УДК 556.3:504.61 (571.1)

К 70-ТИ ЛЕТИЮ БУРЕНИЯ ТЮМЕНСКОЙ ОПОРНОЙ СКВАЖИНЫ № 1-Р ИСТОРИЯ ТЕРНИСТОГО ПУТИ К ОТКРЫТИЮ ТЮМЕНСКОЙ НЕФТИ

•••••

TO THE 70TH ANNIVERSARY OF THE DRILLING OF THE TYUMEN SUPPORT WELL № 1-R HISTORY OF THORNY WAY TO DISCOVERY OF TYUMEN OIL

Арсеньев А.А.

Тюменский индустриальный университет id.yug2016@gmail.com

Александров В.М.

Тюменский индустриальный университет

Мулявин С.Ф.

Тюменский индустриальный университет

Аннотация. В статье представлен историко геологический обзор бурения сети опорных скважин в Западной Сибири.

Ключевые слова: Западная-Сибирь; опорная скважина; нефть и газ; бурение; программа опорного бурения; промысел; история; событие.

Arsenyev A.A.

Tyumen Industrial University id.yug2016@gmail.com

Alexandrov V.M.

Tyumen Industrial University

Mulyavin S.F.

Tyumen Industrial University

Annotation. The article presents a historical geological overview of drilling a network of reference wells in Western Siberia.

Keywords: West Siberia; reference well; oil and gas; drilling; reference drilling program; field; history; event.

🗅 ведение

Первая опорная скважина (Тюменская) на территории Западно-Сибирской низменности (самой крупной в мире) начата бурением 15 февраля 1949 года. Именно с этой скважины и начался новый этап проведения планомерных геологоразведочных работ по геофизическим исследованиям и бурению опорных скважин, по поиску нефти и газа в Западной Сибири. Надо отметить, что было много противников бурения опорных скважин на территории СССР. С высоты нынешних лет трудно сказать о правоте каждой стороны. Всего же в Западной Сибири было пробурено 29 опорных скважин. В их разрезах было отмечено наличие благоприятных для нефтеобразования накопления терригенных фаций мезозоя. В Западной Сибири ни одна из пробуренных опорных скважин не дала положительных результатов. Считается справедливым, что после открытия газовых и нефтяных месторождений в Западной Сибири этот вопрос отпал сам с собою.

Объект и методы исследования

Рассматриваются результаты бурения сети опорных скважин в Западной Сибири. Приведено подробное описание исторических событий в геологической жизни, не лёгкие шаги принятия решений о поиске углеводородов в Западной Сибири.

Результаты

После войны СССР остро нуждался в новых нефтяных месторождениях. Имеющиеся тогда Бакинские и Приволжские промыслы быстро истощались и не давали нужного объема добычи нефти, необходимой для растущего промышленного роста СССР. В 1947 году было принято решение о проведении геофизических изысканий и бурении в Западной Сибири 15 опорных скважин глубиной 2–3 км. Геофизики начали работу уже в 1948 году. Тогда же была пробурена первая опорная скважина № 1-Р в пригороде Тюмени. Первая опорная скважина (Тюменская) на территории Западно-Сибирской низменности (самой крупной в мире) начата бурением 15 февраля 1949 года. Скважина была пробурена на окраине города Тюмени, в этих местах горожане собирали лесную землянику. Сейчас это географический центр — пересечение улиц Мельникайте и Геологоразведчиков. Там установлена памятная стелла.

Именно с этой скважины и начались планомерные геологоразведочные работы по поиску нефти и газа в Западной Сибири. Вместо нефти здесь пошла минеральная вода, поэтому местные жители говорят: «Под улицей Мельникайте целое море минералки».

Для чего нужна *опорная скважина*? *Опорная скважина* закладывается для изучения геологического строения крупных геоструктурных элементов с целью установления общих закономерностей распространения отложений, благоприятных для образования полезных ископаемых.

Идеологом опорного бурения считается академик Иван Михайлович Губкин. 2 июня 1932 года И.М. Губкин в интервью корреспонденту газеты «Правда» заявил: «Необходимо вдоль всего восточного склона Урала произвести ряд разведочных работ... В первую очередь пустить геофизику, гравиметрию, сейсмометрию... Мне думается, что эта разведка может увенчаться успехом». В 1934 году он предложил организовать бурение до кристаллического фундамента в малоизученных районах страны с полным отбором керна. При жизни И.М. Губкину осуществить идею опорного бурения не удалось. С 1935 года проводились разведочные, полевые геофизические работы, а затем с 1937 года планомерная буровая разведка. Были установлены многочисленные нефтегазопроявления [3, 14, 15, 17, 20].

