



ИНГЕОСЕРВИС

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
обработка и интерпретация геолого-
геофизической информации

**Высокотехнологичные
геолого-геофизические услуги
для нефтегазовых компаний**

Обработка сейсмических данных:

- временная обработка 2D/3D
- широкоазимутальная обработка
- глубинная миграция

Специальные сейсмические исследования:

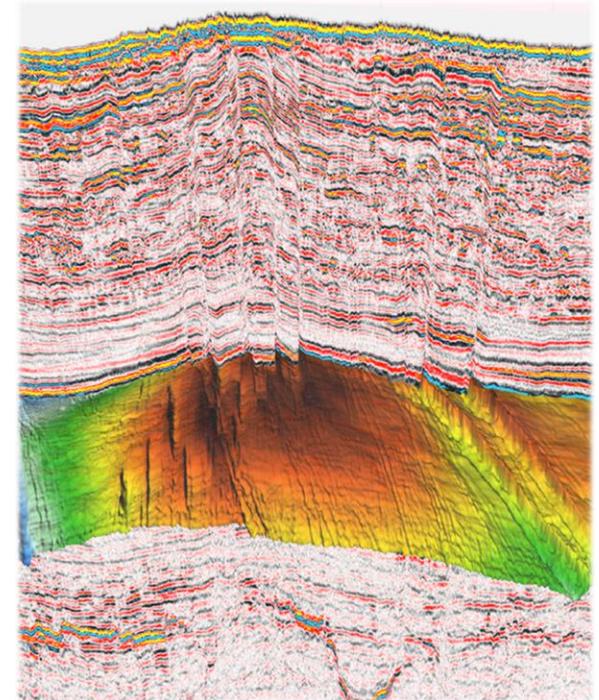
- сейсмическая инверсия
- AVO-анализ

Комплексная интерпретация сейсмических данных:

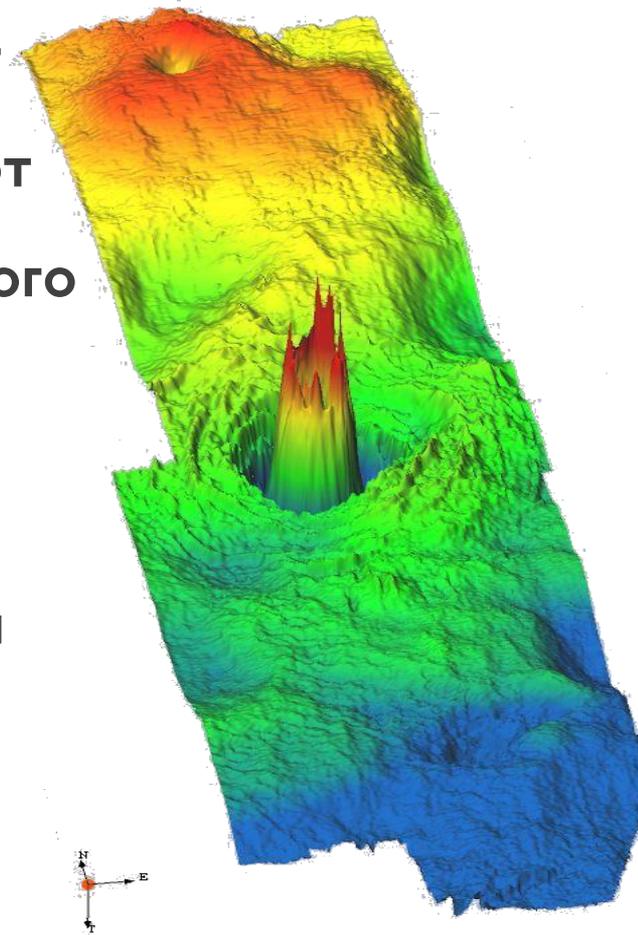
- Картопостроение
- Сейсмофациальный анализ
- Палеорекострукция
- Создание принципиальной модели залежи УВ
- Выявление и подготовка к бурению новых перспективных объектов

