



УДК 622.03

ИСТОРИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ СТАНОВЛЕНИЯ И РАЗВИТИЯ НЕФТЕДОБЫВАЮЩЕЙ ОТРАСЛИ НА ТЕРРИТОРИИ РЕСПУБЛИКИ КОМИ



HISTORICAL ASPECTS OF THE FORMATION AND DEVELOPMENT OF THE OIL-PRODUCING INDUSTRY ON THE TERRITORY OF THE KOMI REPUBLIC

Петрушин Евгений Олегович

Заместитель начальника промысла,
ОАО «Печоранефть»
eopetrushin@yahoo.com

Арутюнян Ашот Страевич

кандидат технических наук,
доцент кафедры прикладной математики,
Кубанский государственный
технологический университет
mereniya@mail.ru

Аннотация. В статье рассмотрены исторические аспекты становления и развития нефтедобывающей отрасли на территории Республики Коми, а также приведена характеристика этапов «большого пути», проделанного нефтяной отраслью Республики Коми. Показано, что Тимано-Печорская нефтегазоносная провинция является одним из крупных нефтегазоперспективных регионов России, на территории которой в настоящее время насчитывается около 200 месторождений, из которых почти 140 нефтяных, остальные – газоконденсатные, нефтегазовые, нефтегазоконденсатные и 16 газовых.

Ключевые слова: общие сведения о Республике Коми; Тимано-Печорская нефтегазоносная провинция; этапы «большого пути»; нефтяная промышленность в Республике Коми; нефтяная геология и нефтепромысловое дело; нефтяные богатства российского Севера; основные районы нефтедобычи.

Petrushin Evgeniy Olegovich

Deputy head of oil and gas trade,
JSC «Pechoraneft»
eopetrushin@yahoo.com

Arutyunyan Ashot Straевич

Candidate of technical sciences,
Associate Professor
of applied mathematicians department,
Kuban state technological university
mereniya@mail.ru

Annotation. The article discusses the historical aspects of the formation and development of the oil industry in the territory of the Komi Republic, as well as describes the stages of the «long way» that the oil industry of the Komi Republic carried out. It is shown that the Timan-Pechora oil and gas province is one of the largest oil and gas promising regions of Russia, on the territory of which there are currently about 200 fields, of which almost 140 are oil, the rest are gas condensate, oil and gas, oil and gas condensate and 16 gas.

Keywords: general information about the Komi Republic; Timan-Pechora oil and gas province; stages of the «long way»; oil industry in the Komi Republic; petroleum geology and oilfield business; oil wealth of the Russian North; main oil producing areas.

Введение

21 августа 2004 года состоялась знаменательная дата – 75-летний юбилей освоения Тимано-Печоры и зарождения нефтегазовой индустрии Европейского Севера России.

О чудесной горной или, как ещё говорили, горючей смоле (воде) на Севере в письменных источниках упоминается достаточно давно. Ещё в XVI веке московскому государю Борису Годунову из северных провинций доставили густую, почти чёрную жидкость. Когда её «испытали огнём», она оказалась горючей. Так и осталось в летописи выражение: «Горючая вода густа». А почти 100 лет спустя царю Петру довелось самому раздобыть «горную смолу» во время пребывания в Архангельске в 1697 году. Подтолкнула государя к поискам книга голландского географа Витсена, где впервые упоминается об Ухтинском «чёрном золоте». О народных промыслах крестьян Усть-Ухтинских поселений в своих дневниках упоминал в конце XVIII века путешественник Майнов. Из его записей следовало, что местные жители из осадков горючей смолы в почве научились делать очень прочные столешницы и красивые поделки. «Используют смолу для освещения горниц. А чуть что заболит – то и пьют её, кто по ложке, а кто и по стакану». Периодически к берегам Ухты отправлялись геологические экспедиции, главной целью которых было наладить промышленную добычу нефти. Неоднократно объявлялось о бесперспективности промышленного освоения района, и работы останавливались. Переломным для нефтедобычи на европейском Севере стал 1929 год, когда на берег в месте впадения маленькой таёжной речки Чибью в Ухту высадились крупная комплексная геологоразведочная экспедиция ОГПУ. Здесь был построен рабочий посёлок, выросший впоследствии в город Ухту. Состав Ухтинской экспедиции формировался управлением Северных лагерей особого назначения (УСЕВЛОН) и преимущественно складывался из заключённых Соловецких лагерей особого назначения, пересылок и тюрем, где к тому времени содержались многие видные учёные, специалисты-строители и зна-



