистрированных и принятых в электронный архив, переиме-

нование отсканированных документов с последующей заменой в электронном архиве; тиражирование, автоматизированная сборка, комплектация, оформление, проверка на полноту по составу проекта на основании данных электронного архива, отправка электронных и бумажных форм документации заказчику.

Использование даже самого современного программного обеспечения при выпуске документации не способно обеспечить этот процесс в полном объеме без современной высокопроизводительной техники.

В прошлое ушли копировальные аппараты черно-белого исполнения и инженерные копировальные системы. Использование современных цифровых инженерных систем, multifunctional цифровых цветных копиров стирает грани между печатью, копированием и сканированием документации, позволяет одновременно печатать, копировать и сканировать документацию, что приводит к повышению производительности труда, сокращению времени на оформление проектной документации.

В настоящее время в связи с внедрением новой технологии размещения документации в электронном архиве копирование документов с бумажного оригинала уходит в прошлое. Печать необходимого количества экземпляров ПСД с подписями производится из электронного архива без обращения к архиву твердых копий. Документация тиражируется с электронного файла формата PDF, полученного из электронного архива, печатается на плоттерах и принтерах. Это во много раз сокращает время на формирование бумажных комплектов документации, отправляемой заказчику.

На вооружении отдела выпуска документации более 20 единиц современного офисного оборудования – multifunctional устройства печати (МФУ), скоростной принтер, цветные и черно-белые плоттеры, сканеры форматов А3 и А0.

С помощью разработанной специалистами института системы печати ведется

автоматизированный учет печати и сканирования на всех устройствах, что позволяет контролировать выпуск по каждому проекту.

Объемы выпуска характеризуются следующими показателями:

- печать графических материалов – свыше 100 тысяч чертежей в год;
- печать текстовой документации – свыше 1300 тысяч форматов А4 в год;
- сканирование – более 1200 форматов А4 в день.

Технологии тиражирования обеспечивают выпуск:

- копий графической документации более 120 тысяч чертежей;
- копий текстовой документации – около 1700 тысяч форматов А4 в год.

Для фальцовки широкоформатных документов используются два электрических фальцовщика ОСЕ 940. Предполагается в будущем приобрести интегрированную систему фальцовки как опцию к имеющимся плоттерам ОСЕ 700, что позволит полностью исключить ручной труд при подготовке чертежей к комплектации.

Завершающий этап процесса оформления – переплетно-брошюровочные работы. Разнообразны функции переплетчиков по оформлению документации: мягкий и твердый переплет; переплет в пластиковую и металлическую пружину; прошивка и фальцовка; ламинирование; прошивка электрическим степлером; термомпереплет.

Переплетная техника совершенствуется. ОВД имеет на вооружении три электрических переплетных машины, переплетчик в твердый переплет с металлическим корешком, два электрических степлера, ламинатор, термомпереплетчик.

Технологии переплета обеспечивают более 16 тысяч книг в пружину и около 1000 книг твердого переплета в год. Профессионально и качественно выполняют переплетные работы **Л.М. Модестова** и **Г.Н. Миронова**.

Грамотно, четко и оперативно осваивают новую технику и ударно трудят-

ся, выполняя комплектацию, печать, сканирование и тиражирование, такие опытные и квалифицированные специалисты, как **Н.Н. Трофимова, Н.А. Толмачева, С.В. Нагорнова, О.В. Бочкарева, Е.Е. Ветлугина**, а также молодые, недавно пришедшие в отдел сотрудники **Ю.В. Ямщикова, А.В. Долганова и А.В. Шаманина**.

Объемы производства АО «Гипровостокнефть» растут, увеличивается выпуск проектной документации. Для того чтобы справиться с растущими объемами, необходимо постоянно искать новые технологии выпуска, которые позволяют быстро адаптироваться к разнообразным, все более возрастающим требованиям заказчиков, выпускать проектную документацию в срок и с высоким качеством. Достижению высоких результатов в организации процесса выпуска проектной документации в АО «Гипровостокнефть» способствует высокая степень автоматизации процесса проектирования, использование современной высокопроизводительной вычислительной техники. Важную роль играет стандартизация процесса оформления проектной документации, регламентированные процедуры управления проектным производством, которые позволяют обеспечить прозрачность процесса выполнения проектов, а также контроль сроков разработки и выпуска документации.

В настоящее время численность отдела выпуска документации – 33 человека.

Необходимо отметить прекрасных специалистов, работавших в ОВД, а в недавнем прошлом ушедших на заслуженный отдых: **А.Н. Нестерова, Н.П. Исаеву, Т.А. Хицову, О.А. Любченко, Н.И. Трошенкову, Г.Д. Сергееву, В.А. Павлову, Н.В. Миронову, Г.А. Козлову, М.И. Собко, Г.А. Молюкову, Н.С. Князеву, И.Л. Соснину, Л.А. Малыгину, Н.В. Волкову, Л.Л. Казанцеву, А.Г. Свиноаренко, Г.Н. Титову**. Они внесли огромный вклад в выполнение задач, поставленных перед отделом выпуска документации и институтом «Гипровостокнефть»!

ОСОБАЯ РОЛЬ В ПРОЦЕССЕ
 ВЫПУСКА ДОКУМЕНТАЦИИ
 ОТВОДИТСЯ ГРУППЕ
 КОМПЛЕКТАЦИИ, ПЕЧАТИ И
 ТИРАЖИРОВАНИЯ





В гостях у детского дома



«Экобомба 2016»

**ПРИТОК МОЛОДЕЖИ
ПРОИЗОШЕЛ В 1998
ГОДУ, КОГДА ИНСТИТУТ
ВЫИГРАЛ ТЕНДЕР НА
НЕФТЕПРОВОД ТЕНГИЗ
– НОВОРОССИЙСК**

ПРИШЛА МОЛОДЕЖЬ

Рубеж 80-90-х годов XX столетия (так называемая перестройка) стал для института, как и для всей страны в целом, переломным по многим вопросам. Переход на рыночную экономику привёл, в частности, к значительному оттоку кадров, прежде всего молодых. В середине 90-х годов в институте был весьма возрастной коллектив, в котором доля молодёжи и по численности, и по вкладу в производственный процесс была минимальной.

Ситуация изменилась, когда в 1998 году институт выиграл тендер на нефтепровод Тен-

гиз – Новороссийск. Предстояло серьёзнейшее проектирование: применение новых технологий, новых систем управления объектом, работа с зарубежными компаниями. И для всего этого остро требовались молодые кадры с современными взглядами и подготовкой. Нужны были молодые и грамотные люди, отлично владеющие современными средствами коммуникаций, знающие английский язык, обладающие другими необходимыми качествами. В этой ситуации руководством был взят курс на омоложение коллектива, на привлечение молодых и перспективных специалистов, способ-

ных работать с высокой производительностью и мобильностью.

