

## Перспективные направления геологоразведочных работ на углеводородное сырье

- Ерофеева Н.Л., начальник Управления геологии нефти и газа, подземных вод и сооружений Федерального агентства по недропользованию.
- Шиманский С.В., к.г.м.н., заместитель начальника Управления геологии нефти и газа, подземных вод и сооружений Федерального агентства по недропользованию.

### Введение

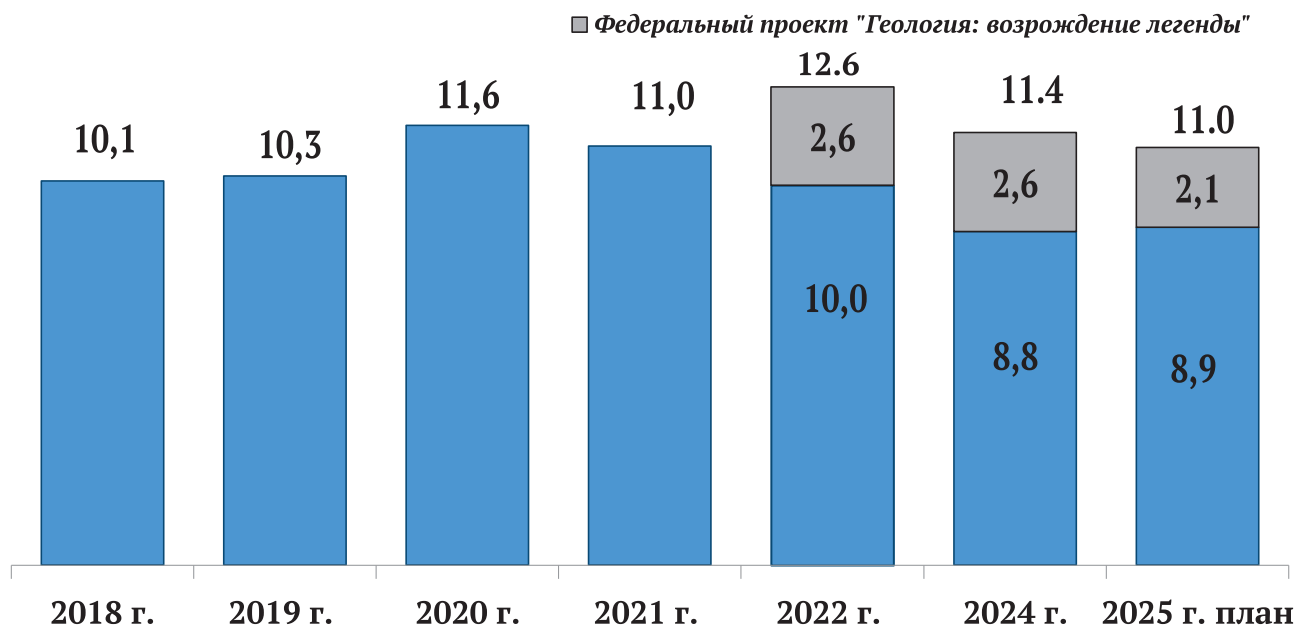
Региональные геологоразведочные работы (ГРР), осуществляемые за счет средств федерального бюджета (ФБ), являются основой для лицензирования и дальнейших поисковых работ силами недропользователей. От выбора направлений региональных ГРР зависят перспективы пространственного развития субъектов. Этот принцип заложен в основной документ стратегического планирования - «Стратегию развития минерально-сырьевой базы до 2050 года». Реализация Стратегии осуществляется в рамках «Государственной программы воспроизводство и использование природных ресурсов». В данной работе рассматриваются направления текущих и планируемых к реализации до 2030 региональных работ как основа для последующих работ компаний.

