

Parte Diario de Perforación

Pozo: CLN.x-2006(h) Reporte No.: 27 Fecha Reporte: 17/10/2023

Yacimiento: CERRO DE LAS NIÑAS	Supervisor: Iturbe Jose - Lopez Mateo	Fecha Inicio: 15/08/2023
Bloque:	Equipo: H&P/211	AFE No.: 1NXP-02006-PE
Evento: PERFORACION NO CONVENCION	Active Datum: GROUND LEVEL@664,20 m	Costo AFE: 1,00 USD

Progreso:	0,00 m	DFS:	20,75	Costo Acumulado:	4,575,592 USD	Costo Diario:	138,252 USD
Horas de Rotación	0,00 hs	Dias Plan:	32,00	Costo Plan:	6,716,583 USD	TMD:	4.674,00 m
Promedio ROP:	0,00 m/h	% Dias Incurrido:	64,84	Gastos:	68,12 %	TVD:	3.004,68 m

Oper. Act: Entuba casing 5" controlando desplazamiento en 1437 m.

Resúmen: Sacó hta con control dinámico hasta 1884 m. Realizó BU test + flow check. Continuó sacando hta hasta 642 m. Retiró bearing. Sacó herramienta total. Desarmó BHA direccional. Retiró wear bushing. Cambió saver sub. Montó CDS, spider, control de torque.

Próx. 24 hs: Entubar casing 5" 21.4# P110 W625 controlando desplazamiento hasta 4659 m. Retirar bearing e instalar campana de viaje. Enroscar colgador

y bajante del mismo. Profundizar y colgar casing. Empaquetar pozo Programa: Entubar casing 5" 21.4# P110 W625 hasta 4720 m. Colgar tuberia.

Desde	Hasta	Duración	Fase	Código	Resúmen Operativo	NPT
06:00	06:45	0,75	P-SACA	SACA	Saca herramienta con control dinámico desde 2256 m hasta 1884 m zto, controla llenado cada 5 tiros.	
06:45	07:00	0,25	P-SACA	BUILDUP	Realiza Build up sin observar incremento de presión	
07:00	07:30	0,50	P-SACA	FCHECK	Abre pozo, alinea a trip tank y realiza flow check observando pozo estático.	
07:30	10:30	3,00	P-SACA	SACA	Saca herramienta con control dinámico desde 1884 m hasta 642 m, controla llenado cada 5 tiros.	
10:30	10:45	0,25	P-SACA	BUILDUP	Realiza Build up sin observar incremento de presión	
10:45	11:15	0,50	P-SACA	FCHECK	Abre pozo, alinea a trip tank y realiza flow check observando pozo estático.	
11:15	12:00	0,75	P-SACA	DBEARING	Retira bearing y coloca campana de viaje. Ajusta cuadal de bba del trip tank para evitar derrame en bodega.	
12:00	13:30	1,50	P-SACA	SACA	Saca hta de 642 a 132 m realizando llenado continuo con trip tank de equipo.	
13:30	13:45	0,25	P-SACA	FCHECK	Realiza flow check a trip tank de equipo.	
13:45	14:00	0,25	P-SACA	RNON	Realiza charla de seguridad con personal de SLB.	
14:00	16:15	2,25	P-SACA	DBHA	Desarma BHA direccional + val y prensa + DHF a playa y retira trépano a playa. 1 - 6 - CT - S - X - 2 - BT -TD	
16:15	16:30	0,25	P-ENTU	RNON	Realiza charla de seguridad con personal de MMA	
16:30	17:00	0,50	P-ENTU	DWB	Arma, produndiza pescador y retira WB + desarma a playa.	
17:00	18:30	1,50	P-ENTU	DOBLEPIN	Cambia doble pin por NC 50	
18:30	20:00	1,50	P-ENTU	MCRT	Cía Nabors monta equipamiento para entubar. Prueba funcionamiento inter lock ok.	
20:00	20:15	0,25	P-ENTU	RNON	Realiza charla de seguridad y operativa con personal del turno entrante	
20:15	20:45	0,50	P-ENTU	ENTUBA	Enrosca casing #1 con zapato torqueado y casing #2 con collar torqueado, realiza prueba elementos,ok.	
20:45	21:30	0,75	P-ENTU	ENTUBA	Entuba casing 5" P110 21.4# W625 hasta 90 m (5 camisas NOV), controlando desplazamiento al trip tank.	
21:30	21:45	-, -	P-ENTU		Realiza reunión de seguridad y operativa.	
21:45	22:45				Compañía WFT MPD retira campana de viaje e instala bearing.	
22:45	06:00	7,25	P-ENTU	ENTUBA	Entuba casing 5" P110 21.4# W625, controlando desplazamiento al trip tank, desde 90 m hasta 1180 m, alinea bba	
					auxiliar para continuar entubando hasta 1437 m.	

