

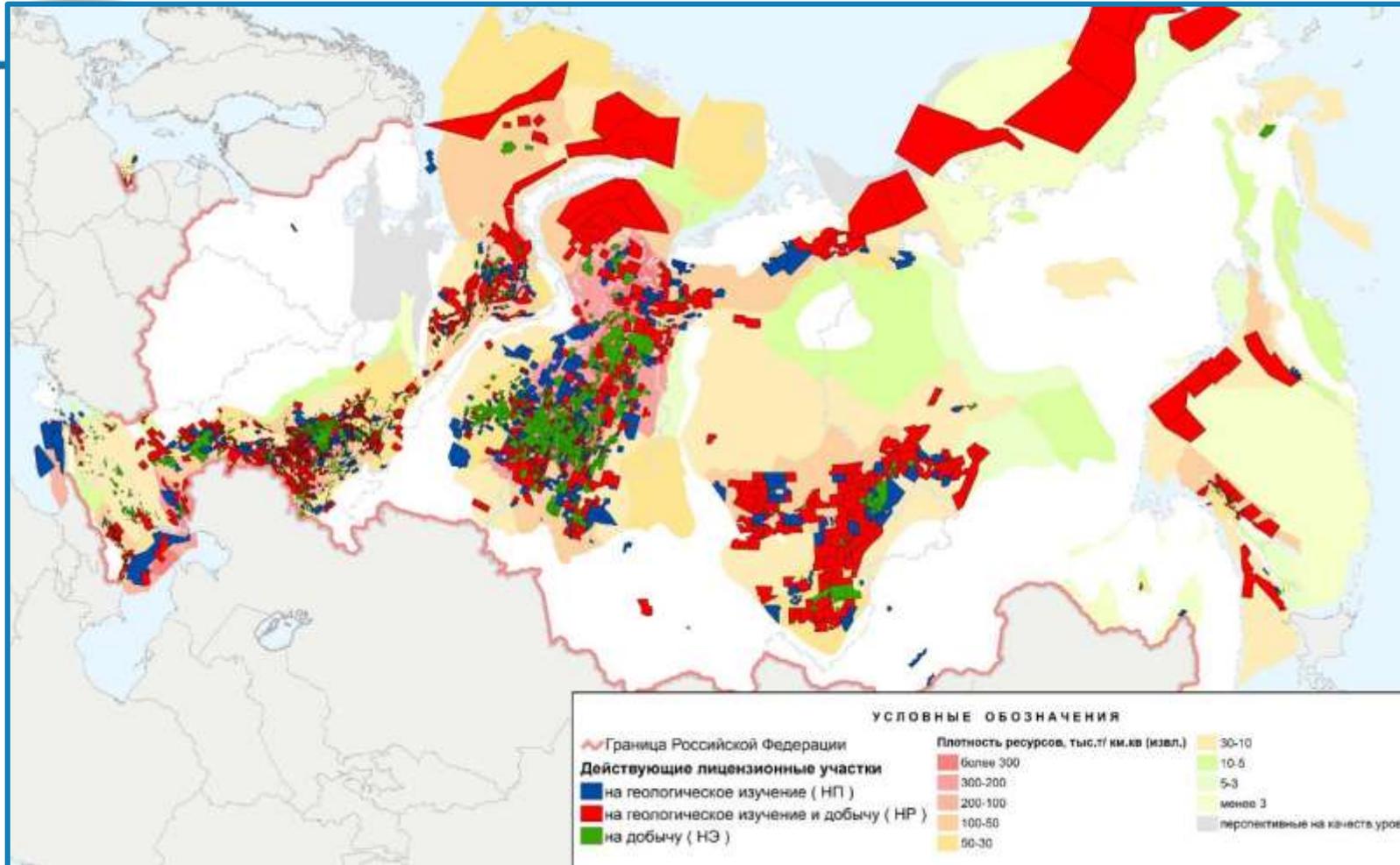
МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
Федеральное государственное бюджетное учреждение
«Всероссийский научно-исследовательский геологический нефтяной институт»



ИТОГИ ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ НА УГЛЕВОДОРОДНОЕ СЫРЬЕ В 2019-2020 Г. И ПЛАНЫ ДО 2022 Г.

Докладчик:
Павел Николаевич Мельников,
генеральный директор
ФГБУ «ВНИГНИ»

СОСТОЯНИЕ ЛИЦЕНЗИРОВАНИЯ НА УВС НА ТЕРРИТОРИИ РФ на начало 2020 года



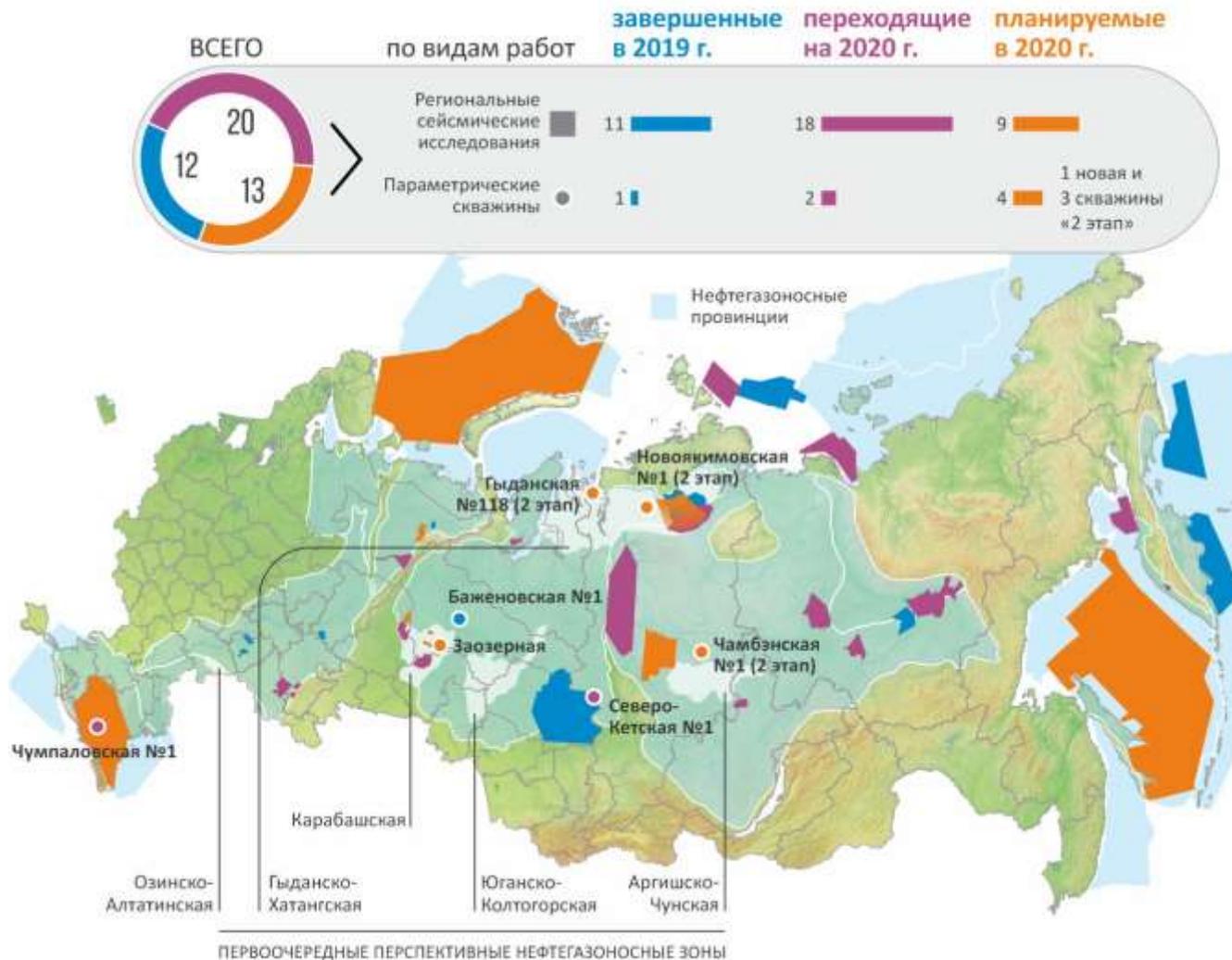
К нераспределенному фонду недр относится всего 4,8% запасов нефти, газа – 3,5% от общих запасов всех категорий России.

Соответственно к распределенному фонду недр относится 95,2% запасов нефти и 96,5% запасов газа от общих запасов всех категорий России.

На 20.01.2020 на углеводородное сырье выдано 3735 лицензий в том числе пользователям недр:
 2109 – НЭ;
 1107- НР;
 519 - НП

В то же время, по РФ отлицензировано только 34% площади нефтеперспективных земель. В основном это участки с прогнозными и перспективными ресурсами. Для повышения заинтересованности пользователей недр этими участками необходимо проведение значительных объемов региональных работ с целью перевода ресурсов в высшие категории (Д0, Д1) То есть налицо необходимость резкого увеличения объемов работ поискового этапа.