токи промышленного и транспортного дела, объявленные «врагами народа». К промышленному освоению нефтяной провинции был привлечён цвет нефтяной геологии и нефтепромыслового дела. Фамилии горных инженеров Волошановского и Зарудного, Лямина и Иванова, инженеров-технологов Зеленского и Кузанова, геохимика Гинзбурга в те времена, да и сейчас, хорошо известны специалистам геологоразведки и нефтедобычи. А вольнонаёмные буровые мастера Безбородов и Косолапкин кроме того, что вошли в историю освоения Тимано-Печоры, подготовили плеяду мастеров бурового дела. Одно за другим, начиная с 1930 года, ухтинской экспедицией были открыты Чибьюское, Ярегское, Югидское нефтяные и Седьельское газовое месторождения. После этого уже никто не сомневался в перспективности не только Ухтинского района, но и огромной территории между Тиманом и Уралом.

На сегодняшний день можно подвести некий итог вот уже столетнему труду геологов, геофизиков, нефтяников и газовиков на территории Республики Коми – это открытие более 200 месторождений нефти, газа и конденсата, создание нефтяной и газовой промышленности как таковых и плодотворная работа более 20 нефте- и газодобывающих предприятий различных форм собственности. Однако главная гордость – люди. Самоотверженные, творческие и настоящие профессионалы своего дела. Это и те, кто стоял у истоков нефтяной промышленности республики, и те, кто принял «эстафету» и достойно продолжает дело, начатое три четверти века назад.

Общие сведения о Республике Коми

Республика Коми – один из субъектов Российской Федерации, находится на Европейском Севере России между 50–68 градусами северной широты и 45–66 градусами восточной долготы, входит в состав Северного экономического района и Северо-Западного федерального округа. Расстояние между Сыктывкарком (столицей республики) и г. Москвой составляет 1410 км. Расстояние от южных до северных границ – 1275 км.

Территория современной Республики Коми, которая составляет 416,8 тыс. квадратных метров, начала заселяться человеком в глубокой древности, по оценке специалистов, около 70 тысяч лет назад. Численность населения на начало 2005 года составляла 996 тыс. человек. Численность граждан коренной национальности – коми составляет 26 %. В глубокой древности началось освоение естественных природных ресурсов республики и формирование её своеобразного и специфического пути развития.

1-я Конституция Коми АССР была принята 11-м Чрезвычайным съездом Советов Коми АССР 23 июня 1937 года.

В настоящее время действует Конституция Республики Коми, принятая 17 февраля 1994 года на внеочередной 18-й сессии Верховного Совета Республики Коми 12-го созыва. Высшим должностным лицом республики является Глава Республики Коми, руководитель государства и правительства.

Законодательным органом Республики Коми является Государственный Совет Республики Коми.

Республика Коми – демократическое правовое государство в составе Российской Федерации. Носителем суверенитета и единственным источником государственной власти Республики Коми является её многонациональный народ – неотъемлемая часть народа Российской Федерации.

Источником государственности Республики Коми является коми народ. Политика государства направлена на поддержание и развитие его языка, культуры и жизненного уклада.

Сегодня Республика Коми – это высокоразвитый регион России с многоотраслевой структурой экономики, где наряду с традиционными базовыми отраслями (нефтегазовой, лесной, угольной) бурно развиваются в последние годы горнорудная промышленность, машиностроение, углубляется нефтепереработка и переработка леса.

Тимано-Печорская нефтегазоносная провинция.

Этапы большого пути

Тимано-Печорская нефтегазоносная провинция (в специальной литературе её название сокращают до пяти букв – ТПНГП) является одним из крупных нефтегазоперспективных регионов России. Территория провинции охватывает почти весь бассейн р. Печоры и рек, впадающих в Печорский сектор Баренцева моря (Коротайха, Море-Ю, Чёрная). Общая площадь провинции – около 330 тыс. км².

