

**ПРИОРИТЕТНОЕ НАПРАВЛЕНИЕ 7.6.
ОСАДОЧНЫЕ БАССЕЙНЫ И ИХ РЕСУРСНЫЙ ПОТЕНЦИАЛ.
ФУНДАМЕНТАЛЬНЫЕ ПРОБЛЕМЫ ГЕОЛОГИИ И ГЕОХИМИИ НЕФТИ И ГАЗА**

Программа 7.6.1. Моделирование эволюции осадочных бассейнов и процессов нефтидогенеза с целью количественной оценки перспектив их нефтегазоносности (координаторы акад. А. Э. Конторович, член-корр. РАН В. А. Каширцев)

Учеными Института нефтегазовой геологии и геофизики им. А. А. Трофимука выполнен комплексный научный анализ геолого-гео-

физических материалов по юго-западной части Енисей-Хатангского регионального прогиба и смежным районам Западно-Сибирской геоси-

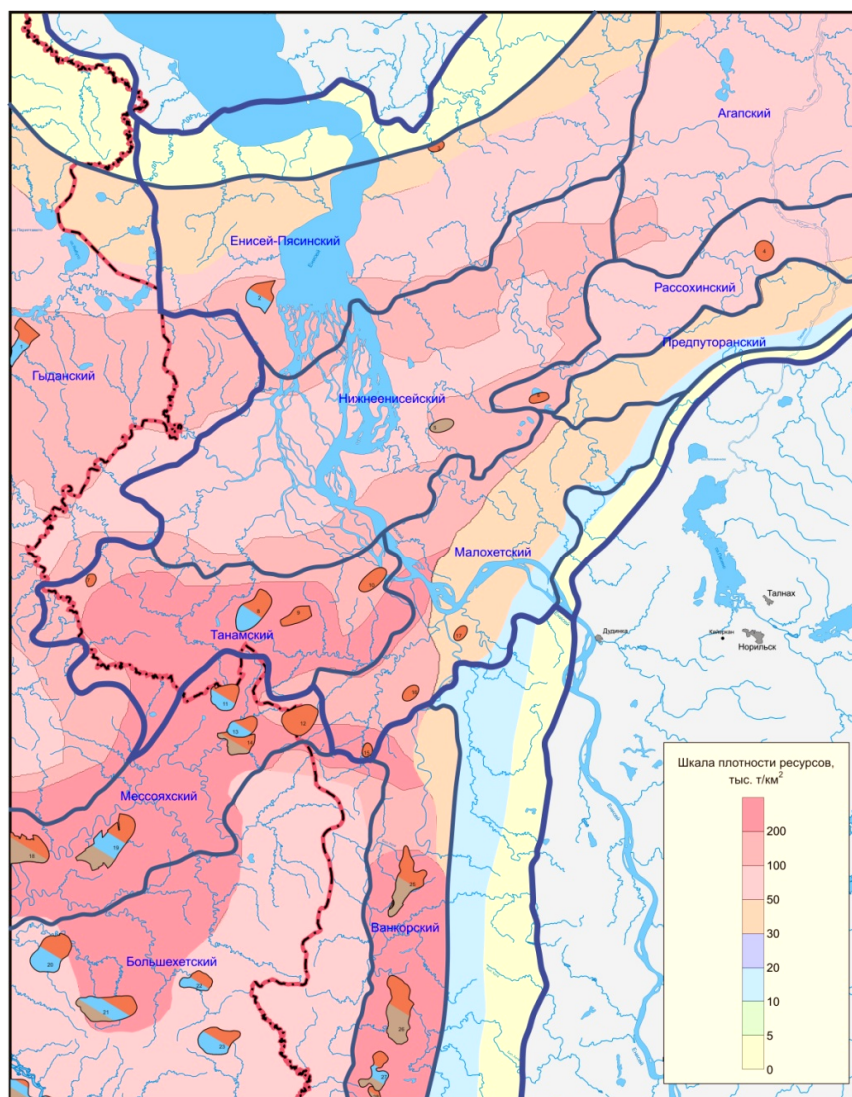


Рис. 21. Карта плотностей начальных геологических ресурсов углеводородов в юрско-меловых комплексах северо-восточных районов Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции и прилегающих районах Енисей-Хатангской нефтегазоносной области.

неклизы. Исследования юрско-меловых отложений включали интерпретацию данных сейсморазведки, геологические, геохимические, литологические, петрофизические и другие исследования. Проведена корреляция юрско-меловых отложений, построены геологические модели резервуаров юры и мела. По данным сейсморазведки и глубокого бурения по кровлям проницаемых комплексов региональных резервуаров построены структурные карты, карты толщин резервуаров, прогнозных толщин песчаных отложений, толщин и песчанис-

тости флюидоупоров. Выявлены критерии перспектив нефтегазоносности. В результате работ оценены перспективы нефтегазоносности, выполнена оценка ресурсов свободного газа, конденсата, нефти и растворенного в ней газа в юрских и меловых комплексах. Намечены новые перспективные площади южнее Ванкорского месторождения и в пограничной полосе Западно-Сибирской геосинеклизы бассейна и Енисей-Хатангского прогиба от Танамского до Мессояхского месторождений (рис. 21).