Это было непростое решение. Важно было не удариться в крайность с набором молодёжи, но достичь оптимального баланса, с одной стороны, молодости, мобильности, стремления к познанию, с другой – опыта и знаний. Не менее важным был и сам подбор молодёжи. Далеко не все вузы выпускают готовых проектировщиков, далеко не каждый специалист может стать хорошим проектировщиком. Для этого человек должен обладать определённым набором качеств и складом ума. В этом плане



**ЗАДОХИН
ЭДУАРД
АНАТОЛЬЕВИЧ**

В институте работает с 1997 г. в должностях: инженер III категории, инженер II категории, ведущий инженер, главный специалист отдела вычислительных систем, автоматизации производства и систем управления; в 2001 г. переведён в отдел АСУТП на должность заместителя начальника отдела, с 2012 г. – начальник отдела. Принимал участие в выполнении раздела АСУТП для проектов Зайкинско-го газоперерабатывающего производства, Жанажольского газоперерабатывающего завода, Каспийской трубопроводной системы, объектов добычи, сбора и транспорта нефти и газа месторождений Западной Сибири, Самарской и Оренбургской областей и других работах. Награждён Почётной грамотой Министерства промышленности и технологий Самарской области, памятным подарком, объявлена Благодарность от руководства института.



**КОЗЛОВ
ВЛАДИМИР
АЛЕКСАНДРОВИЧ**

В институте работает с декабря 2002 г. в отделе устойчивости нефтяной промышленности в должностях: инженер, инженер II категории, инженер I категории, ведущий инженер, зав. группой, главный специалист, с 2009 г. – начальник отдела. Принимал участие в разработке проектов: «Реконструкция и расширение объектов ЦПС и подготовки нефти, газа и воды Ярино-Каменоложского месторождения», «Магистральный нефтепродуктопровод Кстово – Ярославль – Кириши – Приморск», «Трубопровод Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение – трубопроводная система «Восточная Сибирь – Тихий океан» и других работах. Поощрялся руководством института: награждён почётной грамотой, заносился на Доску почёта института, объявлена благодарность в приказе по институту.



День донора

уже много лет проводится очень серьёзная и успешная работа по подбору молодых специалистов, удовлетворяющих высоким требованиям и традициям АО «Гипростокнефть».

Постепенно, не без трудностей, стал формироваться новый, молодой слой специалистов. Они стали брать на себя постоянно увеличивающуюся часть работ, требующих знания современных технологий проектирования, постоянно совершенствующихся средств автома-

тизации процессов производства и специализированных программных продуктов. Сегодня молодые специалисты принимают участие во всех без исключения проектных и научных работах и занимают определяющие позиции по многим направлениям научных исследований, инженерных изысканий и проектирования. Наиболее одарённые из них становятся руководителями работ, ведущими специалистами. Они быстрее адаптируются к новым условиям и методам работы, более свободно ведут себя в профессиональном плане.

В АО «Гипростокнефть» работа с молодёжью всегда была одним из приоритетных направлений деятельности. Молодёжь организации – это тот актив, который участвует в формировании политики Общества, предлагает механизмы оптимизации и совершенствования работы, представляет «лицо» организации на междугородних и международных площадках. Целевая подготовка молодых специалистов осуществляется в институтах области путём заключения двухсторонних договоров и оказания помощи обучающимся с последующим их трудоустройством в Обществе.

УСЛОВИЯ ДЛЯ РОСТА И РАЗВИТИЯ

Для полноценной реализации молодёжи в производственной деятельности в Обществе созданы благоприятные условия. Большое внимание уделяется повышению квалификации молодых специалистов. Для этого существуют различные курсы и семинары, регулярно проводятся занятия по технической учёбе, создаются условия для учёбы в аспирантуре, профессионального роста. Вчерашние выпускники вузов, хорошо показавшие себя в работе,

достаточно быстро выдвигаются на руководящие должности во всех структурных подразделениях института.

При организации работы с молодыми специалистами на первый план выходят такие понятия, как адаптация, наставничество, работа с кадровым резервом. Сегодня действуют программы организации научно-практических конференций, мотивационной поддержки специалистов. Для каждого молодого специалиста разрабатывается индивидуальный план развития, включающий в себя перечень компетенций, которые следует развивать, проводится мониторинг выполнения этих планов. Одновременно руководством института ведётся настойчивая планомерная работа по повышению роли наставничества, по формированию высококвалифицированного состава наставников молодёжи. Большое внимание уделяется специальным программам обучения и переподготовки. Эти программы нередко являются весьма дорогостоящими. Но, несмотря на сложное положение в стране в целом, институт каждый год находит немалые средства для обучения и повышения квалификации сотрудников, в первую очередь молодёжи. Руководство предприятия понимает, что на этом направлении не экономят: средства, вложенные сегодня, многократно окупят себя завтра.

В 2015 году в АО «Гипростокнефть» стартовала программа сертификации специалистов, которая позволит подтвердить профессиональную компетентность, соответствие специалистов требованиям профессии. Применение российских и международных стандартов в работе неизбежно, соответственно растёт спрос на специалистов, обладающих знаниями, подтверждёнными сертификатами



РУКОВОДСТВО ПРЕДПРИЯТИЯ ПОНИМАЕТ, ЧТО НА ЭТОМ НАПРАВЛЕНИИ НЕ ЭКОНОМЯТ: СРЕДСТВА, ВЛОЖЕННЫЕ СЕГОДНЯ, МНОГОКРАТНО ОКУПАЮТ СЕБЯ ЗАВТРА



Игра «Что? Где? Когда?»

разного уровня. Наличие квалифицированных специалистов позволит повысить рейтинг и конкурентоспособность института, будет способствовать расширению портфеля зарубежных проектов. Естественно, что при осуществлении программы сертификации особое внимание уделяется молодым сотрудникам. Ведь именно им предстоит идти вперёд, продолжать и развивать славные традиции института, выработанные за семь десятилетий.

ПРИ ОРГАНИЗАЦИИ РАБОТЫ С МОЛОДЫМИ СПЕЦИАЛИСТАМИ НА ПЕРВЫЙ ПЛАН ВЫХОДЯТ ТАКИЕ ПОНЯТИЯ, КАК АДАПТАЦИЯ, НАСТАВНИЧЕСТВО, РАБОТА С КАДРОВЫМ РЕЗЕРВОМ



КУДРЯШОВ
ДАНИИЛ
СЕРГЕЕВИЧ

Родился 24 июня 1979 года. В 2002 г. окончил Самарский государственный технический университет по специальности «металлорежущие станки и инструменты». В институте «Гипростокнефть» работает с 2000 г. в технологическом отделе № 1 в должностях: техник I категории, инженер, инженер III категории, инженер II категории, инженер I категории, ведущий инженер, заместитель начальника отдела, с 2008 г. – начальник отдела. Принимал участие в разработке проектов: «Комплексное обустройство первоочередного участка Юрубчено-Тохомского месторождения с внешним транспортом нефти», «Проект обустройства Харьягинского месторождения. Очередь 3», «Трубопровод Верхнеконское нефтегазоконденсатное месторождение – трубопроводная система ВСТО» и других. В 2004 г. ему объявлена благодарность от руководства института.



КУПРИЯНОВ
ПАВЕЛ
АЛЕКСАНДРОВИЧ

В институте работает с 1997 г. в должностях: инженер, инженер II категории, инженер I категории сантехнического отдела; с 2002 г. – заместитель ГИПа бюро ГИПов, с 2012 г. – главный инженер проектов. Принимал участие в проектировании Зайкинского ГПЗ, Жанажольского ГПЗ, перевода котельной спирта завода в с. Рождествено на газовое топливо. Работая в бюро ГИПов, принимал участие в выпуске рабочего проекта «Нефтегазоснабжение линии внешней перекачки на Нефтегорском промузле», «Магистральный нефтепродуктопровод «Кстово – Ярославль – Кириши – Приморск» и других. Неоднократно получал благодарности от руководства института, награждался почётными грамотами, занесён на Доску почёта института.