### Направления геологоразведочных работ на углеводородное сырье за счет средств федерального бюджета

#### ГРР в 2024 году

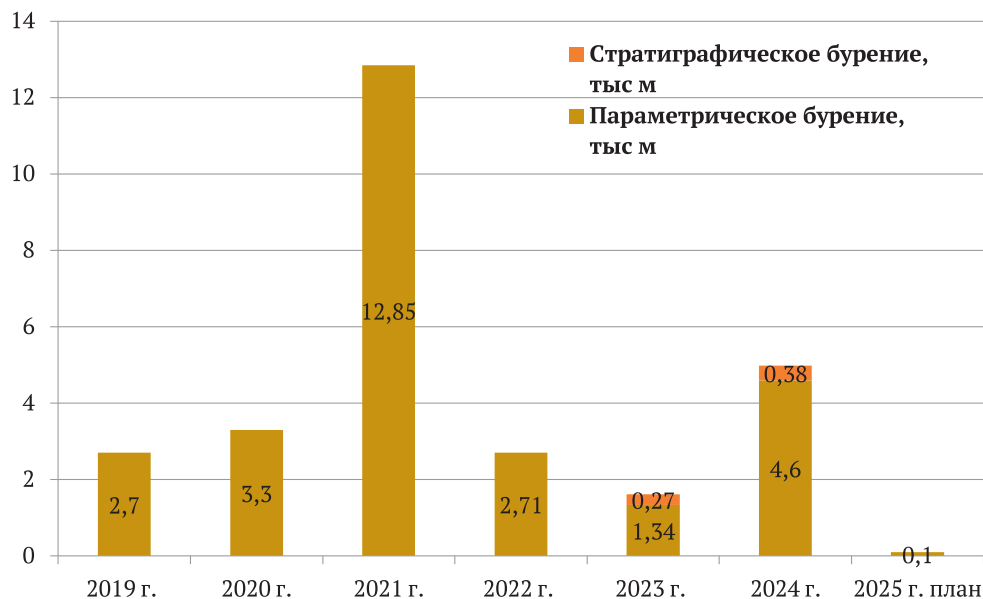
В 2024 году в рамках комплекса процессных мероприятий по Государственной программе «Воспроизводство и использование природных ресурсов» региональные работы на углеводородное сырье проводились на 27 объектах, в том числе на 3 новых. Объекты были подготовлены подведомственными институтами в рамках тематических работ, включающих анализ всей доступной геолого-геофизической информации по перспективным участкам нераспределенного фонда недр. Комплекс взаимосвязанных тематических и последующих полевых работ не только обеспечивает

▼ Рис. 1. Динамика финансирования ГРР на нефть и газ в 2018–2024 годах и планы на 2025 год, млрд руб.





► Рис. 3. Объемы параметрического бурения на нефть и газ за счет средств федерального бюджета в 2019-2024 годах и планы на 2025 год, тыс. м.



работы выполнены в объеме 348 пог.км, обработка полученных данных – 250 пог.км. В пределах контура обобщения, включающего восточную периферийную часть Тимано-Печорской НГП, выполнена обработка ретроспективных сейсмических данных в объёме 15 995,6 пог. км; осуществлена обработка и интерпретация материалов ГИС по пяти скважинам

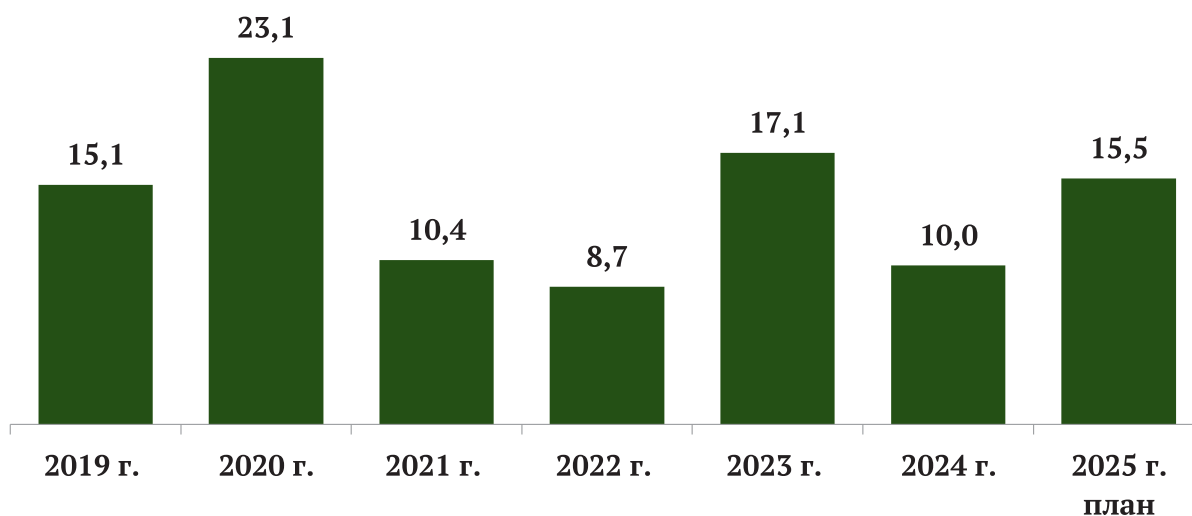
**В Южном ФО** в 2024 году геологоразведочные работы на углеводородное сырье проводились на одном объекте в Республике Калмыкия и одном в Астраханской области.