Геология и геологическое моделирование

- 2D/3D геологическое моделирование
- Комплексирование геолого-геофизических данных, включая грави- и магниторазведку
- Мониторинг и сопровождение работ по ГРП и эксплуатационному бурению
- Подсчет запасов и защита в ГКЗ МПР РФ



- **80** проектов
- **103 000** кв. км общий объем 3D-работ
- **360 000** пог. км общий объем 2D-работ
- **470 000** кв. км площадь самого крупного проекта
- **4** месторождения открыты при участии наших специалистов
- **4520** ядер вычислительных мощностей
- **7,6** петабайт рабочего дискового пространства
- **170** человек в команде
- **60** научных статей в журналах ВАК

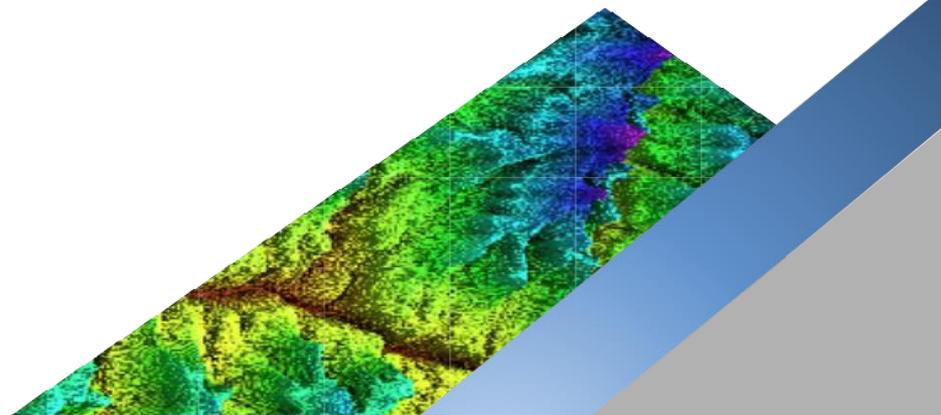


Разработанное ПО

- **IngeosMAP (IMAP)** – построение 2D геолого-геофизических моделей
- **Resource Modelling** – Оценка ресурсов и подсчет запасов нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений
- **Контроль качества и экспресс-обработка 2D/3D сейсмических данных**

Реализация алгоритмов

- **Анизотропная томография для построения глубинно-скоростной модели**
- **Анизотропная глубинная миграция на основе Гауссовских пучков**