ОБЪЕКТЫ ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ НА НЕФТЬ И ГАЗ, ВЫПОЛНЯВШИЕСЯ ЗА СЧЕТ СРЕДСТВ ФЕДЕРАЛЬНОГО БЮДЖЕТА В 2019-2020 ГОДУ



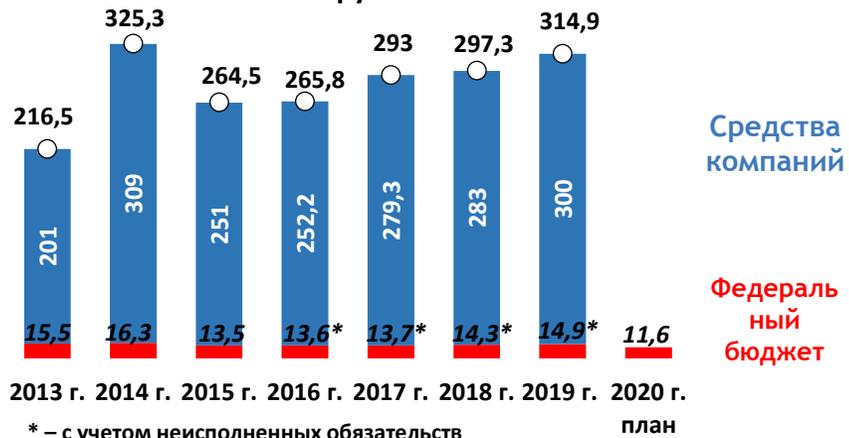
Финансирование ГРП на УВС за счет средств ФБ и доходы от аукционов (конкурсов) в 2013-2019 гг., млрд руб.

Номер на карте	Перспективная зона	Финансирование	Доходы
1	Озинско-Алтатинская зона	1,208	0,25
2	Карабашская зона	2,303	3,04
3	Юганско-Колтогорская зона	0,881	25,41
4	Гыданско-Хатангская зона	17,843	26,98
5	Аргишско-Чунская зона	8,275	1,63
ИТОГО		30,510	57,31

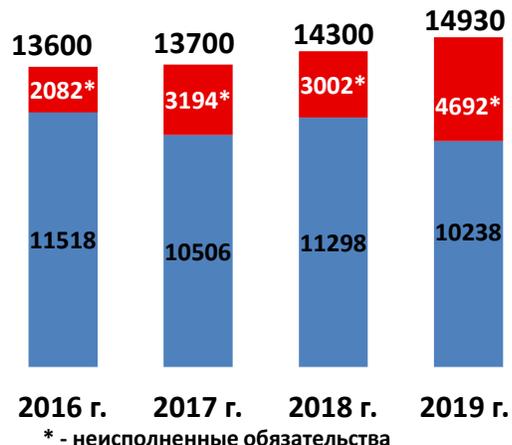
Геологоразведочные работы на углеводородное сырье концентрировались на приоритетных направлениях воспроизводства минерально-сырьевой базы, в т. ч. в 5-ти первоочередных перспективных зонах нефтегазоносности, Восточной Сибири, Южной Якутии

ОБЪЕМЫ ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ НА НЕФТЬ И ГАЗ В ФИЗИЧЕСКОМ И ДЕНЕЖНОМ ВЫРАЖЕНИИ (федеральный бюджет)

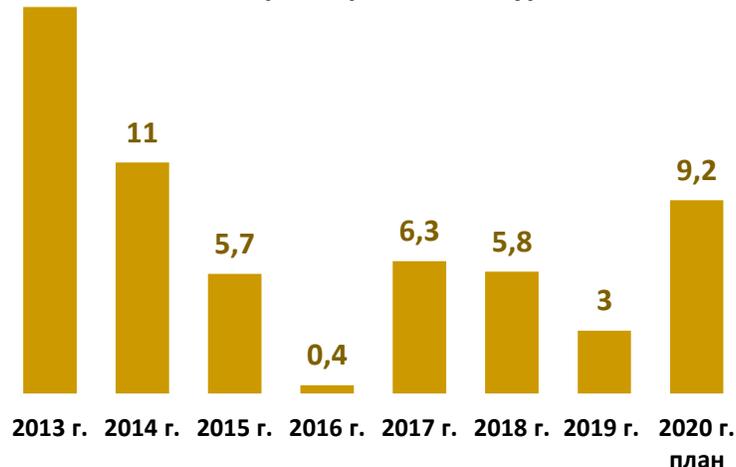
Динамика финансирования ГРП на нефть и газ*, млрд руб.



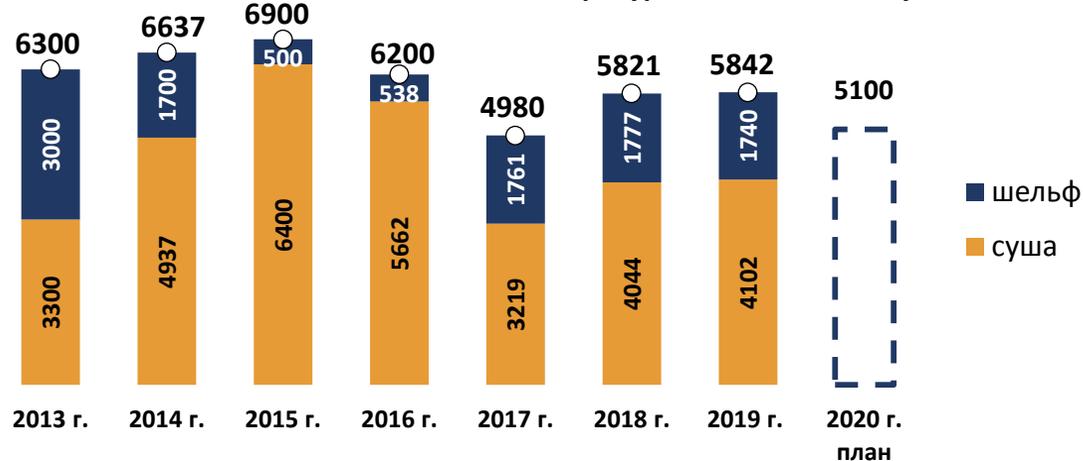
Недоосвоение финансирования на геологоразведочные работы, млн руб.



