

Салаватов Салават Юлаевич
Студент 4 курса, БашГУ
г. Уфа, РФ
E-mail – oldufa@mail.ru

НЕФТЕНОСНОСТЬ СУРГУТСКОГО НЕФТЕГАЗОНОСНОГО РАЙОНА ЗАПАДНО-СИБИРСКОЙ НЕФТЕГАЗОНОСНОЙ ПРОВИНЦИИ

Аннотация

В статье кратко охарактеризованы основные продуктивные комплексы Сургутского нефтегазосного района (НГР), описаны характеристики данных комплексов в сравнении друг с другом.

Ключевые слова

Провинция, залежь, коллектор, пласт, месторождение.

Сургутский НГР — один из богатейших нефтегазосных районов Западно-Сибирской провинции. Он отличается высокой разведанностью недр. В тектоническом плане данный нефтегазосный район приурочен к одноименному своду (рис. 1).

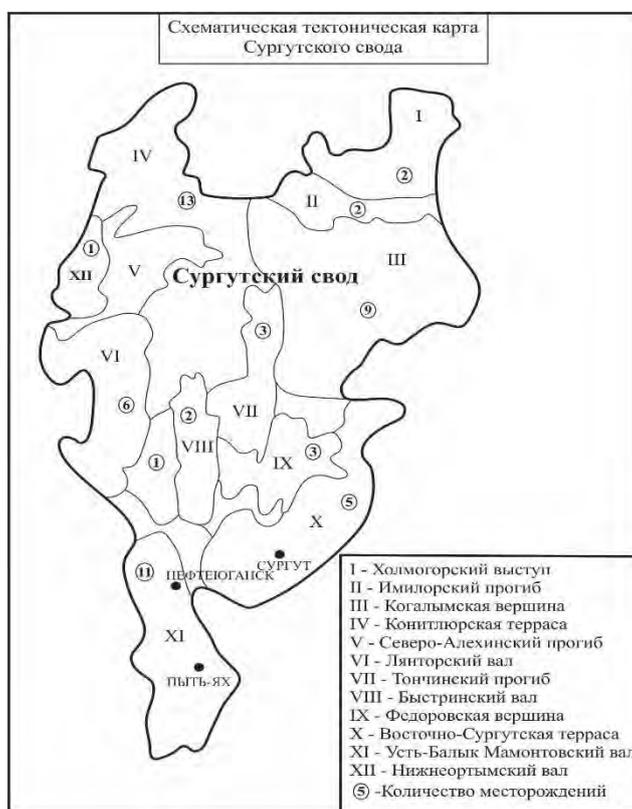


Рисунок 1 – Схематическая тектоническая карта Сургутского свода

Открыто около 600 залежей УВ, разрабатываются 36 месторождений [1].

Мощность осадочного чехла 2900—3700 м, этаж нефтегазосности от 500 до 1100 м, глубина залегания залежей от 1850 до 3100 м. Месторождения многопластовые, залежи преимущественно нефтяные, реже газонефтяные.

Основные продуктивные нефтегазосные комплексы:

- неокомский покровный (1900-2200 м);
- неокомский клиноформный (2200-2600 м);

- среднеюрский (2750-2950 м).

Открыты залежи нефти и в васюганском нефтегазоносном комплексе (НГК), чему способствует хорошие фильтрационно-емкостные свойства и высокодебитные залежи нефти (от нескольких кубических метров в сутки до 148 м³/сут);.

В неокомском покровном комплексе выявлены многочисленные залежи, с мощностью комплекса 300—500 м.

В неокомском клиноформном комплексе залежи преимущественно структурно-литологического типа. Развита коллекторы от III до V класса. Мощность комплекса 300—400 м [2]. Среднеюрский НГК регионально продуктивный, но в отличие от неокомских комплексов он сложен коллекторами преимущественно IV—V класса. Залежи структурно-сводового типа и приурочены они к пластам Ю₂₋₃, имеют сложное строение.

Таблица 1

Сравнение главных продуктивных нефтяных комплексов Сургутского свода.

Продуктивный комплекс	Мощность, м	Класс коллектора	Тип залежи	Пласты
Неокомский покровный	300	от II до IV	Структурно-литологический	АС ₄ , АС ₇ , АС ₉ , АС ₁₀₋₁₁
Неокомский клиноформный	400	от III до V	Структурно-литологический	БС ₁ , БС ₄ , БС ₆₋₁₂ , БС ₁₆₋₁₇
Среднеюрский	200	от IV до V	Структурно-сводовый	Ю ₁₋₄ , БС ₁₉₋₂₂
Васюганский	от 50 до 100	от II до IV	Структурно-литологический	Ю ₁₋₂

Васюганский нефтяной комплекс развит не повсеместно, в нем преобладают залежи структурно-литологического типа.

Нефти неокомского комплекса средней плотности, малосернистые, среднепарафинистые. Нефти среднеюрского комплекса средней и высокой плотности, среднесернистые. Нефти васюганского комплекса средней и высокой плотности, средне- и высокопарафинистые.

В общем по Среднеобской области нефти имеют плотность 0,854-0,901 г/см³. Содержание серы 0,8-0,9 %. Все нефти высокопарафинистые (1,9-5,3 %).

Залежи размещены повсеместно от конца триаса до мела, между Тюменской и Алымской свитами.

Среди месторождений приуроченных к Сургутскому НГР можно выделить: Имилорское, Тевлино-Рускинское, Лянторское, Федоровское, Конитлорское месторождения. К примеру основными нефтесодержащими толщами для Имилорского месторождения являются Васюганская свита, Сортымская свита, Ачимовская толща.

Список использованной литературы:

1. Атлас "Геология и нефтегазоносность Ханты-Мансийского автономного округа". Атлас составлен и подготовлен к изданию ГП ХМАО "Научно-аналитический центр рационального недропользования им В.И.Шпильмана". Ханты-Мансийск. 2004 г. 143 стр.
2. Шарифуллина Е. А. Анализ освоения лицензионных участков в пределах Среднеобской нефтегазоносной области в условиях Современного механизма недропользования. Автореферат диссертации на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук. Тюмень, ТюмГНГУ, 2004. - 20 стр.