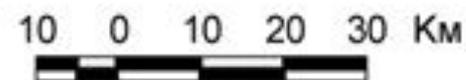
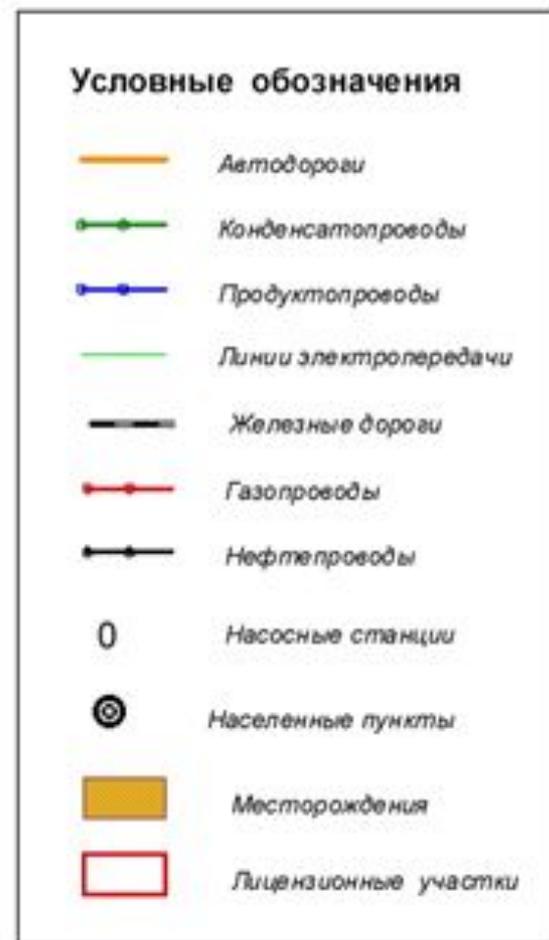
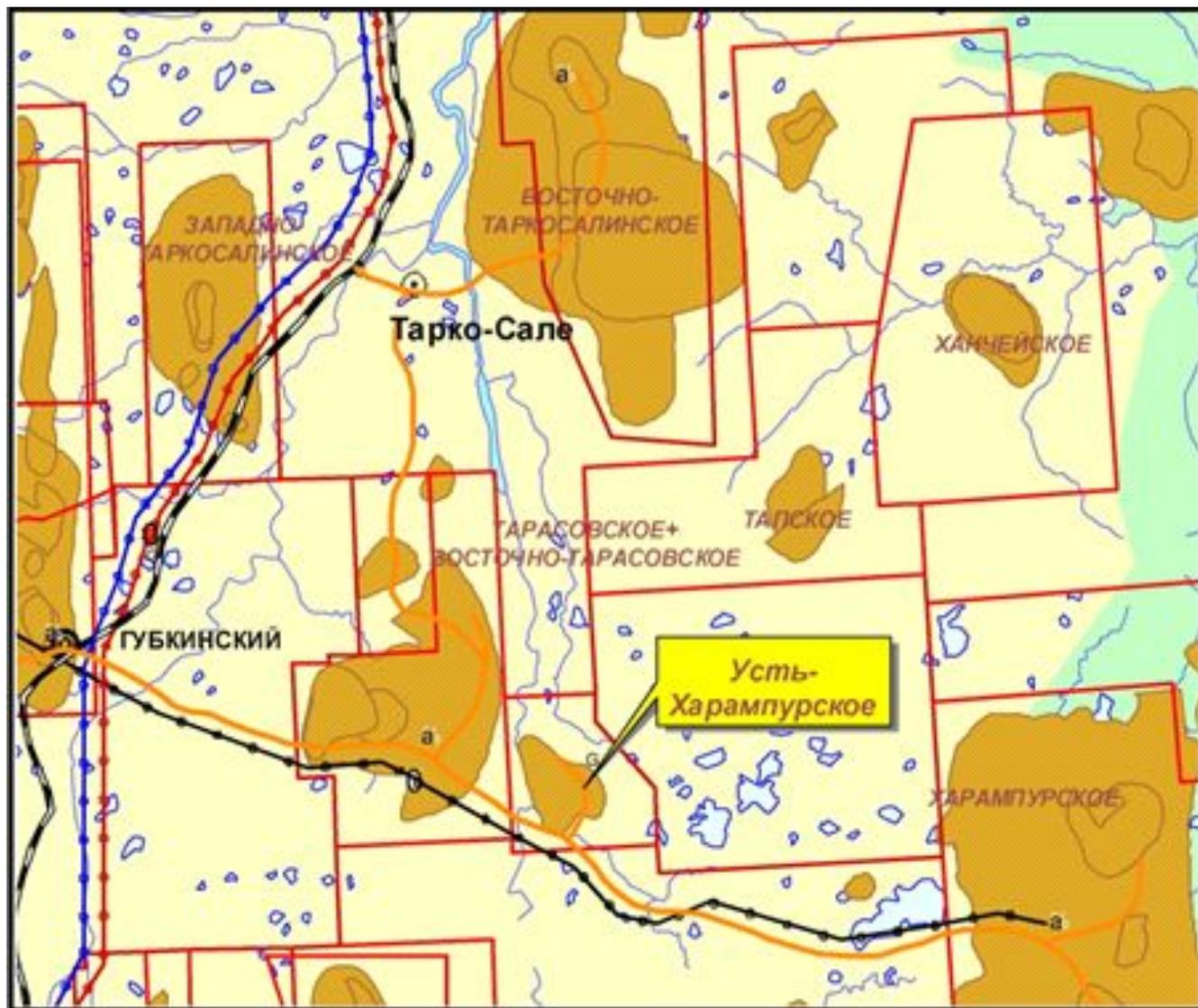


