Физико-географические условия территории Тевлино-Рускинского месторождения

Ахметшин Р.Р.
студент 1 курса магистратуры,
географический факультет
Кафедра геологии и полезных ископаемых
Башкирский государственный университет
Россия, г. Уфа

УДК 550.8

Аннотация: *Тевлинско-Русскинское нефтяное месторождение расположено в Сургутском районе Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области Российской Федерации, в 88 км к северу от г. Сургут. Это месторождение нефти является одним из крупнейших объектов добычи УВ в Западной Сибири. В этой работе рассмотрены физико-географические условия расположения данного объекта, которые являются важным фактором при разработке месторождения.*

Ключевые слова: *геология, нефть, Сибирь*

Тевлинско-Русскинское месторождение нефти является одним из крупнейших объектов добычи УВ в Западной Сибири [1].

Тевлинско-Русскинское месторождение находится в зоне активной промышленной разработки многих месторождений. Ближайшими наиболее крупными эксплуатируемыми являются: Холмогорское, расположенное в 40 км к северу, Южно-Ягунское — в 20 км на восток, Дружное — 50 км на восток, Карамовское — в 75 км на север, Федоровское и Когалымское, непосредственно граничащие с Тевлинско-Русскинским месторождением [2, с 630]

Восточнее района месторождения на расстоянии порядка 50 км проходит трасса газопровода Уренгой-Челябинск, в 27 км — трасса нефтепровода «Холмогорское-Федоровское месторождения» и ряд трасс местного значения [3, с 370].

Гидрографическая сеть представлена рекой Тромъеган и ее наиболее крупными притоками: Энтль-Имиягун, Тлятты-Ягун, Кирилл-Выс-Ягун, Ингу-Ягун, Орть-Ягун и др., которые пересекают район работ с севера на юг. Они имеют сильно меандрирующие русла, сохранившиеся старицы, множество мелких притоков, обширные поймы и медленное течение.

Район работ характеризуется континентальными климатическими условиями, которые формируются под воздействием холодных воздушных масс Полярного бассейна и теплого воздуха Азиатского материка.

Наблюдается двухслойное строение вечной мерзлоты. Верхний (современный) слой залегает от поверхности 10-15м (иногда несколько глубже) до 25-40 м, температура постоянна и близка к 0°С.

Нижний (реликтовый) слой, никак не связанный с поверхностью, залегает на глубине от 160 м до 360 м. Величины вскрытых толщин изменяются от 80 м до 150 м.

Глубина сезонного протаивания варьирует от 0,4 м до 0.8-0.9 м и в среднем составляет 0.5 м.

Список использованной литературы

1. Западно-Сибирская плита [Элетронный ресурс]. — Режим доступа URL: http//plate-

tectonic.narod.ru/zapsibphotoalbum.html
2. Конторович А.Э., Нестеров И.И., Салманов Ф.К., Нефтяные и газовые месторождения Западной Сибири., -М.: Недра, 1975 г. –630 с.
3. Нестерева Н.И., Сальманова Ф.К., Шпильмана К.А., Нефтяные и газовые месторождения Западной Сибири, М., 1971 г.-370 с.

Информация о себе: тел: 89279328632, email: railakhmetshin@gmail.com