

**ПРОИЗВОДСТВЕННО-ЭКОНОМИЧЕСКИЙ АНАЛИЗ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ  
АО «САМОТЛОРНЕФТЕГАЗ»**

**А.С. Шредер, О.В. Толстов**

Научный руководитель - доцент И.В. Шарф

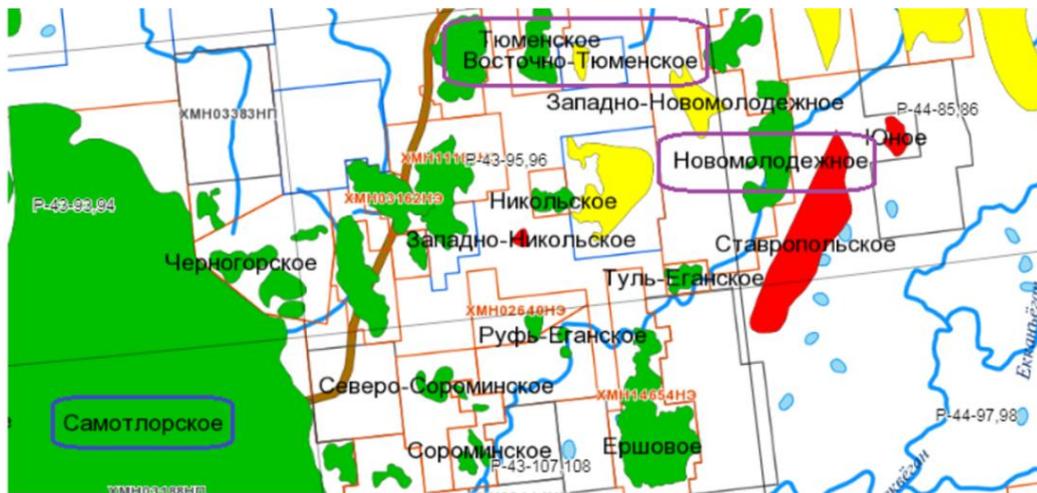
*Национальный исследовательский Томский политехнический университет, г. Томск, Россия*

В настоящее время АО «Самотлорнефтегаз» – одно из ключевых добывающих предприятий НК «Роснефть» в Западной Сибири, которая ведет разработку уникального Самотлорского месторождения. АО «Самотлорнефтегаз» ведет деятельность на 10 (7 – как недропользователь) лицензионных участках.

Самотлорское месторождение открыто в 1965 году, введено в промышленную разработку в 1969 году. Промышленная нефтегазосность выявлена в 18 продуктивных пластах, приуроченных к юрской и меловой системам, залегающих на глубинах от 1600 до 2500 метров. Начальный дебит скважин варьирует в диапазоне 47-1200 т/сут.

Самотлорское месторождение расположено в Нижневартовском районе ХМАО-Югра Тюменской области в 15-60 км севернее и северо-восточнее г. Нижневартовска и в 750 км к северо-востоку от города Тюмени. Является одним из крупнейших нефтяных месторождений в России и мире.

Географически район месторождения приурочен к водоразделу рек Вах и Ватинский Еган, правых притоков реки Обь. Геологический разрез Самотлорского месторождения представлен мощной (около 3000 м) толщей осадочных пород, залегающих на размытой поверхности складчатого фундамента.



**Рис. 1 Интерактивная карта месторождений ОА «Самотлорнефтегаз»**

Площадь лицензионного участка Самотлорского месторождения составляет 2516,9 м<sup>2</sup>. На месторождении 9620 эксплуатационный добывающий и 4 890 эксплуатационный нагнетательный фонд скважин, оснащенных новейшим высокотехнологичным оборудованием. Протяженность нефтепроводов – 5 911 км.

Самотлорское нефтегазовое месторождение является крупнейшим в России и 7-ое в мире месторождением. По предварительным подсчетам запасы углеводородов в данном месторождении приведены в таблице 1.