Справедливости ради, первым, кто начал громко говорить о перспективах Западной Сибири на нефть и газ и о проектировании здесь поисковых скважин, был В.М. Сенюков. Первоначальным толчком к открытиям послужило рождение разработанного им плана строительства 21 опорной скважины, три из которых закладывались на территории Тюменской области (Березовская, Тазовская и Покурская). Все они были «посажены» на существующие ныне месторождения.

В своей специальной докладной записке народному комиссару топливной промышленности от 10 сентября 1939 г. «Об организации большой геофизической экспедиции в Западную Сибирь в 1939–1940 годах» В.М. Сенюков писал: «Во исполнение Ваших указаний по форсированию поисков нефти в Сибири предполагается подготовить в 1940 году в пределах Западно-Сибирской низменности заложение ряда глубоких скважин.

...Грандиозная по площади Западно-Сибирская низменность — одна из самых перспективных геологических областей в Сибири по нефтеносности, и уже в настоящее время выделен ряд районов для разведки кайно-мезозойских и более глубоко лежащих палеозойских отложений, в которых предполагаются нефтяные залежи, до некоторой степени аналогичные нефтяным месторождениям районов «Второго Баку».

Геологоразведочные работы шли полным ходом. Геолог Г.Е. Рябухин в своей статье «Поиск сибирской нефти» об экспедиции Главгеологии в Западную Сибирь писал: «Проведенные в 1939 году геологоразведочные работы открыли ряд новых возможных нефтяных районов. У геологов имеются первые данные о геологической связи между районами «Второго Баку», расположенными на западном склоне Урала, и районами к востоку от Урала...».

В Звериноголовском районе (территория современной Курганской области) в тридцатых годах XX века было констатировано фонтанирование скважин азотным (негорючим) газом с дебитом до 200 м3 в сутки с глубины всего лишь 10–30 м.

Проблемой поиска залежей нефти и газа занимались в те годы и сибирские ученые. Так, на I Сибирской научной конференции по изучению и освоению производительных сил Сибири, проходившей 25–30 июня 1939 г. в городе Томске, была принята резолюция «О проблеме сибирской нефти». В ней говорилось: «Конференция отмечает совершенно недостаточный объем и темпы работ по изучению проблемы сибирской нефти и считает необходимым форсировать поисково-разведочные работы в Кузбассе, Западно-Сибирской низменности, в Минусинской котловине и Сибирской платформе».

В начале января 1940 г. в Тавдинском районе на участке реки Белой были проведены электроразведочные работы методом вертикальных зондирований. В результате этих работ, выполненных под руководством А.М. Лушакова, была составлена карта рельефа палеозоя и выявлено поднятие в районе озер Нюрма и Индра. Поднятие имеет эллипсоидальную форму. Минимальная глубина до поверхности палеозоя в центральной части поднятия определялась в 1200 м. Восточный склон более крутой, с углами наклона до 700. Амплитуда поднятия около 600 м, площадь его равна 11×15 км [16, 18].

Даже начавшаяся Великая Отечественная война не прервала геологоразведочные работы.

В 1941–1942 гг. на Тавдинской структуре были пробурены две крелиусные скважины глубиной 72,83 и 444,62 м. Результаты геологоразведочных работ не дали оснований для определенного решения вопроса о нефтеносности этой структуры.

12 июня 1942 г. начальник «Главнефтеразведки» Г.Е. Дикенштейн подписал приказ «О форсировании разведочных работ на нефть в Западной Сибири». В 1943 г. на территории Тазовского и Пуровского районов работала первая геологическая экспедиция Главного управления Северного морского пути под руководством М.Ф. Данилова. На основании полученных данных начальник геологической партии Тазовской экспедиции В.Н. Сакс сделал вывод о нефтеносности изучаемого региона. Он предлагал: «Наиболее целесообразно дальнейшие нефтепоисковые работы на севере Западно-Сибирской низменности направить в пределы намечающихся впадин — Приенисейской, включая бассейны Массо и Таза, и Нижнеобской, возможно, захватывающей и бассейн Надыма».

Решение об обобщении геологических материалов по нефтегазоносности восточных районов страны с целью определения стратегии дальнейшего поиска было принято Наркоматом нефтяной промышленности, Комитетом по делам геологии при СНК СССР и Главным управлением Севморпути в феврале 1944 г.