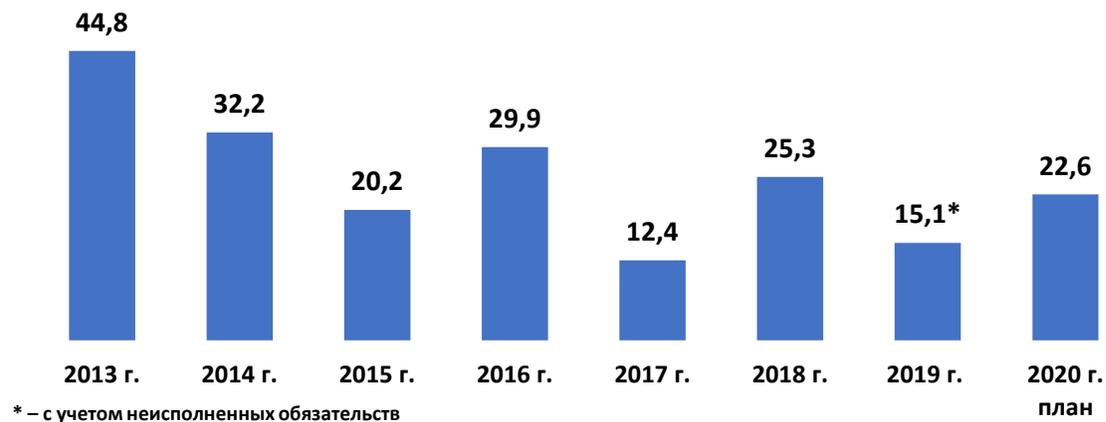
Объем параметрического бурения, тыс. м



Локализация ресурсов кат. Дл, млн тунт

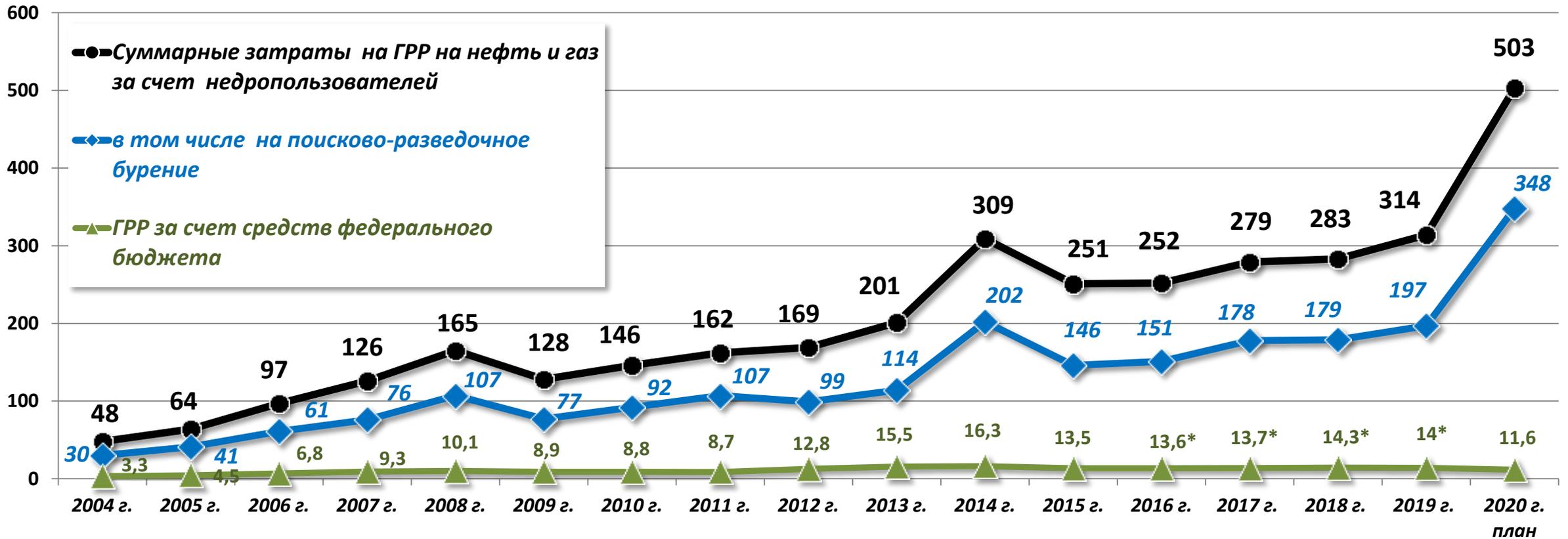


Объем сейсморазведочных работ 2D, тыс. пог. км



ДИНАМИКА ЗАТРАТ НА ПРОВЕДЕНИЕ ГРР НА НЕФТЬ И ГАЗ ЗА СЧЕТ СРЕДСТВ ФЕДЕРАЛЬНОГО БЮДЖЕТА И НЕДРОПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ НА ТЕРРИТОРИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И ЕЕ КОНТИНЕНТАЛЬНОМ ШЕЛЬФЕ В ПЕРИОД 2004-2019 ГГ. И ПЛАНЫ НА 2020 Г.

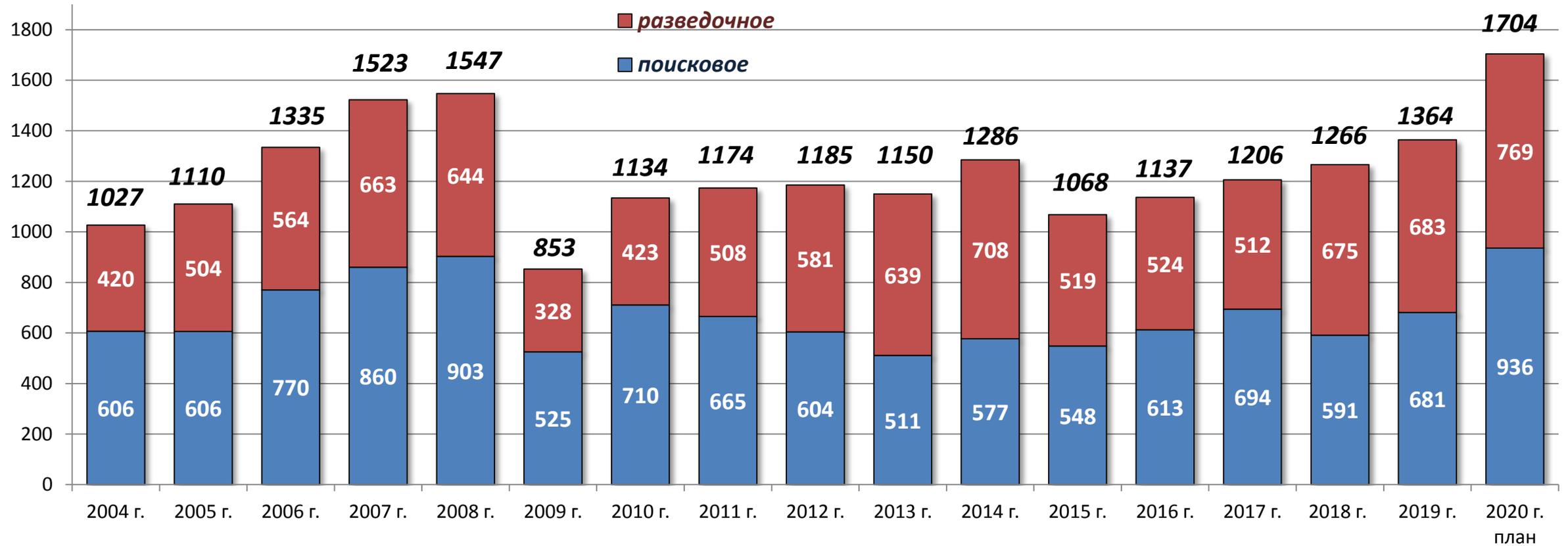
млрд. руб



* – с учетом неисполненных обязательств

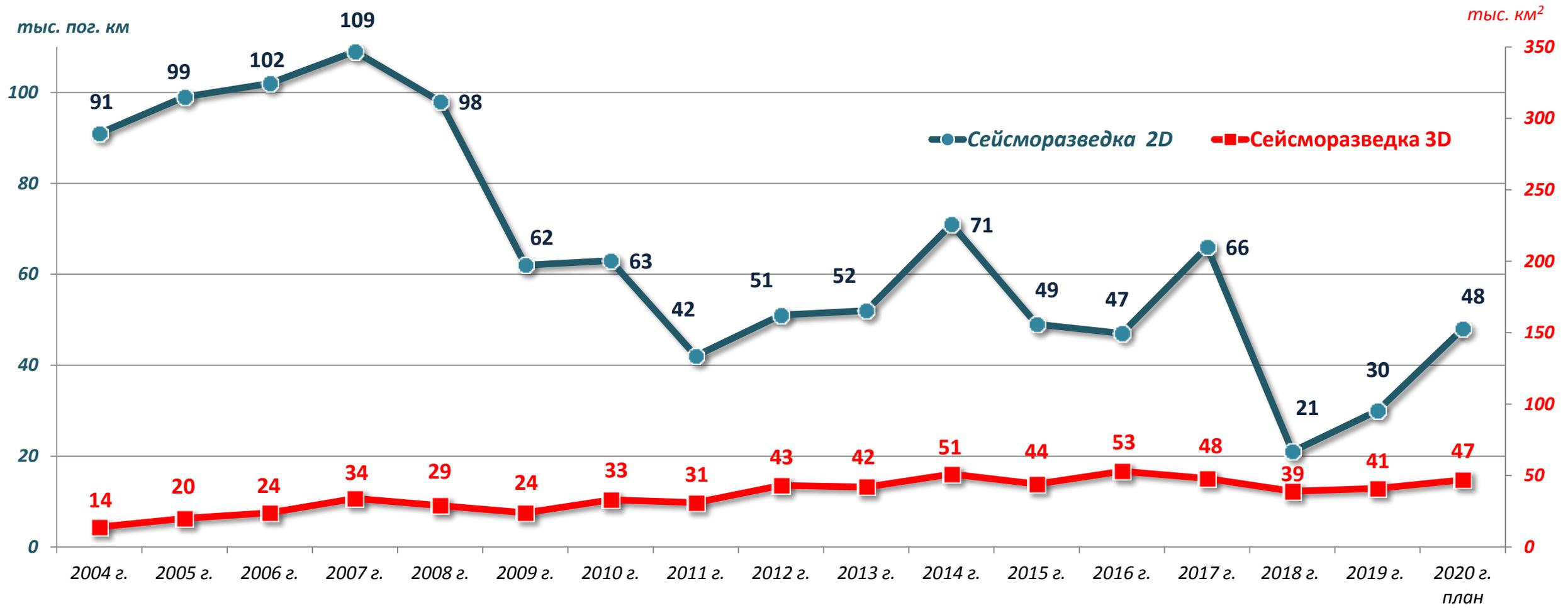
ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ ПОИСКОВО-РАЗВЕДОЧНОГО БУРЕНИЯ НА НЕФТЬ И ГАЗ, ВЫПОЛНЕННОГО ЗА СЧЕТ СРЕДСТВ НЕДРОПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ НА ТЕРРИТОРИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И ЕЕ КОНТИНЕНТАЛЬНОМ ШЕЛЬФЕ В ПЕРИОД 2004-2019 ГГ. И ПЛАН 2020 Г.