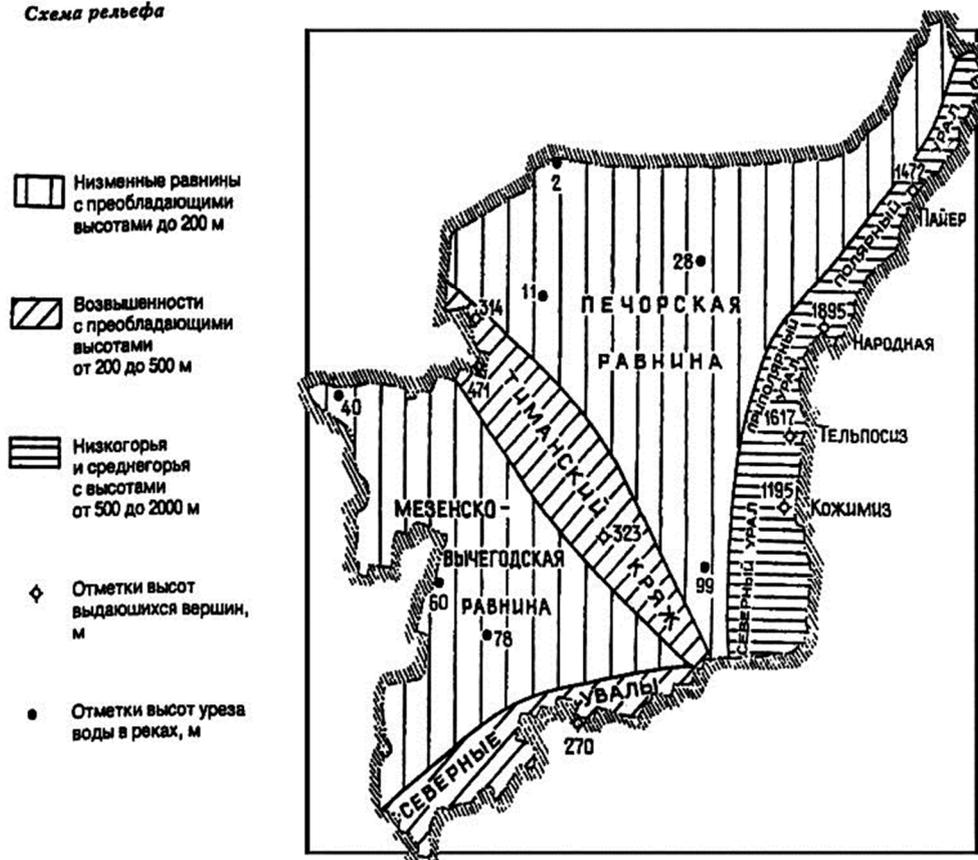
В административном отношении территория находится в пределах Республики Коми, а северный её сектор – в восточной части Ненецкого автономного округа Архангельской области.

Первое письменное упоминание о тиманской нефти относится к 1692 году. В книге бургомистра г. Амстердама Н. Витсена «Северная и Восточная Татария» читаем: «Река Ухта отстоит от Печоры на одни сутки, на этой реке в 1,5 мили от волока есть мелкое место, где из воды выделяется жир, представляющий нефть ... который горит наподобие свечи, издавая из себя чёрный свет». По распоряжению Петра I здесь были взяты первые образцы нефти для анализа. Впоследствии не раз предприни-



мались попытки наладить здесь нефтяной промысел путём сбора нефти, выходящей на поверхность. В 1868 году здесь была пробурена одна из первых в России нефтяных скважин, но долго она не просуществовала.

Схема рельефа



В Гражданскую войну при временной потере бакинского нефтяного района стране требовались новые источники нефти. В.И. Ленин обращает внимание на этот район. И здесь вновь была предпринята попытка наладить промышленную добычу, и вновь безуспешная.

В 1929 году на Ухту была отправлена первая крупная экспедиция; геологической службой руководил известный геолог-нефтяник Н.Н. Тихонович. В 1930 году была получена первая нефть на р. Чибью в черте современного города Ухты. На месте этой скважины сейчас установлен памятный знак. Обустройством первых месторождений и строительством посёлка на месте будущего города Ухты занимался отряд заключённых Ухтпечлага и Ухтижемлага.