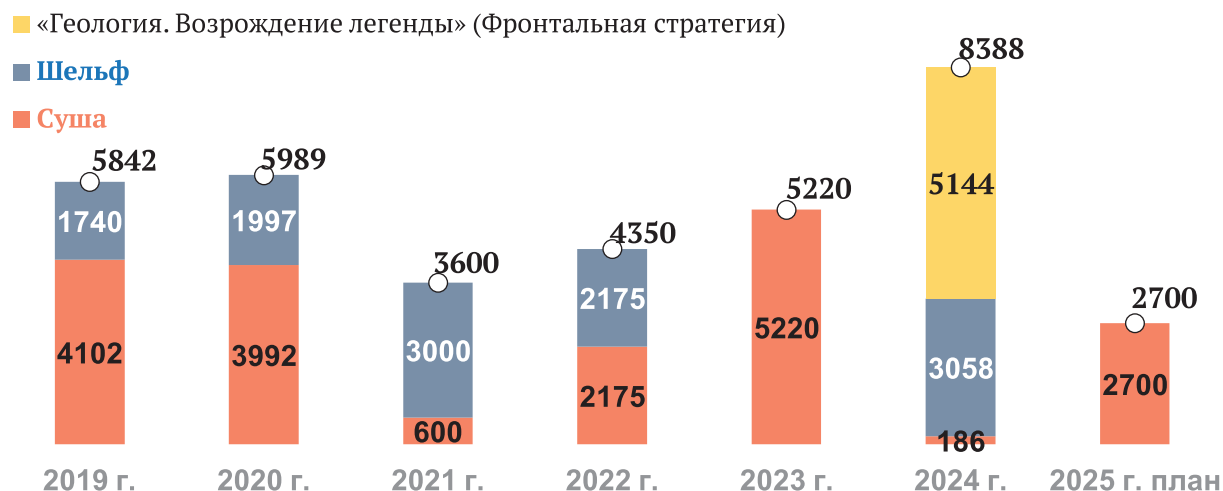
В пределах Юстинского подсолевого поднятия Сарпинского прогиба Прикас-

пейской впадины на территории Республики Калмыкия по результатам проведенных исследований детализирован структурный план Юстинского участка по 10 отражающим горизонтам. Существование крупного подсолевого Юстинского поднятия не подтверждено. По кровле подсолевого мегакомплекса выявлено Восточно-Юстинское локальное поднятие. Оценён ресурсный потенциал Восточно-Юстинского локального поднятия по категории Дл в размере 135,502 млн т у.т., в том числе: свободного газа – 105,353 млрд м3, конденсата – 30,149 млн т.

В пределах объекта ГРП на астрахан-

▼ Рис. 4. Объемы сейсмопрофилирования 2D за счет средств федерального бюджета в 2019-2024 годах и планы на 2025 год, тыс. пог. км.





▲ Рис. 5. Локализация ресурсов категории Дл, млн т у.т. в 2019-2024 гг. и планы на 2025 г.

ском секторе Прикаспийской впадины выполнен сбор, анализ и систематизация материалов глубокого бурения по скважинам на территории обобщения. По 8 скважинам проведена комплексная интерпретация данных ГИС в широком стратиграфическом интервале мезозойского и палеозойского комплексов.

**В Северо-Кавказском ФО** на Бенойско-Черногорском участке полевые сейсморазведочные работы МОГТ-2D выполнены в полном объеме 650 пог. км. По результатам интерпретации сейсморазведочных материалов МОГТ 2D уточнены геологическое строение и перспективы нефтегазоносности мезозойско-кайнозойских, в первую очередь, майкопских и юрско-эоценовых отложений. Выделены наиболее перспективные зоны нефтегазонакопления и нефтегазоперспективные локальные объекты (ловушки). Оценка извлекаемых ресурсов Дл – 50,9 млн тонн.

Составлены схемы корреляции неогеновых, палеогеновых, верхнемеловых, нижнемеловых и юрских отложений. Проведен анализ ретроспективных геохимических данных.

**Западно-Сибирская НГП** – одна из крупнейших НГП не только России, но и мира. Это регион с активной нефтегазо-

добычей и развитой инфраструктурой. Здесь сохраняются перспективы в части проведения региональных УВС. Фактически вся периферийная часть перспективна для регионального изучения. Поэтому региональные ГРП поставлены в периферийных частях. В 2024 закончены 4 объекта, в том числе 3 объекта по проекту «Геология: возрождение легенды».

В 2024 году активно велись работы в Карабашской нефтегазоперспективной зоне, где в последние годы отмечается рост объемов лицензирования.

В параметрической скважине Заозёрной площади в 2024 году завершены работы по изучению в фильтрационно-емкостных свойств аномального разреза баженовской свиты. В результате получен приток нефти с расчётным дебитом 8 м3 в сутки.

На Карабашском 3 участке в 2024 году проведены полевые сейсморазведочные работы в объёме 850 пог.км (общий объём 2000 пог.км), проводились исследования по направлению «Обобщение и анализ результатов геологоразведочных работ прошлых лет», выполнена предварительная обработка сейсморазведочных данных в объёме 100 усл. км.