В 1945 году закончилась война, нанесшая громадный урон всему народному хозяйству. Энергии требовали сотни эвакуированных в восточные районы страны промышленных предприятий. Колоссальные потребности в нефти, продуктах ее переработки испытывали и восстанавливающиеся после военной разрухи российские области и государства Восточной Европы. Учитывая важность дальнейшего развития сырьевой базы страны, в 1946 году был создан мощный союзный координирующий геологический орган – Министерство геологии СССР.

После 1945 года в южной половине Западно-Сибирской низменности поиски нефти и газа велись лишь Уральским геологическим управлением Комитета по делам геологии в Приуральской части низменности в Сосьвинском и Камышловском районах. Давно известные соленые и газирующие источники, приуроченные к мезозойским отложениям, выходящим на поверхность или залегающим неглубоко от поверхности близ восточного склона Урала, послужили основанием для постановки разведочных работ на нефть и газ в Сосьвинском и Камышловском районах, где были вскрыты напорные соленые хлоридно-натриевые и хлоридно-кальциево-натриевые воды, насыщенные метановым газом. Некоторые ученые (М.С. Гуревич, Д.Ф. Уманцев, С.Д. Рабинович) пришли к выводу о вероятном увеличении газонасыщенности подземных вод и возможности нахождения газовых месторождений на территории, расположенной к востоку от Сосьвинского и Камышловского районов [11, 12, 13].

4 июля 1945 г. результаты геолого-поисковых работ были рассмотрены Комплексной комиссией по нефти и газу при Президиуме Академии наук СССР, которая признала, что они позволили провести геотектоническое районирование территории и выявить зоны, наиболее благоприятные для поисков залежей углеводородов. В их числе были названы Обь-Енисейская складчатая зона, Кузбасс, Минусинская котловина, Иртышская впадина и Восточное Приуралье. В каждом из перспективных районов было намечено проведение комплекса поисково-разведочных работ на ближайшую перспективу.

Комплексная комиссия по нефти и газу приняла постановление «О перспективности нефтеносности Западной Сибири» в котором говорилось: «Проведенными работами за прошлые годы организациями Наркомнефти, Комитета по делам геологии и Трансбура установлены основные черты геологического строения и перспективы нефтеносности Западной Сибири... Работы, проведённые до войны, позволили провести геотектоническое районирование всей территории Западной Сибири, выявив зоны, наиболее благоприятные для поисков нефти и газа...» Комиссия АН СССР призвала правительство: «Восстановить ранее существовавшие геолого-разведочную и геофизическую организации для выполнения поисковых и разведочных работ на нефть в Западной Сибири... Разработать конкретный план по нефти и природному газу в Западной Сибири с использованием выходов сводных работ по перспективам нефтеносности...».

15 сентября 1945 г. вице-президент Академии наук СССР академик И.П. Бардин направил письмо наркому нефтяной промышленности СССР Н.К. Байбакову о необходимости возобновления геолого-разведочных работ в Западной Сибири. Он писал:

«Учитывая огромное народно-хозяйственное значение обеспечения Западной Сибири собственной нефтью, Западно-Сибирский филиал Академии наук СССР на первой своей сессии от 10 мая 1945 года в Новосибирске заслушал доклад заслуженного деятеля науки, профессора М.К. Коровина «О перспективах нефтеносности Западной Сибири и путях дальнейших геологических исследований» и пришел к заключению о необходимости срочного возобновления прерванных из-за условий военного времени поисковых работ и разведочного бурения глубоких скважин в нескольких местах, особо перспективных в смысле возможности получения промысловой нефти (Барзасский район Кузбасса, Быстринская структура в районе г. Минусинска и некоторые другие).

Материалы сессии были рассмотрены 4 июля сего года бывшей Комиссией по нефти и газу при Президиуме Академии наук. Комиссия признала правильными выводы сессии Западно-Сибирского филиала и поручила Комиссии в составе: председателя проф. Кудрявцева (ВНИГРИ) и членов Комиссии – проф. Коровина (Западно-Сибирский филиал АН), проф. Батурина (ИГИ), проф. Сенюкова (геол. трест), проф. Брода (Главгазтоппром) и старшего геолога Борисова (ГСГТ) – окончательно отредактировать текст своего заключения на предмет представления такового Наркомнефти.

Президиум Академии наук препровождает при этом материалы вышеназванных совещаний для ознакомления и проведения в жизнь практических предложений по обеспечению Западной Сибири собственной нефтью».

В 1946 году начальник Главного геологического управления Наркомата топливной промышленности СССР В.М. Сенюков обратился напрямую к И.В. Сталину с идеей опорного бурения, которую в том числе поддержал и Н.К. Байбаков.