Производственная практика

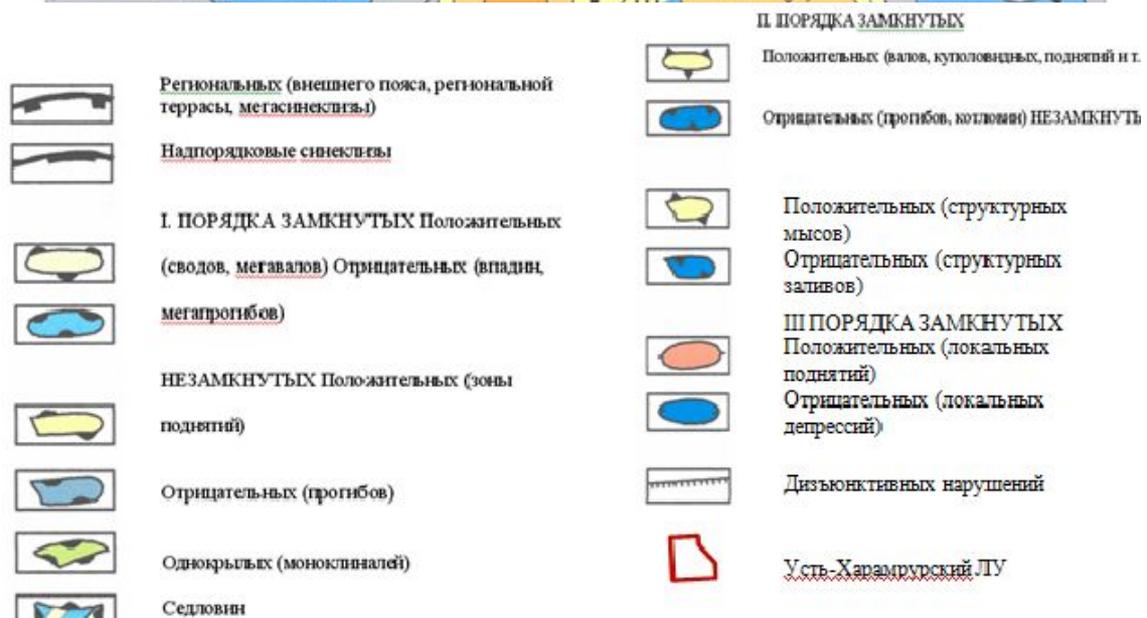
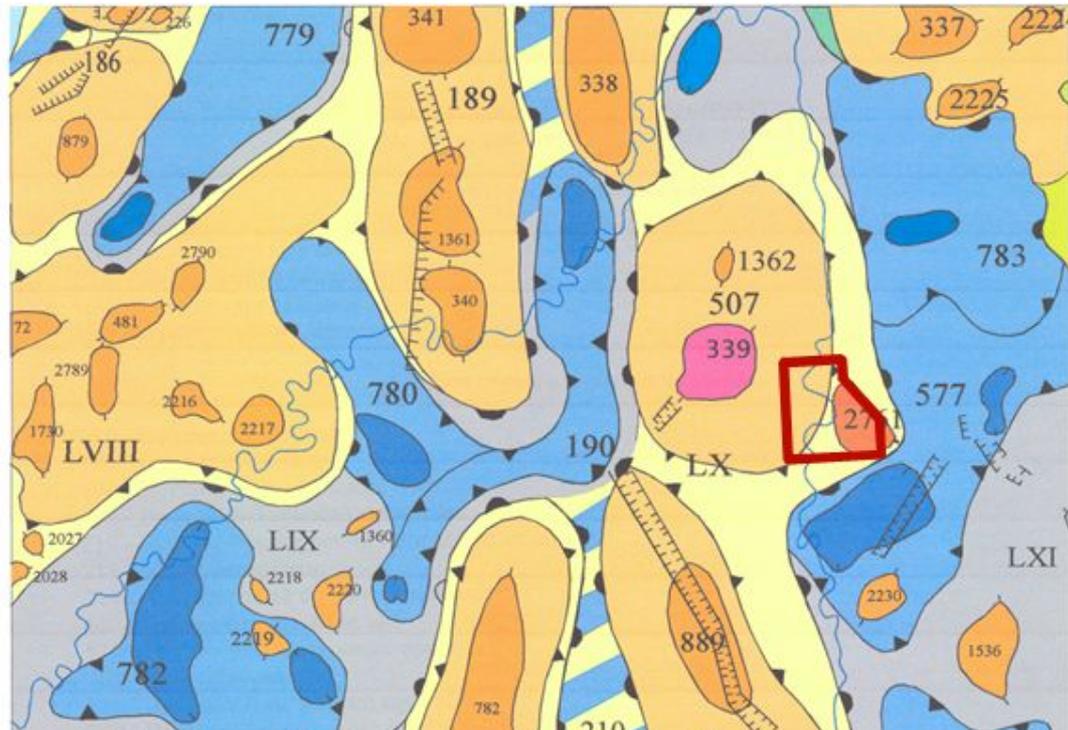
Выполнил:
ст. гр. МД-13-1с
Кетов В. Л.



