

# ГОСУДАРСТВЕННАЯ ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ КАРТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ масштаба 1 : 1 000 000

(ТРЕТЬЕ ПОКОЛЕНИЕ)

ЦЕНТРАЛЬНО-ЕВРОПЕЙСКАЯ СЕРИЯ

## КАРТА ПРОГНОЗА НА НЕФТЬ

№-34 (Калининград)

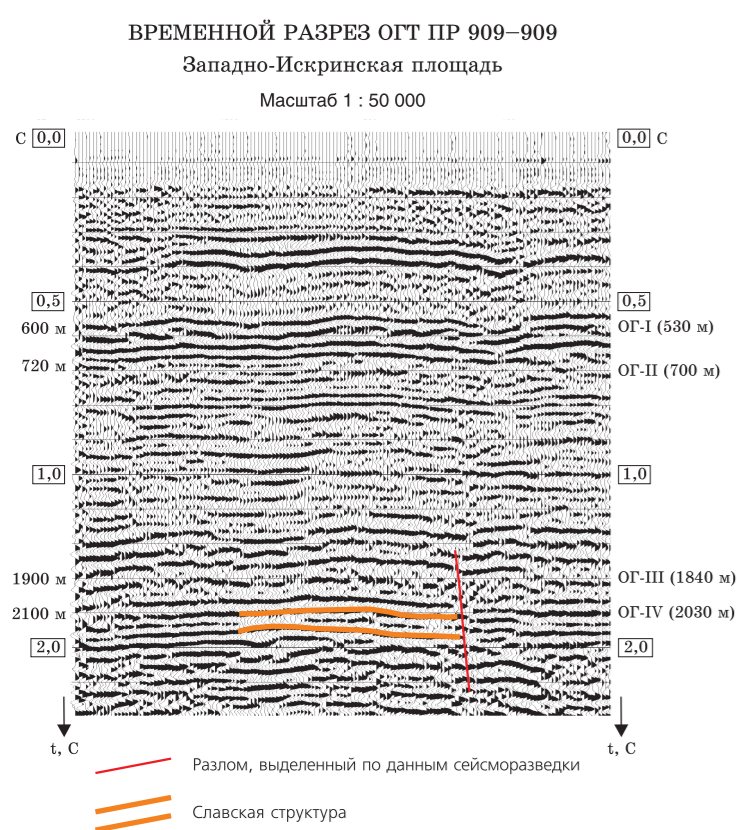
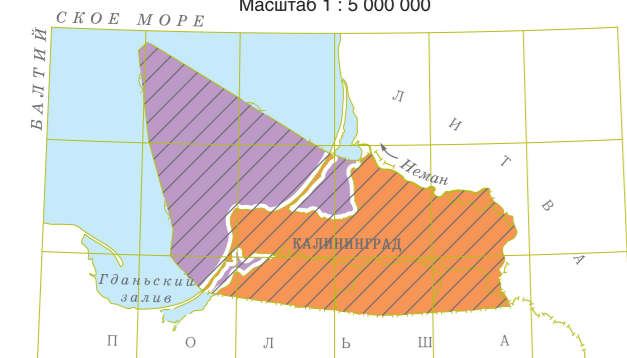
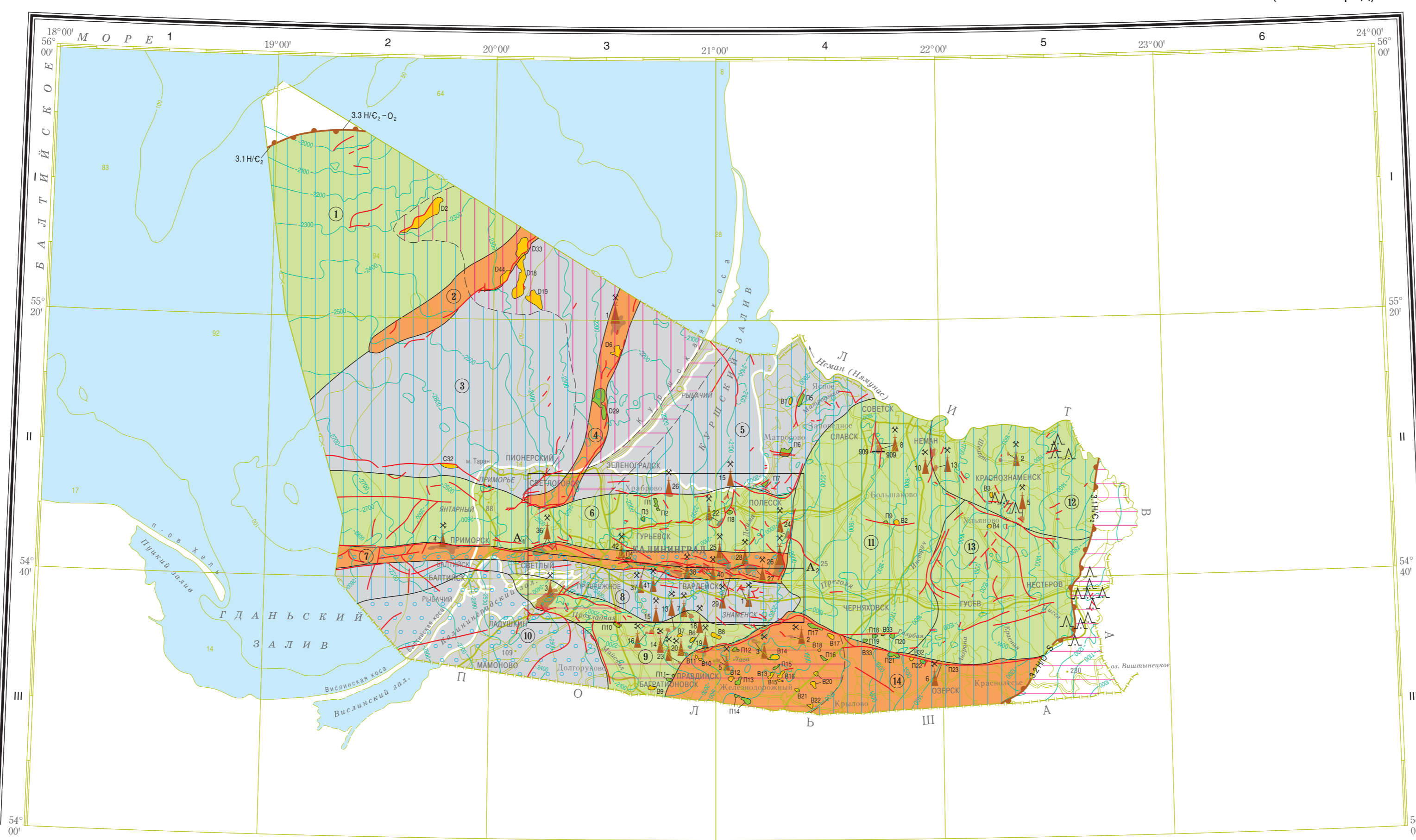