Получение нефти из девонских песчаников позволило известному учёному-нефтянику И.М. Губкину предположить, что эти отложения будут продуктивны также и в более южных районах России, где к 1929 году уже было открыто первое нефтяное месторождение в Перми (Чусовские городки). Затем были открыты: в 1932 году – Ишимбаевское месторождение, а вслед за ними Туймазинское в Башкирии. С этого началась, по сути, разведка так называемого «второго Баку» (Татария, Башкирия, Саратовская, Самарская, Пермская и Оренбургская области), так как ранее нефтяные месторождения были известны только в Баку, в районе Гурьева (Казахстан) и на Кавказе (Майкоп и Грозный) в совершенно иных геологических условиях. Так что получение нефти в Ухте положило начало широкому развёртыванию поисково-разведочных работ на Русской платформе.

В 1932 году в районе Ухты было открыто Ярегское месторождение с достаточно крупными запасами. Но полученная нефть оказалась настолько вязкой, что очень долго обсуждался вопрос, можно ли её добывать? После долгих споров было решено вести добычу шахтным способом. Здесь в 1937 году впервые в Советском Союзе была заложена первая нефтяная шахта. Позднее для промышленной добычи вязкой нефти стали применять паротепловой метод, что позволило резко увеличить коэффициент извлечения.

При паротепловом методе для извлечения нефти в нефтяной пласт закачивают пар, прогревают вязкую нефть, делают её более подвижной, и она сама стекает по пробуренным непосредственно по нефтяному пласту горизонтальным и наклонным скважинам в камеры, расположенные в пласте, и затем поднимается при помощи насосов на поверхность для дальнейшей транспортировки. Метод



дорогостоящий, но очень эффективный. Коэффициент извлечения высоковязкой нефти Ярегского месторождения при использовании паротеплового метода достиг 30–50 %, а без него составлял 5–6 %.

В 30–50-е годы был открыт ряд новых месторождений – Войвожское, Нибельское и др. Но они были сравнительно небольшими по запасам. Лишь в 1959 году после выхода геологоразведочных работ в так называемую Ижмо-Печорскую впадину (в 70 км к востоку от города Ухты) было открыто Западно-Тэбукское месторождение лёгкой нефти, первое по-настоящему крупное, с извлекаемыми запасами порядка 60 млн тонн.

Решительный поворот в стратегии геологического поиска и разведки нефтяных месторождений на территории Республики Коми из традиционных районов нефтедобычи, тяготеющих к Ухте, в её северные районы произошёл на рубеже 50–60-х годов. На геологическом совещании, состоявшемся 21–24 ноября 1958 года в Воркуте, в Коми-Ненецком геологическом управлении (КНГУ) выступил известный в республике геолог из Коми филиала Академии наук Георгий Александрович Чернов. Он настоятельно предлагал развернуть поиски крупных зон скопления углеводородов в Приполярье, на правом берегу Печоры, в междуречье Колвы и Усы и двигаться дальше на север, в пределы Большеземельской тундры.

Присутствовавшие на совещании представители геологической службы Ухтинского комбината, а именно он в те годы занимался геологическим поиском и разведкой месторождений нефти и газа в Коми АССР, скептически отнеслись к новой стратегии поиска. И только воркутинские геологи, руководители КНГУ, встали на сторону своего коллеги из Сыктывкара.

По его совету уже в 1959 году начальник КНГУ Б. Афанасьев, главный геолог Г. Чернявский и главный инженер С. Голубев наметили точку и подписали приказ о закладке опорной скважины № 1 на Усинском поднятии в южной части Колвинского мегавала. Спустя три года, 24 октября 1962 года, бурение этой скважины было завершено на глубине 2958,3 метра. Скважина вскрыла крупную залежь тяжёлой нефти в пермско-каменноугольных известняках. Это был «первый звонок» об открытии Усинского нефтяного месторождения.

Это событие дало толчок к расширению масштабов геолого-поисковых и разведочных работ. Задачу было поручено решать коллективу нефтеразведочной экспедиции № 4 УТГУ, которая дислоцировалась в посёлке Парма на берегу реки Усы.

Возглавил её один из старейших буриков-нефтяников Григорий Райкович Авакян. Были заложены скважины №№ 7-Уса, 8-Уса и целый ряд других. Теперь уже руководители УТГУ уверовали в наличие «большой нефти» в далёком Приполярье.