День здоровья

Внутри организации проводится научно-техническая конференция молодых учёных и специалистов. Её цели – повышение профессиональной и творческой активности молодёжи; привлечение её к решению вопросов, связанных с исследовательской деятельностью, изобретательством, рационализаторством; выявление наиболее способных молодых сотрудников.

РАБОТА ПРОФСОЮЗА

Большое внимание работе с молодёжью уделяет профсоюзный комитет института. На базе профкома создана и функционирует комиссия по работе с молодёжью. Основные направления работы комиссии – формирование и развитие социальной политики в отношении молодых специалистов, поддержка молодёжных инициатив, подготовка и проведение кор-

В 2015 ГОДУ В АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ» СТАРТОВАЛА ПРОГРАММА СЕРТИФИКАЦИИ СПЕЦИАЛИСТОВ, КОТОРАЯ ПОЗВОЛИТ ПОДТВЕРДИТЬ ПРОФЕССИОНАЛЬНУЮ КОМПЕТЕНТНОСТЬ



МАКАРОВ
СЕРГЕЙ
ВАЛЕНТИНОВИЧ

В институте работает с 2000 г. в должностях: инженер, инженер II категории, инженер I категории, заведующий группой – отдел ТЭИПП; с 2007 г. – начальник планового отдела. Принимал активное участие в работах по экономическому обоснованию принимаемых решений в проектах: «ТЭО разработки и обустройства Талаканского месторождения», «ТЭО разработки Юрубченского месторождения», «Центральный пункт сбора и подготовки продукции скважин Южно-Шапкинское нефтяного месторождения» и других. Разработал в соавторстве специализированную компьютерную программу для расчёта капитальных вложений и получил в 2002 г. Свидетельство Роспатента. Кандидат экономических наук с 2005 г. Награждён Почётной грамотой института.



Субботник на б/о «Лесная сказка»



МЕЛИХОВ
АЛЕКСЕЙ
АЛЕКСЕЕВИЧ

В институте работал с 1987 г. по 1998 г. в сантехническом отделе в должностях: главный специалист, начальник отдела (с 1992 г.); в ноябре 2000 г. вернулся в институт на должность главного специалиста сантехнического отдела, в 2005 г. переведён в бюро ГИПов главным инженером проектов. Выполнял работы по внедрению программных средств на ЭВМ для решения сантехнических задач. Под его руководством выполнялись проекты: «Обустройство первоочередных участков месторождений Амаль и Западный Аяд в НДР Йемен», «Обустройство Тенгизского нефтяного месторождения», «Куйбышевский ремонтно-механический завод» и другие. В дальнейшем в качестве главного инженера проектов принимал участие в разработке проектов: «Газоснабжение Иркутской области на базе Ковыктинского газоконденсатного месторождения», «Обустройство Харьягинского месторождения» и других. Награждён Почётной грамотой Минтопэнерго РФ, занесён в Книгу почёта института, награждался почётными грамотами института, ему присвоено звание «Ветеран труда института».

поративных мероприятий с привлечением к участию молодёжи и подготовкой творческих номеров художественной самодеятельности.

В частности, 24 февраля 2016 года был заключён новый Коллективный договор между Работодателем и работниками АО «Гипростокнефть». Отдельный раздел этого Договора посвящён молодёжной политике Общества. В Коллективном договоре прописаны обязательства Работодателя по отношению к молодым сотрудникам: сотрудничать с вузами



24 ФЕВРАЛЯ 2016 ГОДА
БЫЛ ЗАКЛЮЧЁН НОВЫЙ
КОЛЛЕКТИВНЫЙ ДОГОВОР
МЕЖДУ РАБОТОДАТЕЛЕМ
И РАБОТНИКАМИ
АО «ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»



Наши корпоративы

В ОБЩЕСТВЕ СОЗДАН СОВЕТ
МОЛОДЫХ СПЕЦИАЛИСТОВ,
КОТОРЫЙ ЯВЛЯЕТСЯ
ПРОВОДНИКОМ МЕЖДУ
НИМИ И РУКОВОДСТВОМ

для профильной подготовки молодых специалистов для Общества и квотировать рабочие места для выпускников; способствовать молодым сотрудникам в получении второго высшего образования и в обучении в аспирантуре; обеспечивать наставничество и корпоративное обучение; создавать условия для участия молодых специалистов в научно-технических конференциях, семинарах и презентациях в Обществе и за его пределами; продвигать по должности, увеличивать оплату труда и зачислять в резерв на руководящие должности молодых сотрудников, проявивших высокие деловые и профессиональные качества. Работодатель и Профком совместно взяли на себя обязанности: способствовать Совету молодых специалистов в проведении научно-технических конференций и конкурсов профессионального мастерства среди молодых сотрудников и в создании комплексных молодёжных творческих коллективов; знакомить молодых работников с традициями и историей Общества, организовывать встречи с ветеранами; вместе с Советом молодых специалистов организовывать культурно-массовые, спортивные и иные подобные мероприятия, привлекать молодёжь к участию в художественной самодеятельности и т.д.

Молодёжь имеет право голоса при принятии решений. Для этого в 2014 году приказом генерального директора Общества А.Ф. Исмагилова была создана молодёжная организация – Совет молодых специалистов, который является «голосом» молодых специалистов и проводником между ними и руководством. Работа Совета молодых специалистов направлена на адаптацию и закрепление молодых

специалистов в организации, помощь им в производственной деятельности (решение совместно с руководством вопросов повышения квалификации молодёжи, оптимизации производственного процесса и т.д.) и в решении социальных проблем, привлечение их к участию в научно-техническом творчестве с целью выявления перспективных молодых специалистов. Совет участвует в подготовке и проведении спортивно-массовых, культурных, имиджевых и других мероприятий. Одно из важнейших направлений деятельности Совета – участие в ежегодной корректировке разделов Коллективного договора, касающихся молодёжной политики и социального обеспечения и поддержки молодёжи, контроля их исполнения.

Профком при участии Совета молодых специалистов организует культмассовые и спортивные мероприятия, позволяющие через неформальное общение сплотить коллектив, сделать его единым целым. А молодёжь, используя предоставленные ей возможности, принимает активное участие как в отстаивании своих интересов, решении проблем, так и в общественной жизни института, культмассовых и спортивных мероприятиях.

Молодые специалисты принимают самое непосредственное участие в формировании и развитии научного потенциала «Гипрвостокнефти», являются постоянными участниками научных конференций, тематических выставок. Только в «предъюбилейный» период (конец 2014 и 2015 год) молодые сотрудники института «Гипрвостокнефть» успешно выступили на многих конкурсах, семинарах, конференциях.



