МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

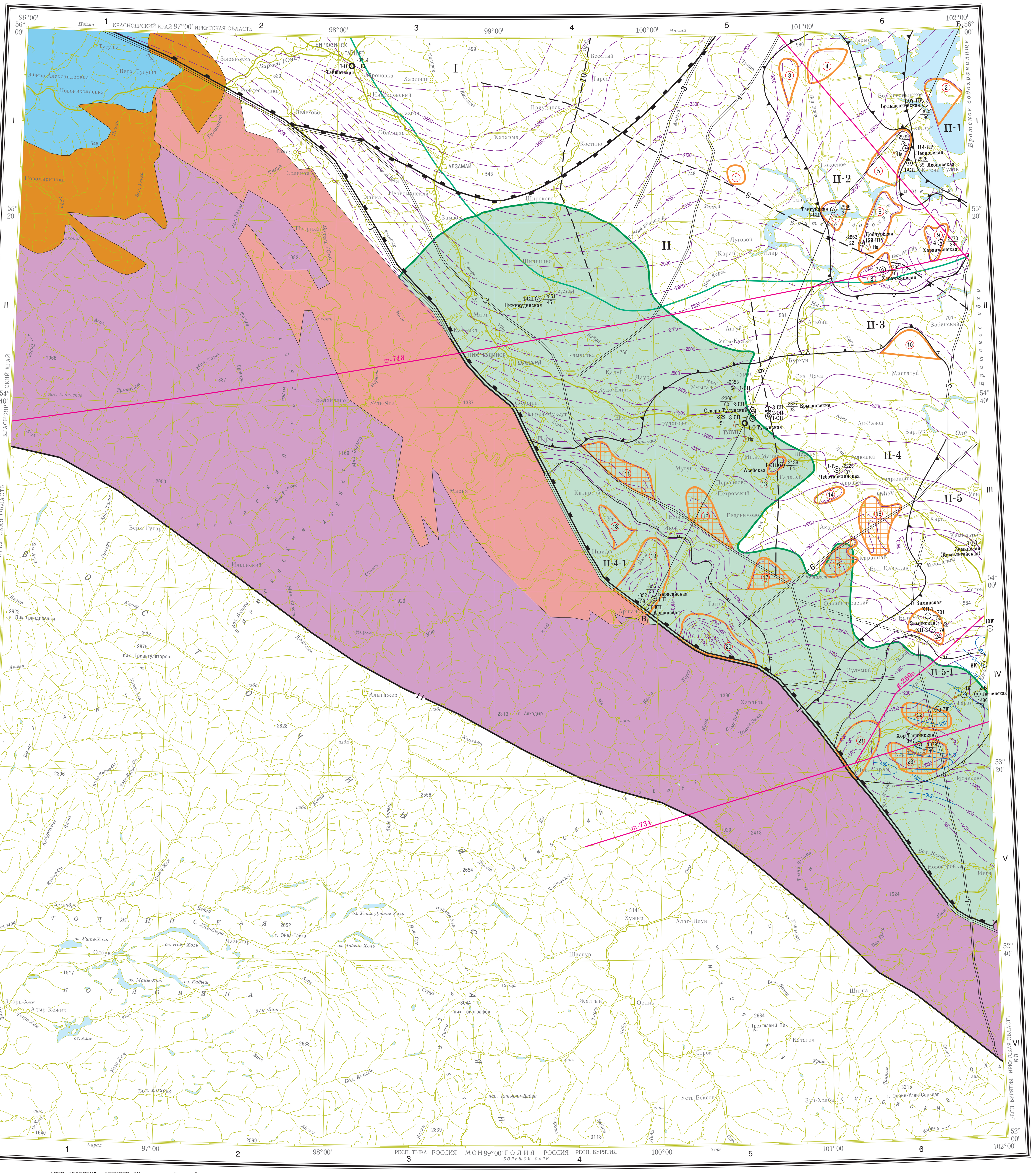
ГОСУДАРСТВЕННАЯ ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ КАРТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ масштаба 1 : 1 000 000