22 февраля 1968 года было завершено первое опробование скважины № 7-Уса. Целые сутки из неё бил нефтяной фонтан. Это была лёгкая девонская нефть.

Было подтверждено промышленное значение открытого Усинского месторождения, что послужило началом ускоренного развития нефтяной промышленности на севере Коми АССР. Решение об этом в 1969 году принимают Госплан СССР и Министерство нефтяной промышленности страны. За открытием Усинского последовали открытия Южно-Шапкинское, Харьягинское, Салюкинское, Лавожское, Возейское, Ванейвисское нефтяных и нефтегазоконденсатных месторождений.

После длительной и напряжённой работы ряда министерств и ведомств с активным участием Коми обкома КПСС в лице первого секретаря И.П. Морозова и начальника Ухтинского территориального геологического управления Н.Т. Забродоцкого (они были основными авторами и вдохновителями принятых объёмных и временных рубежей) 16 апреля 1974 года Центральный Комитет КПСС и Совет Министров СССР принимают историческое постановление № 277 «О мерах по усилению геологоразведочных работ и развитию нефтяной и газовой промышленности в северных районах Коми АССР и Ненецком национальном округе Архангельской области». Постановлением устанавливались следующие рубежи: довести в Коми АССР и Ненецком округе к 1981 году разведанные и утвержденные в ГКЗ СССР запасы нефти до одного миллиарда тонн, газа – до одного триллиона кубических метров, увеличить объёмы разведочного бурения до 500 тысяч метров; добычу нефти в 1975 году довести до 10–11 миллионов тонн, в 1976 году – до 13–15 миллионов тонн, а в 1980 – до 25–30 миллионов тонн.

Темпы наращивания добычи нефти для республики предусматривались невиданные. Для сравнения: в 1974 году добыча в объединении «Коминетфть» составляла менее 7 миллионов тонн, объёмы глубокого разведочного бурения на территории Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции достигли 128 тысяч метров. И вот только за один 1975 год эти показатели предстояло фактически удвоить. Регион приобретал особое значение. Прогнозные и подготовленные запасы промышленных категорий выдвигали Европейский Северо-Восток на одно из передовых мест в стране. С учётом выработки основных месторождений в Башкирии, Татарии и других районах Поволжья это означало, что к 2000 году Тимано-Печорский край должен был занять второе после Западной Сибири место по объёмам добычи нефти. Такая перспектива выводила Коми АССР, располагающую запасами угля, нефти, газа, газового конденсата, сланцев, в число ведущих поставщиков топливно-энергетических ресурсов в стране.



Таким образом, нефтяная промышленность в Коми республике с 1974 года вступала в качественно новую фазу развития, что требовало иных, отличных от прежних, в том числе недавно накопленных при освоении Вуктыльского газоконденсатного месторождения, подходов и оценок, в первую очередь со стороны руководящих органов республики.

1976 год, 18 июня – открыто Южно-Торавейское нефтяное месторождение.

1977 год, 28 июля – открыто Торавейское нефтегазовое месторождение.

1978 год, 8 сентября – коллектив производственного объединения «Коминнефть» добыл сто-миллионную тонну нефти.

1979 год, 23 мая – ГКЗ СССР утвердила запасы нефти и газа, конденсата Ванейвисского ме-сторождения.

1980 год, 21 декабря – ГКЗ СССР утвердила запасы нефти и растворённого газа Варандейского и Торавейского месторождений.

1981 год, 26 февраля – Министерством геологии РСФСР издан приказ «О создании производ-ственного геологического объединения по геофизическим работам – «Печорагеофизика».

1982 год – открыто Сандивейское нефтяное месторождение.

1983 год – завершены разведки Возейского и Северо-Кожвинского нефтяных и Интинского газо-вого месторождений.

1984 год, июнь – начато тепловое воздействие на пермокарбонной залежи Усинского место-рождения.

1985 год – открыто Мусюршорское нефтяное месторождение.

1986 год – открыты три новых месторождения нефти: на Баганской площади, на валу Гамбур-цева – Няндейское месторождение, Черепаяское нефтяное месторождение.

1987 год – открыты Южно-Баганское нефтяное, Восточно-Харьягинское нефтяное, Усино-Кушшорское нефтяное, Лек-Харьягинское нефтяное, Романьельское газовое месторождения.