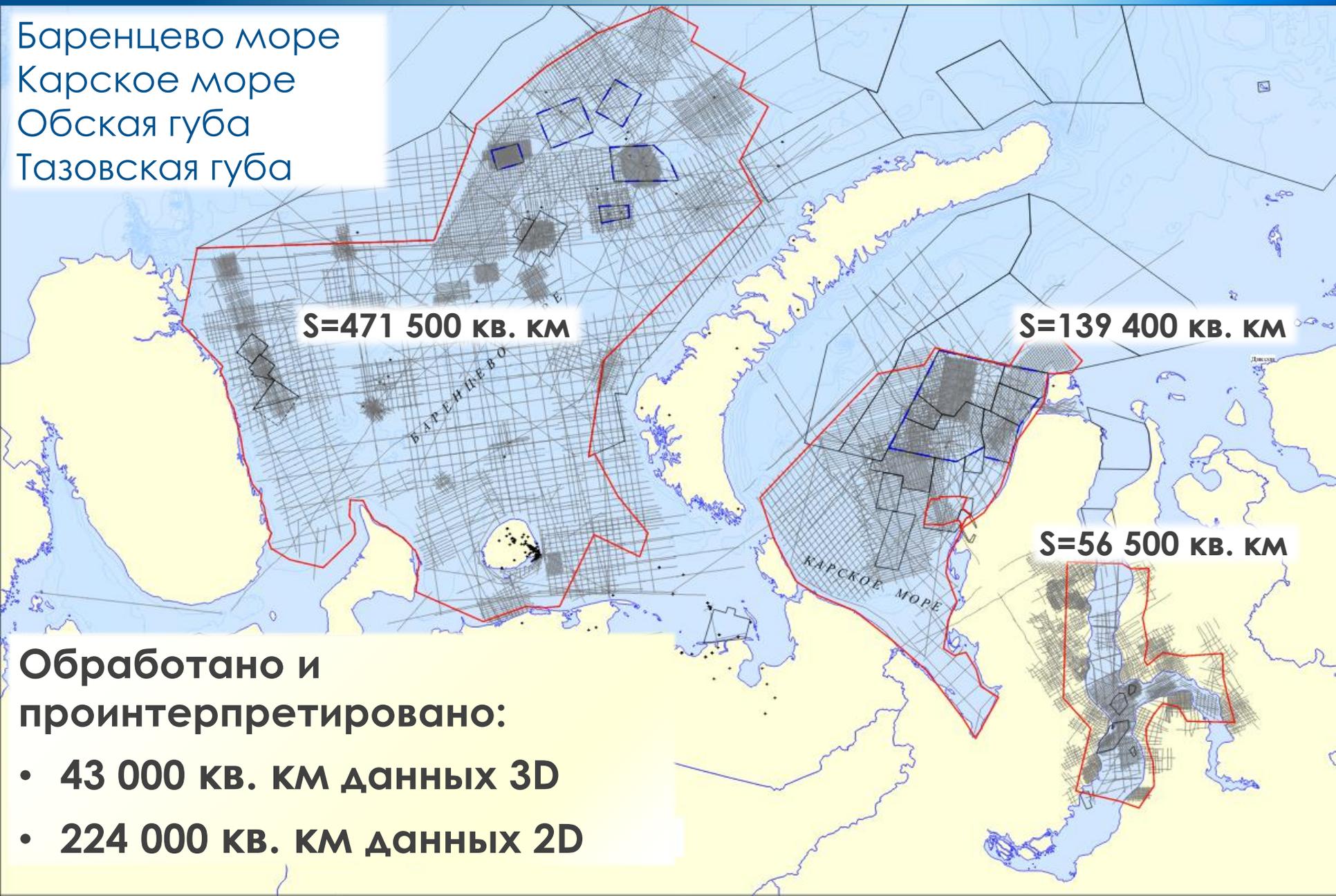
Баренцево и Карское море



ИНГЕОСЕРВИС

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
обработка и интерпретация геолого-
геофизической информации