На Карабашском 4 участке в 2024 году

проведены полевые сейсморазведочные работы в объёме 424 пог.км. (общий объём 1500 пог.км), проводилось обобщение и анализ результатов геологоразведочных работ прошлых лет, выполнена предварительная обработка сейсморазведочных данных в объеме 100 усл. км.

На Южно-Иусском участке в 2024 году выполнены полевые сейсморазведочные работы в объёме 720 пог.км. (общий объём 1700 пог.км), завершены полевые аэрогеофизические работы, проведены исследования по направлению «Обобщение и анализ ретроспективных геолого-геофизических материалов», построены корреляционные схемы разрезов скважин с целью изучения особенностей распространения продуктивных горизонтов, составлено дополнение к проекту на производство работ. Проектная документация прошла экспертизу и получено положительное заключение, проводится камеральная обработка, комплексная интерпретация аэрогеофизических данных, проведена предварительная обработка полученных сейсмических данных в объёме 350 усл. км.

В 2024 г. в пределах Южно-Березовского участка, расположенного в Советском ХМАО, выполнены региональные сейсморазведочные работы в объеме 728.2 пог. км. В пределах Южно-Висимского участка, расположенного на юго-западе ХМАО на границе Березовского и Советского районов, выполнены региональные сейсморазведочные работы в объеме 879.9 пог. км.

Следующим стратегическим принципом Роснедра при формировании программы ГРР является: «Восточный вектор» ГРР, который позволит обеспечить газификацию ДФО и поставки УВС в страны АТР. Провинции Восточной Сибири характеризуются низкой степенью

изученности. Региональные работы направлены на изучение наиболее перспективной территории – Республики Саха (Якутия).

**В Сибирском ФО** в рамках ВИПР выполнялись работы на 5 объектах.

В пределах западного склона Анабарского мегасвода на территории северной части Красноярского края выполнены полевые комплексные аэрогеофизические исследования в объеме 104 303 пог. км. По результатам проведенных работ изучено глубинное геологическое строение осадочного чехла и фундамента, уточнена схема нефтегазогеологического районирования исследуемого региона, в частности, детализирована юго-восточная граница Енисей-Хатангского прогиба и зоны распространения осадочного чехла на склоне Анабарского свода. Создана обобщенная геолого-геофизическая модель территории сочленения Енисей-Хатангского прогиба и Анабарской антеклизы, включающая схему глубинного геологического строения осадочного чехла и фундамента, уточненную схему тектонического районирования и нефтегазоперспективные зоны.

На восточном борту Присаяно-Енисейской синеклизы на территории Иркутской области проведена обработка и интерпретация ГИС в объеме 11 скважин. Выполнена интерпретация ретроспективных сейсморазведочных данных МОГТ-2D в объеме 500 пог. км, позволяющая проследить основные опорные отражающие горизонты в разрезе осадочного чехла Н1, Н2, К1, А, Б, М, R0. Выполнена корреляция сейсмических отражений. Проведены работы по выявлению и трассированию тектонических нарушений. В результате выполнения камеральных работ по ретроспективным

данным получена новая геологическая информация о строении восточного борта Присаяно-Енисейской синеклизы, обладающая высокой научно-технической ценностью.

За период 2024-2025 года проведены испытания скважины Северо-Кетская трех объектов. При испытании в интервале 3510-3530м (оксымская свита) был получен приток пластовой воды дебитом 7 м<sup>3</sup>/сут. Отобранные пробы пластовых флюидов отправлены на исследования.

На объекте «Испытание глубокой параметрической скважины Новоякимовская 1» проведено испытание первого объекта в интервале 4956-4998м. В настоящий момент ведутся совместные испытания I-го и II-го объектов. Выполнены исследования кернового материала методом трекового датирования цирконов и апатитов. Проведено одномерное бассейновое моделирование.

По объекту «Бурение глубокой параметрической скважины Канандинская 278 глубиной 5400м выполнено бурение скважины до глубины 5335 м, отбор керна и шлама. Выполнен комплекс ГИС и ГТИ, проведена оперативная интерпретация данных ГТИ и ГИС с целью оптимизации процесса углубления, исследования ствола скважины и предупреждения геологических осложнений при бурении.

Проводились лабораторно-аналитические исследования керна, шлама и обработка данных с использованием новых методов и технологий.

**В Дальневосточном ФО** в рамках ВИПР выполнялись работы в пределах восточного склона Анабарского мегасвода на территории Республики Саха (Якутия) в ходе продолжившихся в 2025 году исследований выполнено 123 440 пог. км комплексной аэрогеофизической съемки в том числе: 12 019 пог. км – опорная сеть, 106 107 пог. км. – рядовая сеть и 5 314 пог.