Схема использованных картографических материалов  
Масштаб 1 : 5 000 000



**УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**

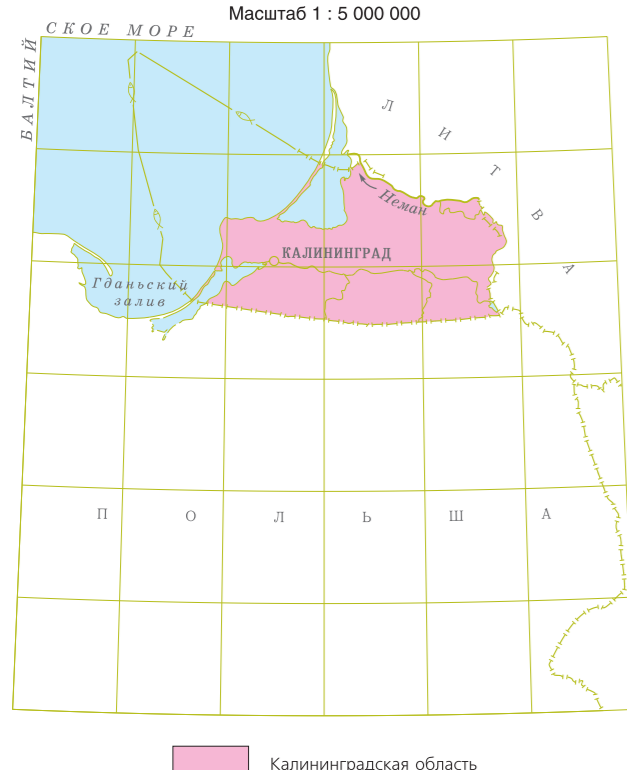
- В.С. Шалаева "Переинтерпретация материалов сейсморазведочных работ" - КЭЗ СЭПО, 1999 г.
- Н.А. Борсукова, Г.М. Трусова "Анализ и обобщение результатов геологоразведочных работ по Калининградской области и оценка состояния запасов нефти по месторождениям" - ПО "КМНГ", 1991-1993 гг.
- О.М. Прищепа "Обоснование стратегии лицензирования и воспроизводства запасов углеводородного сырья Северо-Западного региона России" - ВНИГРИ, 2008 г.



