

ИЗВЕСТИЯ
ТОМСКОГО ОРДЕНА ОКТЯБРЬСКОЙ РЕВОЛЮЦИИ
И ОРДЕНА ТРУДОВОГО КРАСНОГО ЗНАМЕНИ
ПОЛИТЕХНИЧЕСКОГО ИНСТИТУТА ИМ. С. М. КИРОВА

Том 253

1976

ТОВАРНЫЕ СВОЙСТВА НЕФТИ ПОЛУДЕННОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

К. К. СТРАМКОВСКАЯ, Н. М. СМОЛЬЯНИНОВА, Л. Н. ХРИСТИКОВА

(Представлена научно-методическим семинаром органических кафедр ХТФ)

Фракции прямой перегонки нефти Полуденного месторождения исследованы нами как товарные продукты. Основные их показатели приведены в табл. 1. Бензиновые фракции отличаются высокими выходами (отгон до 200°C составляет 28,9 %), полным отсутствием или исключительно малым содержанием серы, они характеризуются сравнительно высокими октановыми числами в чистом виде (45—82) и высокой приемистостью к тетраэтилсвинцу. Все фракции н. к.—180°C с прибавлением ТЭС 0,82 г на килограмм отвечают ГОСТ на топливо А-66. Фракции н. к.—150°C, по-видимому, могут быть использованы как компоненты авиационных топлив, так как они при добавлении 2,7 г этиловой жидкости на 1 кг бензина имеют октановое число 80.

Октановое число бензинов прямой перегонки, применяющихся в качестве компонентов авиабензинов колеблются в пределах 87—96 (при содержании 3,3 г ТЭС на кг топлива). Можно полагать, что добавка ТЭС в количестве 3,3 г/кг этих фракций увеличит октановое число до величин, соответствующих компонентам авиабензинов.

Фракции 120—240 и 120—280°C по многим показателям не соответствуют ГОСТ на реактивное топливо. Они, имея в своем составе много ароматических углеводородов, показывают повышенную вязкость при температурах 20 и —40°C, а также высокую температуру начала кристаллизации. Однако такие важные характеристики, как теплота сгорания (10350—10300 ккал/кг) и плотность, определяющие возможную дальность полета самолета, вполне удовлетворяют требованиям ГОСТ на топливо для воздушно-реактивных двигателей. Учитывая очень большой выход этих фракций (25,5—34,0 %), следует рекомендовать полуденную нефть производства этого очень дефицитного вида топлива.

Характеристика керосиновых дистиллятов показывает, что осветительный керосин, отвечающий ГОСТ 4753—49, может быть получен из них с выходом 35,3 %. В связи с низкими октановыми числами исключается возможность использования этих фракций в качестве тракторных керосинов.

Фракции дизельных топлив характеризуются высокими цетановыми числами (53,0—48,5). Фракции 150—350°C и 200—350°C отвечают ГОСТ 305—62 на летнее дизельное топливо марок ДЛ и ДС для быстроходных двигателей. Фракция 240—350°C по всем показателям соответствует ГОСТ 1667—51 на дизельное топливо марок ДТ-1, ДТ-2, ДТ-3 для двигателей со средним числом оборотов и тихоходных.

Таблица 1

Характеристика товарных продуктов нефти Полуденного месторождения

Темпера- тура отбора, °C	Выход на нефть, %	Вязкость, сст		Содержание серы, %	Температура, °C		Ионное число чюдо на 100 г.	Октановое число	Степановое число	Содержание углеводородов, %		Коксую- мость %	Высота некоптя- щего пламени, мм	Кислот- ность, мг кон- центрации на 100 мл фракции	
		Плот- ность 20° ρ_4	20°C		50°C	вспышки в закры- том тигле	помут- нения нагала кристал- лизации			на топлива	наftе- новых	пара- фини- вых			
28—85	4,7	0,7165	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	0,38	
28—120	11,9	0,7285	—	—	—	—	—	—	—	—	67,0	—	—	0,38	
28—150	19,4	0,7440	—	—	—	—	—	—	—	—	52,4	—	—	0,79	
28—200	28,9	0,7600	—	—	—	0,02	—	—	—	—	—	—	—	0,84	
Бензиновые фракции															
120—240	25,6	0,7950	1,45	6,34*	0,03	—	37	—	—	0,26	—	—	—	—	0,36
120—280	34,0	0,8095	1,95	7,74*	0,03	—	40	—	—	0,35	—	—	—	—	1,34
Топливо для реактивных двигателей															
Керосиновые дистилляты															
150—280	26,5	0,8245	—	—	0,04	—	62	—	—	—	—	22	—	—	28
150—320	35,3	0,8375	—	—	0,07	—	68	—	—	—	—	23	—	—	27
Дизельное топливо															
150—350	42,1	0,8420	3,75	2,25	0,10	—22	70	—	0,52	—	53,1	—	—	0,01	—
200—350	32,6	0,8495	5,50	2,85	0,10	—18	104	—	0,98	—	51,0	—	—	0,01	—
240—350	24,0	0,8875	8,30	6,65	0,20	—16	128	—	1,18	—	48,8	—	—	0,05	—
350—450	18,1	0,9050	—	21,00	0,45	23	—	—	—	—	—	49	48	0,10	—
Сыре для каталитического крекинга и производства масел															

* При —40° C.