1988 год – открыты Низовое, Верхне-Косьюское, Северо-Аресское, Северо-Командиршорское, Верхне-Возейское, Колвинское, Северо-Баганское, Шор-Сандивейское нефтяные месторождения и Верхне-Амдермаельское газоконденсатное месторождение.

1989 год – ПГО «Ухтанефтегазгеология» в пределах Тимано-Печорской провинции открыты 11 нефтяных и одно газоконденсатное месторождения: Аресское, Западно-Аресское, Южно-Лыжское, Южно-Лиственничное, Чедтыйское, Мастерьельское, Западно-Сандивейское, Южно-Веяжское, Хасы-рейское, Подверьюское нефтяные месторождения и газоконденсатное Юрвож-Большеляжское место-рождение.

1990 год – предприятиями «Коминнефти» введены в разработку Харьягинское нефтяное, Кыр-таельское нефтегазовое месторождения.

1991 год – открыты нефтяные месторождения: Восточно-Сотчемьюское, Чикшинское, Южно-Низовое, Макарьельское, Леккерское, Западно-Хатаяхское и Северо-Хаяхинское.

1992–1989 год – совместным предприятием «КомиАрктикОйл» введено в разработку Верхнево-зейское месторождение, совместным предприятием «АмКоми» – Исаковское месторождение.

1993–1990 год – открыты нефтяные месторождения: Сотчемьюское, Южно-Терехевейское, Ко-мандиршорское, Рогозинское, Лудушорское, Веяжшорское и Верхне-Возейское.

1994–1991 год – создано ЗАО «НобельОйл». Лицензия на разработку пермокарбонной залежи Усинского месторождения.

1995 год, апрель – создано ООО «АмКоми». 9 лицензий на право доразведки и добычи нефти: Кыртаельское, Северо-Аресское, Исаковское, Лемьюское месторождения.

1996 год, ноябрь – создано ЗАО «Коми АрктикОйл». Лицензия на разработку Верхне-Возейского месторождения.

1997 год, февраль – создание ЗАО «Инвестнафта». Лицензия на разработку фаменской залежи Усинского месторождения.

1998 год – частная фирма ЦНПСЭИ начала разработку Содновского и Южно-Тэбукского место-рождений.

1999 год, первое полугодие – постановлением Президиума Верховного Совета Республики Ко-ми образован Государственный комитет по геологии и использованию недр (Госкомгео Республики Коми). Председателем комитета назначен А. Боровинских.

2000–2001 год – открыты Восточно-Пыжьельское нефтегазоконденсатное месторождение и За-падно-Командиршорское газоконденсатное.

2002 год – открыты Западно-Рогозинское и Южно-Сынинское месторождения нефти.

2003 год – открыты Восточно-Крохальское, Крохальское, Северо-Маркаельское, Центрально-Возейское, Верхне-Хатаяхское, Патраковское нефтегазоконденсатные месторождения.

С самого начала промышленного освоения края в Ухте был собран цвет нефтяной геологии и нефтепромыслового дела. Над решением сложных технических, технологических и хозяйственных проблем здесь работали видные специалисты в самых различных областях промышленности, строи-



тельства, транспорта. Но по злому навету и умыслу недругов, приспешников Ягоды, Ежова и Берии многие из них были объявлены «врагами народа» и на долгие годы заточены в концлагеря. Вот лишь несколько имён из списочного состава Ухтинской экспедиции: горные инженеры А.А. Волошановский, И.Д. Горовец, Л.Н. Зарудный, И.М. Лямин, А.В. Иванов, инженеры-технологи А.А. Зеленский, Л.С. Киш, Д.С. Кузанов, геохимик И.И. Гинсбург, натуралист-географ А.В. Кулевский. С первыми отрядами сюда пришли известные уже тогда буровые мастера Г.С. Безбородов с Урала, И.И. Косолапкин из Грозного – оба вольнонаёмные, а также заключённый А. Романенко, за годы работы в республике подготовившие целую плеяду знатных мастеров бурового дела.