Конференции молодых специалистов



СВИТОВ
МИХАИЛ
АЛЕКСАНДРОВИЧ

В институте работает с 2004 г. в технологическом отделе № 2 в должностях: техник, инженер, инженер II категории, инженер I категории, ведущий инженер; с 2012 г. – главный инженер проектов бюро ГИПов. Принимал участие в разработке проектов: «Строительство и обустройство скважин Южно-Хыльчюуского нефтяного месторождения», «Система сбора, подготовки, внутрипромыслового транспорта нефти и обустройство Верхнечонского нефтегазоконденсатного месторождения, I очередь строительства», «Центральный пункт сбора продукции скважин с месторождений ЦХП, блок № 1, 2, 3, 4» и других. Награждён Почётной грамотой института, занесён на Доску почёта института, ему объявлена Благодарность в приказе по институту.



ТЕРЕХИН
ГЕННАДИЙ
БОРИСОВИЧ

В институте работает с сентября 2000 г. в должностях: инженер II категории, инженер I категории, ведущий инженер, заведующий группой технологического отдела № 1; с 2007 г. переведён в бюро ГИПов на должность главного инженера проектов. Принимал участие в проектах: «Сбор нефти и газа с первоочередных разведочных скважин Юрубченского месторождения с целью изучения горно-геологических условий разработки», «Реконструкция существующего Жанажольского газоперерабатывающего завода с доведением мощности по подготовке товарной нефти до 3 млн т/год» и других. В качестве ГИПа принимал участие в разработке проекта «Комплексное обустройство первоочередного участка Юрубчено-Тохомского месторождения с внешним транспортом нефти», являлся руководителем проектных работ по объектам Центрально-Хорейверского поднятия, Сузунского месторождения, по объектам ОАО «Верхнечонскнефтегаз» и других. Награждён Почётной грамотой Министерства промышленности и технологий Самарской области, неоднократно награждался почётными грамотами института, занесён на Доску почёта института.



Участники 5-й научно-технической конференции в г. Сочи

МОЛОДЕЖЬ И НАУКА

В октябре 2014 г. на 43-й научно-практической конференции «Современные информационные технологии в нефтяной и газовой промышленности» в Сочи с докладами на секции «Проектирование, инжиниринг, информационная поддержка жизненного цикла объектов ТЭК» выступили Т.Н. Гильмутдинова, И.В. Артюшкин, С.А. Корсун, М.Н. Якимов. В октябре 2015 года, на 44-й такой же конференции, проходившей в Севастополе, выступили (помимо заместителя генерального директора Л.Д. Зубовой) Т.Н. Гильмутдинова, Н.Г. Семёнова и Д.А. Князькин (все – на секции «Проектирование и инжиниринг»). Выступления наших молодых сотрудников на обеих конференциях

С 2011 ГОДА СТАЛО
ХОРОШЕЙ ТРАДИЦИЕЙ
ПРОВОДИТЬ МЕРОПРИЯТИЯ,
ПОСВЯЩЕННЫЕ
ВСЕМИРНОМУ ДНЮ
КАЧЕСТВА, ТРАДИЦИОННО
ОТМЕЧАЕМОМУ В НОЯБРЕ



ШКЕЛЁВ
АЛЕКСЕЙ
БОРИСОВИЧ

В институте работает с 2004 г. в должностях: инженер, инженер II категории, инженер I категории, ведущий инженер – технологический отдел № 1; в 2007 г. переведён в отдел металлоконструкций и прочностных расчётов, где занимал должности: ведущий инженер, зав. группой, главный специалист. В 2013 г. переведён в бюро ГИПов на должность главного инженера проектов. Под его руководством и при непосредственном участии освоены новые виды расчётов: расчёт трубопроводов в сейсмически опасных районах, расчёт трубопроводных систем на вибрацию и другие. Награждён Почётной грамотой ОАО «Зарубежнефть», неоднократно заносился на Доску почёта института, объявлена благодарность в приказе по институту.



ЮНКЕВИЧ
НАТАЛЬЯ
НИКОЛАЕВНА

В институте работает с 1984 г. в должностях: инженер, инженер II категории сантехнического отдела, с 1991 г. – помощник ГИПа бюро ГИПов, заместитель ГИПа, заместитель начальника бюро ГИПов. Участвовала в разработке разделов отопления и вентиляции в проектах: «Обустройство Самодуровского нефтяного месторождения», «Обустройство Тенгизского нефтяного месторождения (I очередь)» и других. В дальнейшем принимала участие в проектах обустройства нефтяных месторождений Оренбургской, Иркутской областей, Красноярского края, Казахстана и др. Наиболее крупные из них: «Обустройство Ростошинского месторождения», «Обустройство Зайкинского газоконденсатного месторождения», «Газоснабжение Иркутской области на базе Ковыктинского газоконденсатного месторождения». Награждена Почётной грамотой Минэнерго РФ, ей объявлена Благодарность Минтопэнерго РФ, занесена на Доску почёта и в Книгу почёта института.



Интеллектуальный турнир «Брейн-ринг»

подчеркнули высокий уровень развития информационных технологий в Обществе.

Уже упомянутые Т.Н. Гильмутдинова, И.В. Артюшкин, С.А. Корсун, М.Н. Якимов достойно представили наш институт на 2-й ежегодной межотраслевой конференции «Информационное трёхмерное проектирование промышленных объектов на основе российских технологий», прошедшей в Москве в мае 2015 года.

Заведующий группой ТО-2 А.Е. Максимов успешно представил ОАО «Гипрвостокнефть» на Всероссийском конкурсе «Новая идея» на лучшую научно-техническую разработку среди молодёжи предприятий и организаций топливно-энергетического комплекса, проведённом под эгидой Министерства энергетики Российской Федерации в 2014 году. Он же в марте 2015 года выступил с докладом на 4-й Международной научно-практической конференции «Сбор,



В 2015 ГОДУ ОСОБОЕ
ВНИМАНИЕ БЫЛО УДЕЛЕНО
ВОПРОСАМ НАСТАВНИЧЕСТВА
И РАЗВИТИЯ ШКОЛЫ
ПРОЕКТИРОВАНИЯ АО
«ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ»

подготовка и транспортировка нефти и газа. Проектирование, строительство, эксплуатация», проходившей в г. Сочи.

В феврале 2015 года на совместной конференции молодых специалистов «Гипрвостокнефти» и VI Региональной научно-технической конференции молодых специалистов ООО «СамараНИПИнефть» призёрами и победителями стали инженеры Гор Саркисян, Илья Артюшкин, Денис Паклев, Алексей Ковров, Ольга Бекарюкова, Павел Зорькин, Мария Мо-



Научно-техническая конференция молодых специалистов

исеева, Наталья Багнюк, экономист Анастасия Воронова.

В апреле 2015 года на юбилейной XV конференции «Информационные технологии в проектировании», ежегодно проходящей в ОАО «Гипротюменнефтегаз», выступили с докладами молодые сотрудники Д.С. Солнцев, Д.А. Князькин, Н.Г. Семёнова, Т.Н. Гильмутдинова, З.В. Юхимчук. По отзыву руководителя делегации, заместителя генерального директора Л.Д. Зубовой, выступления всех докладчиков из «Гипровостокнефти» получили заслуженное внимание и вызвали множество заинтересованных вопросов.

В мае 2015 года в Томске прошла 8-я кустовая научно-техническая конференция молодых специалистов ОАО «НК «Роснефть» по блоку «Наука». Призёром этой конференции стал инженер 2-й категории отдела металлоконструкций и прочностных расчётов А.А. Ковров.

