

SARI

**KAJIAN *LOSS CIRCULATION* PADA OPERASI PEMBORAN
DALAM ASPEK LITOLOGI DAN FORMASI DI LAPANGAN
“LORASA” SUMUR SANTOS-2, SUMUR SANTOS-3, SUMUR
SANTOS-5 (JPDA), CEKUNGAN BONAPARTE**

**IGILDO DOS SANTOS, ST
211140010**

Lapangan “Lorasa” terletak pada Timurlaut Cekungan Bonaparte, Sumur SANTOS-2 merupakan pemboran sumur eksplorasi, Sumur SANTOS-3 dan Sumur SANTOS-5 merupakan pemboran sumur pengembangan.

Operasi pemboran sering terjadi permasalahan pemboran yang mengganggu berlangsungnya operasi pemboran. Salah satu permasalahan yang terjadi dalam operasi pemboran adalah hilang lumpur. Hilang lumpur adalah hilangnya fluida pemboran sebagian atau seluruhnya saat operasi pemboran berlangsung. Masuknya lumpur pemboran ke dalam formasi bisa diakibatkan dari dua factor: pertama karena aspek litologi (batuan porous permeabel), yang kedua diakibatkan karena faktor mekanis yaitu disebabkan tekanan pompa lumpur melebihi tekanan rekah formasi.

Sumur SANTOS-2 Formasi Flamingo dan Anggota Formasi Echuca Soals dan Formasi Frigate, kedalaman 11060 ft, terjadi *loss* pada batuan lempung (*Claystone*) dikarenakan adanya patahan dan juga tekanan pompa yang lebih besar dari pada tekanan rekah formasi.

Sumur SANTOS-3, Flamingo, pada kedalaman 10404 ft, terjadi *loss* pada batuan Lempung (*Claystone*) dikarenakan adanya patahan sehingga terjadi *loss* dan tekanan Pompa melebihi tekanan rekah formasi.

Sumur SANTOS-5, Formasi Flamingo, Anggota Formasi Echuca Soals dan Formasi Frigate, pada kedalaman 10762 ft, terjadi *loss* pada batuan Lempung (*Claystone*). Terjadinya *loss circulation* juga disebabkan adanya gua-gua (*Cavings*).

Kata kunci : *Loss Circulation*

**LOSS CIRCULATION STUDY ON OPERATIONS OF LIQUID IN LIQUID
ASPECTS AND FORMATIONS IN THE FIELD "LORASA" SUMUR
SANTOS-2, SUMUR SANTOS-3, SUMUR SANTOS-5 (JPDA), BONAPARTE
BASIN**

ABSTRACT

By:

IGILDO DOS SANTOS, ST

211140010

The "Lorasa" field is located in the Northeastern Bonaparte Basin, SANTOS-2 well is drilling an exploratory well, SANTOS-3 well and SANTOS-5 well is a well drilling well.

Drilling operations are often drilling problems that interfere with drilling operations. One of the problems that occurred in the drilling operation was lost mud. Missing mud is the loss of partial or complete drilling fluid during drilling operations. The inclusion of drilling mud into the formation may result from two factors: first because of the lithologic aspect (porous permeable rock), the second is due to mechanical factors caused by the pressure of the sludge pump exceeding the cracking pressure of the formation.

SANTOS-2 Wells Flamingo and Echuca Soals Formation Formation and Frigate Formation, 11060 ft depth, loss occurs in Claystone due to fracture and also greater pump pressure than formation cracking pressure.

SANTOS-3 well, Flamingo, at 10404 ft depth, there is loss in Claystone due to fracture so that loss occurs and Pump pressure exceeds formation cracking pressure.

SANTOS-5 well, Flamingo Formation, Echuca Soals Formation Formation and Frigate Formation, at 10762 ft depth, loss occurred in Claystone. The occurrence of loss circulation is also caused by the caves (Cavings).

Keywords: Loss Circulation