(ТРЕТЬЕ ПОКОЛЕНИЕ)

АНГАРО-ЕНИСЕЙСКАЯ СЕРИЯ

КАРТА ПРОГНОЗА НА НЕФТЬ И ГАЗ

N-47 (Нижнеудинск)



км 10 0 10 20 30 40 50 км
в 1 сантиметре 10 километров

Карта составлена в ФГУП "ВСЕГЕИ", ФГУНПГП "Иркутскгеофизика"
Авторы: С.А. ПОВАРИНЦЕВА, Т.Ф. ГАЛИМОВА, А.Г. ПАШКОВА
Главные научные редакторы: Е.П. МИРОНЮК, В.В. ПЕРФИЛЬЕВ, В.Е. РУДЕНКО
Сведения о полезных ископаемых даны на 01.01.2010 г.
Карта рекомендована к изданию НРС Роснедра 14 июня 2011 г.
Эксперт НРС А.И. Ларичев

Цифровая модель подготовлена в ФГУНПГП "Иркутскгеофизика"
Составители цифровой модели: А.Г. Пашкова, З.Л. Мотова

Карта оформлена и отпечатана на Картографической фабрике ВСЕГЕИ
Редакторы подготовки к изданию: картограф Е.Е. Елкина,
геолог Д.А. Аронсон
Технический редактор С.А. Радченко
Заказ 81011017. Тираж 150 экз. Подписана к печати 30.11.2012
© Роснедра, 2012
© ФГУП "ВСЕГЕИ", 2011
© ФГУНПГП "Иркутскгеофизика", 2011
© С.А. Поваринцева, Т.Ф. Галимова, А.Г. Пашкова, 2011
© Картографическая фабрика ВСЕГЕИ, 2012

У С Л О В Н Ы Е О Б О З Н А Ч Е Н И Я

Области выхода на поверхность:
- фундамента платформы
- рифейских образований Присаянского перикратонного прогиба

Площади развития:
- девонских отложений
- отложений карбона и юры

Геологические границы

Изогипсы кровли парфеновского горизонта в абсолютных отметках, км: а — достоверные, б — предполагаемые

Изогипсы кровли бельской свиты в абсолютных отметках по данным колонкового бурения, м

Южная граница силла траппов ангаро-тасеевского комплекса в разрезе усольской свиты на уровне осинского горизонта

Числитель — абсолютные отметки кровли парфеновского горизонта, м; знаменатель — мощность парфеновского горизонта, м

Разрывные нарушения, выделенные по геолого-геофизическим данным на уровне продуктивного горизонта и фундамента: 8 — Добчурский, 9 — Окино-Катангский, 10 — Удинский

Разломы фундамента:
- картируемые на поверхности
- перекрытые осадочным чехлом: а — основные, б — второстепенные

1 — Присаянский, 2 — Бирюсино-Кирейский, 3 — Абский, 4 — Чукшинский, 5 — Окинско-Братский, 6 — Аталанкский, 7 — Китойско-Окинский, 11 — Главный Саянский

Опорные геофизические профили:
- m-743 МГСП Базальт
- m-734 МГСП Обуса-Ия (Рифт)
- g-259а ГСЗ Присаянский
- 4 "Богучано-Манзинский выступ—река Ангара" (работы продолжаются)

Структурно-тектоническое районирование территории
- Надпорядковые структуры
- Структуры первого порядка: а — положительные, б — отрицательные
- Положительные структуры второго порядка

Структуры, выявленные по сейсморазведочным данным:
- перспективные, предлагаемые к изучению
- малоперспективные

Перспективная область на обнаружение газовых залежей в пределах парфеновского горизонта (B_5) внутри интерполированного контура газоводяного контакта

Проявления: а — газа, б — гелия, в — газоконденсата

Скважины: а — вскрывшие фундамент платформы, б — не вскрывшие фундамент платформы, в — опорные скважины, не вскрывшие фундамент платформы, г — скважины поискового колонкового бурения