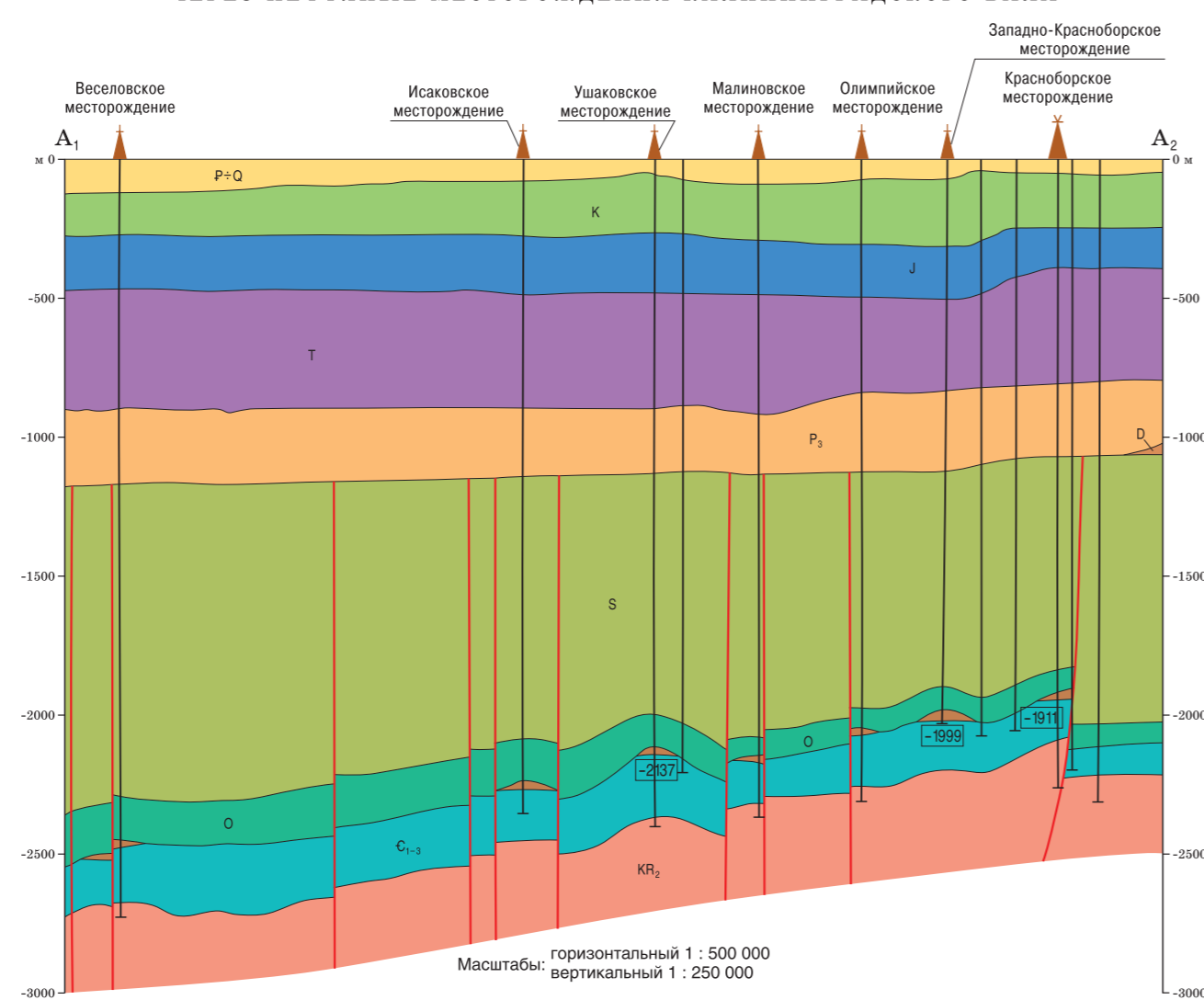
Карта составлена в ЗАО КЦ "РОСГЕОФИЗИКА"  
Автор: Г.П. ВАРИН (ЗАО КЦ "РОСГЕОФИЗИКА"), В.И. ЗИТНЕР (ВНИГРИ)  
Научный редактор В.П. КИРИКОВ  
Карта рекомендована к изданию НРС Роснедра 8 декабря 2009 г.  
Сведения о полезных ископаемых даны на 01.01.2009 г.  
Эксперт НРС В.В. Нелюбин  
Цифровая модель подготовлена в ФГУП "ВСЕГЕИ", ЗАО КЦ "РОСГЕОФИЗИКА"  
Составители: Н.В. Гаркунов (ФГУП "ВСЕГЕИ"), А.В. Лаврещова (ЗАО КЦ "РОСГЕОФИЗИКА")

