

ABSTRAK

KAJIAN PENANGGULANGAN *WELLKICK* PADA SUMUR *WORKOVER* “BGS-02” LAPANGAN DONGGI PT PERTAMINA EP

Oleh:
Bagas Unggul Cahya Saputra
113132001

Maksud dari penelitian ini adalah untuk mengetahui penyebab terjadinya *wellkick* dan mengkaji teknik penanggulangannya. Tujuan dari penelitian ini adalah agar hasil kajian dapat digunakan sebagai pertimbangan dalam mencegah dan mengatasi *wellkick* pada operasi *workover* selanjutnya sehingga dapat meminimalisir resiko terjadinya *blowout* yang dapat mengakibatkan kerugian yang sangat besar.

Sumur “BGS-02” pertama kali di bor sebagai sumur deliniasi pada tanggal 12 Agustus 2002. Setelah lama ditutup, sumur ini akan dibuka kembali melalui operasi *workover*. Kendala yang dialami selama operasi *workover* pada sumur ini adalah adanya *wellkick*. *Wellkick* terjadi setelah operasi perforasi dan DST, tepatnya pada saat cabut rangkaian.

Ada dua indikasi penyebab *wellkick* tersebut. Yang pertama adalah adanya kegagalan pengkondisian tinggi kolom *completion fluid* setelah *packer* DST dilepas, sehingga tekanan hidrostatik berkurang. Indikasi kedua adalah besarnya tekanan formasi yang melebihi data awal. Menurut perhitungan, *wellkick* dapat ditanggulangi dengan memompakan *killing fluid* 10.7 ppg sebanyak 509.11 bbl. Dengan volume sebanyak itu maka lama waktunya pemompaan adalah sekitar 69.8 menit. Batas tekanan akhir pompa maksimum adalah 569.8 psi.

Kata Kunci: *wellkick*, *bullhead*, *wellkick* ketika operasi *workover*