2-Б Тагнинская — Номера и названия скважин

$Б_1$ — $Б_2$ Линия геологического разреза (рисунок в тексте записки)

РАЗНОПОРЯДКОВЫЕ СТРУКТУРЫ И ИХ НОМЕРА

I — Присаяно-Енисейская (Ангаро-Тасеевская) синеклиза
II — Ангаро-Ленская ступень (Прибайкальская моноклиза по Н.С. Маличу)
(1) Тарейская антиклиналь
II-1 — Братский выступ
(2) Большеокинский структурный нос
II-2 — Тангуйское валообразное поднятие (по А.Н. Золотову)
(3) Кедровый структурный нос
(4) Атыбский структурный нос
(5) Леоновский структурный нос
(6) Добчурский структурный нос
(7) Тангуйский структурный нос
(8) Харанжинская-1 антиклиналь
(9) Харанжинская-2 антиклиналь
II-3 — Илирская седловина
II-4 — Тулунский свод (Ийско-Удинское погребенное поднятие)
(10) Мингатуйский структурный нос
(11) Катарбейская структурная терраса
(12) Едогонский структурный нос
(13) Азейская антиклиналь
(14) Чеботарихинская антиклиналь
(15) Каранцайский структурный нос
(16) Хадинский структурный нос
(17) Углойский структурный нос
II-4-1 — Икейско-Аршанское поднятие
(18) Икейский структурный нос
(19) Аршанская антиклиналь
(20) Ангаульская антиклиналь
II-5 — Окинская впадина
II-5-1 — Тагнинское куполовидное поднятие
(21) Присаянская антиклиналь
(22) Масляногорская антиклиналь
(23) Хор-Тагнинская антиклиналь
(24) Зиминская терраса

Характеристика и положение в разрезе венда и кембрия Ангаро-Ленской ГНО продуктивных горизонтов

Система	Свита	Подсвита	Размещение в разрезе продуктивного горизонта	Продуктивные горизонты	Индекс горизонтов	Пласт	Мощность горизонта, м / Эффективная мощность, м	Коллектор	Название площади глубокого и колонкового нефтепоискового бурения	Продуктивность по скважинам
КЕМБРИЙ	Ангарская	Нижняя	$Є_1an_1$	Бильчирский	A_8		60/3	Доломиты, доломито-ангидриты трещиноватые	Тагнинская (окинский профиль)	В скв. 10К, 7К, 8К, 9К капельная желтая нефть с пузырьками газа. Вода с пленками нефти дебитом 3000 м³/сут
КЕМБРИЙ	Булайская		$Є_1bl$	Биркинский	A_{10}		100/40	Доломиты трещиноватые	Леоновская; Тагнинская	В скв. Леоновская 114-ПР раствор, насыщенный газом. В скв. 10К, 8К, 9К капельная желтая нефть с пузырьками газа
КЕМБРИЙ	Бельская	Верхняя	$Є_1bs_3$							
КЕМБРИЙ	Бельская	Средняя	$Є_1bs_2$	Атовский	A_{12}		60/10	Доломиты, известняки трещиноватые кавернозные	Тагнинская (окинский профиль)	В скв. 7К капельная желтая нефть с пузырьками газа в кавернах и пустотах
КЕМБРИЙ	Бельская	Нижняя	$Є_1bs_1$	Христофоровский в основании бельской свиты	A_{14}		50—80/3	Доломиты, известняки трещиноватые поровые	Тулунская	В скв. Тулунская 1-О капельки нефти, вода, насыщенная газом дебитом 0,5 м³/сут
КЕМБРИЙ	Усольская	Нижняя	$Є_1us_1$	Осинский в основании усольской свиты	A_{16}		50—60	Доломиты трещиноватые	Половинкинская (N-48)	В скв. С1 газ с конденсатом дебитом 70 м³/сут
ВЕНД	Иркутская		V_2ir		Б					
ВЕНД	Шаманская (Чорская)		$V_1šm$ ($Včr$)	Парфеновский в основании шаманской и средней части чорской свит	B_5	n_1+n_2	88/22—88	Песчаники кварц-полевошпатовые средне- и мелкозернистые	Тагнинская, Нижнеудинская, Присаянская, Тулунская, Леоновская, Большеокинская	В скв. Хор-Тагницкая 3-Б газ дебитом 86 м³/сут, вода дебитом 252 м³/сут. В скв. Нижнеудинская 1-СП бромсодержащая вода с газом дебитом 34,5 м³/сут. В скв. Большеокинская 107-ПР вода дебитом 6 м³/сут, газ дебитом 200—600 см³/л. В скв. Карасайская 1-П рассол дебитом 39 м³/сут с растворенным газом. В скв. Тайшетская 1-О газ дебитом 800 м³/сут. В скв. Леоновская 114-ПР вода дебитом 13—32 м³/сут, газонасыщенность 700 см³/л. В скв. Добчурская 159-ПР вода дебитом 30,8 м³/сут, газонасыщенность 138 см³/л
ВЕНД	Хужирская (Чорская)		$V_1hž$ ($Včr$)	Боханский в основании хужирской свиты	B_{10}		50	Песчаники темно-серые, лиловые, гравелистые	Добчурская, Тангуйская, Тутурская (N-48), Боханская (N-48)	В скв. Тангуйская 1-СП рассол газонасыщенный 64,5 см³/л. В скв. С2 газ с конденсатом дебитом 550 м³/сут. В скв. С3 газ с конденсатом дебитом 1400 м³/сут
РИФЕЙ Тулунская толща			RF?tl		Ф					
АРХЕЙ—ПРОТЕРОЗОЙ			AR—PR	Ф у н д а м е н т						

