ТЕЗИСЫ ДОКЛАДОВ

**МЕЖДУНАРОДНАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ
«Перспективные материалы с иерархической структурой
для новых технологий и надежных конструкций»**

**X МЕЖДУНАРОДНАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ
«Химия нефти и газа»**

Томск

Издательский Дом ТГУ

2018

DOI: 10.17223/9785946217408/475

РЕГУЛИРОВАНИЕ РЕОЛОГИЧЕСКИХ СВОЙСТВ ВЫСОКОПАРАФИНИСТЫХ НЕФТЕЙ С ПОМОЩЬЮ ПОЛИМЕРНЫХ КОМПОЗИЦИЙ

Гришина И.Н., Любименко В.А., Кондрина А.Е., Нгуен Дак Тханг

*Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего образования «Российский государственный университет нефти и газа
(Национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина», Москва, Россия
grishina.irina@lenta.ru*

Проведено сравнение влияния разработанных присадок на основе смеси атактического среднеокисленного или высокоокисленного полипропилена с сополимерами высших алкилметакрилатов относительно присадок фирмы BASF (Basoflux PI43, Basoflux PI42) на динамическую вязкость образцов нефти месторождения «Белый Тигр».

Таблица 1 Зависимость динамической вязкости образцов от температуры и концентрации присадок

Динамическая вязкость, мПа.с				
Присадки	C, % масс.	Температура, 40 °С	Температура, 50 °С	Температура, 70 °С
Basoflux PL 43	0.05	140.00	117.60	7.43
Basoflux PL 42	0.05	77.50	54.30	7.07
Высокоокисленный	0.05	97.70	78.00	7.38
Среднеокисленный	0.05	253.00	216.40	7.74
Basoflux PL 43	0.075	30.00	18.70	6.96
Basoflux PL 42	0.075	48.60	34.60	6.76
Высокоокисленный	0.075	30.20	21.00	6.91
Среднеокисленный	0.075	151.00	106.40	7.32
Basoflux PL 43	0.1	21.50	14.70	6.86
Basoflux PL 42	0.1	47.00	38.30	6.69
Высокоокисленный	0.1	93.30	82.50	6.92
Среднеокисленный	0.1	100.00	91.30	6.62

Вывод:

Добавление в рецептуру композиционных присадок высокоокисленного полипропилена существенно снижает вязкость образцов нефти при температуре 40-50°С.

Литература

1. Любименко В.А. Взаимодействие депрессорных присадок с парафиновыми углеводородами в дизельных топливах //Труды РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина, 2014. - №3. – С. 88-95.
2. Нгуен Д.Т., Гришина И.Н., Винокуров В.А. Опыт подбора присадок, влияющие на физико-химические показатели нефти месторождения Белый Тигр.// Технологии нефти и газа. 2018. №1. С. 22-25.