км повторных и секущих маршрутов. Проведена цифровая экспресс-обработка первичных материалов в процессе полевых работ в объеме 123 440 пог. км. Осуществлён сбор, анализ, систематизация и оценка априорной геолого-геофизической информации (по фондовым материалам) в объеме 60,04 тыс.кв.км. Построены карты аномально-го магнитного поля; локальных составляющих магнитного поля, аномалий силы тяжести в редукции Буге с учетом топографии, локальных составляющих аномалий силы тяжести в редукции Буге в объеме 118 126 пог.км. Завершён расчет набора трансформант гравитационного и магнитного полей в объеме 118 126 пог.км

Комплексная аэрогеофизическая (аэромагнитная, аэрогравиметрическая) съемка на Дьяппальском и Кютингдинском участках выполнена на площади 55974 кв.км. По результатам работ составлены гравиметрические и магнитометрические каталоги, комплект геофизических карт, единая геолого-геофизическая модель фундамента, выделены системы разрывных нарушений, оценены масштабы развития магматизма основного состава.

В результате комплексной интерпретации данных аэрогравимагнитной съемки совместно с данными сейсморазведки бурения и геологической съемки было проведено моделирование кровли акустического фундамента, кровли пермских отложений, кровли триасовых отложений, кровли юрских отложений, построены структурные карты по этим горизонтам, подготовлена структурно-тектоническая модель, выявлены и проанализированы факторы, прогноза нефтегазоперспективности, уточнена схема нефтегазогеологического районирования. Даны рекомендации для даль-

нейшего проведения комплексных поисковых сейсморазведочных и электроразведочных работ.

**На континентальном шельфе РФ ГРР на нефть и газ в 2024 году** проводились в рамках 7-ти объектов: 2-х завершающихся - в Восточно-Сибирском и Черном морях; 4-х переходящих – в Баренцевом море, в море Лаптевых, и в зоне сочленения моря Лаптевых и Восточно-Сибирского моря; 1-го нового – в Охотском море.

В 2024 г. по объекту Уточнение геологического строения и оценки перспектив нефтегазоносности ПНГО Де Лонга шельфа Восточно-Сибирского моря завершена обработка, интерпретация и комплексная интерпретация по всему объему геолого-геофизических данных (сейсморазведочных МОВ ОГТ 2D, дифференциальной гидромагнитометрии, надводной гравиметрии) в объеме 6 600 пог. км каждого метода.

По результатам работ составлен комплект карт по целевым ОГ, схем тектонического районирования. Составлена карта перспектив нефтегазоносности ПНГО Де Лонга и сопредельных территорий, выполнена оценка ресурсов, ресурсы нефти составили 766,8 млн. тонн, ресурсы газа – 2 291,7 млрд. м<sup>3</sup>.

В 2024 году завершен объект ГРР «Региональные геолого-геофизические работы в западной части Скифской плиты с целью уточнения перспектив нефтегазоносности». В рамках объекта выполнена обработка и интерпретация ретроспективных сейсмических данных МОГТ-2D в объеме 11296,5 пог. км, гравиметрических – в объеме 10366,2 пог. км, магнитометрических – в объеме 9143,5 пог. км, а также данных пяти глубоких скважин. В результате уточнены границы нефтегазо-геологического районирования участка

работ, выделены и оконтурены в плане перспективные локальные объекты. Оценка ресурсов выполнена по 73 ловушкам в составе 30 структур. Прирост ресурсов, по сравнению с предыдущей оценкой, составил : по газу – 438,5 млрд. м<sup>3</sup>, по нефти – 3,73 млн. т. В 2024 г продолжены полевые работы в рамках изучения геологического строения и оценки перспектив нефтегазоносности *зоны сочленения склоновых структур хребта Гаккеля и котловины Нансена с шельфовыми структурами акватории моря Лаптевых* продолжены полевые работы (сейсморазведка МОВ ОГТ 2D, дифференциальная гидромагнитометрия, надводная гравиметрия).

По переходящим объектам в районе *зоны сочленения шельфовых структур Восточно-Сибирского моря и моря Лаптевых* и в Баренцевом море с целью уточнения особенностей геологического строения *зоны сочленения Северо-Баренцевской синеклизы и Предновоземельской структурной области* выполнялась обработка и интерпретация геофизических данных (сейсморазведка МОВ ОГТ 2D, надводная гравиметрия, гидромагнитометрия). Основные геологические результаты по ним будут получены в 2025 г.