Песчаники; Доломиты; Доломито-ангидриты; Известняки

Б — Отражающая сейсмическая граница кровли отложений мотской серии (чорская, хужирская, шаманская, иркутская свиты)

Ф — Отражающая сейсмическая граница поверхности кристаллического фундамента

СХЕМА НЕФТЕГАЗОГЕОЛОГИЧЕСКОГО РАЙОНИРОВАНИЯ

Масштаб 1 : 2 500 000

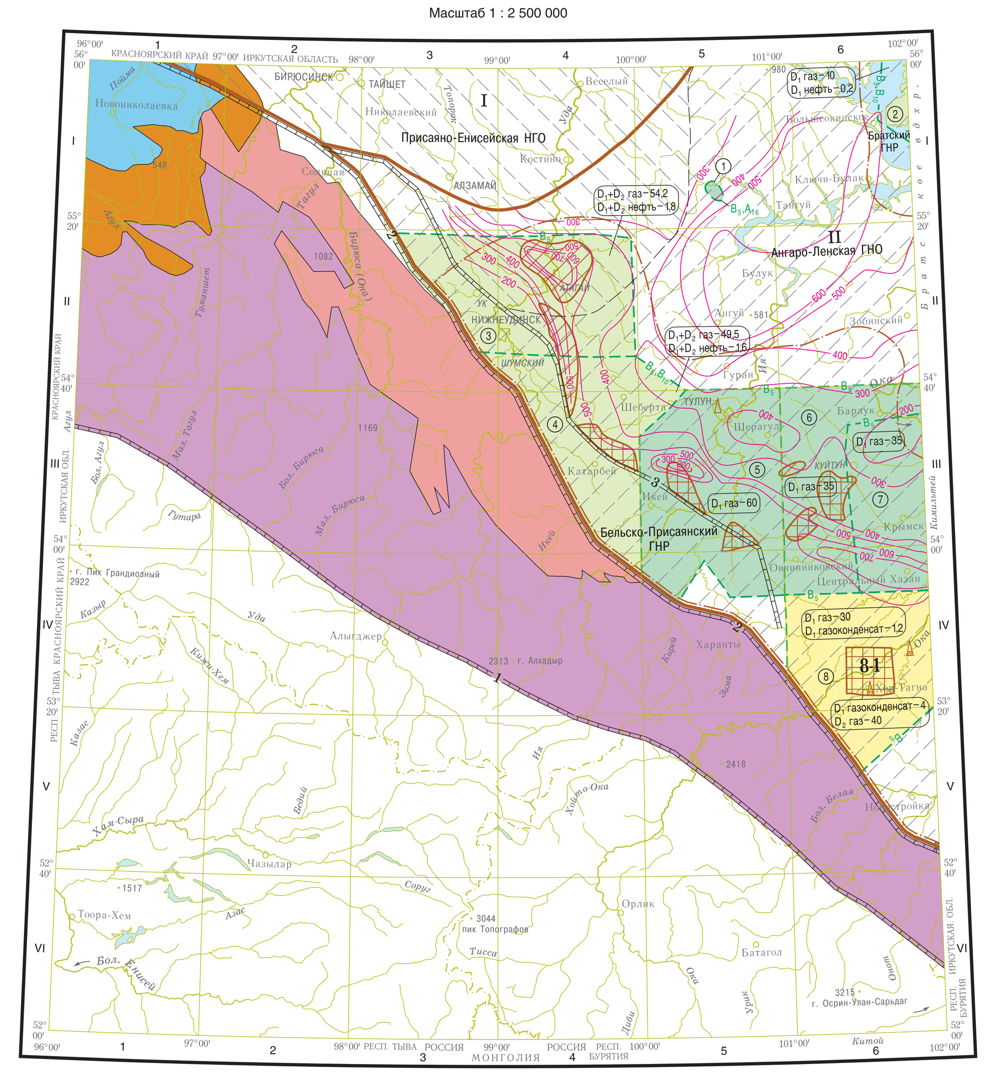


СХЕМА ПОГРЕБЕННЫХ ПОВЕРХНОСТЕЙ КРОВЛИ МОТСКОЙ СЕРИИ И ПОДОШВЫ ВЕРХОЛЕНСКОЙ СВИТЫ

Масштаб 1 : 2 500 000

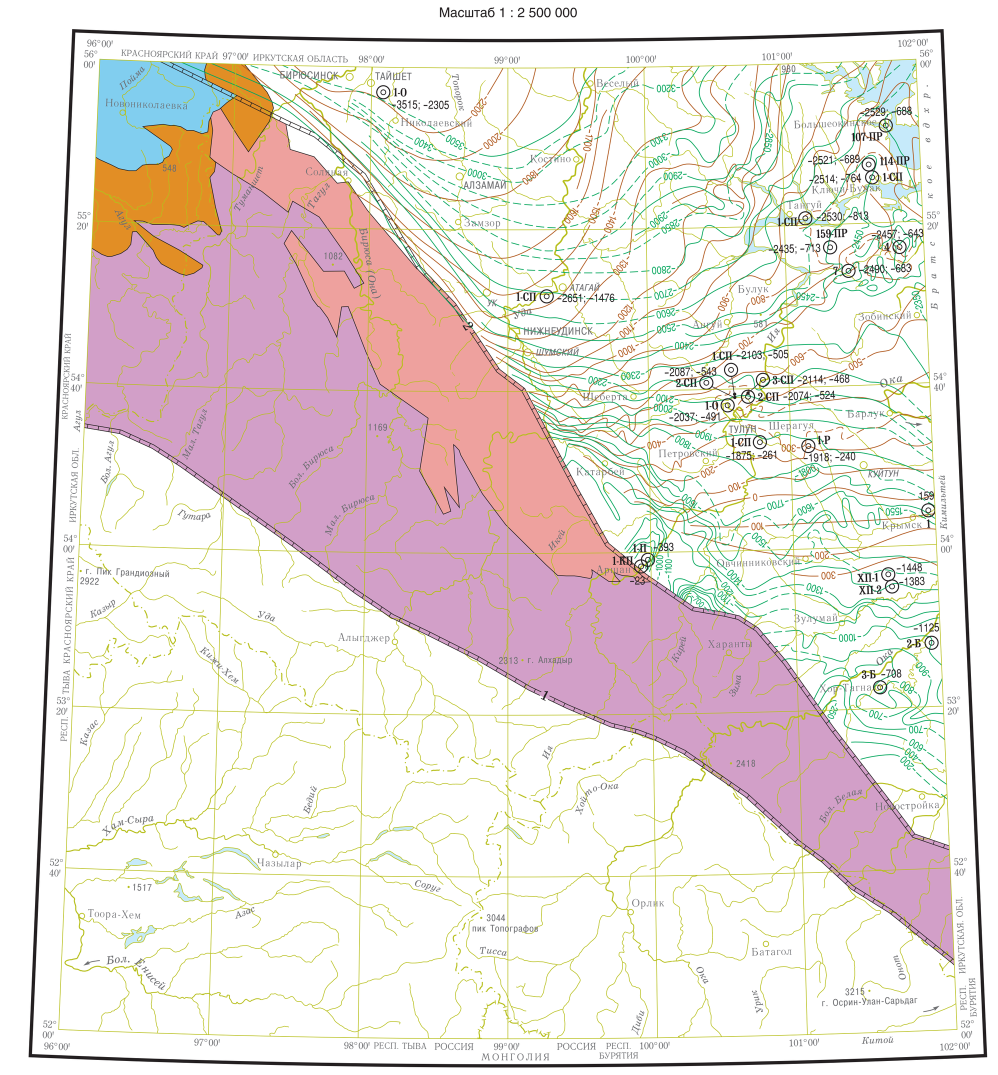


СХЕМА ПОГРЕБЕННОЙ ПОВЕРХНОСТИ ФУНДАМЕНТА ПЛАТФОРМЫ