Карта оформлена и отпечатана на Картографической фабрике ВСЕГЕИ  
Редакторы подготовили и издали: картограф Е.Е. Елшина, геолог Д.А. Аронов  
Технический редактор С.А. Радченко  
Заказ 8101109. Тираж 150 экз. Подписана к печати 23.12.2011  
© Роснедра, 2011  
© ЗАО КЦ "РОСГЕОФИЗИКА", 2009  
© Г.П. Варин, В.И. Зитнер, 2009  
© Картографическая фабрика ВСЕГЕИ, 2011

Схема политико-административного деления  
Масштаб 1 : 5 000 000



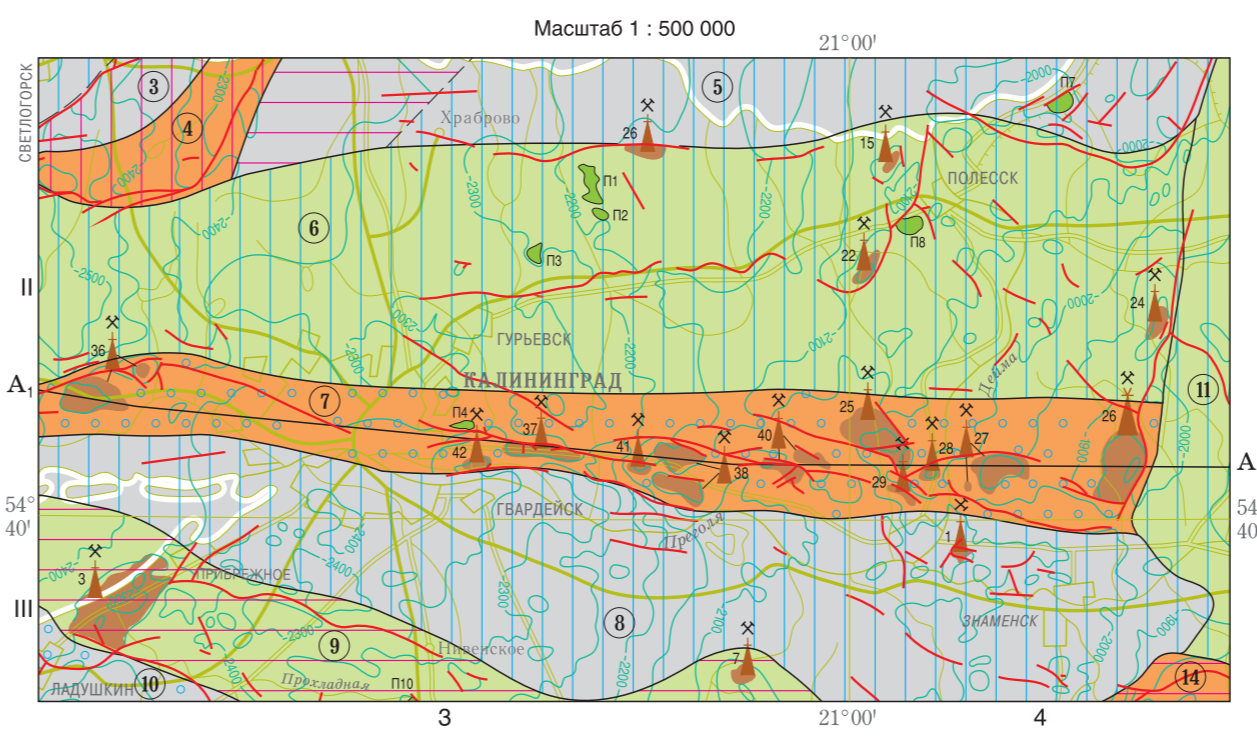
### СХЕМАТИЧЕСКИЙ ГЕОЛОГИЧЕСКИЙ РАЗРЕЗ ЧЕРЕЗ НЕФТЯНЫЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ КАЛИНИНГРАДСКОГО ВАЛА