Обзорная схема Усть-Харампурского месторождения



Тектоника



Состояние запасов нефти Усть-Харампурского месторождения

Объекты, месторождение в целом	Начальные запасы нефти, тыс. т.										Текущие запасы нефти, тыс. т.				
	утвержденные ГКЗ СССР (протокол № 10262 от 14.10.1987 г.)					числящиеся на Госбалансе на 01.01.2009 г.									
	геологические		извлекаемые		КИН С ₁ /С ₂ , доли ед.	геологические		извлекаемые		КИН С ₁ /С ₂ , доли ед.	геологические		извлекаемые		текущий КИН, доли ед.
	С ₁	С ₂	С ₁	С ₂		С ₁	С ₂	С ₁	С ₂		С ₁	С ₂	С ₁	С ₂	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
БП ₁₀	12713	2145	5305	689	0,417/ 0,321	12713	2145	5305	689	0,417/ 0,321	12594	2145	5187	689	0,009
БП ₁₁ ¹	4990	10368	2144	3442	0,430/ 0,332	4990	10368	2144	3442	0,430/ 0,332	4938	10368	2092	3442	0,008
БП ₁₁ ²	1835	830	777	282	0,423/ 0,340	1835	830	777	282	0,423/ 0,340	1835	830	777	282	-
БП ₁₂ ¹	9701	-	2910	-	0,300/-	9701	-	2910	-	0,300/-	9669	-	2878	-	0,003
БП ₁₂ ²	501	698	100	139	0,200/ 0,200	501	698	100	139	0,200/ 0,200	501	698	100	139	-
БП ₁₄ ¹	24804	23105	7990	7248	0,322/ 0,300	24804	23105	7990	7248	0,322/ 0,300	24493	23105	7679	7248	0,005
БП ₁₄ ²	3186	974	637	195	0,200/ 0,200	3186	974	637	195	0,200/ 0,200	3186	974	637	195	-
БП ₁₅	-	10771	-	2154	-/0,200	-	10771	-	2154	-/0,200	-	10771	-	2154	-
Итого по месторождению	57730	48891	19863	14149	0,344/ 0,289	57730	48891	19863	14149	0,344/ 0,289	57216	48891	19349	14149	0,009