Масштаб 1 : 2 500 000

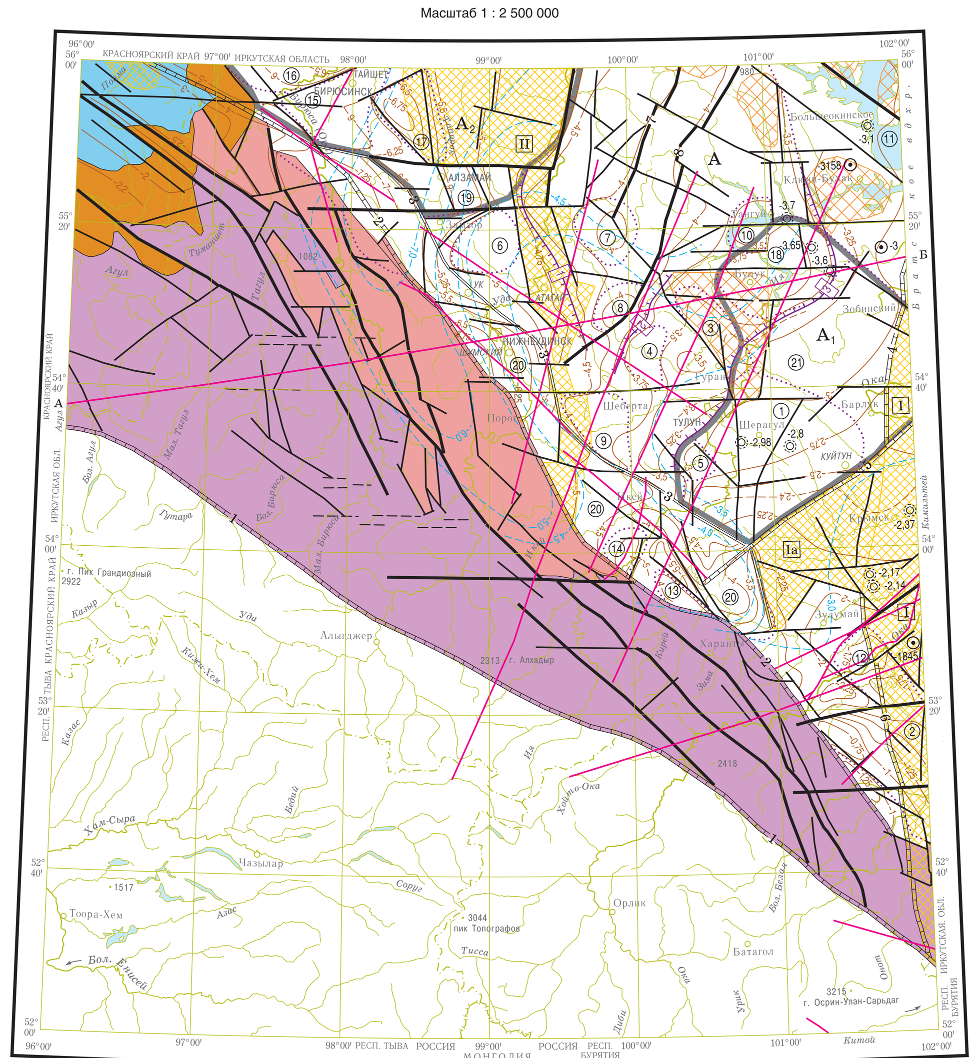


Схема расположения листов Ангаро-Енисейской серии

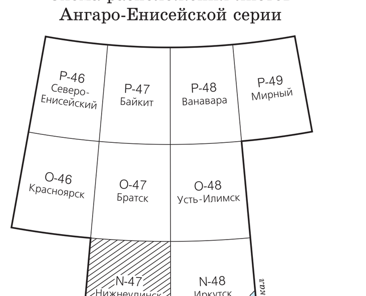
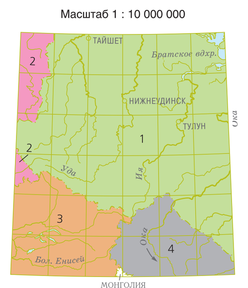


Схема политико-административного деления

Масштаб 1 : 10 000 000



1 Иркутская область; 2 Красноярский край; 3 Республика Тыва; 4 Республика Бурятия

Начальные геологические ресурсы углеводородов (УВ) по категориям D_2

Нефтегазогеологические подразделения	Номер на схеме нефтегазогеологического районирования	Плотность начальных ресурсов УВ, тыс. тонн/км²	Площадь, тыс. км²	Ресурсы УВ, млн тонн (по средним значениям)