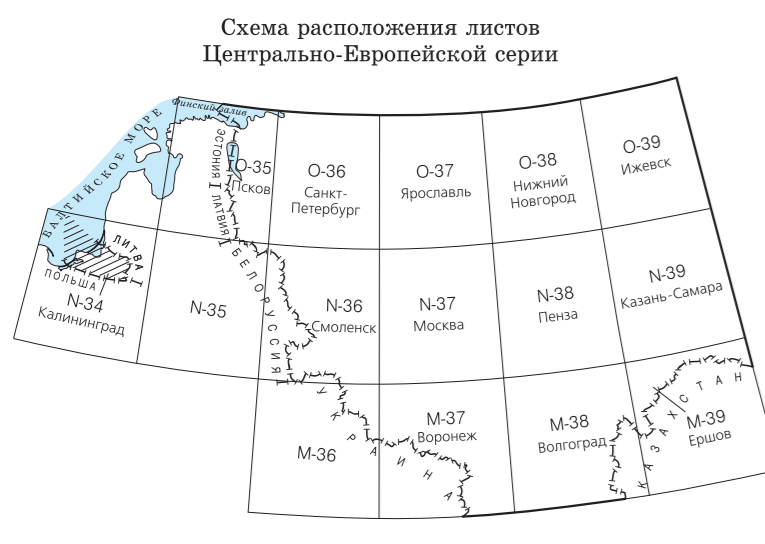
**УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**

- P-Q: Объединенные отложения четвертичной, неогеновой и палеогеновой систем
- K: Отложения меловой системы
- J: Отложения юрской системы
- T: Отложения триасовой системы
- P1: Отложения верхнего отдела пермской системы
- D: Отложения девонской системы
- S: Отложения силурийской системы
- O: Отложения ордовикской системы
- C1-2: Отложения нижнего-верхнего отделов кембрийской системы, вмещающие промышленные залежи нефти
- KR1: Поверхностные магматические и метаморфические образования
- KR2: Залежи нефти
- Буровые скважины
- Средние и малые месторождения нефти
- Абсолютные отметки водо-нефтяного контакта, м
- Геологические границы
- Разломы

### КАРТА - ВРЕЗКА



### СХЕМА ТЕКТОНИЧЕСКОГО РАЙОНИРОВАНИЯ БАЛТИЙСКОЙ СИНЕКЛИЗЫ И НЕФТЕГЕОЛОГИЧЕСКОГО РАЙОНИРОВАНИЯ БАЛТИЙСКОЙ НЕФТЯНОЙ ОБЛАСТИ



**УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**

**МИНЕРАГЕНЕТИЧЕСКИЕ ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ**

Минералогическая провинция Восточно-Европейской платформы

Балтийская нефтеносная область (3HC<sub>1</sub>-S<sub>2</sub>)

Нефтеносные районы: 31HC<sub>1</sub> - Курский нефтеносный район, 32HC<sub>1</sub>-S - Восточно-Балтийский нефтеносный район, 33HC<sub>1</sub>-O<sub>2</sub> - Курземский нефтеносный район

Средние месторождения нефти, площади которых выражаются в масштабе карты

Малые месторождения нефти, площади которых выражаются в масштабе карты

Локальные антиклинальные структуры: а - выявленные, б - предполагаемые к глубокому бурению

Аномалии волнового поля типа "трид" (предположительно)

Структурные элементы III порядка, выделенные в пределах Куршской впадины

1 - Балтийская моноклинь

2 - Балтийский вал

3 - Западно-Куршский вал

4 - Калининградский вал

5 - Дружбинский выступ

Переходные (моноклинали, ступени):

6 - Самбийская ступень

7 - Багратионовская ступень

8 - Большаяшавская моноклинь

9 - Горинская ступень

10 - Гусевская ступень

Отрицательные (депрессии):

11 - Северо-Самбийская депрессия

12 - Зеленоградская депрессия

13 - Прегольская депрессия

14 - Мамонская депрессия

Границы структурных элементов III порядка

90 - 909 Сейсмопрофиль

Врезка

Удельная плотность перспективных и прогнозных ресурсов нефти (тыс. т. у.т./км<sup>2</sup>; ВНИГРИ, 2009 г.)

