

МИНИСТЕРСТВО ОБРАЗОВАНИЯ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ
БЕЛОРУССКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УНИВЕРСИТЕТ
ГЕОГРАФИЧЕСКИЙ ФАКУЛЬТЕТ
Кафедра динамической геологии

АННАМЫРАДОВ
Аманмырат Аймырадович

**КРИТЕРИИ ПОИСКОВ ЗАЛЕЖЕЙ НЕФТИ В НЕТРАДИЦИОННЫХ
ЛОВУШКАХ ПРИПЯТСКОГО ПРОГИБА**

Дипломная работа

Научный руководитель:
Старший преподаватель
С.А. Юдаев

Допущена к защите

«___» _____ 2017 г.

Зав. кафедрой динамической геологии
доктор географических наук, профессор В.Н. Губин

Минск, 2017

РЕФЕРАТ

Аннамырадов А.А. Критерии поисков залежей нефти в нетрадиционных ловушках Припятского прогиба (дипломная работа). – Минск, 2017. –57 с. Рис. 9, табл. 2, библиогр. 40 назв.

ПРИПЯТСКИЙ ПРОГИБ, НЕТРАДИЦИОННЫЕ ЛОВУШКИ, КОЛЛЕКТОР, НЕФТЕПЕРСПЕКТИВНЫЙ БАССЕЙН, НЕФТЕГАЗОНОСНАЯ ОБЛАСТЬ, ПЛЕОТЕКТОНИЧЕСКОЕ СТРОЕНИЕ, СТРУКТУРНОЕ РАЙОНИРОВАНИЕ, СЕЙСМОРАЗВЕДКА.

Объектом исследования являются отложения Припятского прогиба.

Цель работы – изучить геологическое строение нефтеносных бассейнов Припятского прогиба, методы оценки нефтеносности, гидрогеологическую обстановку карбонатных и терригенных толщ.

В процессе работы по теме был проведен комплексный анализ межсолевых отложений Припятского прогиба с применением различных методов: петрографического, литолого-фациального, палеогеоморфологического, структурного, сейсмического и геолого-геофизического.

Выделены и обоснованы основные литолого-фациальные критерии прогноза формирования нетрадиционных ловушек углеводородов для отложений Припятского прогиба.

UDC: 553.982.2 + 552.578.2

ABSTRACT

Annamyradov A.A. Criteria for the search for oil deposits in non-traditional traps of the Pripyat Trough (thesis work). - Minsk, 2017. –57 p. Fig. 9, tab. 2, bibliograms. 40 names.

PRIPYAT TROUGH , NON-TRADITIONAL TRAPS, COLLECTOR, OIL PIPELINE BASIN, OIL AND GAS AREA, PALEOTOTECNOLOGICAL STRUCTURE, STRUCTURAL ZONALITY , SEISMIC EXPLORATION

The object of investigation is the deposits of the Pripyat Trough.

The aim of the work is to study the geological structure of the oil reservoirs of the Pripyat Trough, methods for estimating the oil content, and the hydrogeological situation of the carbonate and terrigenous sequences.

In the course of work on the topic, a comprehensive analysis of the inter-salt deposits of the Pripyat Trough was carried out using various methods: petrographic, lithologic-facial, paleogeomorphological, structural, seismic and geological-geophysical.

The basic lithological-facies criteria for forecasting the formation of unconventional hydrocarbon traps for deposits of the Pripyat Trough have been singled out and substantiated.