

ГЕОЛОГО-ФИЗИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ПРОДУКТИВНЫХ
ПЛАСТОВ МЕСТОРОЖДЕНИЯ

Параметры		Объекты	
		Т	
		Т	
1	2	3	
Средняя глубина залегания, м			
Тип залежи			
Тип коллектора			
Площадь нефтегазоносности, тыс. куб. м			
Средняя общая толщина, м			
Средняя газонасыщенная толщина, м			
Средняя нефтенасыщенная толщина, м			
Средняя водонасыщенная толщина, м			
Пористость, %			
Средняя нефтенасыщенность ЧНЗ, доли ед.			
Средняя нефтенасыщенность ВНЗ, доли ед.			
Средняя нефтенасыщенность газовой шапки, доли ед.			
Средняя насыщенность газом газовой шапки, доли ед.			
Проницаемость, кв. мкм			
Коэффициент песчанистости, доли ед.			
Коэффициент расчлененности, доли ед.			
Начальная пластовая температура, град. С			
Начальное пластовое давление, МПа			
Вязкость нефти в пластовых условиях, мПа.с			
Плотность нефти в пластовых условиях, т/куб. м			
Плотность нефти в поверхностных условиях, т/куб. м			
Абсолютная отметка ВНК, м			
Объемный коэффициент нефти, доли ед.			
Содержание серы в нефти, %			
Содержание парафина в нефти, %			
Давление насыщения нефти газом, МПа			
Газосодержание нефти, куб. м/т			
Содержание стабильного конденсата, г/куб. м			
Вязкость воды в пластовых условиях, мПа.с			
Плотность воды в пластовых условиях, т/куб. м			
Средняя продуктивность, х 10 куб. м/(сут. х МПа)			
Начальные балансовые запасы нефти, млн. т			
(утв. ГКЗ РФ или на балансе ГТП "Росгеолфонд")			
в том числе: по категории С1/С2			
Начальные извлекаемые запасы нефти, млн. т			
(утв. ГКЗ РФ или на балансе ГТП "Росгеолфонд")			
в том числе: по категории С1/С2			
Коэффициент нефтеизвлечения, доли ед.			
в том числе: по запасам категории С1/С2			
Начальные балансовые запасы свободного газа, млн. куб. м			
(утв. ГКЗ РФ или на балансе ГТП "Росгеолфонд")			
в том числе: по категории С1/С2			
Начальные балансовые запасы конденсата, млн. т			
Коэффициент извлечения конденсата, доли ед.			

