

آنالیز رخساره‌ها و محیط رسوبی مخزن آسماری در میدان نفتی قلعه نار

کتایون رضایی پرتو^{۱*}، حمیده نوروزپور^۲

دکتری رسوب‌شناسی و سنگ‌شناسی رسوبی، استادیار پژوهشگاه صنعت نفت، Rezaeepartok@ripi.ir

استادیار دانشگاه پیام نور، دانشکده علوم، گروه زمین‌شناسی، تهران، ایران، صندوق پستی ۱۹۳۹۵-۳۶۹۷

hamideh.noroozpour@pnu.ac.ir

hamidehnoroozpour@yahoo.com

چکیده:

سازند آسماری به سن الیگومیوسن، در جنوب غرب ایران شامل سنگ‌های کربناته و در برخی مناطق ماسه‌سنگ و سنگ‌های تبخیری است. این سازند بر روی سازنده پابده و در زیر سازند گچساران قرار گرفته است. سازند آسماری شامل سه بخش زیرین، میانی و بالایی است. در منطقه خوزستان بخش ماسه‌سنگ اهواز و در منطقه لرستان بخش تبخیری کلهر در سازند آسماری تشخیص داده شده است. مطالعه مقاطع نازک سازند آسماری در چاه مورد مطالعه در میدان قلعه نار نشان می‌دهد که سازند مذکور از تناوبی از سنگ‌های دولومیتی و آهکی تشکیل شده است. با توجه به بررسی‌های پتروگرافی در نهشته‌های سازند آسماری ۳ مجموعه رخساره A، B و C، ۱۰ زیررخساره کربناته شناسایی شده که در بردارنده رخساره‌های پهنه جذرومدی (بالای جذرومد و بین جذرومدی)، لاگون و تپه‌های ماسه‌ای سدی است. با توجه به توصیف میکروفاسیس‌ها و تغییر تدریجی رخساره‌ها به یگدیگر، عدم وجود ریف های سدی بزرگ و رخساره های دوباره نهشته شده می‌توان نتیجه گرفت که این رخساره‌ها در یک رمپ کربناته همشیب نهشته شده‌اند.

واژگان کلیدی: سازند آسماری، میدان قلعه نار، رخساره، محیط رسوب‌گذاری، رمپ کربناته.

Microfacies and Sedimentary Envrinment analysis of the Asmari Reservoir in Qaleh Nar Field

Katayoon Rezaeeparto^{1*}, Hamideh Noroozpour²

1- Assistant Proffesor, Research Institure of Petroleum Industry, Rezaeepartok@ripi.ir

2- Assistant Professor, Payame Noor University (PNU), Faculty of Science, Department of Geology,

Tehran, Iran, P.O.BOX 19395-3697

Abstract

The Asmari Formation with Oligomiocene, in southwest Iran composed of carboantes rocks and locally sanstone and evaporates. This formation overlies on the Pabdeh Formation and underlien by the Gachsaran Formation. The Asmari Formation consists of 3 parts including lower, middle and upper parts. In the Khuzestan area, Ahwaz sandstone and in Luresten Kallhur member have been identified. Thin section studies of the Asmari Formation in the studied well indicates that this formation consist of dolomite and limestone. Based on etrographic analysis 3 facies association have been identied in the studied interval namely A, B and C which includes 10 microfacies. The microfacies are attributed to tidal flat (upper intertidal and intertidal), lagoon and shoal. The lacke of great barrier reefs and calciturbidites and gradual change of microfacies to each other indictes that the Asmari Formation has been deposited in a carbonate homoclinal ramp.

Keywords: Asmari Formation, Qahleh Nar Field, Microfacies, Depositional Environment, carbonate ramp