Программа 7.6.2. Фундаментальные проблемы геологии, размещения, формирования и генезиса нефти и газа в осадочных бассейнах; научные основы совершенствования нефтегазового комплекса Сибири (координаторы акад. А. Э. Конторович, член-корр. РАН А. Ф. Сафронов)

Учеными Института нефтегазовой геологии и геофизики им. А. А. Трофимука создана литостратиграфическая модель строения венд-кембрийских отложений центральных и южных районов Лено-Тунгусской провинции. Построены карты литологического состава пяти региональных стратиграфических горизонтов (непского, тирского, нижнеданиловского, верхнеданиловского и усольского). Выполненные построения уточняют, а для Ангаро-Ленской ступени существенно меняют представления о литолого-фациальном районировании территории центральных и южных районов Лено-Тунгусской провинции и, соответственно, уточняют направления поисковых и разведочных работ на нефть и газ (рис. 22).

Учеными Института проблем нефти и газа определены основные методические положения технологии разработки газогидратных залежей в рыхлых осадках шельфа арктических морей. Проведена существенная корректировка данных по мировой оценке ресурсов газа, находящегося в гидратном состоянии. Сделано предположение, что на шельфе арктических морей, где температура донных отложений при равных батиметрических отметках существенно ниже, чем в морях более низких широт, верхняя граница зоны стабильности газовых гидратов будет располагаться гипсометрически ближе к водной поверхности моря, по сравнению с морями, расположенными в более низких широтах.

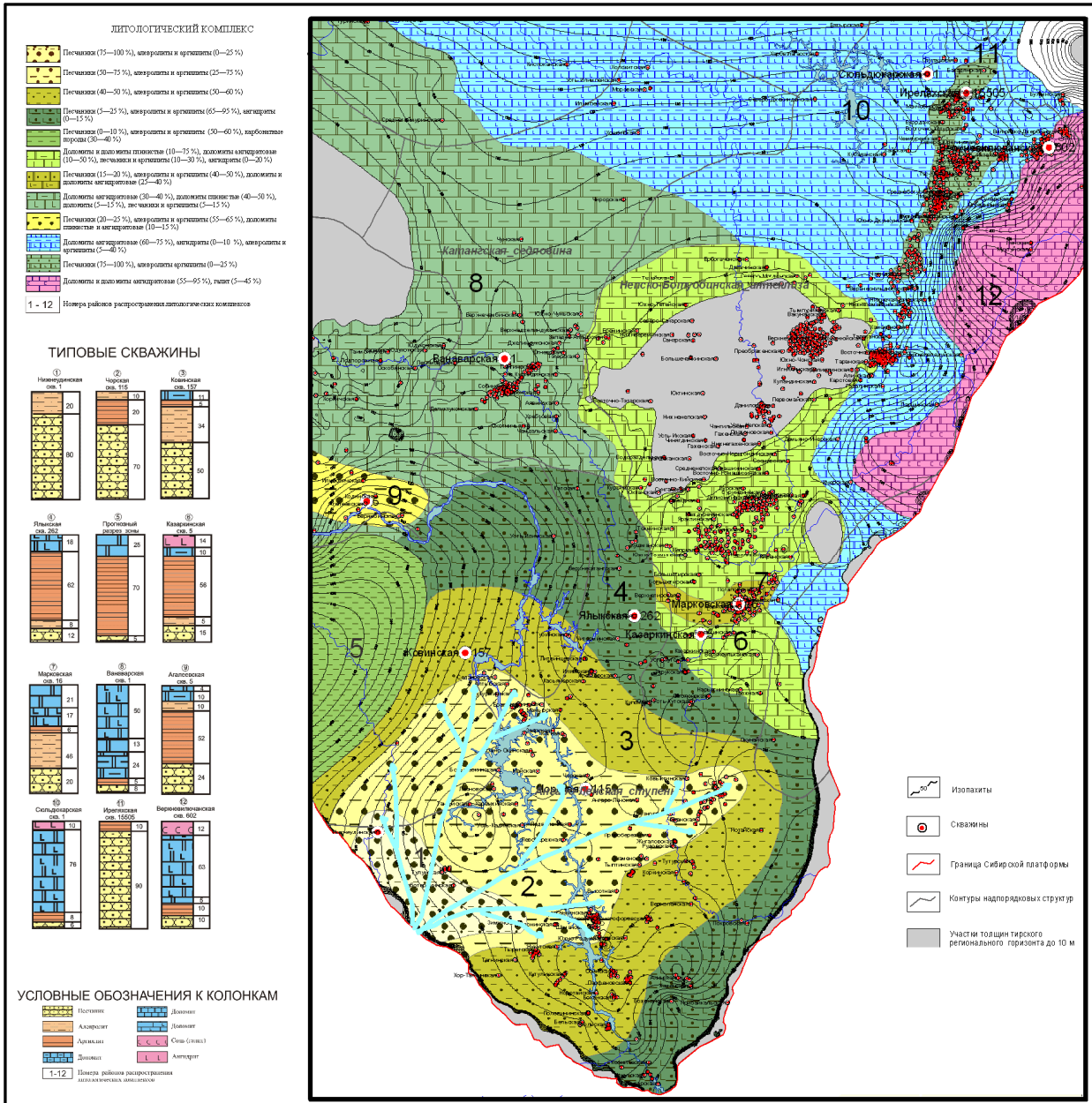


Рис. 22. Карта литолого-фациального районирования тирского регионального резервуара Лено-Тунгусской провинции.