

---

# ГЕОЛОГО-МИНЕРОЛОГИЧЕСКИЕ НАУКИ

---

**559822**

• •  
студент

Астраханский государственный технический университет  
г. Астрахань, Россия

Россия - страна с огромными запасами различных природных ресурсов. Но главную роль в обеспечении энергией на сегодняшний день играют топливные ресурсы, в особенности это касается нефтяной промышленности. Для развития нефтяной промышленности колоссальное значение имеет наличие достаточной сырьевой базы.

Основная часть энергетических ресурсов России сосредоточена в азиатской части страны - в Сибири, на Дальнем Востоке, шельфе арктических и дальневосточных морей [1, с. 76]. В Восточной Сибири, Республике Саха и на шельфе острова Сахалин созданы большие сырьевые базы, открыто много месторождений нефти. Крупнейший из них: Самотлорское, Ромашкинское, Приобское, Лянторское, Фёдоровское.

Самотлорское месторождение по праву считается самым большим в России и шестым по величине в мире. Месторождение названо так в честь озера Самотлор (Ханты - Мансийский автономный округ), у берегов которого оно и расположено. С 1960-ых годов началось освоение данного месторождения. Было установлено, что месторождение имеет сложную структуру, которая состоит из 18 пластов. В настоящее время разведено и эксплуатируется 10. Освоение оставшихся 8 пластов планируется на ближайшее будущее. В общей сложности пласты содержат около 7.1 млрд. т. нефти. Каждый год Самотлорское месторождение дает около 22000000 т. нефти

На Самотлор возлагают большие надежды. По подсчетам специалистов «Роснефти», остаточные извлекаемые запасы месторождения составляют около 1 млрд. т нефти. Лицензия на разработку Самотлорского месторождения у «Роснефти» действует до 2038 г., что дает возможность долгосрочного планирования и инвестирования.

Уникальное Ромашкинское месторождение, которое по международной классификации относится к супергигантам и входит в первую десятку крупнейших месторождений мира, было открыто в 1943 г [2, с. 2]. Этот гигант расположен между рекой Волгой и Уральскими горами, недалеко от города Бугульма. Ежегодно месторождение гарантированно дает 15000000 т. нефти.

К настоящему времени в республике Татарстан были открыты более ста месторождений углеводородов, Ромашкинское нефтяное месторождение по-прежнему

остаётся крупнейшим. За весь период нефтедобычи в Татарстане было выкачано более 3 миллиардов тонн нефти, доля Ромашкинской добычи в общем потоке составляет более 70 %. Из недр месторождения выбрано уже более 2,2 миллиарда тонн, что означает выработку запасов на 85 %.

Полагают, что в недалеком будущем, а именно 2065 году, числящиеся на балансе запасы Ромашкинского гиганта будут полностью добыты. На современном этапе планируется доразведка недр, внедрение новейших технологий которые позволят продлить добычу до 2200 года. Согласно последним исследованиям ученых нефть в месторождении постоянно подпитывается из глубин, а потому срок добычи удлинняется.

Приобское - это гигантское нефтяное месторождение в России. Расположено в Ханты-Мансийском автономном округе, вблизи Ханты-Мансийска. Открыто в 1982 году. Разделено рекой Обь на две части - лево- и правобережное. Освоение левого берега началось в 1988 году, правого - в 1999 году [3, с. 204]. Сейчас известно, что Приобское месторождение - это свыше 5 миллиардов тонн высококачественной нефти, которая находится на глубине, не превышающей 2,5 километра. А так как месторождение было освоено относительно недавно, то исчерпано оно ненамного - около 1,5 млрд тонн. Потому очень перспективно и прибыльно для нефтяников.

Лянторское месторождение расположено в Сургутском муниципальном районе Ханты-Мансийского АО, вблизи города Лянтор на реке Пим. Это нефтегазоконденсатное месторождение, которое является одним из самых больших в России и в то же время самым сложным в геологическом плане. Лянторское нефтегазоконденсатное месторождение было открыто в 1965 году, а промышленная эксплуатация началась только в 1978 году.

По уровню своей добычи Лянторское месторождение является вторым у компании ОАО Сургутнефтегаз. Полные запасы нефти на Лянторском месторождении составляют около 2,0 миллиардов тонн. Остаточный уровень запасов нефти составляет 380 миллионов тонн. Начальные запасы газа на месторождении составляют более 250 миллиардов кубометров. В 2007 году уровень добычи составил 7,5 миллионов тонн. Залежи полезных ископаемых находятся на глубине 2 километров. Продуктивные отложения месторождения представлены песчаниками. По своему строению нефтегазоконденсатное месторождение является сложным, а по величине запасов - крупным.

Федоровское месторождение является одним из крупных мест добычи нефти и газа в России. Находится оно в Ханты-Мансийском автономном округе вблизи города Сургут и было открыто в 1971 году скважиной № 62 «Главтюменьгеологии». За все время разработки месторождения из его недр было выкачано более 500 миллионов тонн нефти. По самым скромным расчетам, извлекаемые остатки нефти составляют не менее 1,5 млрд. тонн. Учеными сделан вывод о том, что ориентировочное время разработки месторождения составит еще 110-120 лет.

Россия обладает нефтяной базой, которая позволяет обеспечить высокий уровень добычи нефти на долгие годы. Ведь помимо вышеперечисленных месторождений в нашей стране насчитывается огромное число других месторождений нефти,

## *Теоретические и практические аспекты развития науки*

---

находящихся как на стадии разработки, так и только на этапе освоения. И только грамотное использование этих ресурсов гарантирует длительную перспективу нефтяной промышленности.

1. Конторович А.Э., Коржубаев А.Г., Моисеев С.А., Шемин Г.Г., Еремин Ю.Г., Изаров В.Т., Мандельбаум М.М., Санеев Б.Г., Платонов Л.А., Сафронов А.Ф. Нефтегазовый комплекс Восточной Сибири и Дальнего Востока: сырьевая база, перспективы развития. // Интерэкспо Гео-Сибирь. - 2006. - Т. 5. - С. 76-82.

2. Муслимов Р.Х. Освоение супергигантского Ромашкинского месторождения - выдающийся вклад ученых и специалистов России в мировую нефтяную науку и практику разработки нефтяных месторождений. // Георесурсы. - 2008. - №4. - С. 2-5.

3. Альтемиров Д. В. Характеристика Приобского нефтяного месторождения // Молодой ученый. - 2017. - №3. - С. 204-207.

© . . . , 2017