Менее чем через год вышло в свет Постановление Совета Министров СССР № 115 от 14 октября 1947 года о бурении опорных скважин на территории Советского Союза, а также масштабная программа поисково-разведочных работ в Восточных районах страны.

6–9 декабря 1947 г. на Техническом совете Министерства геологии СССР под председательством академика Д.В. Наливкина был заслушан план возобновления на новом уровне геологоразведочных работ в Сибири. Всесоюзный научно-исследовательский нефтяной геологоразведочный ин-

ститут («ВНИГРИ»), который возглавлял в то время Н.А. Кудрявцев, представил обобщенную программу разведки Западно-Сибирского региона. В ней рекомендовалось пробурить 26 опорнопараметрических скважин и провести региональную геологическую и аэромагнитную съемку всего бассейна. Приоритет в соответствии с гипотезой И.М. Губкина отдавался изучению мезозойских и третичных отложений. Обсудив доклады Н.А. Кудрявцева, а также других известных ученыхнефтяников страны – Д.Л. Степанова, Г.Е. Рябухина, В.М. Сенюкова, Ф.Г. Гурари о направленности нефтегазопоисковых работ в Сибири, Технический совет принял решение: «Учитывая слабую изученность глубинного строения Западно-Сибирской низменности при огромных ее размерах, считать необходимым в качестве первого этапа работ производство региональных геофизических исследований и бурение глубоких опорных скважин для выявления геологического строения недр и определения дальнейшего направления поисково-разведочных работ на нефть и газ».

Главной задачей было признано выявление общих закономерностей строения Западной Сибири, а не поиск отдельных поднятий. Основным методом объявили бурение опорных скважин глубиной два-три километра. Наиболее перспективными для поисков нефти и газа определили Западно-Сибирскую низменность, Минусинскую котловину и Кузнецкий бассейн. 18 декабря 1947 г. министр геологии СССР И.И. Малышев утвердил решения Технического совета.

В 1947 г. Совет Министров СССР наметил широкую программу поисково-разведочных работ в восточных районах страны. В связи с этим Технический совет Министерства геологии СССР 10 декабря 1947 г. принял решение «О направлении геолого-поисковых работ на нефть и газ в восточных районах СССР на 1948-1950 гг.», в котором, в частности, предусматривалось проведение региональных геофизических исследований на всей территории Западно-Сибирской провинции, а также бурение сети опорных скважин с геофизическими работами в районах их заложения. Это предопределило дальнейшую судьбу разведочных работ в Западной Сибири.

Вот фрагмент этого исторического для тюменской нефти документа:

«...Считать первоочередным (1948 г.) бурение в Западно-Сибирской низменности следующих опорных скважин: в районе городов Тюмень, Барабинск и Колпашево. Одновременно в 1948 году необходимо приступить ... к сейсмическим исследованиям в комплексе с электроразведкой, в точках заложения последующих опорных скважин ... в районе города Тобольска, на реке Васюган, в районе города Колпашево и в среднем течении реки Кеть».

В целях практического осуществления этой программы 21 апреля 1948 г. был подписан приказ № 108 по Главному управлению нефтяной геологии Министерства геологии СССР «О развитии геолого-разведочных работ на нефть и газ в Западной Сибири и неотложной помощи Центральной Западно-Сибирской нефтеразведочной экспедиции – о бурении опорных скважин». А 17 июня 1948 г. был издан новый приказ, № 375, по тому же министерству — «Об утверждении Западно-Сибирской экспедиции по разведки нефти и природных газов — круглогодичной».

Для изучения структурного строения территории Западно-Сибирской провинции с целью поисков и разведки месторождений углеводородного сырья, а также для комплексных геофизических исследований в районах глубоких разведочных, поисковых и опорных скважин Уральский геофизический трест 1 марта 1948 г. создал в Тюмени Тюменскую геофизическую экспедицию.

Обобщая итоги проведенных к началу 1948 г. в Западной Сибири работ, Н.Н. Ростовцев, в частности, отмечает следующие основные геологические результаты:

- 1. Изучен в общих чертах разрез мезозоя и кайнозоя от морской верхней юры и выше. В разрезе были выделены морские отложения верхней юры, валанжина, верхнего мела и палеогена.
- 2. Установлено значительное, до 2000 м и более, прогибание фундамента Западно-Сибирской низменности.
- 3. По общим геологическим данным выделены три впадины: Восточно-Уральская, Иртышская и Чулымо-Енисейская...» и т.д.