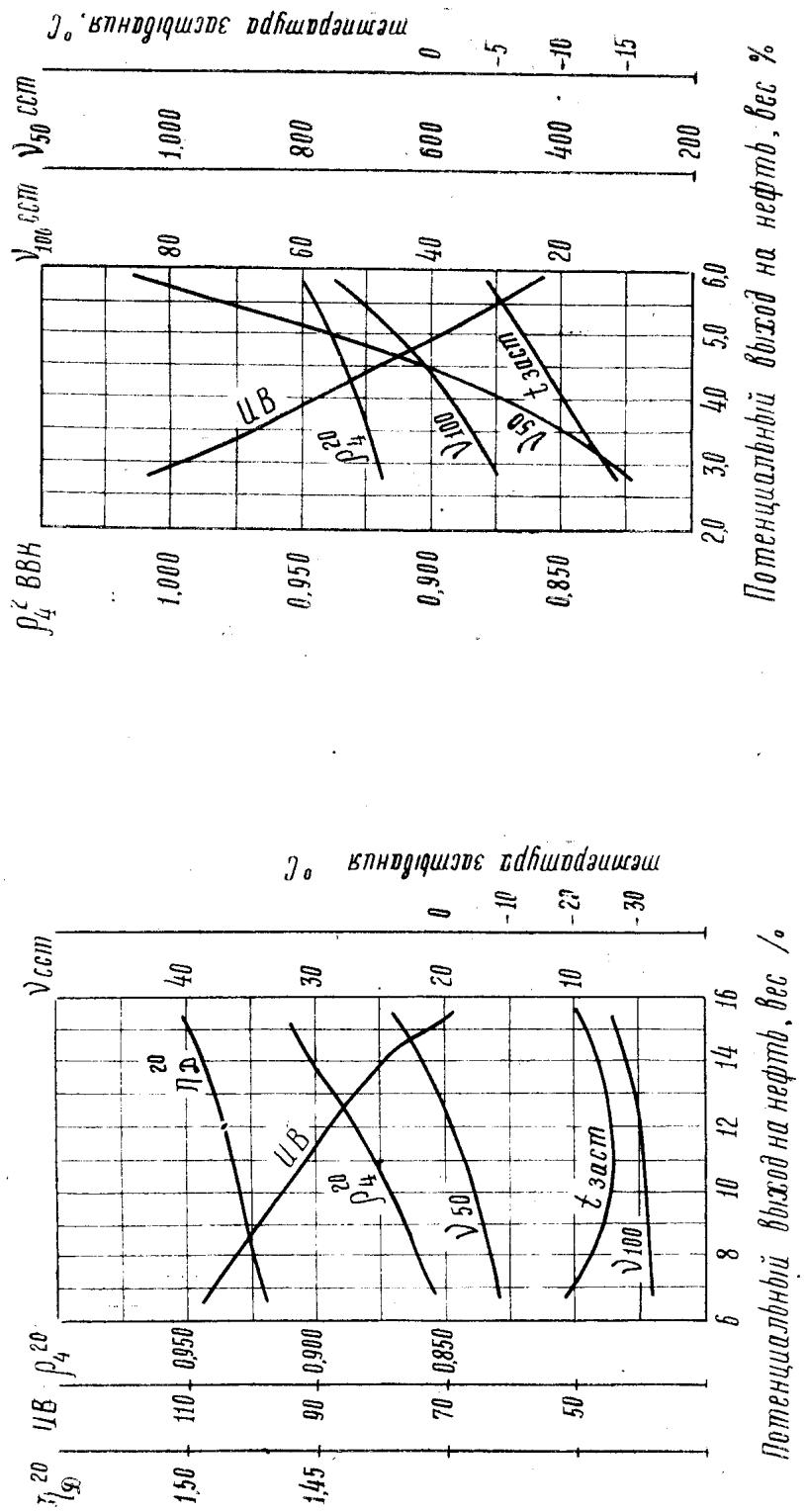


Рис. 1. Кривые зависимости свойств масел от глубины адсорбционного разделения фракции 350—450°C полученной из нефти

Рис. 2. Кривые зависимости свойств масел от глубины адсорбционного разделения остатка выше 450°C полученной из нефти

Таблица 2
Характеристика остатков для вторичных процессов нефти

Температура отбора, °C	Плотность ρ_4^{20}	Вязкость кинематическая, сст. при 100°C	Температура застывания, °C	Коксуюмость, %	Зола, %
Выше 350	0,9355	35,6	15	7,3	0,02
Выше 450	0,9640	156,3	35	11,0	0,03

Фракция 350—450°C может служить сырьем для катализитического крекинга, так как обладает очень низкой коксуюмостью 0,1 % и малой сернистостью. Это сырье содержит азотистых соединений и ванадия в повышенных количествах ($0,3$ и $5 \cdot 10^{-4}\%$ соответственно), что, очевидно, будет приводить к быстрому уменьшению активности и избирательности катализатора при крекинге.