Особенно заметный след в истории освоения нефтяных богатств российского Севера оставил Н.Н. Тихонович – крупный геолог, ученик великого русского учёного, академика В.И. Вернадского. Долгие годы он работал в Геологическом комитете, которым руководили академики Ф.Н. Чернышёв и А.П. Карпинский, а, следовательно, прошёл блестящую школу русской геологической науки, которая имела всемирное признание.

Николай Николаевич проводил исследования в Средней Азии, на Сахалине, Северном Кавказе, Урале и Эмбе. Он занимался нефтяными, газовыми и угольными месторождениями. Его геологические изыскания были использованы при строительстве Транссибирской магистрали. Бывал он до революции и на Ухте, отлично владел информацией в области нефтяной геологии Тимана и имел на этот счёт свои научные взгляды. Накануне своего ареста в 1928 году Тихонович занимал пост помощника директора Геологического комитета по прикладной геологии. Беспочвенно обвинённый в шпионаже и экономической контрреволюции, он был приговорён к высшей мере наказания – расстрелу, который коллегия ОГПУ затем заменила десятью годами заключения. Избежать гибели ему, очевидно, помогло отличное знание геологии района, куда ОГПУ планировалась отправка в скором времени крупной экспедиции. Возглавить в ней геологическую службу и было поручено заключённому Н.Н. Тихоновичу.

Таким образом, главное дело жизни Николай Николаевич осуществил в Ухте. Он указал точку и забил колышек на месте бурения скважины № 5-Чибью, из которой экспедиция получила первую ухтинскую нефть. Ему принадлежит честь открытия Седьельского газового месторождения в 1935 году. На основе его предсказаний ряд нефтяных и газовых месторождений был открыт ухтинскими геологами значительно позднее – в конце 40-х, в 50-х и даже 60-х годах.

Не меньше заслуги перед Ухтой и Ивана Николаевича Стрижова, выдающегося отечественного учёного и горного инженера, одного из теоретиков разработки нефтяных и газовых месторождений, руководителя нефтяной промышленности страны в 20-е годы, профессора Московской горной академии, а затем Московского нефтяного института, автора первого учебника «Добыча нефти».

В конце 20-х годов этот подлинный патриот своего Отечества, человек исключительной честности и открытости был невинно оклеветан и заключён в исправительно-трудовой лагерь сроком на семь лет. Лишённый свободы, с ярлыком изменника Родины, Иван Николаевич, как и его коллеги по несчастью, оставался верен своему профессиональному долгу. В Ухте он участвовал в создании радиевого промысла, в разведке и разработке Чибьюского нефтяного и Седьельского газового месторождений, в изучении геологии Тимана и Притиманья.

Однако наиболее значительной его работой стало, пожалуй, открытие в 1932 году Ярегского нефтяного месторождения – до сих пор одного из крупнейших по запасам нефти в Тимано-Печоре. Ему также принадлежит идея разработки Яреги с применением тепловых методов.

Многие научные идеи Стрижова получили не только всесоюзное, но и мировое признание. Его научные заслуги высоко оценили французские геологи и американские геологи-нефтяники, избрав почётным членом своих обществ.

Тем не менее, нынешним нефтяникам Ухты и Усинска больше известно имя Андрея Яковлевича Кремса. В 1938 году он, главный геолог Главнефти Наркомтяжпрома СССР, был арестован органами НКВД «за участие в троцкистской организации» и приговорён Особым совещанием при НКВД к восьми годам заключения в ИТЛ. Тогда же его направили для отбытия наказания в Ухтижемлаг, где работал геологом при проектировании нефте-шахты № 1 Яреги. Позднее, после отбытия десятилетнего срока заключения Н.Н. Тихоновичем, заменил его на посту руководителя геологической службы «Ухтижемстроя», а с 1943 года – Ухтинского комбината. На его счету тоже немало крупных открытий. И в годы работы в Ухткомбинате, и после – на посту главного геолога Ухтинского территориального геологического управления (ныне это ГУЛ «Ухтанефтегазгеология»), заместителя начальника по исследовательским и методическим работам. Уже после освобождения из лагеря он стал доктором геолого-минералогических наук, профессором, лауреатом двух Государственных премий СССР, был удостоен звания Героя Социалистического Труда. В 2000 году А.Я. Кремсу, как и двум его заслуженным предшественникам – Н.Н. Тихоновичу и И.Н. Стрижову, конкурсная комиссия при ухтинской горрадикации присвоила почётное звание «Ухтинец XX века».