ТЫС. М





ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ НА ПРОВЕДЕНИЕ СЕЙСМОРАЗВЕДКИ 2D И 3D, ВЫПОЛНЕННОЙ ЗА СЧЕТ СРЕДСТВ НЕДРОПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ НА ТЕРРИТОРИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И ЕЕ КОНТИНЕНТАЛЬНОМ ШЕЛЬФЕ В ПЕРИОД 2004-2019 ГГ. И ПЛАН 2020 Г.



МЕСТОРОЖДЕНИЯ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ, ВПЕРВЫЕ ПОСТАВЛЕННЫЕ НА ГОСУДАРСТВЕННЫЙ БАЛАНС В 2019 ГОДУ

59 ВСЕГО

по типам по величине запасов



- Газовые: 1 крупное
- Газоконденсатные: 1 уникальное, 1 крупное, 1 очень мелкое
- Нефтегазовые: 1 очень мелкое
- Нефтяные: 4 средних, 12 мелких, 38 очень мелких

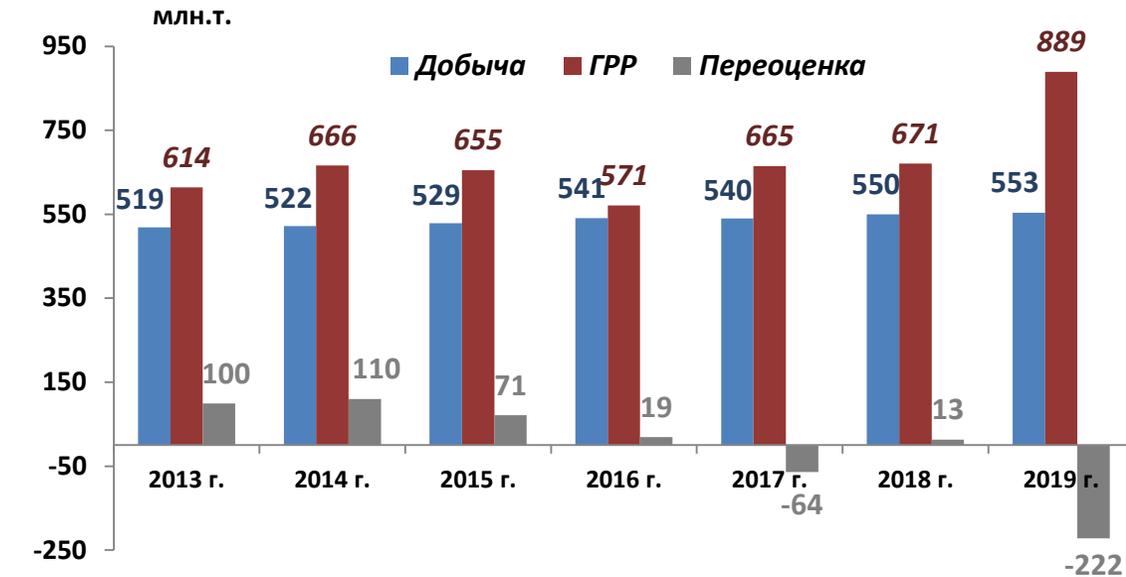
Нефтегазоносные провинции



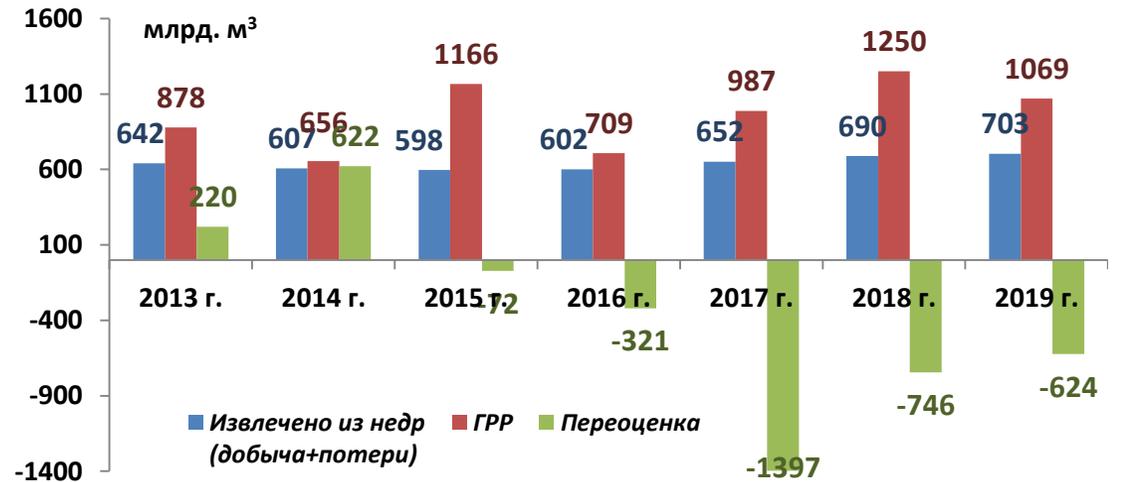
Месторождения УВС по величине запасов

- Уникальные > 300
- Крупные... 30-300
- Средние... 5-30
- Мелкие... 1-5
- Очень мелкие < 1