В результате выполнения морских полевых работ в рамках объекта «Уточнение перспектив нефтегазоносности Центрально-Баренцевской ПНГО на основе результатов малоуглубинного стратиграфического бурения и бассейнового моделирования» пробурено шесть стратиграфических скважин глубиной по породе от 27,5 м до 155 м. Общий объем проходки по породе составил 564,5 пог. м. Бурение с отбором керна - 489,5 пог. м, без отбора керна – 75 пог. м. Выход керна составил – 300 пог. м (61,3%). В четырех скважинах выполнено вертикальное

сейсмическое профилирование общим объемом 447,2 пог. м. В результате изучения остатков макро- и микрофауны установлен юрско-плейстоценовый возраст вскрытых отложений. По результатам U-Pb датирования обломочных цирконов из образцов керна были определены нижние границы возраста терригенных пород, реконструированы возрастные источники сноса для обломочного материала. По определенным значениям отражательной способности витринита R0, степень зрелости органического вещества соответствует зонам раннего, среднего и реже позднего протокатагенеза (ПК1-ПК3). В результате органо-геохимических исследований установлено, что органическое вещество имеет как сапропелевую, так и гумусовую природу. Термическая эволюция отложений находится в диапазоне ПК3-МК1, а генетический потенциал отвечает в основном бедным отложениям. Для потенциальных ниже-среднеюрских коллекторов определены открытая пористость, проницаемость, объемная и минералогическая плотность. Песчаники имеют плотность от 1,69 до 2,36 г/см<sup>3</sup>, пористость достигает 32%, проницаемость по азоту варьирует от 1,41 до 3461\*10<sup>-3</sup> мкм<sup>2</sup>. Лабораторные работы будут продолжены в 2025 году.

В 2024 г. начаты ГРП по одному новому объекту в *Тинровском осадочном бассейне Охотского моря*. Выполнены полевые комплексные региональные геолого-геофизические работы (сейсморазведка МОВ ОГТ 2D, надводная гравиметрия, гидромагнитометрия) в объеме 3 000 пог. км в Тинровском осадочном бассейне Охотского моря.

В 2025 году работы будут продолжены по 5-ти объектам, также начнутся комплексные региональные геолого-геофизические работы в рамках нового

объекта в *заливах Анива и Терпения Охотского моря* и запланировано начало проведения *полевых ревизионно-аналитических исследований на островах Арктической зоны* для установления литолого-стратиграфической, геохимической и петрофизической характеристик осадочного чехла в пределах неразбуренных перспективных нефтегазоносных областей арктического шельфа.

### **Федеральная программа «Геология: возрождение легенды».**

**В рамках ФП Геология: возрождение легенды» завершены работы на 8 объектах, в том числе 5 объектов в Якутии, два в ХМАО и один в Томской области.**

На участке Карабашский-5 полевые сейсморазведочные работы в полном объеме (800 пог.км) завершены в 2023 году. В 2024 году выполнена обработка сейсмических данных в объеме 800 пог. км, получены временные, глубинные разрезы, построены структурные карты по отражающим горизонтам. В пределах участка Карабашский-5 подтверждено наличие и уточнено строение ранее выделенных поднятий: Карабашского, Западно-Карабашского, Северо-Таёжного, Верхнеуральского, Герасимовского, Курухтальского. Впервые выделены, именованы Путикское, Куминское, Камкульское поднятия. Выполнена оценка перспектив нефтегазоносности Карабашского 5 участка, построена сводная карта выделенных перспективных объектов. Извлекаемые ресурсы нефти по категории Дл на территории Карабашского 5 участка составляют 61.984 млн т., ресурсы газа по категории Дл – 25.887 млрд м<sup>3</sup>.

На участке Карабашский -7 полевые сейсморазведочные работы завершены

в объеме 1000 пог.км в 2023 году. В 2024 году выполнена обработка вновь полученных сейсмических данных в объёме 1000 пог. км., проведена переобработка сейсмических данных прошлых лет в объеме 1200 пог.км. Построены структурные карты по отражающим горизонтам. В пределах участка Карабашский-7 подтверждено наличие и уточнено строение ранее выделенных поднятий: Менделеевского I, Менделеевского II, Лайтамакского. Впервые выделены, именованы Камкульское, Новоселовское, Сазламыкульское, Сункульское, Кавылское, Гарланское, Южно-Гарланское, Янгутумское, Котуковское, Ишменевское, Вармахлинское, Намухтарское поднятия. Выполнена оценка перспектив нефтегазоносности Карабашского-7 участка, построена сводная карта выделенных перспективных объектов. Извлекаемые ресурсы нефти по категории Дл на территории Карабашского-7 участка составляют 105,17 млн.т., ресурсы газа по категории Дл - 24,847 млрд. м<sup>3</sup>.