Приказом № 15 министра геологии СССР И.И. Малышева от 15 января 1948 г. в составе «Главнефтегеологии» («Центральной нефтеразведочной экспедиции») была создана «Тюменская нефтеразведочная экспедиция» (начальник Лукин И.С.) в г. Тюмени.

В 1948 г. вышла в свет первая крупная монография по геологии нефти и газа Западной Сибири «Перспективы нефтегазоносности Западной Сибири», авторами которой были М.К. Коровин, Н.А. Кудрявцев, Д.Л. Степанов и др. В ней нашли отражение и результаты исследований по означенной проблеме Горногеологического института Западно-Сибирского филиала АН СССР.

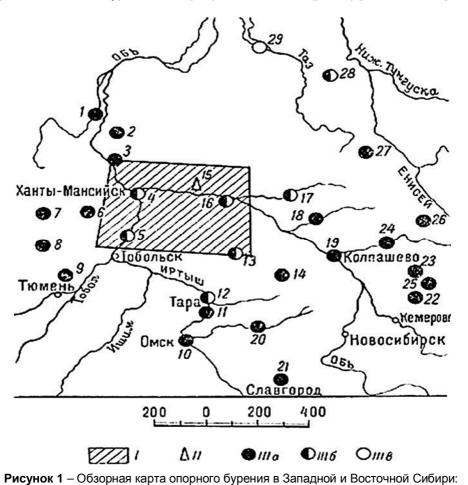
Начинался новый этап геологоразведочных работ – проведение региональных геофизических исследований и бурение опорных скважин. Решающее значение при этом имел план исследований, одним из авторов, которого являлся выдающийся геолог-нефтяник Николай Никитович Ростовцев.

Признавая заслуги Западно-Сибирского филиала АН СССР в решении проблем сибирской нефти, Министерство геологии и Академия наук СССР организовали 20–28 ноября 1950 г. в Новосибирске совещание геологов, геофизиков и нефтяников, посвященное перспективам газонефтеносности и направлению поисково-разведочных работ на 1951 г. в районах Западной и Восточной Сибири,

Якутской АССР и Дальнего Востока. В решении совещания были конкретизированы программа региональных работ и первоочередные районы поисковых работ. Особое внимание уделялось опорному бурению. Было признано целесообразным продолжить бурение Тюменской, Барабинской, Колпашевской, Татарской, Максимкин-Ярской скважин и начать бурение Ханты-Мансийской, Покурской, Уватской, Шаимской, Омской, Славгородской, Ларьякской и Васюганской скважин. Сегодня хорошо известно, что в конечном счете бурение именно этих скважин привело к открытию основных нефтегазоносных районов в центральной и южной частях Западно-Сибирского осадочного бассейна.

Надо отметить, что было много противников бурения опорных скважин на территории СССР. С высоты нынешних лет трудно сказать о правоте каждой стороны. Всего же в Западной Сибири было пробурено 29 опорных скважин (рис.1). В их разрезах было отмечено наличие благоприятных для нефтеобразования накопления терригенных фаций мезозоя.

В Западной Сибири ни одна из пробуренных опорных скважин не дала положительных результатов. Считается справедливым, что после открытия газовых и нефтяных месторождений в Западной Сибири этот вопрос отпал сам с собою. Первая опорная скважина (Тюменская) на территории Западно-Сибирской равнины начата бурением 15 февраля 1949 года (рис. 2) [5, 6, 7, 10, 19].



І – район Сургутской опорной скважины; II – Сургутская опорная скважина; IIIа – опорные скважины, вскрывшие фундамент; III6 – не вскрывшие фундамент; IIIв – бурящиеся; опорные скважины: 1 – Березовская; 2 – Казымская (в 1960 г. переведены в разряд структурно-поисковых); 3 – Мало-Атлымская; 4 – Ханты-Мансийская; 5 – Уватская; 6 – Леушинская; 7 – Кузнецовская; 8 – Туринская 9 – Тюменская; 10 – Омская; 11 – Большереченская; 12 – Тарская; 13 – Нововасюганская; 14 – Пудинская;

15 — Сургутская; 16 — Покурская; 17 — Ларьякская 18 — Тымская; 19 — Колпашевская; 20 — Барабинская; 21 — Славгородская; 22 — Мариинская; 23 — Чулымская; 24 — Максимкин-Ярская; 25 — Белогорская; 26 — Кетская; 27 — Елогуйская; 28 — Туруханская; 29 — Тазовская

Изыскания по югу Тюменской области и в Приуралье не дали результатов. Были пробурены Уватская, Сургутская, Покурская, Ханты-Мансийская и знаменитая Березовская скважины. Всего к 1953 году в Тюменской области было пробурено 8 опорных скважин. Полученные материалы были полезными для выявления геологических структур первого порядка, но признаков нефти найдено не было.