млн т НЕФТИ
млрд куб.м ГАЗА

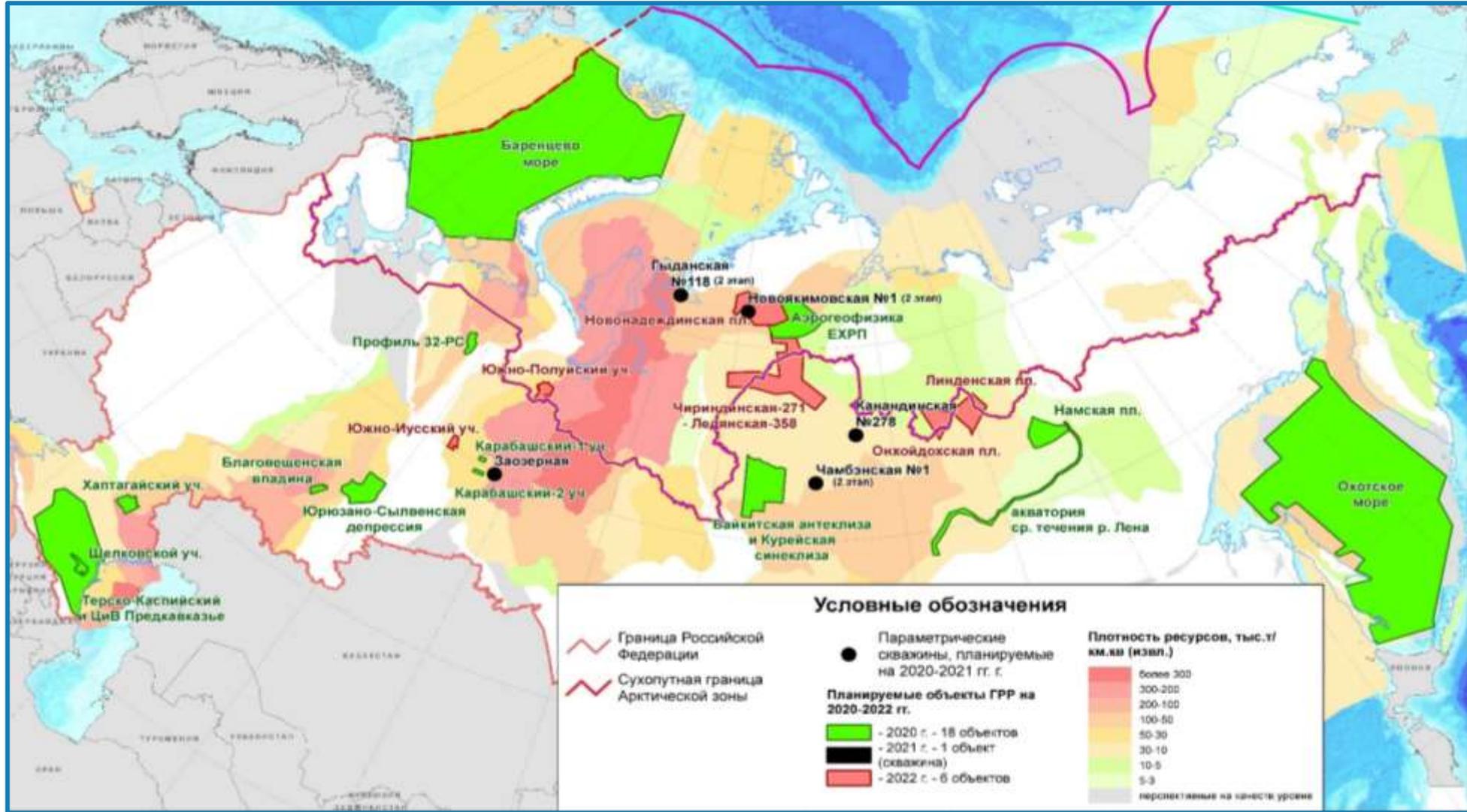


Динамика прироста запасов и добычи жидких УВ

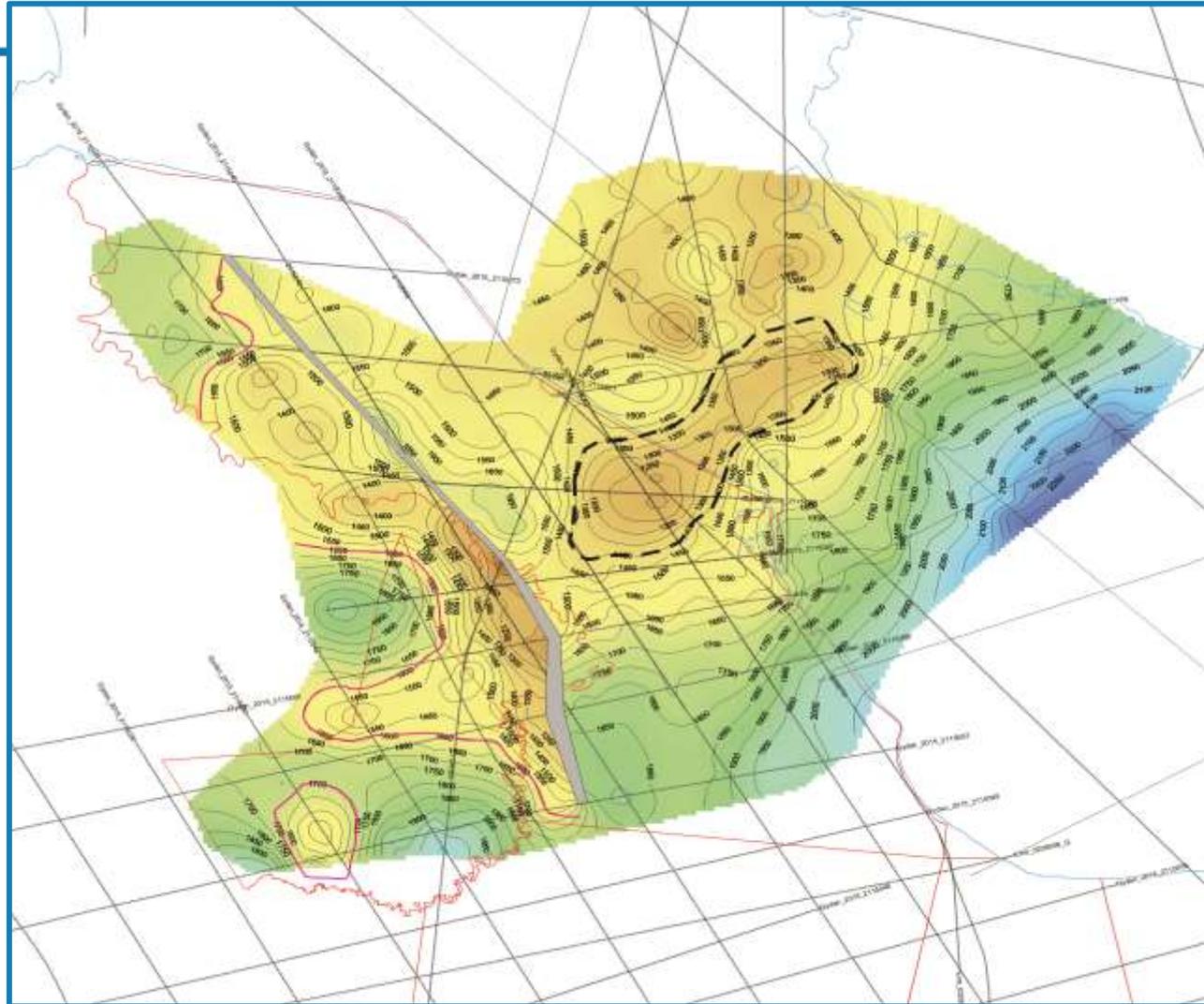


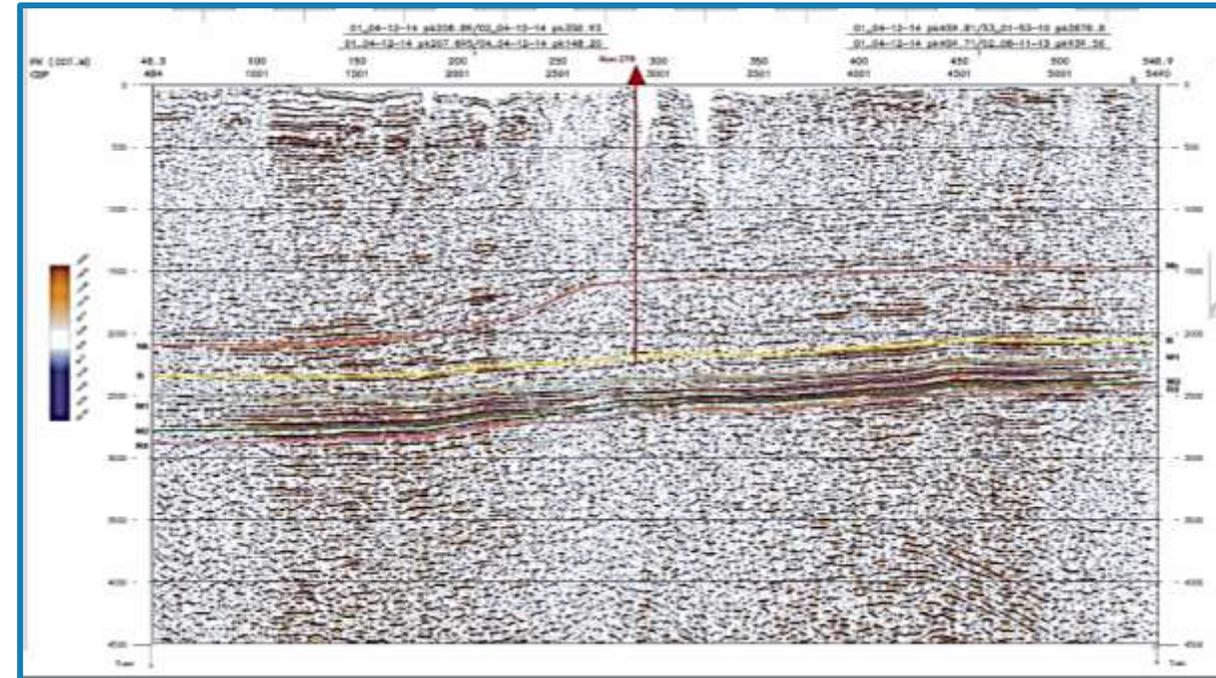
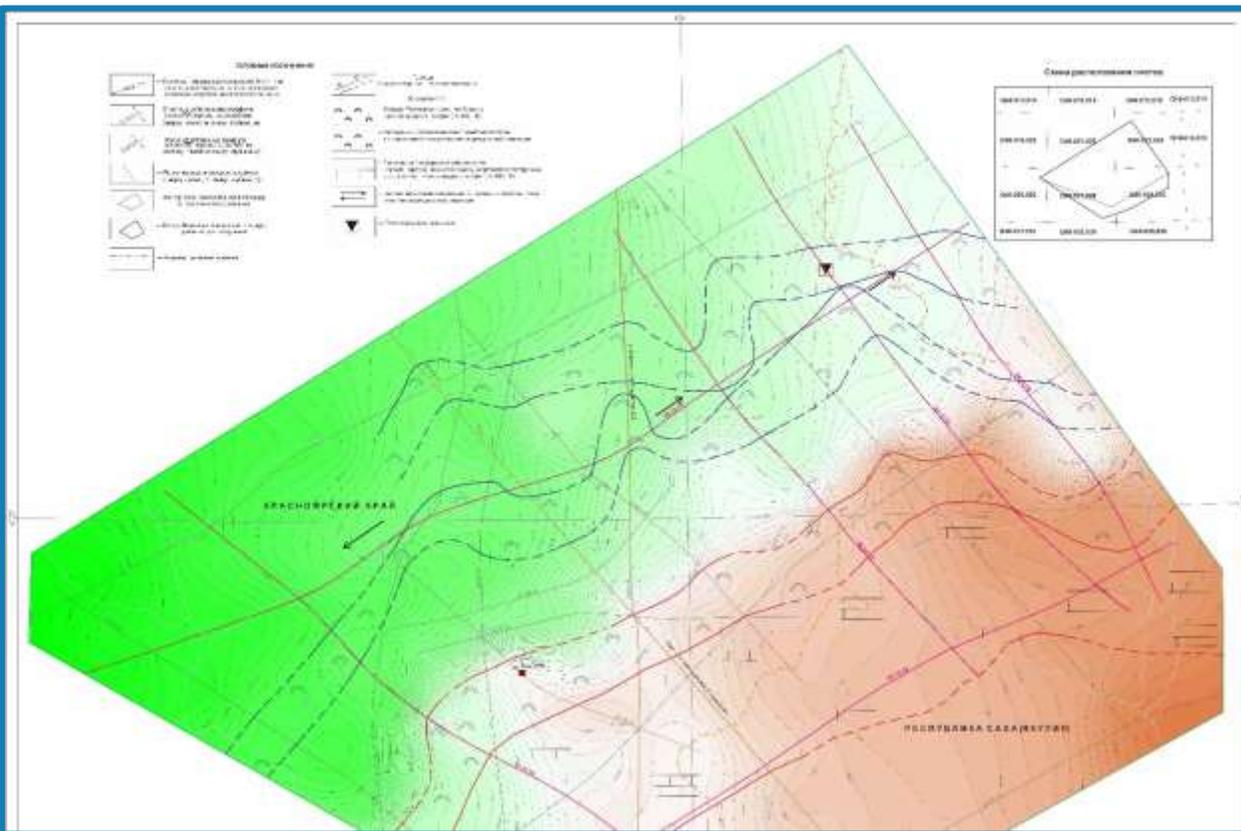
Динамика прироста запасов свободного газа