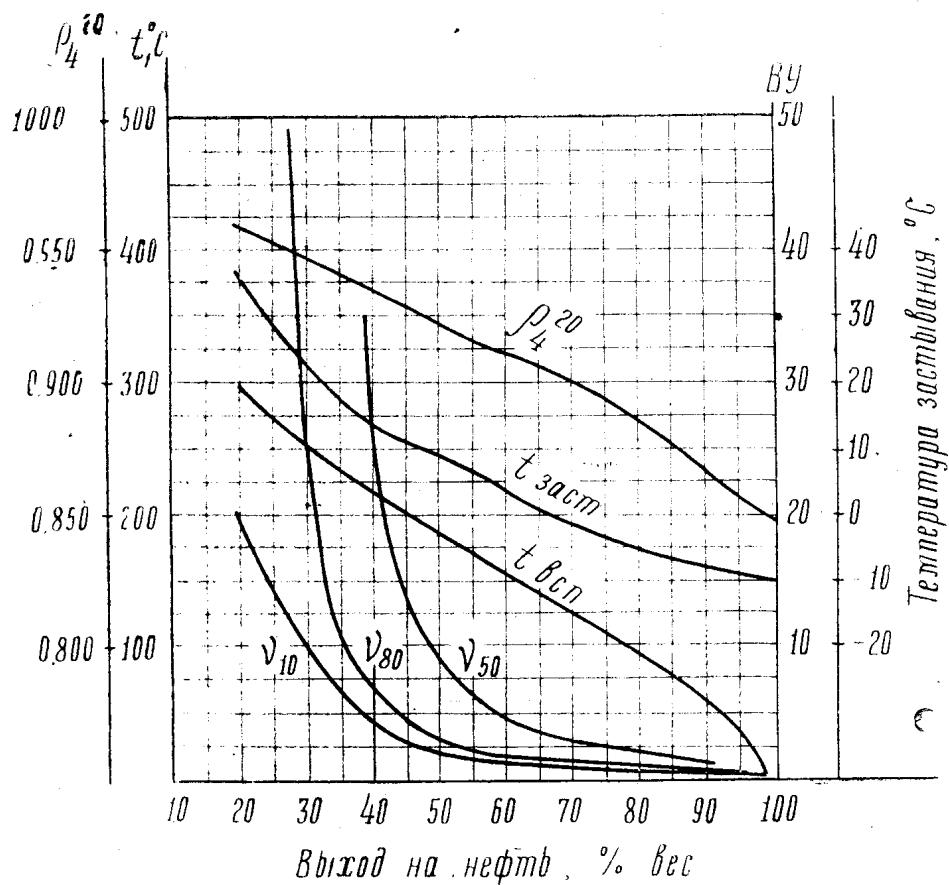


Рис. 3. Характеристика остатков полуценной нефти

Характеристика сырья для вторичных процессов, приведенная в табл. 2, показывает, что остатки, кипящие выше 350 и 450°C, имеют не большое количество серы ($0,77$ — $0,92\%$) и ванадия ($0,2 \cdot 10^{-4}\%$), но значительное содержание азота (соответственно $0,35$ и $0,65\%$) вызывает довольно высокую их коксуюмость ($7,3$ — $11,0\%$).

Потенциальное содержание дистиллятных и остаточных масел, определенное методом адсорбционного разделения на силикагеле, приведено на рис. 1 и 2. Эти данные показывают, что фракция 350—450°C

Полуденного месторождения

Ванадий, %	Сера, %	Элементарный состав, %				Выход на нефть
		углерод	водород	азот	кислород	
0,000015	0,77	86,72	12,08	0,35	0,08	38,0
0,00002	0,92	87,32	11,00	0,65	0,11	19,7

является хорошим сырьем для производства смазочных масел. Из нее может быть получено в расчете на нефть 11,9% масел с индексом вязкости 85, температурой застывания —23°C и уровнем вязкости при 100°C 5,0 сст. Потенциальное содержание остаточных масел с высоким индексом вязкости очень мало. Из остатка, кипящего выше 450°C, выделено только 2,8% масел с И. В.—83 и уровнем вязкости при 100°C 30,3 сст.

Результаты исследования остатков разной глубины отбора (рис. 3) позволяют сказать, что из нефти Полуденного месторождения могут быть получены мазуты марок 40, 100 и 200 с выходами соответственно 38,0, 33,0 и 35,0%.

Выводы

1. Исследованы товарные свойства нефти Полуденного месторождения.
2. Показано, что бензиновые фракции н. к.—150°C могут служить компонентами авиабензинов, а фракции Н. К.—180°C с добавлением 0,82 г ТЭС на 1 кг могут использоваться как автомобильное топливо А-66.
3. Даны характеристика реактивным и дизельным топливам.
4. Определено потенциальное содержание дистиллятных и остаточных масел.
5. Исследованы остатки разной глубины отбора и показана характеристика мазутов, которые могут быть получены из данной нефти.
6. Фракция 350—450°C охарактеризована как сырье для каталитического крекинга, а остатки, кипящие выше 350 и 450°C, исследованы как сырье для вторичных процессов.