На Мунском участке выполнены полевые работы в объеме 725 пог.км (сейсморазведочные МОГТ-2D и электроразведочные - ЗСБ И МТЗ). По результатам проведенных исследований составлена комплексная геолого-геофизическая модель Мунского участка недр, включающая структурные карты по основным перспективным уровням, уточненную структурно-тектоническую схему фундамента и перспективны нефтегазоносности по наиболее вендским отложениям с оценкой локализованных ресурсов. Выделены структурно-стратиграфические и литологические ловушки нефти и газа с суммарными ресурсами нефти категории Дл – 850,3 млн.тут. Намечен перспективный участок к лицензированию и сформирована программа по дальнейшему изучению территории.

На Соболох-Маянском объекте выполнена обработка и интерпретация вновь полученных данных МОГТ 2D (625 полнократных пог. км) и ретроспективных (100 пог. км), выполнена обработка и интерпретация электроразведочных данных ЗСБ и МТЗ в объеме 625 пог. км. каждого метода, выполнена комплексная интерпретация геолого-геофизических данных, выполнена оценка прогнозных ресурсов УВ категории Дл на выявленных объектах, рекомендован участок для лицензирования. Извлекаемые ресурсы УВ категории Дл составляют 810 млн.тут.

На Восточно-Линденском объекте завершены полевые работы методами: МОГТ 2Д и ЗСБ, выполнена обработка и интерпретация вновь полученных данных МОГТ 2Д (600 полнократных пог. км) и ретроспективных (100 пог. км), Выполнена обработка и интерпретация электроразведочных данных ЗСБ и МТЗ в объеме 600 пог. км. каждого метода, выполнена комплексная интерпретация геолого-геофизических данных, построены карты и схемы перспектив нефтегазоносности по пяти стратиграфическим уровням, выполнена оценка прогнозных ресурсов УВ категории Дл на выявленных объектах, рекомендован участок для лицензирования. Извлекаемые ресурсы УВ категории Дл составляют 797,9 млн. тут.

По Ундулюнгскому объекту полевые и камеральные работы завершены в полном объеме. На Ундулюнгской площади получено новое представление о строении зоны сочленения юго-восточной окраины Анабарской антеклизы и северо-восточной части Вилуйской синеклизы и Предверхожанского прогиба, выделены структурные, стратиграфические и литологические ловушки в пермских и мезозойских отложениях,

выполнена оценка ресурсов. На площади обобщения по рифейским, вендским, кембрийским, пермским, триасовым и юрским горизонтам выделены и локализованы структурные и стратиграфические ловушки, выполнена оценка ресурсов УВ категории Дл (всего на площади обобщения выделено 283 объекта на 14-ти стратиграфических уровнях, с которыми могут быть связаны перспективы обнаружения УВ). Ресурсы УВ категории Дл составляют 1230,5 млн. туг.

На Жиганском объекте завершены полевые работы методами: МОГТ 2Д и ЗСБ, выполнена обработка и интерпретация полученных данных МОГТ 2Д (1000 пог. км), выполнена обработка и интерпретация электроразведочных данных ЗСБ и МТЗ в объеме 1000 пог. км. каждого метода. Впервые на изучаемой территории прослежены отражающие горизонты, характеризующие строение отложений рифея и венда. Также впервые был выявлен рифтовый ступенчатый характер погружения отложений в южном направлении в сторону Вилуйской синеклизы, происходивший в верхнем палеозое. Выполнено ранжирование выделенных тектонических нарушений по возрастам: предположительно рифейские рифтообразующие, предпермские рифтообразующие и верхнемеловые синколизационные. Выявлены комбинированные ловушки УВ в центральной части площади Баханайская в отложениях терригенного и карбонатного венда, ограниченные с севера и юга тектоническими нарушениями, а с востока – зоной выклинивания вендских отложений. Выявлены неантиклинальные литологический ловушки в отложениях логлорской свиты пермской системы и таганджинской свиты триасовой системы – Хахсыкская ловушка конседиментационного выклинивания отложений перми и триаса,

Баханайская неантиклинальная ловушка связанная с песчаным баровым телом, Элгер-Юрхская неантиклинальная тектонически экранированная ловушка. Извлекаемые ресурсы УВ категории Дл Жиганского участка составляют: 1236 млн. туг.

Завершено бурение на Громовской параметрической скважине №2. Достигнут проектный забой 3200м. На забое вскрыты отложения доюрского основания. В процессе работы были проведены геолого-технологические (ГТИ) и геофизические (ГИС) исследования скважины. Произведена оперативная интерпретация данных ГИС. Проведено испытание пластов в процессе бурения скважины, выполнен гидродинамический каротаж и опробование пластов для определения коллекторских свойств вскрытых пород. Осуществлены лабораторно-аналитические исследований керны и шлама, получена гидрогеологическая характеристика разреза и определены физико-химические свойства пластовых флюидов. Весь комплекс проведенных исследований и анализ полученных результатов явился основой для определения перспектив нефтегазоносности изучаемого участка недр и дальнейших направлений геологоразведочных работ на территории Пайдугинской НГО.