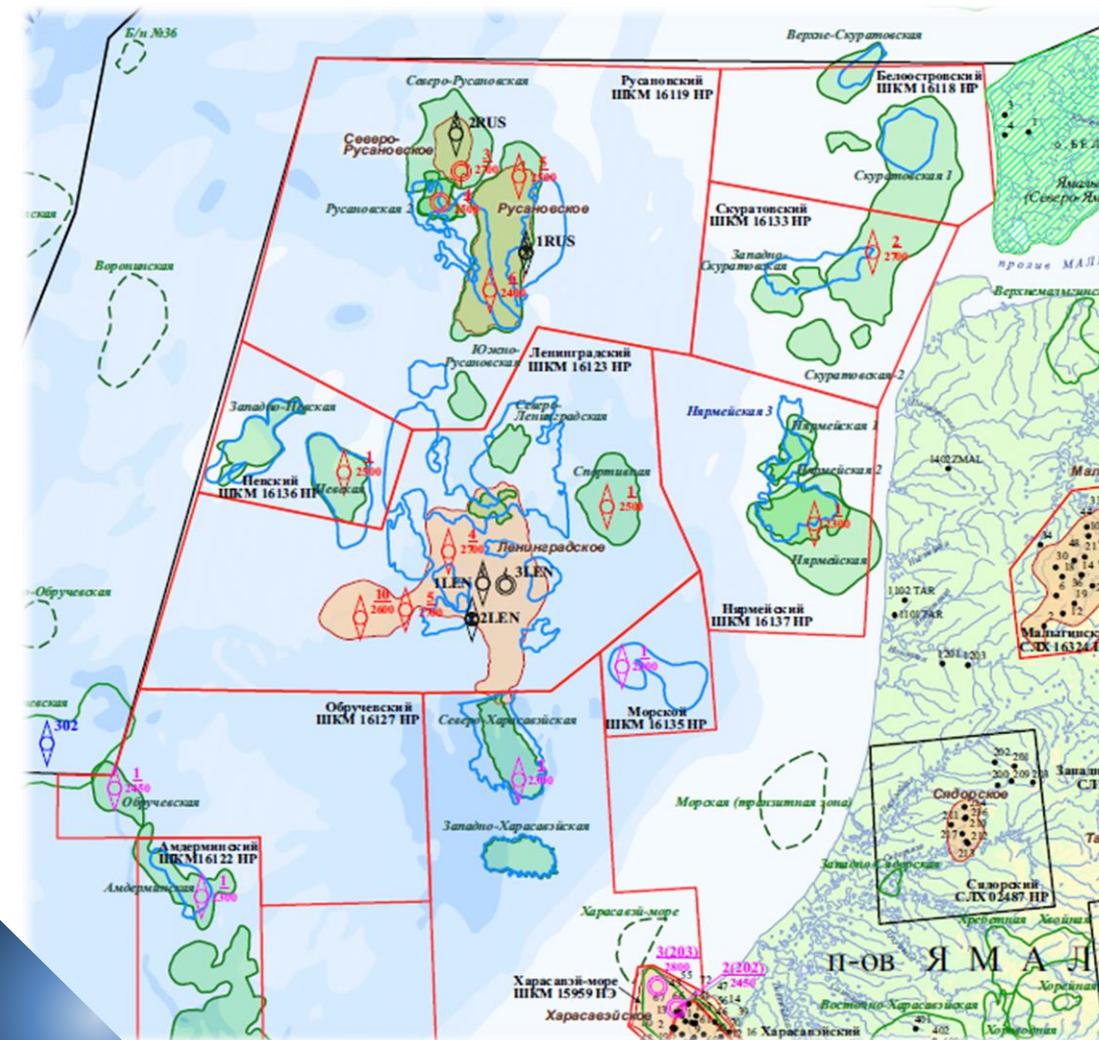
Баренцево море
Карское море
Обская губа
Тазовская губа



Обработано и
проинтерпретировано:

- 43 000 кв. км данных 3D
- 224 000 кв. км данных 2D

В распределенном фонде недр на шельфе полуострова Ямал открыты три новых месторождения



Месторождение **им. В. А. Динкова** расположено в пределах Русановского лицензионного участка в Карском море. По величине запасов газа относится к категории уникальных: извлекаемые запасы по сумме категорий С1+С2 составляют 390,7 млрд куб. м.

Нярмейское месторождение расположено в пределах Нярмейского лицензионного участка в Карском море. По величине запасов газа относится к категории крупных: извлекаемые запасы по сумме категорий С1+С2 составляют 120,8 млрд куб. м.

