



Parte Diario de Perforación

Pozo: CLN.x-2005(h)
Reporte No.: 71
Fecha Reporte: 01/10/2023

Yacimiento: CERRO DE LAS NIÑAS	Supervisor: Bravo Lucas - Quiroga Angel	Fecha Inicio: 15/07/2023
Bloque:	Equipo: H&P/211	AFE No.: 1NXP-02005-PE
Evento: PERFORACION NO CONVENCION,	Active Datum: GROUND LEVEL@664,20 m	Costo AFE: 9.480.486,00 USD
Progreso: 0,00 m	DFS: 56,78	Costo Acumulado: 9,692,244 USD
Costo Diario: 132,638 USD		
Horas de Rotación 0,00 hs	Dias Plan: 41,90	Costo Plan: 9,480,486 USD
TMD: 4.736,00 m		
Promedio ROP: 0,00 m/h	% Dias Incurrido: 135,51	Gastos: 102,23 %
TVF: 3.084,37 m		

Oper. Act:	Entuba casing 5" controlando desplazamiento en 1610 m.
Resúmen:	Retiró bearing. Sacó herramienta total. Desarmó BHA direccional. Retiró wear bushing. Cambió saver sub. Montó CDS, spider, control de torque. Cambió consola de comando de CDS. Entuba casing 5" P110 21.4# W625 controlando desplazamiento al trip tank.
Próx. 24 hs:	Entubar casing 5" 21.4# P110 W625 controlando desplazamiento al trip tank hasta 4710 m. Retirar bearing e instalar campana de viaje. Enroscar colgador y bajante del mismo. Profundizar y colgar casing. Probar elementos de flotación. Empaquetar pozo.
Programa:	Entubar casing 5" 21.4# P110 W625 hasta 4720 m. Colgar tubería.

Desde	Hasta	Duración	Fase	Código	Resúmen Operativo	NPT
06:00	06:45	0,75	P-SACA	DBEARING	Compañía WFT MPD retira bearing e instala campana de viaje sobre RCD.	
06:45	08:00	1,25	P-SACA	SACA	Saca herramienta controlando llenado con trip tank desde 690 m hasta 250 m.	
08:00	08:15	0,25	P-SACA	RNON	Realiza reunion de seguridad y operativa, cambio de turno.	
08:15	09:30	1,25	P-SACA	SACA	Saca herramienta controlando llenado con trip tank desde 250 m hasta 34 m.	
					* Nota: saca tubería llena.	
09:30	09:45	0,25	P-SACA	RNON	Realiza reunion de seguridad y operativa previa a desarmar BHA 6 1/8" direccional.	
09:45	11:45	2,00	P-SACA	DBHA	Desarma BHA 6 1/8" direccional (MDF DynaForce, Pony Monel, Lower saver sub, MWD Impulse, Upper saver sub, Monel, Downhole Filter Sub, FV, Prensa).	
					* Destorquee y retira trepano 6 1/8", SLB, BX513, SN: JA0180, Boq: 5 x 13/32" a superficie	
					* IADC bit dull grade: 0-0-NO-A-X-I-ER-TD	
11:45	12:00	0,25	P-ENTUB	ACOND	Acondiciona piso de trabajo.	
12:00	13:00	1,00	P-ENTUB	DWB	Cia MMA arma running tool con XO y DP 4", profundiza y recupera Wear bushing a playa.	
					Desarma running tool y DP 4" con XO.	
13:00	15:30	2,50	P-ENTUB	DOBLEPIN	Reemplaza saver sub (6 5/8" reg - XT-39) x (6 5/8" reg - NC-50).	
					Retira amelas y elevador.	
15:30	15:45	0,25	P-ENTUB	RNON	Realiza reunion de seguridad y operativa previa a montaje de cia NDS.	
15:45	18:00	2,25	P-ENTUB	MENTUB	Cia Nabors monta CDS, Spider, llave contra y consola de control.	
					Realiza prueba de funcionamiento de comandos e interlock, OK.	
18:00	18:15	0,25	P-ENTUB	RNON	Realiza reunion de seguridad y operativa previa a entubar.	
18:15	18:30	0,25	P-ENTUB	ENTUBA	Levanta primer casing con zto torqueado. Realiza prueba de torque.	
					Observa que sistema del comando de CRT pierde presion. Verifica funcionamiento nuevamente observando la misma falla de caída de presion. Retira csg con amelas a planchada y cierra pozo.	
18:30	20:00	1,50	P-ENTUB	ENTUBA	Personal de NDS cambia orificio calibrado de pasaje de aceite hidraulico y verifica funcionamiento OK.	
					Verifica todas las funciones e interlock, OK.	
20:00	20:15	0,25	P-ENTUB	RNON	Realiza reunion de seguridad y operativa, cambio de turno y previa a entubar csg 5".	
20:15	20:30	0,25	P-ENTUB	ENTUBA	Enrosca casing #1 con zapato torqueado y casing #2 con collar torqueado.	
					* Observa que nuevamente pierde presión consola de comando de CDS/spider.	
20:30	22:00	1,50	P-ENTUB	ENTUBA	Cambia consola de comando de CDS/spider. Prueba funcionamiento del mismo.	
22:00	22:30	0,50	P-ENTUB	ENTUBA	Entuba casing 5" P110 21.4# W625 hasta 90 m (5 camisas NOV), controlando desplazamiento al trip tank.	
22:30	22:45	0,25	P-ENTUB	RNON	Realiza reunión de seguridad y operativa.	
22:45	00:00	1,25	P-ENTUB	MBEARING	Compañía WFT MPD retira campana de viaje e instala bearing.	
00:00	06:00	6,00	P-ENTUB	ENTUBA	Entuba casing 5" P110 21.4# W625, controlando desplazamiento al trip tank, desde 90 m hasta 1610 m.	

