

International Well Control Forum
Denizdibi BOP Kuyu Kontrolü Formu-Düşey Kuyu
(API Saha Birimleri)

Tarih : _____

İsim : _____

Formasyon Dayanım Verileri:

Formasyon dayanım testinden yüzey leak-off basıncı psi

Testteki Çamur Yoğunluğu ppg

Uygulanabilir En Yüksek Çamur Yoğunluğu =

$(B) + \frac{(A)}{(Shoe D. Derinlik \times 0.052)} = (C)$ ppg

İlk MAASP =

$((C) - \text{Mevcut Çamur Yoğunluğu}) \times Shoe D. Derinlik \times 0.052$
= psi

Mevcut Kuyu Verileri:

Denizdibi BOP Verileri:

Marine riser uzunluğu feet

Choke line uzunluğu feet

Sondaj Çamuru Verileri:

Yoğunluğu ppg

Casing shoe verileri:

Çapı inch

Ölçülen Derinlik feet

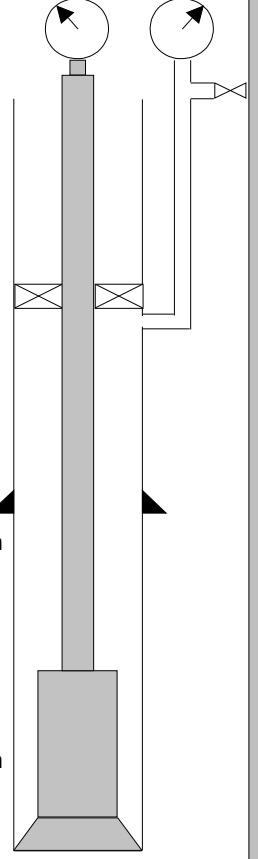
Düşey Derinlik feet

Kuyu Verileri:

Çapı inch

Ölçülen Derinlik feet

Düşey Derinlik feet



Pompa No. 1 kapasitesi

Pompa No. 2 kapasitesi

bbl/ strok

bbl/ strok

(SCP) Sistem Basınç Kaybı [psi]

Düşük pompa hızı verileri

	Pompa No. 1			Pompa No. 2		
	Riser	Choke Hattı	Choke Line kaybı	Riser	Choke Hattı	Choke Line kaybı
strok/dak						
strok/dak						

Kaydedilmiş Hacim Verileri:

Uzunluk
feet

Kapasite
bbl / feet

Hacim
bbl

Pompa strok sayısı
strok

Zaman
dakika

Drill Pipe (DP)

x =

Heavy Weight Drill Pipe (HWDP)

x =

Drill Collar'lar

x =

Sondaj dizisi iç hacmi

(D) bbl

(E) strok dak

Açık Kuyuda Drill Collar'lar

x =

Açık Kuyuda DP/HWDP

x =

Açık kuyu hacmi

(F) bbl

strok dak

Casing içinde Drill Pipe

x = **(G)** +

strok dak

Choke Hattı

x = **(H)** +

strok dak

Toplam anülüs / choke line hacmi

(F+G+H) = (I) bbl

strok dak

Toplam kuyu sistem hacmi

(D+I) = (J) bbl

strok dak

Aktif yüzey hacmi

(K) bbl

strok

Toplam aktif çamur hacmi

(J+K) bbl

strok

Marine Riser içinde Drill Pipe

x =

strok

Dr No SSV 04/01
(Field Units)
27-01-2000

