

Servicios GMS

PARTE DE MEDICION ECOMETRICA

CLIENTE:
YACIMIENTO:

POZO:
FECHA/HORA:

DATOS DE LA INSTALACION

Tipo de Bomba / Etapas		CENTRILIF
Presión en Boca de Pozo	PSI	95
Amperaje / Runtime	A / Hs	29 / 0

DATOS DE LA MEDICION

Cant.de Cuplas hasta el Fluido		154.0
Longitud Promedio de Cada Caño	m	9.6

PRESIONES MEDIDAS

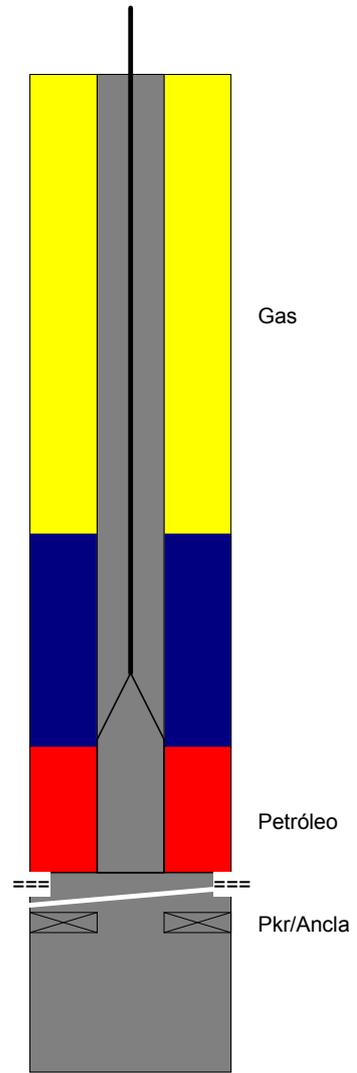
Inicial / Final	PSI	78.0 / 84.0
Delta de Tiempo	min	10
Incremento de Presión	PSI/min	0.60
Presión de Línea	kg/cm ²	5.00

DATOS DE PRODUCCION Y PROFUNDIDADES

Sistema Extractivo		Electrosumergible
Producción Neta de Petróleo / Potencial	m ³ /d	2.0 / 2.6
Producción de Agua / Potencial	m ³ /d	64.0 / 83.5
Grado API		36
Gradiente Petróleo Libre de Gas		0.366
Gravedad Específica Petróleo		0.845
Gravedad Específica Agua		1.050
Gravedad Específica Gas		0.000
Gravedad Específica Promedio		1.044
Prof.del Zapato de la Bomba	m / ft	2553.0 / 8376.0
Prof. Packer / Ancla	m / ft	0.0 / 0.0
Prof. Punzados Inferiores	m / ft	2553.0 / 8376.0

RESULTADOS DE LA MEDICION

Nivel Acústico	m / ft	1470.7 / 4825.1
Nivel Corregido por Metodo McCoy-Podio	m / ft	2152.5 / 7062.2
Sumergencia	m / ft	400.5 / 1313.8
Presión de Entrada en Bomba	PSIa	495.2
Presión de Producción de Fondo (PBHP)	PSIa	495.2
Fracción Efectiva de Líquido		32.6
Presión de la columna Libre de Gas	PSIa	390.0
Presión de la columna Libre del Anular	PSIa	92.7
Presión Estática de Fondo (SBHP)		1000.0
PBHP / SBHP	PSIlg	0.50
Eficiencia de Producción (IPR)		69.46



REGISTRO DE LA MEDICION

Segmento de cuplas contadas =