**Таблица 1**

**Запасы на 31.12.2018 по классификации PRMS, DeGolyer & MacNaughton**

|   |          |
|---|----------|
| Доказанные запасы углеводородов, млн барр. н.э. | 3 989,50 |
| Доказанные запасы жидких УВ, млн барр.          | 3 625,70 |
| Доказанные запасы газа, млрд куб. м             | 59,7     |
| Вероятные запасы углеводородов, млн барр. н.э.  | 1 874,60 |
| Вероятные запасы жидких УВ, млн барр.           | 1 705,80 |
| Вероятные запасы газа, млрд куб. м              | 27,7     |
| Возможные запасы углеводородов, млн барр. н.э.  | 1 872,10 |
| Возможные запасы жидких УВ, млн барр.           | 1 604,60 |
| Возможные запасы газа, млрд куб. м              | 43,9     |

Месторождение относится к крайне сложным объектам разработки как по своему геологическому строению, так и по производственному. Нефть на Самотлорском месторождении добывается только

## СЕКЦИЯ 17. ЭКОНОМИКА МИНЕРАЛЬНОГО И УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ. ПРИРОДОРЕСУРСНОЕ ПРАВО

механизированным способом. Она относится к классу легких нефтей с плотностью – 838 – 850 кг/м<sup>3</sup>, обладает повышенной вязкостью – 9,1 мПа\*с, содержание серы колеблется в промежутке 0,68 – 0,86%. При этом на эффективность работы механизированных скважин влияет ряд осложняющих факторов, которые присутствуют на месторождении. Геологический разрез Самотлорского месторождения представлен мощной (около 3000 м) толщей осадочных пород, залегающих на размытой поверхности складчатого фундамента. Данные о добываемой нефти представлены в таблице 2.

Таблица 2

Свойства добываемой нефти

| Месторождение  | Плотность, кг/м <sup>3</sup> | Вязкость, мПа*с | Содержание серы, % |
|----------------|------------------------------|-----------------|--------------------|
| Самотлорское   | 838-850                      | 9,1             | 0,68-0,86          |
| Тюменское      | 810-830                      | 10,7            | 0,68-0,86          |
| Новомолодежное | 774-818                      | 9,3             | 0,57               |

В 2012 г. добыча углеводородов превысила 26,5 млн т н.э. При этом добыча нефти составила около 22 млн т, или около 4% от общего объема добычи нефти в Российской Федерации. С течением времени доля добычи нефти СНГ по отношению к добыче в России постепенно падает и достигает своего наименьшего значения в 2017 году – 3% (рисунок 2).



Рис. 2 Отношение добытой нефти «Самотлорнефтегаз» от общего объема добычи в России

Подводя итог анализу деятельности предприятия ОАО «Самотлорнефтегаз» можно заключить, что оно динамично, устойчиво, прочно закреплено на рынке и имеет тенденцию к дальнейшему развитию. Несмотря на события последнего года (таможенные санкции западных стран, подорожание иностранных валют, рост банковских процентов и ставки ЦБ РФ), «Самотлорнефтегаз» сохраняет свою финансовую устойчивость и стабильность.

### Литература

1. Годовой ОТЧЁТ ОАО «Самотлорнефтегаз» за 2013 год.
2. Годовой ОТЧЁТ ОАО «Самотлорнефтегаз» за 2014 год.
3. Годовой ОТЧЁТ ОАО «Самотлорнефтегаз» за 2016 год.
4. Сведения о НДПИ «Самотлорнефтегаз» [Электронный ресурс] – Режим доступа: <https://rg.ru/2017/11/19/samoe-krupnoe-neftianoe-mestorozhdenie-rossii-samotlorskoe-poluchit-novyy-impuls-razvitiia.html>.
5. Экономический отчет за 2015 год [Электронный ресурс] – Режим доступа: <https://e-ecolog.ru/buh/2015/8603089934>.
6. Экономический отчет за 2012-2015 гг. [Электронный ресурс] – Режим доступа: <https://www.list-org.com/company/4187>.