(*)Fase/Codigo excluido

Secciones de Pozo				Plan de Pozo			
Fase	Diametro(in)	OD CSG (in)	CSG BASE (m)	Fase	Diametro(in)	OD CSG(in)	Csg Base(m)
GUIA	17,50	13,38	1.167,14	GUIA	17,50	13,38	1.170,00
1RA INTERMEDIA	12,25	9,63	1.885,65	1RA INTERMEDIA	12,25	9,63	1.620,00
2DA INTERMEDIA	8,50	7,00	2.529,70	2DA INTERMEDIA	8,50	7,00	2.410,00
3RA INTERMEDIA	6,28			3RA INTERMEDIA	6,50	5,50	3.320,00
PRODUCCION	6,13			PRODUCCION	6,13	5,00	4.620,00

Componentes BHA - #11							Parametros Perforación--NO OPERATE	
Uniones	Long. (m)	OD (in)	ID (in)	Conex.	ppf		Rim Diam.(in):	TMD al ingreso (m):
Accelerator	1,00	5,75	5,000	2,000	XT 39	35,00	Provider:	Model:
Drill Pipe	42,00	403,57	4,000	3,340	XT 39	16,34	WOB(Kbf):	Jets(32nd"):
Heavv Weiaht Drill Pipe	6,00	28,39	4,000	2,810	XT 39	29,00	Flow(gpm):	SPP(psi):
Hvdraulic Jar	1,00	8,98	4,000	2,810	XT 39	35,00	RPM:	TQ(ft-lbf):
Heavv Weiaht Drill Pine	12,00	111,32	4,000	2,810	XT 39	29,00	Footage (m)	Cum Footage : (m)
Cross Over	1,00	0,64	4,800	2,810	XT 39	35,00	Time:	Cum. Time:
Float Sub	1,00	1,15	4,813	2,375	NC38 IF	35,00	ROP (m/h)	Cum ROP: (m/h)
Float Sub	1,00	1,18	4,813	2,250	NC38 IF	35,00		
Restrictor Sub	1,00	1,69	4,688	2,250	NC38 IF	35,00		
Non-Maa Drill Collar	1,00	8,92	4,688	2,250	NC38 IF	35,00		
Saver Sub	1,00	0,46	4,688	2,250	NC38 IF	35,00		
Loaainga While Drillina		9,81	4,750	2,250	NC38 IF	35,00		
Saver Sub	1,00	0,49	4,668	2,250	NC38 IF	35,00		
Non-Maa Ponv Collar	1,00	2,28	4,750	2,250	NC38 IF	35,00		
Bent Housina	1,00	9,17	5,000	4,200	NC38 IF	35,00		
Polvcrvstalline Diamond Bit	1,00	0,17	6,125	3 1/2 REG	0,00			
Longitud Total BHA		593,970	Peso Total BHA(ppf)		150,67			

Survey							
TMD (m)	TVD (m)	Inclin. (°)	Azi (°)	N/S(m)	E/W(m)	VS(m)	Dleg.(°/30m)
4.719,54	3.083,59	87.28	357,64	1.737,57	-23,43	-831,23	1,813

LODO - EMULSION INVERSA			
TMD Cheq.(m):	4.736,00	FilterCake(32nd"):	GELS
Densidad(g/cc):	1,930	HTHP(cc/30min):	7,20
YP (lb/100 ft2):	11,00	Solids (%):	10m/30
FV (s/qt):	72,00	Oil (%):	86,00
PV (cp):	34,00	pH:	9,00
Temp C:		MBT (lbm/bbl):	20,00

Volúmenes de Lodo		Pérdida de Lodo	
Vol. ColumnaTot.(m3)	0,00	Total Sup.(m3)	0,00
Vol.Anular Tot.(m3)	0,00	Total en Pozo(m3)	0,00
Tot. Piletas(m3)	0,00		
Vol. Tot. Sis(m3)	0,00	Total(m3)	0,00

COSTO				
DESCRIPCION	DIARIO	Acumulado	PLAN	Exp.(%)
C LIQUIDAS	1,913	223,540	111,187	201,05
CABZ COLGADORA	0	199,556	198,850	100,36
EFLUENTES	3,200	131,200	103,776	126,43
CASING	0	1,320,683	2,244,307	58,85
DIRECCIONAL	0	749,926	742,284	101,03
OTROS	13,760	833,576	322,270	258,66
CTRL SOLIDOS	6,436	383,691	206,989	185,37
EQUIPO	42,224	2,507,519	1,920,802	130,55
CTRL GEOLOGICO	3,234	194,043	177,637	109,24
MPD	18,755	528,908	524,295	100,88
CEMENTACION	0	329,335	486,936	67,63
LODO	23,074	823,012	1,104,763	74,50
ALQUILER DE HERRAMIENTAS	19,186	572,333	131,756	434,39
ENTUBAMIENTO	0	46,147	82,300	56,07
TREPANOS	0	131,945	139,450	94,62
DTM	0	177,665	349,599	50,82
PERFILAJE	0	474,694	485,000	97,88
TRATAMIENTOS EFLUENTES	855	64,472	148,286	43,48
TOTAL	132,638	9,692,244	9,480,486	102,23

Inspección / Perforación			
Última Prueba BOP:		20/09/2023	Prox. Prueba BOP: 11/10/2023
Seguridad			
Tarjetas de Parada:		0	