Состояние запасов нефти Усть-Харампурского месторождения

Объекты, месторождение в целом	Начальные запасы нефти, тыс. т.										Текущие запасы нефти, тыс. т.				
	утвержденные ГКЗ СССР (протокол № 10262 от 14.10.1987 г.)					числящиеся на Госбалансе на 01.01.2009 г.									
	геологические		извлекаемые		КИН С ₁ /С ₂ , доли ед.	геологические		извлекаемые		КИН С ₁ /С ₂ , доли ед.	геологические		извлекаемые		текущий КИН, доли ед.
	С ₁	С ₂	С ₁	С ₂		С ₁	С ₂	С ₁	С ₂		С ₁	С ₂	С ₁	С ₂	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
БП ₁₀	12713	2145	5305	689	0,417/ 0,321	12713	2145	5305	689	0,417/ 0,321	12594	2145	5187	689	0,009
БП ₁₁ ¹	4990	10368	2144	3442	0,430/ 0,332	4990	10368	2144	3442	0,430/ 0,332	4938	10368	2092	3442	0,008
БП ₁₁ ²	1835	830	777	282	0,423/ 0,340	1835	830	777	282	0,423/ 0,340	1835	830	777	282	-
БП ₁₂ ¹	9701	-	2910	-	0,300/-	9701	-	2910	-	0,300/-	9669	-	2878	-	0,003
БП ₁₂ ²	501	698	100	139	0,200/ 0,200	501	698	100	139	0,200/ 0,200	501	698	100	139	-
БП ₁₄ ¹	24804	23105	7990	7248	0,322/ 0,300	24804	23105	7990	7248	0,322/ 0,300	24493	23105	7679	7248	0,005
БП ₁₄ ²	3186	974	637	195	0,200/ 0,200	3186	974	637	195	0,200/ 0,200	3186	974	637	195	-
БП ₁₅	-	10771	-	2154	-/0,200	-	10771	-	2154	-/0,200	-	10771	-	2154	-
Итого по месторождению	57730	48891	19863	14149	0,344/ 0,289	57730	48891	19863	14149	0,344/ 0,289	57216	48891	19349	14149	0,009

Основные технологические показатели разработки

№ п/п	Технологические показатели	Года разработки			
		2008 г.	2009 г.	2010 г.	2011 г.
1	2	3	4	5	6
1.	Добыча нефти, тыс.т	67,7	93,2	108,2	134,1
2.	Добыча жидкости, тыс.т	195	308	367	404
3.	Закачка воды, тыс.м ³	238	369	440	490
4.	Добыча <u>раст. газа</u> , млн.м ³	7,3	10,3	11,3	14,1
5.	Использование <u>раст. газа</u> , %	54	54	95	95
6.	Фонд действ. <u>экспл. скв.</u> , шт.	29	35	35	42
	в т.ч. добывающих	25	31	31	38
	нагнетательных	4	4	4	4

Работы, выполненные самостоятельно

1. Определение объёмов выемки карьеров; оформление горно-графической документации; обработка данных нивелирования окрайки днища и отмостки вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов;
2. Вынесение отметок направления движения станка (НДС) с учетом рельефа;
3. Съёмка участков замазученности и разливов нефтепродуктов;
4. Камеральная подготовка данных для вынесения точек и границ незадействованных участков;
5. Вынос точек и границ незадействованных участков на месторождениях;
6. Съёмка сваенного поля;
7. Вынос границ песчаного карьера.

Подготовка и обработка данных производилась в программах CredoDAT, AutoCad и MapInfo. Измерения производились с помощью электронного тахеометра Leica TS06plus и RTK-ровер Leica GS08plus

Карта-схема геодинамического районирования