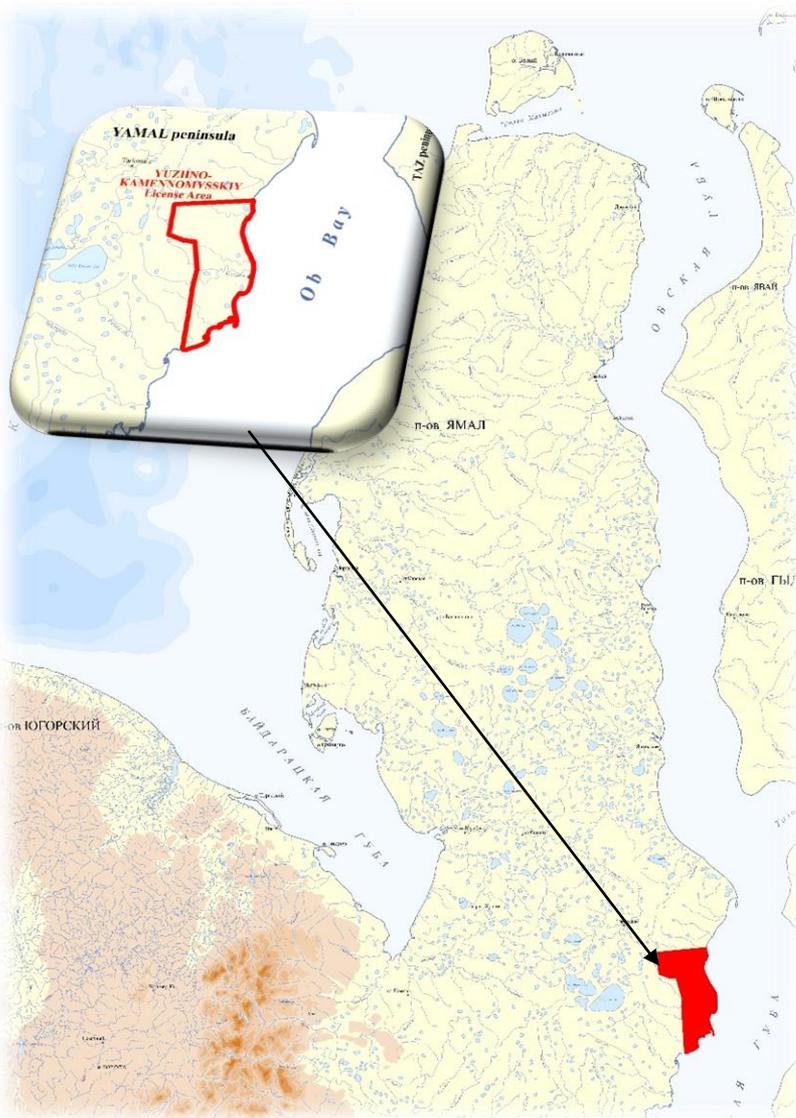
«75 лет победы» (Скуратовское)

Суммарные извлекаемые запасы по сумме категорий С1+С2 составляют 202,4 млрд куб. м.