Присаяно-Енисейская нефтегазоносная область	I	20—10 10—5	50,6 4,4	759 33
Ангаро-Ленская газонефтеносная область	II	10—5	7,418	55,63
в том числе Братский газонефтеносный район		20—10	1,87	28,05
Бельско-Присаянский газонефтеносный район		20—10 10—5	26 2,7	390 20,25

Ресурсы углеводородного сырья на перспективных объектах по состоянию на 01.01.2007—2009 гг. (Территориальное агенство по недропользованию по Иркутской области)

Номер на карте	Перспективные площади	Продуктивные горизонты	Газ, млрд м³ D_2	Газ, млрд м³ D_1	Газоконденсат, млн тонн D_2	Газоконденсат, млн тонн D_1	Нефть, млн тонн D_2	Нефть, млн тонн D_1
1	Тарейская	B_5, A_{16}	Не оценивались					
2	Антоновская	B_5, B_{10}		10,5				0,2
3	Нижнеудинская	B_5	51,3	2,9			1,4	0,4
4	Присаянская	B_5, B_{10}	4	45,5			0,9	0,7
5	Тулунская	B_5		60				
6	Куйтунская	B_5		35				
7	Среднеокинская	B_5		35				
8	Тагнинская	B_5		30		1,2		
8-1	Первоочередной участок	B_5	40		4			

Картографическая фабрика ВСЕГЕИ
199178, Санкт-Петербург, Средний пр., 72. Тел. 321-8121, факс 321-8153