Рисунок 2 – Обзорная карта района Тюменской опорной скважины № 1-Р

Важнейшим событием стал Березовский газоводяной фонтан 21 сентября 1953 года. Кстати, она была пробурена не в точке, указанной для опорной скважины [1, 2, 4, 8, 9].

Нефть Мало-Атлымского месторождения (скв. № Р-2) — самая первая нефть Западной Сибири. Она была долгожданной и показала, что прогнозы Ивана Михайловича Губкина оправдываются — нефть есть. Качество этой нефти было высоким. Дебит скважины был небольшим, промышленного значения она не имела.

Ко времени появления Мало-Атлымской нефти, правительство уже признало неперспективным дальнейшее бурение на нефть в Тюменской области. Был издан приказ о прекращении буровых работ на нефть. Все силы предлагалось переместить в район Березово и подготовить Березовское газовое месторождение к промышленной эксплуатации. В Тюмень приехал заместитель начальника «Главгеологии» РСФСР Е.Я. Дмитриев и на совещании ознакомил геологов с этим решением.

В этот момент поступила радиограмма о получении нефти на Атлымской площади. Буровые работы продолжили. Была создана «Шаимская геологоразведочная экспедиция» (начальник –

М.В. Шалавин, главный геолог – А.Д. Сторожен, главный инженер – В.В. Соболевский). Экспедиция вскоре открыла первое промышленное нефтяное месторождение в 280 км от Малого Атлыма. Это открытие показало, что Большая нефть в Западной Сибири есть.

Позже были открыты многие месторождения нефти и газа (более 800). Но именно Березово и Малый Атлым стали отправными точками в превращении нашего региона в основную нефтегазовую провинцию страны, а СССР – в ведущую нефтегазовую державу.

К слову, в послевоенные годы параллельно с геологическими поисками, проводились подготовительные работы к строительству Нижнеобской ГЭС. Этот проект предусматривал строительство плотины в 130 км южнее г. Салехарда. Площадь предполагаемого водохранилища была огромной. Затоплению подвергалась территория Западной Сибири с отметкой ниже 30м от уровня моря. Гелогоразведчики были категорически против строительства ГЭС, также, как и переброске воды рек в район Казахстана. Если бы не Шаимская нефть – эти проекты вполне могли быть реализованы.

Вот такое значение имело это забытое открытие первой нефти Тюмени. И первая Тюменская опорная скважина № 1-Р внесла свой вклад в революционное свершение XX века – открытие нефти и газа в Западной Сибири стало одним из самых значимых. Это был маленький, первый шаг для Тюменской области, превратившийся в огромный скачок для всей страны!

Выводы

Как следует из исторической справки, после войны СССР остро нуждался в новых нефтяных месторождениях. Имеющиеся тогда Бакинские и Приволжские промыслы быстро истощались и не давали нужного объема добычи нефти, необходимой для растущего промышленного роста СССР. Главной задачей было признано выявление общих закономерностей строения Западной Сибири, а не поиск отдельных поднятий. Основным методом объявили бурение опорных скважин глубиной два-три километра. Наиболее перспективными для поисков нефти и газа определили Западно-Сибирскую низменность, Минусинскую котловину и Кузнецкий бассейн. 18 декабря 1947 г. министр геологии СССР И.И. Малышев утвердил решения Технического совета. Также в 1947 году было принято решение о проведении геофизических изысканий и бурении в Западной Сибири 15 опорных скважин глубиной 2-3 км. Геофизики начали работу уже в 1948 году. Тогда же была пробурена первая опорная скважина № 1-Р в пригороде Тюмени. Первая опорная скважина (Тюменская) на территории Западно-Сибирской низменности (самой крупной в мире) начата бурением 15 февраля 1949 года. Скважина была пробурена на окраине города Тюмени. Изыскания по югу Тюменской области и в Приуралье не дали результатов. Были пробурены Уватская, Сургутская, Покурская, Ханты-Мансийская и знаменитая Березовская скважины. Всего к 1953 году в Тюменской области было пробурено 8 опорных скважин. Полученные материалы были полезными для выявления геологических структур первого порядка, но признаков нефти найдено не было.

Позже были открыты многие месторождения нефти и газа (более 800). Но именно Березово и Малый Атлым стали отправными точками в превращении нашего региона в основную нефтегазовую провинцию страны, а СССР – в ведущую нефтегазовую державу, Тюменская же опорная скважина № 1-Р явилась отправной точкой, предшественником, этих событий.