>5

5-3

3-1

Удельная плотность не определена

Границы площадей с разной удельной плотностью перспективных и прогнозных ресурсов нефти

Промышленная оловенность месторождений

× Эксплуатируемые (разрабатываемые)

× Находящиеся в разведке (разведываемые)

× Запасированные

Тектонические нарушения по данным сейсморазведки

-230

Изоглисы ОГ-III, м

Площади, подготовленные для глубокого бурения на 1 января 2009 г. (ГБЗ) и их перспективные ресурсы

Перспективные площади	Название	Номер на карте	Номер квадрата	Структуры III порядка	Площадь, км <sup>2</sup>	Перспективные ресурсы нефти С <sub>1</sub> , тыс. т.		
						Структуры	Залежи	Распределенный фонд
С								
у								
ш								
а								
Ключевая	П5	II-4		Зеленоградская депрессия	3,21	2,138	535	241
Лесная	П6	II-4			7,9	1,7	856	385
Северо-Тарасовская	П7	II-4			10	2,7		385 173
<b>Итого</b>							1391	626 385 173
Большаяшавская	П9	III-4		Большаяшавская моноклинь	1,3	0,942	268	107
<b>Итого</b>							268	107
Черемуховая	П11	III-3		Багратионовская ступень	1,6	1,145	146	51
Нивенская	П10	III-3			4,6	0,7		198 79
<b>Итого</b>							146 51	198 79
Правдинская	П13	III-4			2,6	1,7	323	145
Мазурская	П15	III-4			1,25	0,967	144	58
Вобруйская	П17	III-4			3,63	2,206	736	294
Дубровская	П21	III-4			1,5	0,59		116 46
Западно-Дубровская					2,28	0,975	316	158
Новостровская	П22	III-4			0,2	0,15		30 14
Климовская	П23	III-5			1,44	0,87		277 111
Северо-Тельшская					2,89	2,072	84	38
Мозырская					2	1,33	375	150
Олеховская					1,2	1		313 156
<b>Итого</b>							1978	843 736 327
Володаровская	П18	III-4			1	0,5	135	67
Южно-Володаровская	П19	III-4			0,6	0,2	77	38
Крушининская	П20	III-4		Гусевская ступень	1,55	0,66		155 70
<b>Итого</b>							212 105	155 70
Маршальская	П1	II-3			1,9	0,3		81 25
Южно-Маршальская	П2	II-3			0,6	0,1		60 24
Георгийевская	П3	II-3		Самбийская ступень	0,9	0,4		101 41
Южно-Полеская	П8	II-4			5,3	0,7		130 65
<b>Итого</b>							372 155	
Дачная	П4	II-3		Калининградский вал	1,23	0,84		193 77
<b>Итого</b>							3995 1732 2039 881	
<b>ВСЕГО геологические/извлекаемые</b>							6034/2613	
А к в а т о р и я								
D-29	П3	II-3		Западно-Куршский вал			20283	8829
<b>ВСЕГО геологические/извлекаемые</b>				Куршский нефтеносный район (Калининградская область)			26317/11442	

Ресурсы нефти по Калининградской области, млн т

Оцениваемая территория	Начальные суммарные ресурсы		D <sub>1</sub>		D <sub>2</sub>		C <sub>1</sub> -D		Начальные суммарные ресурсы		C <sub>2</sub>		D		C <sub>1</sub> -D	
	Геологические	Извлекаемые	Геологические	Извлекаемые	Геологические	Извлекаемые	Геологические	Извлекаемые	Геологические	Извлекаемые	Геологические	Извлекаемые	Геологические	Извлекаемые	Геологические	Извлекаемые
Куршский нефтеносный район																
Суша																
Акватория																
<b>Всего</b>																
Восточно-Балтийский нефтеносный район																
Калининградская область	139,1	66,5	60	24	6	3	72	29	125,3	11,4	59,1	70,5				

Схема продуктивности нефтяных районов

