

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

ВОРОНОВА
Полина Витальевна

ЗАКОНОМЕРНОСТИ РАЗМЕЩЕНИЯ ЗАЛЕЖЕЙ УГЛЕВОДОРОДОВ В
ЦЕНТРАЛЬНОМ НЕФТЕГАЗОНОСНОМ РАЙОНЕ ПРИПЯТСКОГО
ПРОГИБА

Дипломная работа

Научный руководитель:
профессор
В.Н. Губин

Допущена к защите

«__» _____ 201__ г.

Зав. кафедрой динамической геологии
профессор В.Н. Губин

Минск, 2017

РЕФЕРАТ

Дипломная работа, 51 с., 7 рис., 2 табл., 29 источников.

ПРИПЯТСКИЙ ПРОГИБ, ЦЕНТРАЛЬНЫЙ НЕФТЕГАЗОНОСНЫЙ РАЙОН, ТЕКТОНИЧЕСКАЯ СТУПЕНЬ, РАЗЛОМ, ЗОНА НЕФТЕНАКОПЛЕНИЯ, ЛОВУШКА, ГЕОФИЗИЧЕСКИЕ МЕТОДЫ, КАРОТАЖ, НЕФТЕНОСНОСТЬ, КАРТАШОВСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ, ЗАЛЕЖЬ.

Объект исследования – зоны нефтенакопления и залежи углеводородов в Центральном нефтегазоносном районе Припятского прогиба.

Цель дипломной работы – изучение закономерностей размещения залежей углеводородов в Центральном нефтегазоносном районе Припятского прогиба на примере Карташовского месторождения.

Были выделены Комаровичско-Савичская зона нефтенакопления, Заречинско-Дудичская, Копаткевичская, Шестовичская, Скрыгаловская, Сколодинская и Предчервонослободская зоны потенциального нефтенакопления. К основным закономерностям размещения залежей углеводородов относятся: приуроченность залежей к крупноамплитудным разломам, включающим поднятые и опущенные крылья; к участкам фациального замещения на склонах ступеней; к надблоковым приразломным антиклиналям и брахиантиклиналям, тектонически экранированными соленосными отложениями. Залежь Карташовского месторождения нефти, являясь пластовой, сводовой, экранируется тектонически на западе, юге и востоке Калининским субрегиональным разломом.

РЕФЕРАТ

Дыпломная работа, 51 с., 7 мал., 2 табл., 29 крыніц.

ПРЫПЯЦКІ ПРАГІН, ЦЭНТРАЛЬНЫ НАФТАГАЗАНОСНЫ РАЁН, ТЭКТАНІЧНАЯ ПРЫСТУПКА, РАЗЛОМ, ЗОНА НАФТАНАКАПЛЕННЯ, ПАСТКА, ГЕАФІЗІЧНЫЯ МЕТАДЫ, КАРАТАЖ, НАФТАНОСНАСЦЬ, КАРТАШОЎСКАЕ РАДОВІШЧА, ЗАЛЕЖ.

Аб'ект даследавання – зоны нафтанакіплення і залежы вуглевадародаў у Цэнтральным нафтагазаносным раёне Прыпяцкага прагіну.

Мэта дыпломнай работы – вывучэнне заканамернасцей размяшчэння залежаў вуглевадародаў у Цэнтральным нафтагазаносным раёне Прыпяцкага прагіну на прыкладзе Карташоўскага радовішча.

Былі выдзелены Камаровіцка-Савіцкая зона нафтанакіплення, Зарэчынска-Дудзіцкая, Капаткевіцкая, Шэстовіцкая, Скрыгалаўская, Скалодінская і Прэдчырвонаслабодская зоны патэнцыйнага нафтанакіплення. Да асноўных заканамернасцей размяшчэння залежаў вуглевадародаў адносяцца: прымеркаванасць залежаў да буйнаамплітудных разломаў, якія ўключаюць узнятыя і апушчаныя крылы; да ўчасткаў фацыяльнага замяшчэння на схілах прыступак; да надблоковым прыразломным антыкліналям і брахіантыкліналям, тэктанічна экранаваным саляносным адкладам. Залеж Карташоўскага радовішча нафты, з'яўляючыся пластовай, сводавай, экрануецца тэктанічна на захадзе, поўдні і ўсходзе Калінінскім субрэгіянальным разломам.

ABSTRACT

Graduate work, 51 pp., 7 pic., 2 tables, 29 sources.

PRIPYAT TROUGH, CENTRAL OIL AND GAS BEARING REGION, TECTONIC STAGE, FAULT, OIL-ACCUMULATING ZONE, TRAP, GEOPHYSICAL METHODS, WELL LOGGING, OIL BEARING CAPACITY, KARTASHOVSKOYE DEPOSIT, DEPOSIT OCCURRENCE.

The objects of the study are oil-accumulating zones and hydrocarbon deposits in the Central oil and gas bearing region of Pripyat trough.

The purpose of the thesis is to study regularities in the siting of hydrocarbon deposits and occurrences in the Central oil and gas bearing area of the Pripyat trough on the example of the Kartashovskoye deposit.

The Komarovichy-Savichy zone of oil accumulation, Zarechinsk-Dudichy, Kopatkevichy, Shestovichy, Skrygalovichy, Skolodinsk and Pre-Cherchomoslobodsk zones of potential oil accumulation were determined. The basic patterns of the siting of hydrocarbon deposits are the following: the confinement of deposits to large-amplitude faults, including upthrown and lowered limbs; to the sites of facial substitution on slopes of the stages; to supra-block near-fault anticlines and brachyantoclines, tectonically screened by saliferous sediments. The Kartashovskoye deposit, being a tabular, arch-like reservoir, is screened tectonically in the west, south and east by Kalininsky subregional fault.