В сентябре 2015 года крупная делегация нашего института (15 человек) приняла

участие в III Конкурсе научно-технических работ молодых специалистов АО «Зарубежнефть» в Москве. Победителями стали молодые специалисты ОАО «Гипровостокнефть» Е.А. Боренкова (секция «Инфраструктура и обустройство месторождений») и Д.А. Князькин (секция «Экономика и бизнес-процессы»). А дипломы «За успешное наставничество» получили заместитель генерального директора Л.Д. Зубова, главный специалист отдела АСУТП В.А. Зуб и зав. группой отдела ИТ Т.Н. Гильмутдинова (обратите внимание: она одновременно и молодая сотрудница и успешная наставница!).

С 2011 года стало хорошей традицией проводить мероприятия, посвященные Всемирному дню качества, традиционно отмечаемому в ноябре. Также сложилась традиция широко привлекать и делать главными героями этих мероприятий молодых сотрудников. Особое внимание уделяется развитию системы наставничества и Школы проектирования

АО «Гипровостокнефть», привлечению внимания молодых специалистов к вопросам повышения качества выпускаемой продукции, вовлечению молодежи в совместные акции, направленные на сплочение и поддержание единства и целостности коллектива, позитивной творческой инициативы.

Так, в 2014 году для молодых специалистов института был проведён учебный курс «Система менеджмента качества. Введение», в котором на основе материалов анализа функционирования систем менеджмента качества (СМК) ОАО «Гипровостокнефть» и ООО «СамараНИПИнефть» были продемонстрированы примеры реализации основ-

ных принципов менеджмента качества. На праздновании Дня качества была организована увлекательная тематическая игра «Что? Где? Когда?». В 2015 году особое внимание было уделено вопросам наставничества и развития Школы проектирования АО «Гипровостокнефть». Основными героями праздника стали молодые специалисты, принятые в коллектив института в 2015 году, и их наставники. Впервые состоялось посвящение молодых специалистов в проектировщики и принесение ими Клятвы проектировщика. Здесь тоже не обошлось без увлекательной игры, причём наибольший интерес вызвал сектор «Чёрный ящик», когда молодые специалисты

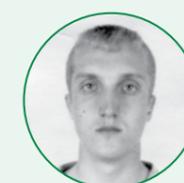


Соревнования по волейболу



**ЮРАСОВА
ОЛЬГА
КОНСТАНТИНОВНА**

В институте работала с 1981 г. по 2003 г. и с ноября 2006 г. по н.в. в должностях: инженер, инженер I категории, ведущий инженер, зав. группой, главный специалист отдела водоснабжения и канализации, с 2006 г. – заместитель главного инженера проектов бюро ГИПов, с 2012 г. – главный инженер проектов. Работая в отделе ВиК, принимала участие в разработках проектов: «Обустройство Росташинского месторождения», «Обустройство Юрубченского месторождения», «Реконструкция существующего Жанажольского газоперерабатывающего комплекса» и других. В качестве заместителя ГИПа принимала участие в разработке проекта «Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение – трубопроводная система «Восточная Сибирь – Тихий океан», «Трубопроводная система КТК» и других. Неоднократно поощрялась руководством института: занесена на Доску почёта института, награждалась почётными грамотами института и Почётной грамотой Минэнерго РФ, занесена в Книгу почёта института



**ПЕРЕПЕЧЕНОВ
ДМИТРИЙ
АЛЕКСАНДРОВИЧ**

В институте работает с 1999 г. в отделе инженерных изысканий в должностях: геодезист I категории, ведущий геодезист, начальник экспедиции, с 2012 г. – начальник отдела. Выполнял полевые и камеральные работы в Самарской, Оренбургской, Астраханской областях, Красноярском крае, Казахстане. Заносился на Доску почёта института, ему объявлялись благодарности в приказах по институту.



Квест-игра на б/о «Сосенки»

должны были назвать предмет, находящийся в ящике, по его описанию. Тут потребовалась серьёзная помощь наставников, потому что мало кто из молодых встречался на практике с такими уже давно забытыми предметами, как рейсшина, логарифмическая линейка или рейсфедер.

ОБЩЕСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Молодёжь института принимает активное участие не только в производственном процессе, но и в общественных, спортивных, культмассовых, благотворительных и тому по-

добных мероприятиях. В 2015 году команда знатоков «Гипростокнефти», основу которой составляет молодёжь, хотя и «разбавленная» немногочисленными ветеранами, дважды приняла участие в интеллектуальной корпоративной игре «Брейн-ринг» в АО «Зарубежнефть» (Москва). Во втором таком турнире, прошедшем в ноябре, наша команда под названием «Велосипед» стала победителем. В июне 2015 года многие молодые сотрудники участвовали в донорской акции по добровольной сдаче крови «Подари людям жизнь», одним из организаторов которой стал Совет

молодых специалистов Общества. Среди них Е.А. Бородина, С.В. Волкова, В.В. Гирин, С.А. Левин, М.В. Моисеева, А.М. Рашидова, А.Б. Скоков. В июне же на зональном туре корпоративного фестиваля «Роснефть зажигает звёзды» призовое место в номинации «Вокал эстрадный» заняла инженер отдела смет и ПОС Юлия Кривошеева. Молодые сотрудники и Совет молодых специалистов играют важную роль в проведении разного рода корпоративных мероприятий, например, ежегодного традиционного праздника Дня работника нефтяной и газовой промышленности. Этот праздник всегда проводится за городом, на природе, его неотъемлемой составной частью являются многочисленные спортивные соревнования, подвижные игры, тематические конкурсы, квест. Такой же традицией стали дни здоровья, обычно связанные с выездом сотрудников за Волгу и проводимые, как правило, по инициативе Совета молодых специалистов. Спортсмены института постоянно и безуспешно участвуют в различных профсоюзных и отраслевых соревнованиях. Совет молодых специалистов ежегодно организует традиционную спартакиаду, посвящённую Дню Победы. Среди постоянных дел наших молодых сотрудников необходимо назвать шефство над детским приютом «Ровесник». Подарки детям, организация для них различных игр и соревнований стали одной из традиций института – и во многом благодаря молодым!

Сегодня в институте плодотворно и успешно работает замечательная и талантливая молодёжь, способная решать самые сложные задачи и во многом обеспечива-



Спартакиада Совета молодых специалистов

ющая уверенное положение института в условиях современного рынка. Молодёжь, которая дорожит своей работой и своим институтом. Молодёжь, которая знает себе цену и при этом по заслугам оценивает вклад института в свой профессиональный рост. Это о них написал в своих воспоминаниях легендарный разработчик, человек с мировым именем Б.Ф. Сазонов: «Вооружённые новыми знаниями, принципами рыночной экономики, прекрасно пользуясь современными персональными компьютерами, современным программным обеспечением, они в состоянии обеспечить дальнейшее развитие нашего института».

Сегодняшние молодые сотрудники – достойные продолжатели дела тех, кто в течение семи десятилетий создавал громкое имя и славу института. Их высокие профессиональные качества, жажда знаний, трудовой энтузиазм и талант позволяют быть абсолютно уверенными в завтрашнем дне Общества. Им – продолжать и развивать традиции АО «Гипростокнефть». Им – идти дальше!



