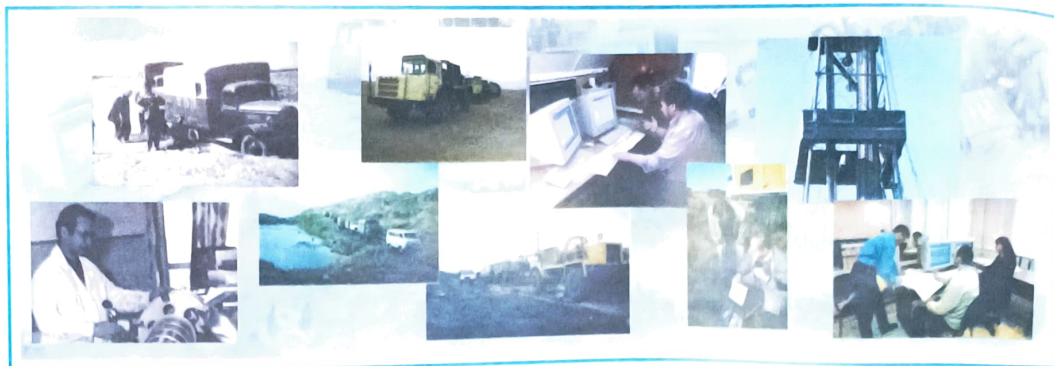




## ОАО «Саратовнефтегеофизика» - 60 лет

Мичурин А.В., ОАО "Саратовнефтегеофизика", г. Саратов

9 февраля 1946 г. приказом №12 по Государственному Союзному Геофизическому тресту Народного комиссариата нефти восточных районов СССР было образовано Саратовское отделение (СО ГСГТ). Именно эту дату и принято считать датой создания предприятия, носящего в настоящее время название «Саратовнефтегеофизика».

Управляющим СО ГСГТ был назначен Николай Леонидович Гущин - опытный геофизик, инициативный и энергичный руководитель.

Перед отделением была поставлена задача проведения полевых и промыслово-геофизических работ на территории Нижнего Поволжья и в областях, примыкающих к строящемуся газопроводу Саратов-Москва.

В первый год своего существования предприятие проводило промыслово-геофизические исследования силами 4 каротажных партий и 10 полевых отрядов.

В этот период была составлена схема тектонического строения Саратовского Поволжья.

В 1950 г. предприятие было преобразовано в Саратовскую геофизическую контору (СГК), а в 1951 г. СГК преобразуется в Нижне-Волжский разведочный геофизический трест (НВРГТ) и под этим названием предприятие просуществовало 19 лет.

К середине 50-х годов количество сезонных отрядов, выполняющих разведочные работы, стабилизировалось на уровне сорока.

Наряду с производственными успехами именно в этот период было положено начало ряду новых самостоятельных предприятий, основанных НВРГТ. Среди них - Сталинградская геофизическая контора (1950 г.), на базе которой в 1957 г. был создан самостоятельный трест «Волгограднефтегеофизика»; Астраханская комплексная геофизическая экспедиция (1953 г.); ОКБ во главе с Борисом Львовичем Лернером (1958 г.), выделенное из состава предприятия в 1962 г. и ставшее известным во всей стране Специальным конструкторским бюро сейсмического приборостроения (СКБ СП).

С начала 50-х годов заметно улучшается техническая оснащенность сейсмических партий предприятия. Настоящую революцию как в методике сейсморазведки, так и в интерпретации ее материалов обеспечил переход на сеймостанции с магнитной записью СС-24-61М и автоматическую обработку сейсморазведочных данных с помощью обрабатывающих машин типа

ПСЗ, созданных работниками СКБ СП.

В эти годы кардинально менялся применяемый предприятием комплекс методов и аппаратуры и в промысловой геофизике.

Результат внедрения прогрессивной технологии не замедлил сказаться. В описываемый период с помощью сейсморазведки открыто несколько месторождений. Первым среди них было Степновское газовое месторождение.