ОБЪЕКТЫ ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ НА НЕФТЬ И ГАЗ, ВЫПОЛНЯВШИЕСЯ ЗА СЧЕТ СРЕДСТВ ФЕДЕРАЛЬНОГО БЮДЖЕТА В 2020-2022 ГОДУ

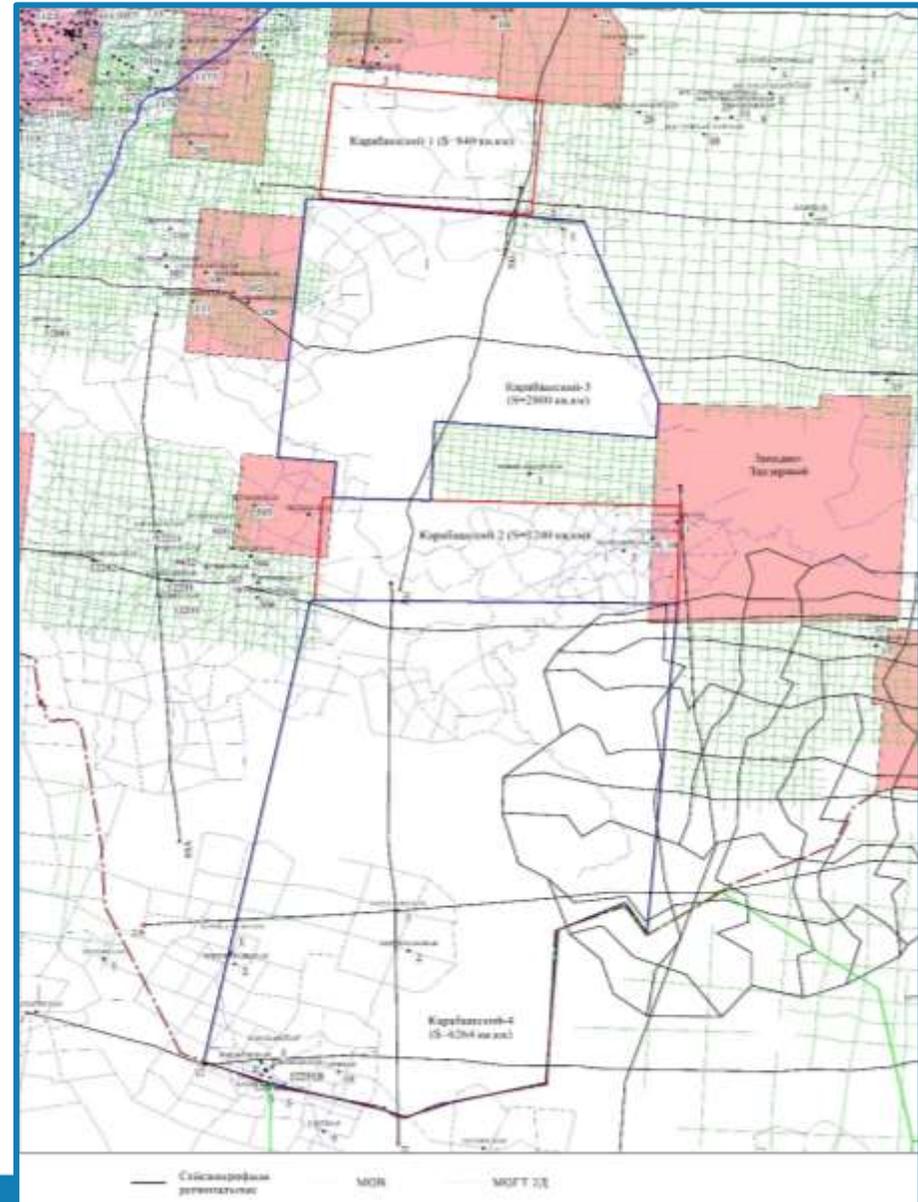
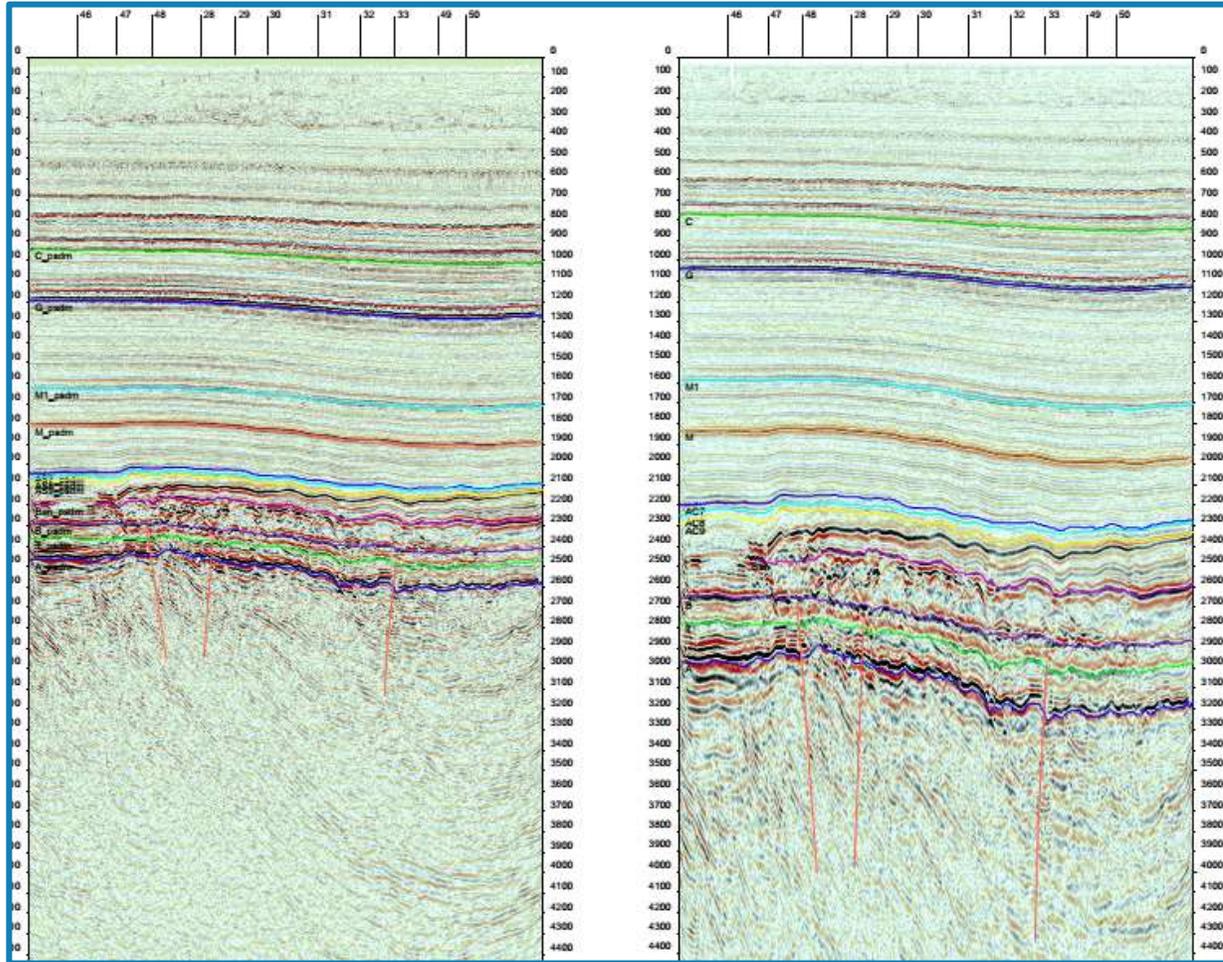


