

RINGKASAN

ESTIMASI BIAYA PENUTUPAN SUMUR GAS BERDASARKAN STANDAR SNI-13-6910-2002 DAN NORSOK STANDARD D-010 PADA LAPANGAN “KO”

oleh
Konita Nafista
NIM: 113190107
(Program Studi Sarjana Teknik Perminyakan)

Kontraktor Kontrak Kerja Sama (KKKS) diwajibkan menghitung biaya *plug & abandonment well* untuk menyusun laporan pencadangan dana ASR sumur K-20 pada lapang KO. Sesuai dengan PTK 040/PTK/XI/2010 perhitungan estimasi biaya penutupan sumur pada lapangan KO dilakukan dengan metode yang berlaku yaitu SNI-13-6910-2002 dan NORSOK *Standard D-010*. Perhitungan ini dilakukan dengan tujuan membandingkan dan memilih metode penutupan sumur yang paling ekonomis untuk sumur K-20.

Metodologi yang digunakan dalam penelitian ini yakni kuantitatif. Pada kegiatan *plug & abandonment* sumur K-20 dilakukan pembuatan *work program* dengan menentukan interval kedalam *section* zona yang akan di *plug* untuk menghitung volume semen, volume aditif, volume *completion fluid*, harga sewa *rig* dan total biaya untuk P&A sumur K-20.

Dari hasil evaluasi ini didapatkan bahwasannya biaya yang dibutuhkan untuk melakukan penutupan sumur menggunakan SNI-13-6910-2002 251,390 USD sedangkan menggunakan NORSOK *Standard D-010* dengan membutuhkan biaya 267,354 USD. Sehingga regulasi SNI-13-6910-2002 diajukan sebagai estimasi biaya penutupan sumur K-20.

Kata kunci: *Plug & Abandonment*, Metode *Rig*, *Cement Plug*

ABSTRACT

COST ESTIMATION OF GAS WELL BASED ON SNI-13-6910-2002 AND NORSOK STANDARD D-010 IN “KO” FIELD

By
Konita Nafista
NIM: 113190107
(*Petroleum Engineering Undergraduated Program*)

The Cooperation Contractor (KKKS) is required to calculate the cost of plug & abandonment well to prepare the ASR fund reserve report for the K-20 well in the KO field. In accordance with PTK 040/PTK/XI/2010, the calculation of estimated well closure costs in the KO field was carried out using the applicable methods, namely SNI-13-6910-2002 and NORSOK Standard D-010. This calculation is carried out with the aim of comparing and selecting the most economical well closure method for the K-20 well.

The methodology used in this research is quantitative. In the K-20 well plug & abandonment activity, a work program is made by determining the interval into the section of the zone to be plugged to calculate the volume of cement, additive volume, completion fluid volume, rig rental price and total cost for P&A of the K-20 well.

From the results of this evaluation, it is found that the cost required to close the well using SNI-13-6910-2002 is 251,390 USD while using NORSOK Standard D-010 costs 267,354 USD. So that the SNI-13-6910-2002 regulation is proposed as an estimate of the cost of closing the K-20 well.

Keywords : Plug & Abandonment, Rig Method, Cement Plug