

САМОТЛОР 1965 – 2099

Крупнейшее нефтяное месторождение в России

Пятидесятилетняя история Самотлора стала символом отечественной нефтяной промышленности. Здесь впервые в СССР был побит сотысячный рубеж годовой проходки. В общей сложности нефтяниками было пробурено больше восемнадцати тысяч скважин.

Плотность нефти
0.85 г/см³

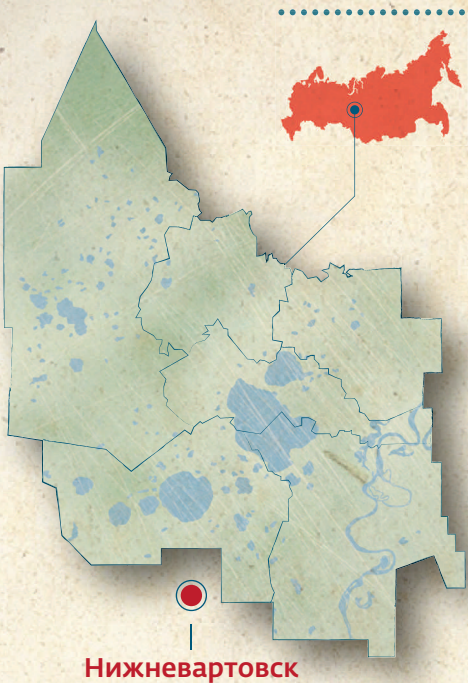
Автомобильные дороги
1 923 км

Нефтепроводы
2 490 км

Добывающие скважины
8 902

Площадь
2 463.2 км²

Нефтяные пласты приурочены к Юрской и Меловой системам.



25% НЕФТЕЗАПАСОВ СТРАНЫ

Расцвет месторождения пришелся на 70е-80е годы. В это время строится и развивается Нижневартовск, разрабатывается большая часть скважин... Сегодня Самотлор переживает второе рождение. По итогам 2013 года ключевыми недропользователями добыто свыше 22 млн. т. нефти. В разработке региона занято более 400 нефтегазодобывающих подрядчиков. Утвержден проект по строительству 570 скважин.



УДАРНЫЕ ГОДЫ НЕФТЕДОБЫЧИ

22 июня

Мегионская разведывательная экспедиция открывает месторождение, дающее более 1000 тонн нефти в сутки. С глубины 1700 метров бьет фонтан такой силы, что нагреваются стальные трубы. Скважина Р-1 становится первой буровой Самотлора. Она фонтанирует дебитом 240 тонн в сутки.

Ввод Самотлора в эксплуатацию.

Та самая фотография Яков Халип.

100.000.000 тонн нефти

Месторождение выходит на добычу 100.000 тонн нефти в сутки. В эксплуатацию вводят объект ГПЗ-1.

1.000.000 тонн нефти

Запуск крупнейшего в мире нефтепровода Самотлор – Тюмень – Альметьевск.

200.000.000 тонн нефти

Добыча увеличивается до 130.000.000 т. в год.

Знак строителю нефтепровода

500.000.000 тонн нефти

Новые скважины дают до 1000 тонн в сутки.

В Нижневартовске проживает более 100 тыс. человек. В городе работает школа, две поликлиники, издается газета «Нефтяник».

1.000.000.000 тонн нефти

В эксплуатацию вводят 292,4 тысяч кв. метров жилья. Готовится план по созданию нефтяного техникума.

На месторождении достигнут пик добычи в 158,9 млн. тонн нефти в год.

2.000.000.000 тонн нефти

Есть 2 миллиарда тонн тюменской нефти.

На данный момент лицензия на разработку месторождения продлена до 2038 года. Проектом предусмотрена добыча до 2099.

ОАО «Самотлорнефтегаз» добывает свыше 21,8 млн. тонн нефти. Уровень утилизации попутного газа в СНГ составляет 97%.

1965 1969 1973 1974 1975 1977 1979 1980 1981 1988 2014 2038



Виктор Муравленко
1912-1977
Первый начальник «Главтюменьнефтегаза»



Григорий Норкин
1912-1977
Буровой мастер, «откупоривший» скважину Р-1

ОСНОВНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

- ОАО «Самотлорнефтегаз»
- ОАО «РН-Нижневартовск»
- ООО «Славнефть-Нижневартовск»

ВОСЬМОЕ ПО ЗАПАСАМ НЕФТИ В МИРЕ



Буровая на воздушной подушке. Разработка Главтюменьнефтегаза.

Непроходимые сибирские болота ставили перед буровиками принципиально новые задачи. На Самотлоре разрабатывались и обкатывались инновационные технологии нефтедобычи, позволявшие работать на слабых грунтах, подверженных затоплению и провалам. Здесь впервые применили кустовое бурение, метод форсированного отбора нефти, буровые на воздушной подушке, искусственные острова и ледовые зимние дороги. Еще в 1966 году здесь на практике была доказана возможность бурения с ледяного основания. Важную роль в развитии месторождения сыграл Главтюменьнефтегаз, на базе которого было сформировано несколько научно-технических «инновационных» центров.

И сегодня на Самотлоре применяются новейшие разработки. Внедрен метод сплошного сканирования трубопроводов, проводится внутритрубная диагностика напорных нефтепроводов, а мониторить буровых подрядчиков отправляют беспилотники. Особое внимание уделяют рекультивации земель.