ПАРАМЕТРИЧЕСКАЯ СКВАЖИНА ГЫДАНСКАЯ 118

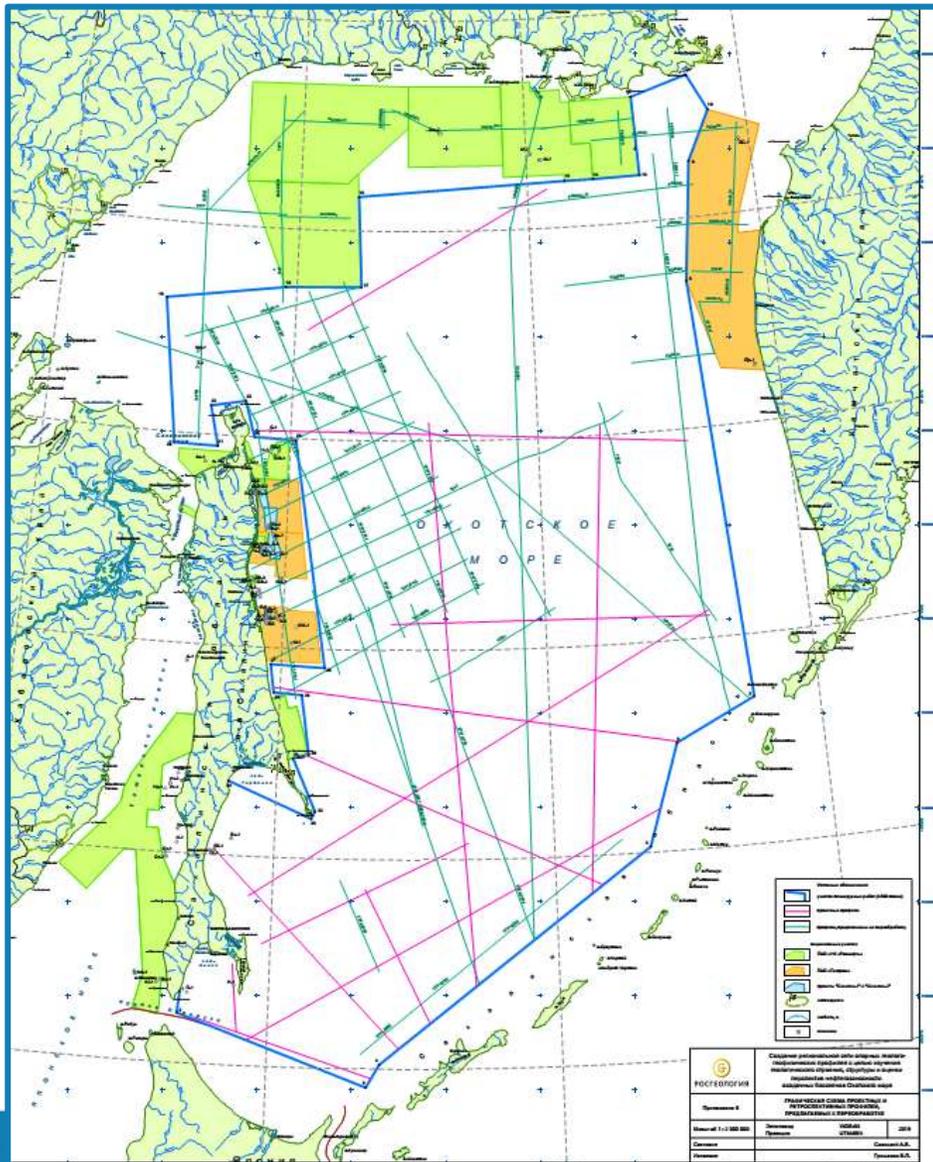




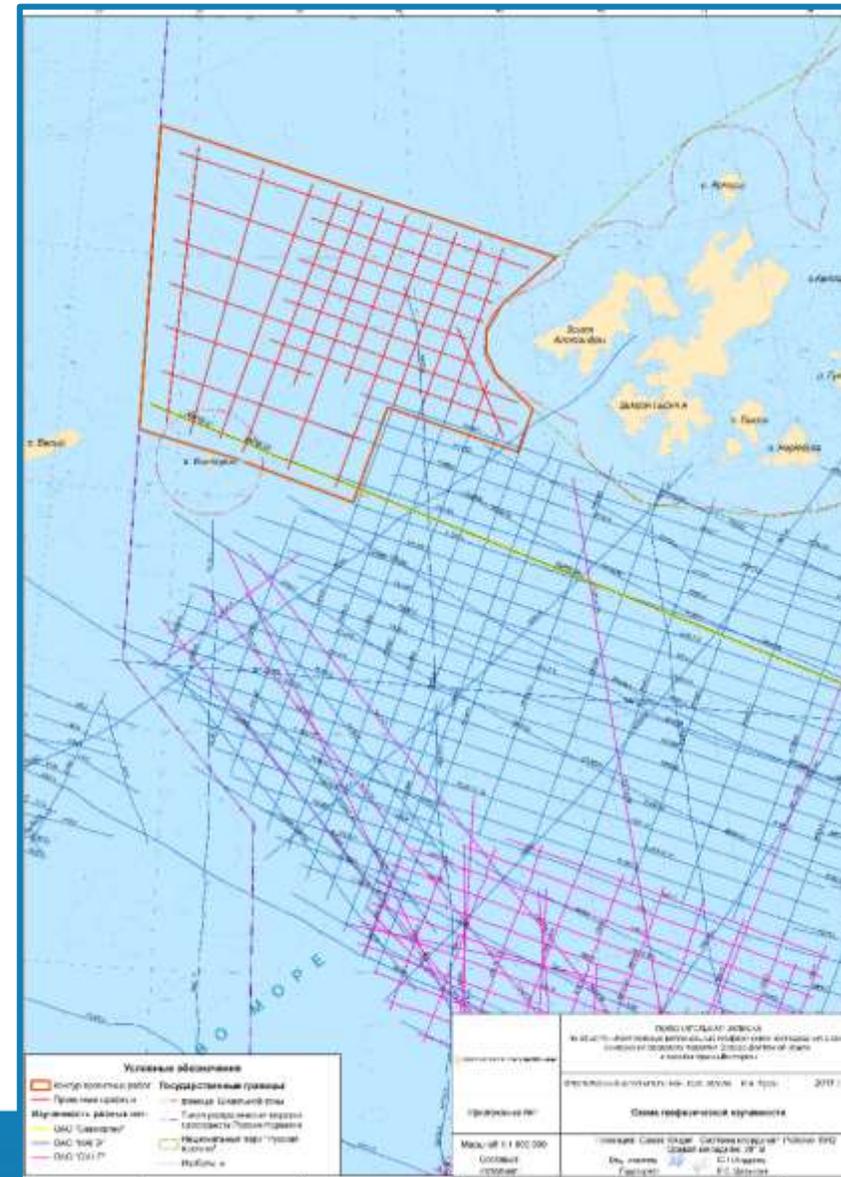
Структурная карта по отражающему горизонту Nk (кровля ичерской свиты в пределах карбонатной платформы и пачки аргиллитов внутри куонамской свиты)