(*)Fase/Codigo excluido

Secciones de Pozo							
Fase	Diametro(in)	OD CSG (in	CSG BASE (m				
GUIA	12,25	9,63	750,34				
1RA INTERMEDIA	8,50	7,00	1.902,70				
PRODUCCION	6 13						

Plan de Pozo						
Fase	Diametro(in)	OD CSG(in)	Csq Base(m)			
GUIA	12,25	9,63	1.170,00			
1RA INTERMEDIA	8,50	7,00	1.620,00			
PRODUCCION	6,13	5,00	4.620,00			

Componentes BHA - #4	Uniones	Long.(m)	OD (in)	ID (in)	Conex.	ppf
Accelerator	1,00	5,77	5,000	2,000	XT 39	35,00
Drill Pipe	30,00	288,52	4,000	3,340	XT 39	16.34
Accelerator	1,00	3,21	4,938	2,000	XT 39	35.00
Drill Pine	12.00	115,19	4,000	3,340	XT 39	16.34
Heavy Weight Drill Pipe	3,00	28,43	4,000	2,810	XT 39	29,00
Hvdraulic Jar	1,00	8,96	4,000	2,810	XT 39	35,00
Heavv Weight Drill Pipe	12,00	111,11	4,000	2,810	XT 39	29,00
Cross Over	1,00	0,64	4,800	2,810	XT 39	35.00
Float Sub	1,00	0,95	4,813	2,375	NC38 IF	35,00
Float Sub	1,00	1,16	4,813	2,250	NC38 IF	35,00
Restrictor Sub	1,00	2,34	4,688	2,250	NC38 IF	35,00
Non-Maa Drill Collar	1.00	8,79	4,688	2,250	NC38 IF	35,00
Saver Sub	1,00	0,45	4,688	2,250	NC38 IF	35,00
Loaaina While Drillina	1,00	9,71	4,750	2,250	NC38 IF	35,00
Saver Sub	1,00	0,53	4,668	2,250	NC38 IF	35.00
Non-Mag Pony Collar	1,00	3,90	4,750	2,250	NC38 IF	35,00
Bent Housina	1,00	9,24	5,000	4,200	NC38 IF	35,00
Polvcrvstalline Diamond Bit	1,00	0,18	6,125		3 1/2 REG	0.00
Longitud Total BHA		599,080	Peso	Total BH	IA(ppf)	166,32

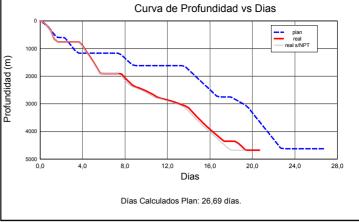
Parametros Periora	Parametros Perioracion-No OPERATE				
Rim Diam.(in):	TMD al ingreso (m):				
Provider:	Model:				
WOB(Kbf):	Jets(32nd"):				
Flow(gpm):	SPP(psi):				
RPM:	TQ(ft-lbf):				
Footage (m)	Cum Footage : (m)				
Time:	Cum. Time:				
ROP (m/h)	Cum ROP: (m/h)				

Survey							
TMD (m)	TVD (m)	Inclin. (°)	Azi (°)	N/S(m)	E/W(m)	VS(m)	Dleg.(°/30m)
4.674,00	3.004,68	88,01	354,08	1.743,06	214,47	1.394,19	0,000

LOD	O - EM	ULSION INVE	RSA	
TMD Cheq.(m):	4.674,00	FilterCake(32nd")	:	GELS
Densidad(g/cc):	1,800	HTHP(cc/30min):	6,40	(0s/10s/
YP (lbf/100 ft2):		Solids (%):		10m/30
FV (s/qt):	60,00	Oil (%):	87,00	/6/12
PV (cp):	27,00	pH:	8,00	/ 18
Temp C:		MBT (lbm/bbl):	64,00	

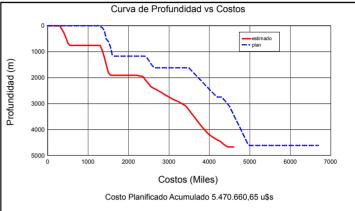
FIT/LO	ЭТ
Tipo de Prueba	: FIT
TMD:	1.912,00
TVD:	1.884,50
Densidad:	1,46(g/cc)
Pres. en Sup:	2.010,00
EMW:	2,21(g/cc)

T
FIT
1.912,00
1.884,50
1,46(g/cc)
2.010,00
2,21(g/cc)



Vol.Anular Tot.(m3) 89,20 Total en Pozo(m3) 5,00 Acum. Pozo(m3) 161,0 Tot. Piletas(m3) 242,10	Volúmenes de	Lodo		Pérdida	de Lodo	
\\(\rangle\) \(\text{Tot Sig/m2}\) \(\text{Cov} \) \(Cov	Vol.Anular Tot.(m3) Tot. Piletas(m3)	89,20	Total en Pozo(m3)	0,00 5,00	Acum. Sup.(m3) Acum. Pozo(m3)	300,60 161,00
Vol. Tot. Sis(m3) 331,30 Total(m3) 5,00 Tot. Cum.(m3) 461,6	Vol. Tot. Sis(m3)	331,30	Total(m3)	5,00	Tot. Cum.(m3)	461,60





_							
				Inspección / Perforación			
	Última Prueba BOP:			03/10/	2023	Prox. Prueba BOP:	24/10/2023
Ī	Seguridad						
	Tarjetas de Parada:	2					