Литература

- 1. Балахматова В.Т., Липман Р.Х., Романова В.И. Характерные фораминиферы мела и палеогена Западно-Сибирской низменности // Материалы ВСЕГЕИ. Новая серия. М.: Госгеолтехиздат, 1955. Вып. 2. 124 с.
- 2. Бочкарев В.С., Иванов К.П., Носаль В.И. К стратиграфии нижнемезозойских отложений восточного склона Урала и Зауралья // Триас межгорных впадин Урала. Сборник по вопросам стратиграфии УФАН СССР. Свердловск: 1968. Вып. 10. С. 3–31.
- 3. Брылина Е.А. [и др.]. 70 лет Тюменской геологии. Служа Отечеству / под ред. Брехунцова А.М. и Битюкова В.Н. Тюмень : СибНАЦ, 2018. Т. 1. 384 с.
- 4. Вопросы стратиграфии и палеонтологии Западной Сибири / под ред. И.Н. Звонарева // Труды института геологии и геофизики. СО АН СССР. Новосибирск : Изд-во СО АН СССР, 1960. Вып. 1. 213 с.
 - 5. Григорьев А.В. От Тюменской опорной до Тюменской сверхглубокой. Тюмень, 1998. 23 с.
- 6. Дело по заложению скважины № 1-Р (роторной). Тюмень : Тюменская роторная буровая партия, 1948–53гг. 715 с.
- 7. Дряхлова Е.А., Розан А.А. Опорные скважины СССР. Покурская опорная скважина (Тюменская область). Гостоптехиздат. 1961. 112 с.
- 8. Киричкова А.И. Фитостратиграфия опорных разрезов и проблема корреляции триаса Западной Сибири // Нефтегазовая геология. Теория и практика. 2011. Т. 6. № 3. URL: http://www.ngtp.ru/rub/2/3 2011.pdf
- 9. Киричкова А.И. Особенности литологии континентального триаса Западной Сибири // Нефтегазовая геология. Теория и практика. 2011. Т. 6. № 1. URL : http://www.ngtp.ru/rub/2/3_2011.pdf
 - 10. Ли П.Ф. Сводный геологический отчет Тюменской опорной скважине 1-Р. Ленинград, 1954. 2592 с.
- 11. Липман Р.Х., Романова В.И. Стратиграфическое расчленение верхнеюрских, меловых и палеогеновых отложений по Тюменской опорной скважине 1-Р на основании изучения микрофауны // Материалы ВСЕГЕИ, нов. серия. 1955. Вып. 9. Ч. II. 25 с.

- 12. Объяснительная записка к атласу и Атлас литолого-палеогеографических карт юрского и мелового периодов Западно-Сибирской равнины в масштабе 1:5000000 / редактор И.И. Нестеров. Тюмень : ЗапСибНИГНИ, 1976. 85 с.
- 13. Решение 6-го Межведомственного стратиграфического совещания по рассмотрению и принятию уточненных стратиграфических схем мезозойских отложений Западной Сибири. Новосибирск, 2003 г. : объясн. зап. Новосибирск : СНИИГГиМС, 2004. 113 с.
- 14. Ростовцев Н.Н. Геология и нефтегазоносность России // избранные труды. Тюмень : ОАО «Тюменский дом печати», 2007. 672 с.
- 15. Ростовцев Н.Н. Западно-Сибирская низменность. Очерки по геологии СССР (по материалам глубокого бурения) // Труды ВНИГРИ. Нов. сер. Л. : 1956. Т. 1. Вып. 96. С. 54–110.
- 16. Стратиграфический словарь мезозойских и кайнозойских отложений Западно-Сибирской низменности / редактор Н.Н. Ростовцев. Ленинград : Недра, 1978. 183 с.
- 17. Токарев В.Д., Григорьев А.В. Биография великого подвига. Тюмень : ЗАО «Сибирский издательский дом», 2011. 671 с.
- 18. Унифицированные и корреляционные стратиграфические схемы Урала с объяснительной запиской. Свердловск : Изд-во ГИН УрО АН СССР, 1980. Ч. II. С. 32–66.
- 19. Эйхенвальд Н.С. Отчет о результатах промыслово-геофизических работ по Тюменской опорной скважине 1-Р за 1949–50 гг. М., 1953. 54 с.
- 20. Ягафаров А.К. Первопроходцы события, время, геологи, люди, годы... (Воспоминания, очерки). Тюмень : ТИУ, 2017. 215 с.