Изучение нефтегазоносности территории Западной Сибири

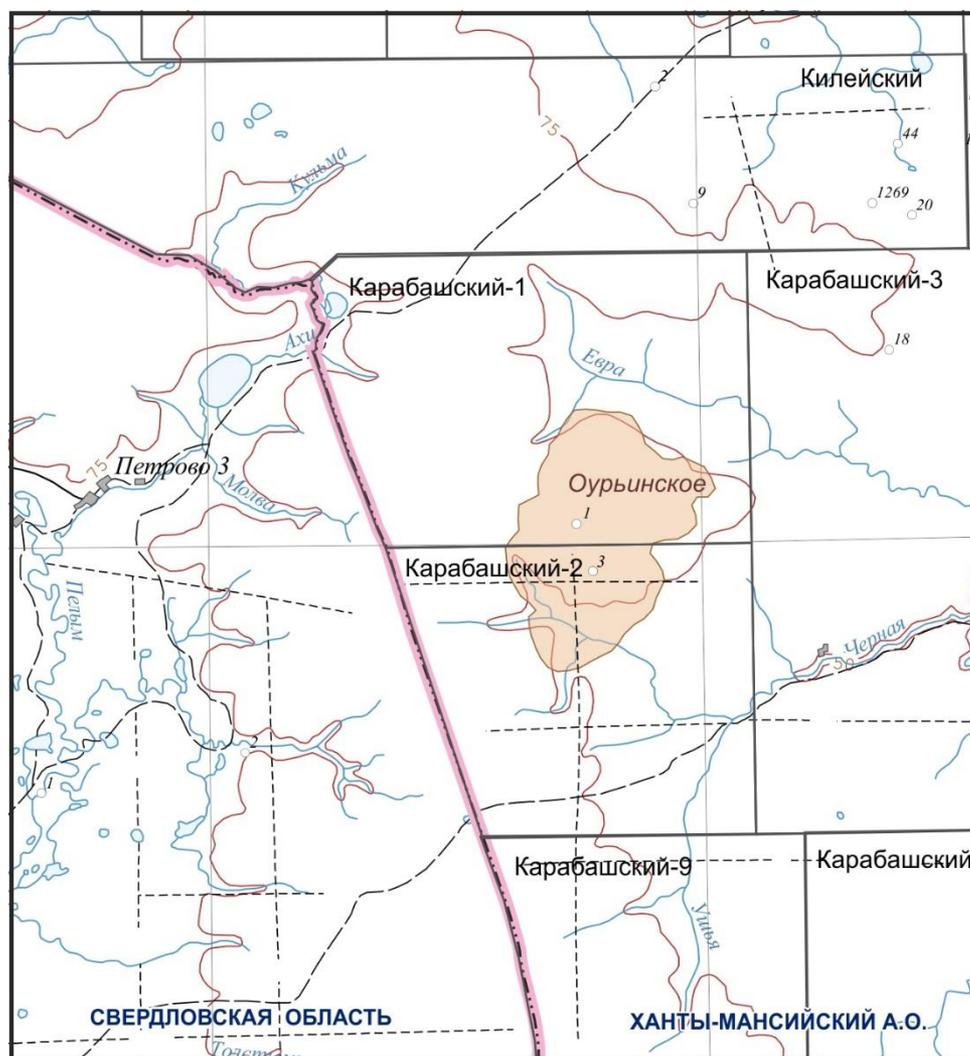
Крупные проекты

Западно-Юбилейный	Сеяхинский
Валюнинский	Комсомольский
Вынгапуровский	Песцовый
Западно-Узунский	Пиковый
Панлорский	Пулытынский
Соболиный	Чухлорский
Антипаюта- Тотаяхинский	Полуостров Ямал
Ямбургский	Карабашский
Уренгойский	Ямсовейский



В 2018 году по результатам обработки и комплексной интерпретации 2D и 3D сейсморазведочных работ была разработана и защищена **принципиально новая сейсмогеологическая модель строения высокоперспективного палеозойского комплекса**. Разработаны и реализованы методические критерии выделения сложнопостроенных ловушек углеводородов. Выделены новые объекты и уточнены ранее выявленные, даны рекомендации по бурению поисково-разведочных скважин.

В 2019 году **на единственном в ЯНАО ранее открытом месторождении в отложениях палеозоя сложного строения** компания ООО «Газпромнефть – Ямал» начала бурение с первой успешной поисково-оценочной скважины, заложенной с участием ООО «ИНГЕОСЕРВИС». Скважина подтвердила прогноз параметров пласта в интервале палеозойских отложений, в юрской части разреза открыты новые залежи УВ. Прогнозные параметры и геометрия открытых залежей УВ подтвердились с высокой степенью достоверности.



Оурьинское месторождение расположено на территории Свердловской и Тюменской областях (лицензионные участки Карабашский 1 и 2). Извлекаемые запасы нефти по C1+C2 составляют 33,8 млн т.

Лицензией на разведку и добычу углеводородов месторождения владеет до 2033 г СП Евротэк-Югра, которым на паритетных условиях владеют Газпром нефть и Repsol.

Изучение нефтегазоносности территории Восточной Сибири

Наиболее крупные проекты

Чаяндинский

Соболох-
Неджелинский

Ковыктинский

Верхневилючанский

Чиканский

Тас-Юряхский

Хандинский





HALLIBURTON



ЛУКОЙЛ



РОСНЕФТЬ

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ



REPSOL



Нефтиса
Нефтяная компания



ВНИГНИ



ТОМСКАЯ НЕФТЬ





ИНГЕОСЕРВИС

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
обработка и интерпретация геолого-
геофизической информации



Высокотехнологичные геолого-геофизические услуги для нефтегазовых компаний

 625019, г. Тюмень, ул. Республики, д. 211
 +7 (3452) 215-295; факс: +7 (3452) 215-294

 119311, г. Москва, ул. Вернадского, д. 8А
 +7 (495) 775-50-55

 info@ingeos.info

 www.ingeos.info