В настоящее время на территории Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции насчитывается около 200 месторождений, из которых почти 140 нефтяных, остальные – газоконденсатные, нефтегазовые, нефтегазоконденсатные и 16 газовых.



Максимальный объем добычи нефти в Тимано-Печорской провинции был достигнут в 1980–1985 гг. (19,5–20,3 млн тонн в год). Последующее снижение объемов добычи объясняется в первую очередь резким отставанием с обустройством месторождений и низкими темпами ввода в разработку новых, уже разведанных и подготовленных к эксплуатации месторождений. Почти все новые месторождения расположены в северной части провинции, где отсутствует общая и отраслевая инфраструктура, остры транспортные проблемы.

Основные районы нефтедобычи в ближайшей перспективе остаются на территории Республики Коми, а в долгосрочной перспективе добыча будет смещаться в Ненецкий округ и шельфовую зону Баренцева моря.

Литература

1. Александров А.Н. К вопросу о численности рабочего класса Коми АССР в годы Великой Отечественной войны 1941–1945 гг. : Вопросы истории рабочего класса Коми АССР. – Сыктывкар, 1970. – С. 107–108.
2. Аюпова Е.Н., Гарайшин А.И. Целостность исторической картины зарождения и становления нефтегазового комплекса Республики Башкортостан // Булатовские чтения. – 2019. – Т. 5. – С. 111–116.
3. Васильева Т. Родина нефтепромысла // Наш новый север. – 2004. – С. 2.
4. Гуменюк А.С. На пути к нефтяному пику // Регион. – 2004. – № 8. – С. 26–34.
5. Даукаев А.А., Саркисян И.В. История становления и развития нефтегазопромысловой геологии в России // Булатовские чтения. – 2019. – Т. 5. – С. 117–119.
6. Ильин В. Нефть начиналась с бурлацкой тяги // Северные ведомости. – 2004. – № 2. – С. 6.
7. Каракчиев А.А., Новиков Ю.С., Рыбаков Ф.Ф. Экономика Республики Коми: история, современность, контуры будущего. – Сыктывкар; Киров, 2001. – 204 с.
8. Лавров К. Рывок на Север // Регион. – 2003. – № 2. – С. 2–3.
9. Очередыко Т.Б., Галлаб А.К., Антониу Н. История добычи нефти в России // Булатовские чтения. – 2017. – Т. 5. – С. 241–243.
10. Очередыко Т.Б., Алкаджи М., Воло Д. Первые упоминания о способах добычи нефти и газа // Булатовские чтения. – 2017. – Т. 5. – С. 244–251.

References

1. Aleksandrov A.N. To the question about the number of working class of Komi ASSR in the Great Patriotic War of 1941–1945 : Questions about the history of working class of Komi ASSR. – Syktyvkar, 1970. – P. 107–108.
2. Ayupova E.N., Garayshin A.I. Integrity of the historical picture of origin and formation of oil-gas complex of Bashkortostan Republic // Bulatovskie readings. – 2019. – Vol. 5. – P. 111–116.
3. Vasilyeva T. Native land of oil field // Our new north. – 2004. – P. 2.
4. Gumenyuk A.S. On the way to the oil peak // Region. – 2004. – № 8. – P. 26–34.
5. Daukaev A.A., Sarkisyan I.V. History of formation and development of oil and gas field geology in Russia // Bulatovskie readings. – 2019. – Vol. 5. – С. 117–119.
6. Ilyin V. Oil began with Burlatsk Traction // Northern Vedomosti. – 2004. – № 2. – P. 6.
7. Karakchiev A.A., Novikov Y.S., Rybakov F.F. Economy of the Komi Republic: history, modernity, contours of the future. – Syktyvkar; Kirov, 2001. – 204 p.
8. Lavrov K. Rivok to the North // Region. – 2003. – № 2. – P. 2–3.
9. Oherediko T.B., Gallab A.K., Antonio N. History of Oil Production in Russia // Bulatovskie readings. – 2017. – Vol. 5. – P. 241–243.
10. Oredko T.B., Alkadzhi M., Volo D. First mentions of the methods of oil and gas extraction // Bulatovskie readings. – 2017. – Vol. 5. – P. 244–251.