НИКИФОРОВА
ГАЛИНА
АЛЕКСАНДРОВНА

В институте работала с 1963 по 2010 г. в должностях: инженер отдела проектирования промыслов; старший инженер, руководитель группы отдела проектирования производственных предприятий; заведующий сектором, заведующий лабораторией, а с 1992 г. – заведующий отделом повышения устойчивости объектов добычи; с 2007 г. – начальник отдела промышленной безопасности. Работая в отделе ОПП, принимала участие в проектировании объектов Сызранского РМЗ, Оренбургской базы бурения, базы РСУ в г. Новокуйбышевске и других. Работая в отделе повышения устойчивости объектов добычи, принимала участие в выполнении разделов по профилю работы отдела в проектах «Нефтепроводная система КТК», «Зайкинское газоперерабатывающее производство», «Реконструкция существующего Жанажольского ГПЗ» и других. Являлась соавтором трёх руководящих документов – нормативов по устойчивости функционирования объектов нефтяной промышленности в Особый период, автором 34 научных статей. Кандидат технических наук с 1991 г. Неоднократно поощрялась руководством института, заносилась на Доску почёта института, награждена знаком «Отличник нефтяной промышленности», ей присвоены звания «Почётный работник топливно-энергетического комплекса», «Почётный нефтяник».



АСАФЬЕВ
НИКОЛАЙ
АЛЕКСАНДРОВИЧ

В институте работал с 1973 г. по 2006 г. в должностях: чертёжник-конструктор, старший техник, инженер, старший инженер, руководитель группы, главный специалист, зам. начальника отдела, с 1990 г. – начальник отдела смет и ПОС, с 2003 г. – заместитель главного инженера института. Являлся одним из ведущих специалистов отдела, первым самостоятельно освоил сметное дело с помощью ЭВМ, руководил комсомольско-молодёжной группой по внедрению ЭВМ в отделе. Под его руководством были изучены и внедрены программные комплексы, использование которых позволило получать все виды сметной документации. Принимал непосредственное участие в разработке сметной документации по проектам обустройства нефтяных месторождений в районах Западной и Восточной Сибири, Казахстана, Пермской, Оренбургской и Самарской областей, по проекту КТК и другим. Неоднократно направлялся в служебные заграничные командировки в Германию, Францию, США, Великобританию. Награждён медалью «За трудовое отличие», знаком «Победитель соцсоревнования», ему присвоены звания «Почётный нефтяник», «Почётный работник топливно-энергетического комплекса»; награждён Почётной грамотой ЦК КПСС и Совета Министров СССР, ВЦСПС; серебряным знаком ЦК ВЛКСМ «Молодой гвардеец XI пятилетки», неоднократно заносился на Доску почёта, занесён в Книгу почёта института, награждался почётными грамотами института.

ОТДЕЛ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ

Свое существование отдел начал с самых первых дней образования института в 1946 году. Первым, кто возглавил технический отдел, который просуществовал с таким названием до 1970 года, был **Константин Дмитриевич Бурлин**.

В летопись отдела вписаны такие известные имена, как **К.С. Каспарьянц** – кандидат технических наук, заслуженный работник нефтяной и газовой промышленности, лауреат премии имени Губкина, почетный нефтяник, **И.А. Мальцев, Ю.А. Буслаев, Б.Н. Кириллов** – награжден орденом «Знак Почета», почетный нефтяник, заслуженный работник Минтопэнерго, **В.М. Кудрявцев** – почетный нефтяник, почетный работник ТЭК, отличник нефтяной и газовой промышленности, награжден медалью «За трудовую доблесть», золотой, серебряной и 2 бронзовыми медалями ВДНХ, автор 6 изобретений, **В. Н. Малыгин** – кандидат экономических наук, отличник нефтяной промышленности, **Я.В. Велькин, Л.В. Лябах, С.Б. Каверин** – почетный нефтяник, награжден медалью «За трудовую доблесть», **С.Н. Льгов, М.В. Маслянец** – лауреат Государственной премии СССР, награжден орденом Трудового Красного Знамени, 13 медалями, в том числе медалью «За трудовую доблесть», **Э.С. Соскинд, А.И. Крутеев, Н.П. Поликашина, В.М. Травкина** и многие другие. Все они до конца оставались и остаются верны своей профессии, традициям института. Их имена занесены в Книгу почета института.

Сегодняшние сотрудники отдела научно-технической информации – это ученики и воспитанники всех этих замечательных людей.

В 2007 году отдел претерпел очередные изменения, став новым самостоятельным структурным подразделением – отделом научно-технической информации. Начальником отдела была назначена **Сергеева Татьяна Николаевна**, которая пришла в институт в группу прочностных расчетов под руководством **Э.С. Соскинда**, возглавив впослед-

ствии отдел НТИ. Сейчас она продолжает координировать деятельность в области качества, являясь заместителем главного инженера.

С 2007 года в состав отдела научно-технической информации входят группа контроля и экспертизы технических решений (руководит группой главный специалист **П.П. Павленко**); группа оборудования, изделий и материалов (заведующий группой **В.П. Брагин**); группа хранения и информационного поиска нормативно-технической информации (заведующая группой **Е. Шишкина**); группа качества (заведующая группой **С.А. Антонова**); патентная группа (заведующая группой **Т.Г. Сивакова**).

Возрастающие требования к качеству выпускаемой продукции, постоянные изменения требований действующих нормативных документов и существенная потребность института в наличии подразделения, которое проводило бы экспертизу выпускаемой проектной документации, обусловили создание *группы контроля и экспертизы технических решений*. На момент создания группу представляли **Э.С. Соскинд, В.А. Ячевский, П.П. Павленко, Д.Д. Мокшин**. В дальнейшем группа пополнилась молодыми кадрами: **А.В. Мещеркин** (в настоящее время работает главным инженером проектов), **М.А. Коновалов, А.В. Борзов**.

Очень значительную и важную работу в отделе научно-технической информации ведет *группа оборудования и материалов*, созданная еще в 1970 году (первая заведующая группой – **Н.В. Францева**). Сегодняшние представители группы – **В.П. Брагин** (заведующий группой), **А.Е. Деньгов, А.А. Кроп, Ю.Н. Яндулов, И.С. Старчевой** – продолжают традиции, заложенные старейшими сотрудниками – **В.М. Кудрявцевым, Н.С. Чирковым, В.И. Булыгиным**.

В 2007 году при реорганизации ЭИК было создано отдельное структурное подразделение в составе отдела научно-технической информации – *группа качества*, на

которую было возложено планирование, поддержание и улучшение действующей в АО «Гипровостокнефть» системы менеджмента качества (СМК). Работу по созданию и внедрению СМК в АО «Гипровостокнефть» начинали такие профессионалы в своем деле, как **С.Б. Каверин, М.В. Маслянец**, затем это направление вела главный специалист отдела ЭИК **Т.Н. Сергеева**. С 2007 г. по настоящее время группу возглавляет **С.А. Антонова**.

С момента основания в группе успешно работает ведущий инженер **А.И. Каримова**, на год позже начали свою трудовую деятельность **М.Н. Щеголева, Ю.А. Полянская**.

Значительный вклад в совершенствование процессного подхода в АО «Гипровостокнефть» внес **Владимир Иванушкин**, который проработал в институте с 2009 по 2014 г. Сейчас он продолжает свою карьеру в АО «Зарубежнефть».