В 1965 г. в связи с ликвидацией совнархозов предприятие перешло в подчинение Главного управления нефтяной и промысловой геофизики («Главнефтегеофизики») Министерства нефтяной промышленности СССР, а на должность управляющего предприятием был назначен Михаил Михайлович Дмитриев.

В 1970 г. НВРГТ был переименован в трест «Саратовнефтегеофизика».

К этому времени предприятие стало мощной, хорошо оснащенной геофизической организацией, одним из лидеров в отрасли.

Приступив первым в стране к внедрению в производство сейсморазведочных материалов на магнитной записи, предприятие уже с 1967 г. задействовало их во всех сейсмических партиях. Первым начав применять машинную обработку, в 1967 г. предприятие обрабатывало 100% материала на аналоговых машинах. В 1967 г. был отработан в производственном режиме первый полностью сезонный объект ОГТ. В этом же году была внедрена в производство французская обрабатывающая аналоговая машина СС-621, а вскоре и отечественный преобразователь ПСЗ-4, разработанный СКБ СП. В 1970 г. уже более половины объема (2250 пог.км) выполнялось с использованием ОГТ, а вскоре работы стали проводиться только этим методом.

В начале 70-х годов в стране начался переход на обработку сейсморазведочных материалов на ЭВМ. Предприятие одним из первых в стране внедрило в производство комплекс водновыводных устройств «Поток», разработанный СКБ СП, что позволило значительно повысить качество результативных материалов.

Учитывая лидирующее положение треста в области внедрения в производство новейших методик наблюдений, обработки и аппаратуры, руководством Министерства на предприятие была возложена функция организации геофизических служб в новых регионах.

В 1973 г., после принятия решения об ускоренной геофизической разведке Восточного Прикаспия, «Саратовнефтегеофизика» начала



# ОАО "САРАТОВНЕФТЕГЕОФИЗИКА" СТРАННИЦЫ ИСТОРИИ

выполнить сейсморазведочные работы в Западном Казахстане. В 1975 г. создана Киргизская комплексная геофизическая экспедиция (ККГЭ). В 1979 г. - Сургутская промышленно-геофизическая экспедиция (СПГЭ). В 1981 г. в Казахстане организована Октябрьская промышленно-геофизическая экспедиция (ОПГЭ).

В 1987 г. трест «Саратовнефтегеофизика» был преобразован в одноименное производственное объединение (ПО СНГФ).

В 1989 г. в Ленинабадской области (Таджикистан) организована Таджикская комплексная геофизическая экспедиция (ТКГЭ). ТКГЭ до настоящего времени остается в составе «Саратовнефтегеофизики» в качестве Таджикского филиала предприятия.

В эти годы в «Саратовнефтегеофизика» была создана крупнейшая база данных геолого-геофизической информации по Киргизии и Таджикистану, которая и сегодня находится в распоряжении предприятия.

В 1977 г. предприятие первым в стране начало внедрение цифровых сейсмостанций «Волжанка», разработанных СКБ СП, и в короткий период перевело все партии на цифровую регистрацию. Цифровая регистрация и обработка материалов на ЭВМ серии ЕС вышли на производственный уровень.

Методическое совершенствование исследований продолжалось и в промысловой геофизике. В семидесятые годы расширилось применение комплексных приборов. Продолжали наращиваться объемы цифровой регистрации и обработки материалов. Внедряются аналого-цифровые газокаротажные станции. В 1980 г. в соответствии с заданием Миннефтепрома была завершена разработка и начат серийный выпуск станций геолого-технологических исследований процессов бурения СГТК-1.