Охотское море



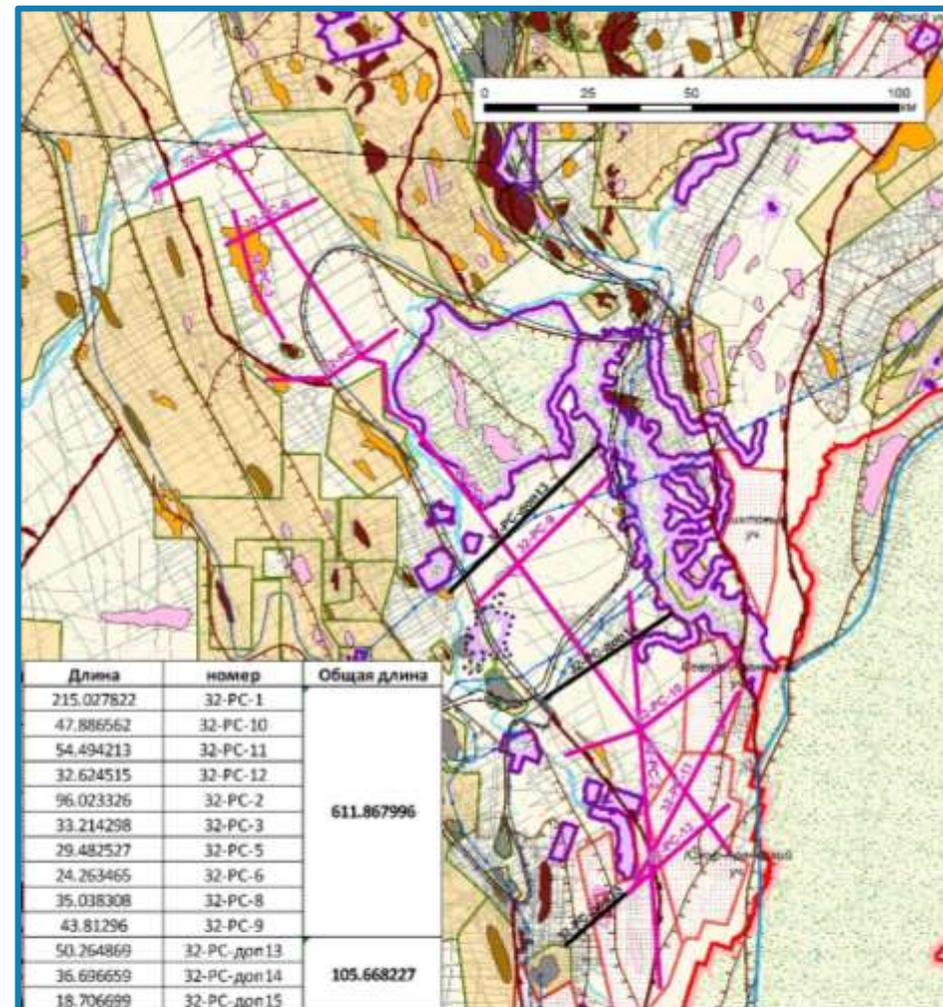
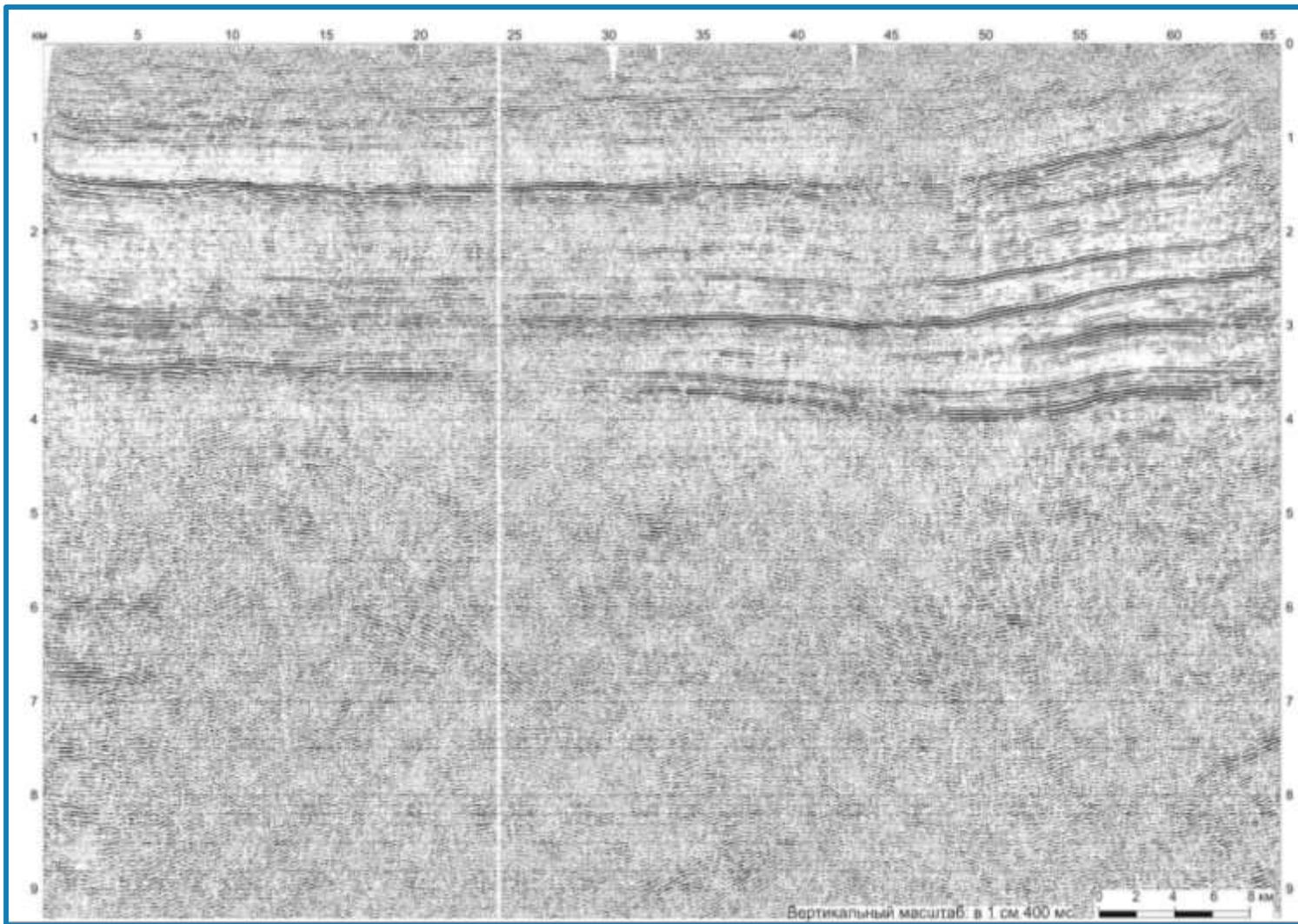
Баренцево море (прогиб Франц-Виктория)



ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ОБЪЕКТЫ РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ)



РЕГИОНАЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ 32 РС



Длина	номер	Общая длина
215.027822	32-РС-1	611.867996
47.886562	32-РС-10	
54.494213	32-РС-11	
32.624515	32-РС-12	
96.023326	32-РС-2	
33.214298	32-РС-3	
29.482527	32-РС-5	
24.263465	32-РС-6	
35.038308	32-РС-8	
43.81296	32-РС-9	
50.264869	32-РС-доп13	105.668227
36.696659	32-РС-доп14	
18.706699	32-РС-доп15	

Условные обозначения

- Границы НГП
- Границы НГО
- Границы НТР
- Границы надпоридовых тектонических элементов
- Границы тектонических элементов 1 порядка
- Границы тектонических элементов 2 порядка
- Река

Месторождения углеводородов

- газовые
- нефтяные
- смешанного типа

Структуры

- поднятая
- выпуклая
- оломовидная бурением

- Лицензионные участки
- Конкурентные участки на 2018 г
- Газопроводы
- Нефтепроводы
- Проектные профили 32-РС
- Проектные профили, предложенные ВНИИГНИ

Необходима активизация работ за счет федерального бюджета по изучению:

- глубоких горизонтов;
- нетрадиционных источников углеводородного сырья;
- новых нефтеперспективных зон;

Объем запасов по сумме всех категорий за последние 25 лет практически не меняется. Но при этом, количественная оценка ресурсного потенциала постоянно нарастает. Для перспективных ресурсов, формирующихся на стадии подготовки поисковых объектов, увеличение составило от 9,3 млрд т. в 1993 г. до 12,9 млрд т. к 2019 г., т. е. за 25 лет и в части прогнозных ресурсов. Приращиваемые ресурсы, прогнозируемые в неохваченных ранее подсчетом нефтегазоперспективных зонах на стадиях регионального этапа ГРП, совершенно не вовлекаются в опоскование по той простой причине, что находятся в нераспределенном фонде недр, а государство поисковыми работами не занимается, так как поисковый этап относится к компетенции недропользователей. **Необходимо резкое увеличение объемов поискового этапа.**

Снижаются запасы вновь открываемых месторождений.

В последнее десятилетие количество проведенных аукционов остается стабильным (от 43 до 95), а доля состоявшихся аукционов выросла с 23,9% в 2012г. до 61% в 2018 г.

Активизация работ недропользователей в малоизученных частях провинций или в новых нефтегазоносных районах возможна при стимуляции пользователей недр путем установления на законодательном уровне возможности применения повышающих коэффициентов к расходам по поиску и оценке месторождений УВС при исчислении налога на прибыль организаций и установлений повышающего коэффициента к расходам по геологоразведочной деятельности в отношении наиболее рискованных и сложных регионов.



**БЛАГОДАРЮ
ЗА ВНИМАНИЕ!**