Большую помощь в реализации многих новых задач сегодня оказывает молодой специалист – инженер II категории **Н.Р. Хоробрых**.

Группа хранения и информационного поиска нормативно-технической документации была образована в результате слияния информационных служб Проектного кабинета (архива проектно-сметной документации, научно-технической библиотеки, архива типовых проектов) и группы нормативно-технической документации ЭИК. С момента создания группой руководит **Е.В. Шишкина**.

Знания о качественном составе документации, механизмах её приёма и поиска старейшие сотрудники архива **Н.М. Ставицкая, Н.И. Богатырёва, Л.П. Серафимова, Л.А. Мережко** передали в неизменном виде новым молодым кадрам **О.Н. Коноваловой, О.А. Катеевой, Н.С. Мещеряковой**.

Создание единой группы хранения и информационного поиска позволило возобновить работу по передаче в Российский государственный архив научно-технической

документации (филиал в г.о. Самара) выполненных институтом проектов и отчётов о НИР.

Еще одной не менее значимой группой в составе отдела научно-технической информации является *патентная группа*, возглавляемая в прошлом **В.М. Травкиной**, а сейчас – **Т.Г. Сиваковой**.

Совсем недавно в результате очередных структурных изменений в отдел вновь вернулась *группа перевода*.

Ее первым руководителем был **К.Н. Студенников**. Уже многие годы группой руководит опытный «старожил» института – **Е.В. Прончук**, которая неустанно передает свои знания, свой опыт молодому поколению. За все время существования группы в ней трудились большие профессионалы своего дела, такие как **Н.И. Арефьева, К.Н. Студенников, С.Н. Шапошников, В.А. Абраров, Г.В. Мамонтова, М.Б. Соловьева, Э.М. Луканина, С.А. Вдовин** и многие другие.

Ведущие переводчики работали в группах по руководству проектами и в рабочих группах во Франции, Голландии, Англии, Шотландии, Венесуэле, Ираке, Испании, Алжире, Германии и во многих других странах, участвовали в переговорах, деловой переписке, наладке и пуске оборудования иностранных компаний SHELL, FLUOR DANIEL, TDE, TSO, SEVERTEK, PETROFAK, TOTALFINAELF, HOWDEN, PETRECO, VERGA, KCC, YOKOGAWA, NUOVO PIGNONE и многих других. Сегодня вместе с опытными переводчиками (**О.Н. Карясова, А.В. Максимов, Е.В. Арутюнян**) в группе трудится молодое поколение – Р.Р. Уракова, Н.Е. Отряскина и другие.

Одновременно с группой перевода в отдел научно-технической информации вошла *группа маркетинга*, созданная в 2003 году под руководством заместителя генерального директора **А.А. Горячева**. Сегодня группу возглавляет главный специалист **Е.В. Пасько**, опытный наставник сегодняшней приходящей в группу молодежи (**Г.В. Стрелова**).

ЛАБОРАТОРИЯ ИССЛЕДОВАНИЯ КЕРНА И ИНФОРМАЦИОННОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ

Работы по исследованию параметров горных пород на образцах керна проводятся в рамках института «Гипровостокнефть» с момента его основания в 1946 году, т.е. уже почти 70 лет.

Образованная 1 мая 2015 года в качестве отдельного структурного подразделения лаборатория исследования керна и информационного обеспечения (ЛИКиИО), ранее входившая в состав отдела разработки нефтяных месторождений, в настоящее время представляет собой часть мощного научно-производственного комплекса АО «Гипровостокнефть». Обладая сильным техническим и кадровым потенциалом и оказывая широкий спектр услуг по исследованиям керна, данное подразделение обеспечивает всей необходимой петрофизической информацией дальнейшие работы по проектированию разработки нефтяных и газовых месторождений, подсчётов и пересчётов запасов углеводородов, построения геологических и гидродинамических 3D-моделей залежей.

За последнее десятилетие значительно улучшенное техническое оснащение лаборатории позволило обеспечить полную готовность к выполнению практически любых поставленных задач в области исследования керна. Прежде всего это обуславливается штатом опытных высококвалифицированных специалистов, а также наличием специального высокотехнологичного оборудования как отечественного, так и иностранного производства, способного многократно повышать точность проводимых измерений, методически грамотно осуществлять постановку лабораторных опытов и при этом минимизировать трудовые и временные затраты на их проведение. При этом большая часть основных приборов и установок, а также некоторые вспомогательные элементы были произведены по собственным техническим заданиям и чертежам специалистов лаборатории.

В настоящее время лаборатория выполняет все базовые, а также ряд специфиче-

ских работ по изучению горных пород, освоенных за последние несколько лет.

К наиболее значимым можно отнести изучение шлифов увеличенного размера, наполовину окрашенных ализарином красным, определение механических свойств пород динамическим и статическим методами, а также оценку особенностей строения сложного пустотного пространства карбонатных коллекторов методом капиллярного насыщения горных пород люминесцирующими жидкостями по методике **К.И. Багринцевой**. Непрерывное совершенствование технологий проведения уже освоенных специфических видов работ и освоение новых из года в год повышают научно-исследовательский статус лаборатории как на территории Российской Федерации, так и за рубежом и, как следствие, увеличивают конкурентоспособность на рынке услуг по исследованиям каменного материала.

Лаборатория исследования керна и информационного обеспечения АО «Гипровостокнефть», несмотря на накопленный за весьма длительный период своей деятельности научно-технический потенциал и опыт, не останавливается на достигнутом и продолжает развиваться, осваивать новые виды исследований, разрабатывать и внедрять новые методические подходы, решать нестандартные задачи. Специалисты лаборатории помимо договорных постоянно выполняют ряд научных работ, ища и находя ответы на ещё неизученные вопросы в области петрофизики. Полученные результаты ежегодно докладываются на конференциях международного уровня, публикуются в периодических изданиях, а некоторые из них патентуются. По одной из таких работ, опубликованных в журнале «Нефтяное хозяйство», сотрудники лаборатории были приглашены и выступили с докладом на 1-м Международном симпозиуме по энергетическим проблемам, состоявшемся в июле 2014 года в г. Абердин (Шотландия).

ЭкТО

Одновременно с созданием института «Гипровостокнефть» в 1946 году был образован административно-хозяйственный отдел (АХО), который и являлся прародителем эксплуатационно-технического отдела. Первоначально функции АХО сводились к поддержанию чистоты и порядка в производственных помещениях института, а также на закрепленных за институтом территориях на ул. Красноармейской, 93, а с созданием экспериментальной базы и гаража – на территориях на ул. Дыбенко, 3, 4. Менялось время, менялись требования, новые задачи, возлагаемые на службу АХО, требовали новых инженерно-технических работников, что потребовало реорганизации отдела, проведённой в 1988 году, в результате которой был образован эксплуатационно-технический отдел (ЭкТО). Начальником отдела был назначен инженер-строитель **В.Д. Митрясов**, знающий своё дело специалист, ответственный и исполнительный работник. Он смог организовать работу отдела, обеспечивающую создание нормальных условий труда проектировщиков и научных работников. С ростом плановых заданий увеличивалась численность сотрудников института, требовались дополнительные площади, росло потребление энерго-

ресурсов, требовались специалисты-энергетики.