Внедрение передовых методов разведки обусловило значительное повышение геологической эффективности работ. Месторождения нефти и газа были найдены практически на всех территориях, где проводились сейсморазведочные работы, но основные открытия совершены в Западном Казахстане. В 1976 г. начаты работы на площади Тенгиз, а в 1975 г. выданы рекомендации на разбуривание крупнейшей в СССР структуры Тенгиз площадью 425 км<sup>2</sup>. В 1979 г. Тенгизское месторождение было подтверждено бурением, причем бурение вскрыло целевой горизонт на глубине, предсказанной геофизикой с точностью до метра. В Западном Казахстане предприятием были подготовлены и другие крупные объекты, перспективные на нефть и газ, среди которых следует упомянуть месторождение Королевское. Большая нефть была там получена в 1986 г.

С 1989 г. в организации произошли серьезные кадровые, структурные, а затем и производственные изменения. Осенью 1989 г. предприятие возглавил в качестве генерального директора Алексей Витальевич Мичурин.

В 1991 г. организация первой среди родственных предприятий преобразовалась в акционерное общество, сохранив название «Саратовнефтегеофизика».

В 1989 - 1991 гг. предприятие выполняло максимальные физические объемы, как в разведочной, так и в промысловой геофизике. Было открыто несколько новых месторождений. В частности, в 1989 г. открыто Белокаменное месторождение нефти на подготовленном геофи-

зикой франском бассейновом рифе. Сегодня два рифовых месторождения - Белокаменное и Лиманно-Грачевское дают ежегодно более 50% всей нефтяной добычи в Саратовской области. Три месторождения открыто на территории Киргизии. Комплексной интерпретацией всех геолого-геофизических данных геофизиками предприятия была создана уникальная геологическая и петрофизическая модель Тенгизского резервуара.

С 1991 г. в связи с распадом СССР, резко сократились заказы на проведение геофизических работ. В 1994 г. предприятие вынуждено сократить объем производства в 5 - 7 раз по сравнению с 1991 г. Это были очень тяжелые годы. Однако руководство сумело сохранить научно-технический потенциал треста, перестроиться и активизировать поиск, как новых партнеров, так и инвесторов. В условиях жесточайшей конкуренции был взят курс на техническое перевооружение предприятия, с тем, чтобы сделать его конкурентоспособным. Несмотря на очень сложное положение, руководство изыскало финансовые средства и такое перевооружение было осуществлено.

В настоящее время в ОАО «Саратовнефтегеофизика» в процессе полевых работ используются взрывные и невзрывные (импульсные и вибрационные) источники, возбуждения, современные телеметрические и линейные сейсморегистрирующие системы как зарубежного (SERCEL, Франция), так и отечественного (СКБ СП) производства, системы спутникового позиционирования GPS. Для оперативного контроля геометрии расстановки, качества полевых данных и формирования первичных суммированных разрезов в поле используются системы MESA и SPW.

Обработка и интерпретация данных 2D/3D сейсморазведки выполняется с использованием современных программных продуктов. В обработке основным является программный комплекс «GeoCluster 3.1» (CGG, Франция) с использованием на этапе расчета первичных статических поправок программного комплекса «FATHOM» (GMR, Inc.). С 2000 г. углубленная обработка сейсмоданных, с применением процедуры миграции по сейсмограммам, выполняется программным комплексом «GeoDepth Power 2D/3D» (Paradigm Geophysical), а структурная и динамическая интерпретация сейсмического материала - программными комплексами «GeoGraphix» (Landmark), «Probe» и «Vanguard» (Paradigm Geophysical).

Принятые меры позволили предприятию вновь проводить работы на мировом уровне. И результаты не замедлили сказаться. Заказчики по достоинству оценили возросшие возможности «Саратовнефтегеофизики». Расширилась география выполняемых работ - Восточная и Западная Сибирь, вся Европейская часть России, снова возобновлены работы в Таджикистане. За 5 последних лет открыто 10 месторождений нефти и газа на территории Саратовской области и три месторождения на территории Самарской области.

Общий объем исследований только за 9 месяцев 2005 г. составил 2800 пог.км.

Можно с уверенностью сказать, что ОАО «Саратовнефтегеофизика» вновь встала на путь динамичного развития и уверенно смотрит в будущее.