References

- 1. Balakhmatova V.T., Lipman R.H., Romanova V.I. Characteristic foraminifera of chalk and paleogene of the West Siberian lowland // Proc. of VSEGEI. New Series. M.: Gosgeoltekhizdat, 1955. Episode. 2. 124 p.
- 2. Bochkarev V.S., Ivanov K.P., Nosal V.I. To Stratigraphy of the Lower Mesozoic Deposits of the Eastern Slope of the Urals and Trans-Urals // Triassic of the Ural Mountain Depressions. Collection of UFAS USSR stratigraphy issues. Sverdlovsk: 1968. Episode. 10. P. 3–31.
- 3. Brylina E.A. [et al.]. 70 years of Tyumen geology. Serving the Fatherland / edited by A.M. Brekhuntsov and V.N. Bitu-Kova Tyumen: SibNAC, 2018. Vol. 1. 384 p.
- 4. Problems of Stratigraphy and Paleontology in Western Siberia / edited by I.N. Zvonarev // Proceedings of the Institute of Geology and Geophysics. SIBERIAN BRANCH OF ACADEMY OF SCIENCES OF THE USSR. Novosibirsk: Published in SB AS USSR, 1960. Proceedings of the Institute of Geology and Geophysics of the USSR Academy of Sciences, 1960. 1. 213 p.
 - 5. Grigoriev A.V. From Tyumen Support to Tyumen Super Deep. Tyumen, 1998. 23 p.
- 6. The case involving the laying of well No. 1-P (rotary). Tyumen : The Tyumen Rotary Drilling Party, 1948–53. 715 p.
- 7. Dryakhlova E.A., Rosan A.A. Support wells of the USSR. Pokur Support Well (Tyumen region). Gostoptekhizdat. 1961. 112 p.
- 8. Kirichkova A.I. Phytostratigraphy of Support Sections and the Problem of Western Siberian Triassic Correlation // Oil and Gas Geology. Theory and Practice. 2011. Vol. 6. № 3. URL: http://www.ngtp.ru/rub/2/3_2011.pdf
- 9. Kirichkova A.I. Features of lithology of the continental triass of Western Siberia // Oil and gas geology. Theory and Practice. 2011. T. 6. № 1. URL : http://www.ngtp.ru/rub/2/3_2011.pdf
 - 10. Li P.F. Consolidated geological report for Tyumen reference well 1-P. Leningrad, 1954. 2592 p.
- 11. Lipman R.H., Romanova V.I. Stratigraphic dissection of Upper Jurassic, Cretaceous and Paleogeneous sediments along the Tyumen reference well 1-R on the basis of microfauna study // Proceedings of VSEGEI, Nov. series. 1955. Episode. 9. Part II. 25 p.
- 12. Explanatory note to the atlas and atlas of lithological and paleogeographic maps of the Jurassic and Cretaceous periods of the West Siberian Plain at a scale of 1:5000000 // Editor I.I. Nesterov. Tyumen : ZapSib-NIGNI, 1976. 85 p.
- 13. Decision of the 6th Interdepartmental Stratigraphic Meeting on the Consideration and Adoption of Refinement of Stratigraphic Schemes in Mesozoic Deposits of Western Siberia. Novosibirsk, 2003. Explained W. Novosibirsk: SNIIGGiMS, 2004. 113 p.
- 14. Rostovtsev N.N. Geology and Oil-and-Gas-Bearing Capacity of Russia // Selected Proceedings. Tyumen: OAO «Tyumen Press House», 2007. 672 p.
- 15. Rostovtsev N.N. West-Siberian Lowland. Essays on geology of the USSR (on materials of deep drilling) // Proceedings of VNIGRI. Nov. sul. Leningrad : 1956. Vol. 1. Episode. 96. P. 54–110.
- 16. Stratigraphic Dictionary of Mesozoic and Cenozoic deposits of West Siberian Lowland / Editor N.N. Rostovtsev. Leningrad : Nedra, 1978. 183 p.
 - 17. Tokarev V.D., Grigoriev A.V. Biography of a great feat. Tyumen : ZAO Siberian Publishing House, 2011. 671 p.
- 18. Unified and Correlated Stratigraphic Charts of the Urals with an Explanatory Note. Sverdlovsk: State Institute of Gynology of the Urals Branch of the USSR Academy of Sciences, 1980. Part II. P. 32–66.
- 19. Eichenwald N.S. Report on the results of field and geophysical works on Tyumen support squares 1-P for 1949–50. M., 1953. 54 p.
- 20. Yagafarov A.K. The pioneers events, time, geologists, people, years... (Memoirs, essays). Tyumen : TIU, 2017. 215 p.