В настоящее время в ЭкТО работают 56 человек. Возглавляет отдел **А.П. Захаров**, который отвечает за слаженную работу отдела, создавая комфортные условия работникам института при производстве работ. Строительные и ремонтные работы проводит ведущий инженер **М.В. Луньков**, специалист-строитель. Он смог правильно организовать и проводить ремонт помещений силами подрядных организаций. Главным специалистом-энергетиком работает **Р.С. Шарафутдинов**, который является ответственным за энергоснабжение, водоснабжение, вентиляцию и кондиционирование воздуха в производственных помещениях АО «Гипровостокнефть». Обязанности заведующего хозяйством выполняет техник 1 категории **В.В. Шишканова**, под её руководством проводятся все работы, касающиеся наведения порядка и чистоты в помещениях. Специалисты-электромонтёры **Р.Р. Абдеев** и **С.Т. Сафаров** обеспечивают нормальное функционирование систем электрообеспечения и освещения, слесари-сантехники **А.М. Анищук**, **В.М. Мальков**, **В.С. Мишагин** обеспечивают стабильную работу систем теплоснабжения и отопления помещений.



ОНИ ПРОСЛАВИЛИ ИНСТИТУТ

ЛАУРЕАТЫ ЛЕНИНСКОЙ ПРЕМИИ

АШИРОВ
Киамиль Бекирович

ГУБАНОВ
Александр Иванович,
лауреат премии
имени Губкина

КОЛГАНОВ
Венедикт Иванович,
заслуженный геолог РСФСР,
лауреат премии
имени Губкина

ОСИПОВ
Михаил Григорьевич

САЗОНОВ
Борис Фёдорович,
заслуженный работник
нефтяной и газовой
промышленности, лауреат
премии имени Губкина

СУРГУЧЁВ
Михаил Леонтьевич

ЗАСЛУЖЕННЫЕ РАБОТНИКИ НЕФТЯНОЙ И ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

АГРАФЕНИН
Сергей Иванович

КАСПАРЬЯНЦ
Константин Саакович,
лауреат премии
имени Губкина

МАЛЬЦЕВ
Александр Иванович

МУРАШКИН
Сергей Васильевич

ПАЛИЙ
Пётр Автономович,
лауреат премии
имени Губкина

УСАЧЁВ
Борис Петрович,
лауреат премии
имени Губкина

ФИЛАТОВ
Анатолий Петрович

ЗАСЛУЖЕННЫЙ ЭКОНОМИСТ РСФСР

МАКСИМОВ
Юрий Александрович

ЗАСЛУЖЕННЫЙ ИЗОБРЕТАТЕЛЬ РСФСР

ГОРОДНОВ
Владимир Павлович

ЛАУРЕАТЫ ПРЕМИИ ИМЕНИ АКАДЕМИКА И.М. ГУБКИНА

ГОРБАТОВА
Анна Николаевна

ГРАЧЁВ
Александр Маркелович

ИЛЛАРИОНОВА
Серафима Яковлевна

КОВАЛЁВ
Валентин Степанович

КОВАЛЁВА
Галина Анатольевна

КУЗИН
Виктор Исаакович

КУКИН
Владимир Викторович

МЕРКУЛОВ
Валентин Павлович

НЕМКОВ
Александр Станиславович

НИКИТИН
Юрий Михайлович

ПЕРУНОВ
Валентин Петрович

СОКОЛОВ
Анатолий Георгиевич

ЧЕРЕК
Алексей Михайлович

ШАБАНОВ
Владимир Андреевич

ШАБАШЕВ
Евгений Фадеевич

ШВЕЦОВ
Игорь Александрович

ШТЕЙНГАРД
Циля Борисовна

ЮГИН
Лев Григорьевич

ГЛАВНЫЕ ИНЖЕНЕРЫ ПРОЕКТОВ

АБКИН
Владимир Сергеевич

АСАФЬЕВ
Николай Александрович

БОГДАНОВА
Наталья Дмитриевна

БОЧКАРЁВ
Аркадий Фёдорович

ВЕЛЬКИН
Яков Владимирович

ВЛАДИМИРОВ
Дмитрий Александрович

ГРИГОРЬЕВА
Екатерина Федоровна

ГОРЯЧЕВ
Александр Александрович

КАРПЕЕВ
Игорь Евгеньевич

КИРИЛЛОВ
Борис Николаевич

КОРОСТЕЛЁВ
Вячеслав Николаевич

КОРТАЦЦИ
Андрей Александрович

КРАСИЛЬНИКОВА
Татьяна Прокофьевна

КРЕМЛЕВ
Виталий Игоревич

КРЮЧКОВ
Александр Иванович

КУПРИЯНОВ
Павел Александрович

КУРОПАТКИН
Анатолий Николаевич

МЕЛИХОВ
Алексей Алексеевич

НИКИФОРОВ
Юрий Михайлович

НИКОЛАЕВ
Борис Алексеевич

ПОПОВ
Николай Павлович

РЫЖКИН
Василий Михайлович

СИДОРЕНКО
Андрей Александрович

СОСНИН
Михаил Анатольевич

СТАРОСТИНА
Вера Ивановна

СУРАЕВ
Михаил Николаевич

СЫСОЕВ
Олег Александрович

ТЕРЕХИН
Геннадий Борисович

Федорова
Лариса Дмитриевна

ЧЕРНУХИН
Владимир Сергеевич

ШАФРАНСКИЙ
Павел Львович

ШКЕЛЕВ
Алексей Борисович

ЮНКЕВИЧ
Наталья Николаевна

ЮРАСОВА
Ольга Константиновна

УЧЁНЫЕ

БЕЛЛЕР
Николай Николаевич

БОРИСОВ
Борис Филиппович

БУЦАЕВ
Игорь Владимирович

ВИНОГРАДОВ
Юрий Иванович

ДАВЫДОВ
Владимир Константинович

ДАЛЕЦКИЙ
Витольд Михайлович

ДАНИЛОВ
Владилен Иванович

ДЕГТЯРЁВ
Владимир Николаевич

ДИДЕНКО
Владимир Степанович

ЕФРЕМОВ
Пётр Егорович

ЖИТОМИРСКИЙ
Владимир Мотлевич

ЗАКИРОВ
Дмитрий Радикович

ИСМАГИЛОВ
Азамат Фаритович

КАПИШНИКОВ
Александр Лукьянович

КАТЕЕВ
Михаил Валентинович

КОРОБОВ
Анатолий Петрович

КОШКИН
Константин Иванович

ЛЕСУХИН
Сергей Петрович

МАЛЫГИН
Валерий Николаевич

МАСЛЯНЦЕВ
Юрий Викторович

НЕЖЕВЕНКО
Вера Филипповна

НИКИФОРОВА
Галина Александровна

ПЕТРОВ
Алексей Александрович

ПОЗДНЫШЕВ
Геннадий Николаевич

ПОНОМАРЁВ
Александр Георгиевич

РАЙХМАН
Борис Наумович

СМИРНОВ
Юрий Сергеевич

СУСЛОВ
Василий Андреевич

ТРЕЙГЕР
Леонид Менделевич

ТРОФИМОВ
Всеволод Владимирович

ФАЛОВСКИЙ
Вячеслав Иванович

ЦВЕТКОВ
Леонид Александрович

ЧЕРЧЕНКО
Георгий Васильевич

ШТОФ
Марк Давидович