### **Планируемые геологоразведочные работы на УВС в 2025 году**

Финансирование ГРП на УВС за счет средств федерального бюджета в 2025 г. запланировано в размере 11 млрд руб., в том числе по федеральному проекту «Геология-возрождение легенды - 2» 2,1 млрд.руб. Планируется завершение бурения параметрической скважины Канандинская. Объем региональных сейсморазведочных работ составит 15,5 тыс. пог.км. Прирост прогнозных

ресурсов Дл ожидается в объеме 2,7 млрд т.т.

В рамках КПМ запланированы следующие работы:

В Северо-Западном ФО продолжатся работы на объекте в Большесынинской впадине с целью уточнения региональной модели геологического строения и перспектив нефтегазоносности палеозойских отложений Припайхойско-Приюжноновоземельского и Предуральского в границах Тимано-Печорской НГП) мегапрогибов.

В Южном ФО продолжатся региональные геофизические работы в пределах в астраханском секторе Прикаспийской впадины.

В Уральском ФО продолжаться работы на 5 объектах сейсморазведочных работ – Карабашском -3 и 4, Южно-Висимском и Березовском и в пределах Южно-Иусского участка.

В Сибирском ФО продолжатся испытание в эксплуатационной колонне скважин Новоякимовская.

В Дальневосточном ФО будут продолжены комплексные аэрогеофизические работы на восточном склоне Анабарской антеклизы.

Продолжатся работы по объектам на шельфе Восточно-Сибирского и Баренцева морей и в акватории моря Лаптевых.

В рамках ФП «Геология: возрождение легенды - 2» будут начаты работы на 10 участках к северу от ГВЛ 1, в зоне сочленения Вилюйской синеклизы и Предверхоянского прогиба (Якутия). Основная цель – подготовка ресурсной базы для минерально-сырьевого центра у планируемого порта Найба (дельта р. Лена).

### **Планируемые геологоразведочные работы на УВС в период 2026-2030 гг.**

Основной объем региональных работ

в этот период будет сосредоточен в СФО и на Дальнем Востоке.

В Красноярском крае начнутся работы по оценке перспектив нефтегазоносности ордовикских, силурийских и кембрийских отложений в слабо изученной Курейской синеклизе.

С целью изучения рифогенных комплексов венда и кембрия запланированы комплексные региональные работы в зоне сочленения Сюгджерской и Анабарской НГО.

В Якутии продолжатся сейсморазведочные работы в зоне сочленения Предверхоянского прогиба и Западно-Вилюйской синеклизы с целью локализации ресурсов в зоне развития перспективного МСЦ порта Найба.

В центральной части РФ будут продолжены региональные работы с целью подготовки перспективных участков под лицензирование в «старых» добывающих регионах Приволжского округа, Калмыкии и Астраханской области.

В ЗСНГП основные направления региональных ГРП 2026-2030 гг. будут направлены на изучение зоны сочленения Сибирской платформы и ЗСНГП. Вторым направлением будет оценка перспектив нефтеносности палеозойских отложений на севере провинции. В южной части ЗСНГП часть работ планируется для поддержания ресурсной базы в добывающих регионах (Новосибирская, Омская области и ХМАО).

В Вилюйской синеклизе продолжится изучение рифогенных комплексов венда и кембрия и оценка перспектив нефтеносности южных территорий провинции.

В центральной части РФ основным направлением работ будет изучение краевых частей Прикаспийской синеклизы и западных Волго-Уральской провинции.

### Заключение

Министерство природных ресурсов и экологии России активно работает над привлечением частных инвестиций в геологоразведку, делая акцент на различных этапах этого процесса, включая региональный этап и лицензирование для открытия новых месторождений. Одна из ключевых задач — выход на малоизученные территории для расширения ресурсной базы. Государственные усилия направлены на создание долгосрочной стратегии, которая включает привлечение инвестиций для рационального использования недр, охраны окружающей среды и повышения конкурентоспособности российской экономики.

Важно формировать условия, способствующие инвестиционной привлекательности, включая упрощение административных процедур и развитие инфраструктуры. Такой подход позволит увеличить объемы геологоразведочных работ, оптимизировать использование природных ресурсов и укрепить экономический потенциал страны.

### Подробнее об авторах



Ерофеева  
Нина Леонидовна

начальник Управления  
геологии нефти и газа,  
подземных вод  
и сооружений  
Федерального агентства  
по недропользованию.



Шиманский  
Сергей Владимирович

к.г.м.н.- заместитель  
начальника Управления  
геологии нефти и газа,  
подземных вод  
и сооружений  
Федерального агентства  
по недропользованию.