



Parte Diario de Perforación

Pozo: FP-1468(h)
Reporte No.: 28
Fecha Reporte: 26/10/2023

Yacimiento: FORTIN DE PIEDRA	Supervisor: M Sosa - J. Copa	Fecha Inicio: 19/07/2023
Bloque:	Equipo: H&P/210	AFE No.: FPPE-01468-PE
Evento: PERFORACION NO CONVENCION,	Active Datum: GROUND LEVEL@500,00 m	Costo AFE: 8.136.079,00 USD
Progreso: 0,00 m	DFS: 22,55	Costo Acumulado: 5,944,031 USD
Costo Diario: 114,568 USD		
Horas de Rotación 0,00 hs	Dias Plan: 23,70	Costo Plan: 8,136,149 USD
TMD: 6.520,00 m		
Promedio ROP: 0,00 m/h	% Dias Incurrido: 95,15	Gastos: 73,06 %
TVD: 3.000,76 m		

Oper. Act:	Entuba casing de 5", @ 1360 m.
Resúmen:	Saca herramienta de 1264 m a superficie. Desarma BHA direccional. Desmonta WB. Cambia doble pin de TD. Monta servicio de entubación. Entuba casing de 5", @ 1360 m.
Próx. 24 hs:	Entubar casing 5" según programa.
Programa:	Entubar casing 5". Colgar y empaquetar csg. Acondicionar para skid a FP-1465(h). Cementar off-line pozo FP-1468(h).

Desde	Hasta	Duración	Fase	Código	Resúmen Operativo	NPT
06:00	10:15	4,25	P-SACA	SACA	Saca herramienta desde 1264 m a 210 m con control dinámico. Tubería llena.	
10:15	10:30	0,25	P-SACA	BUILDUP	Build up, sin presión.	
10:30	11:00	0,50	P-SACA	FCHECK	Flow check, pozo estático.	
11:00	12:00	1,00	P-SACA	DBEARING	Desmonta bearing. Monta campana de viaje.	
12:00	13:00	1,00	P-SACA	SACA	Saca herramienta desde 210 m a 30 m alineado a trip tank.	
13:00	13:15	0,25	P-SACA	RNON	Reunión operativa - Desarmado de BHA direccional RSS.	
13:15	15:30	2,25	P-SACA	DBHA	Desarma BHA direccional. Destorquee trepano SDI513WBPX DG 1-0-WT-N-X-I-NO-TD.	
15:30	16:30	1,00	P-ENTUB	DWB	Desmonta wear bushing.	
16:30	18:30	2,00	P-ENTUB	DOBLEPIN	Cambia doble pin de TD.	
18:30	20:30	2,00	P-ENTUB	MCRT	Monta servicio de entubación de Cia Nabors.	
20:30	21:00	0,50	P-ENTUB	RNON	Realiza reunión operativa y de seguridad para entubar pozo.	
21:00	22:15	1,25	P-ENTUB	MENTUB	Levanta 1° Csg c/zpto flot - rimir torqueado. Levanta 2° Csg con collar flotador torqueado. Torquea conjunto. Prueba elementos de flotación. Levanta, torquea y profundiza 5 Csg con camisas iniciadoras de fractura; de superficie a 95 m.	
22:15	23:30	1,25	P-ENTUB	MBEARING	Cia WTFD charla seg y operativa. Retira campana de viaje y coloca bearing assembly. Deja abierta válv de línea de flote.	
23:30	06:00	6,50	P-ENTUB	MENTUB	Entuba pozo con Csg de 5" (21.4 Lb/ft, P-110, Wedge 625), de 95 m a 1360 m; llenando en forma parcial (80%). Desplazamiento por línea de flote, normal de inicio de corrida.	

(*)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	556,68	GUIA	17,50	13,38	560,00
1RA INTERMEDIA	12,25	9,63	1.997,39	1RA INTERMEDIA	12,25	9,63	2.050,00
2DA INTERMEDIA	8,50	7,00	2.739,34	2DA INTERMEDIA	8,50	7,00	2.700,00
PRODUCCION	6,13			PRODUCCION	6,13	5,00	6.500,00

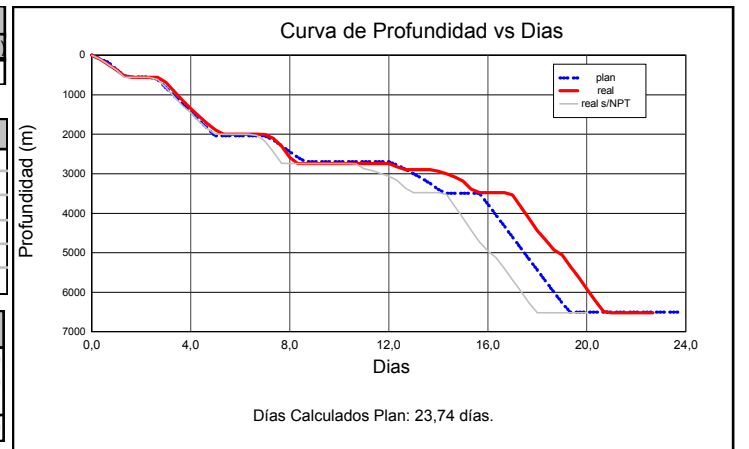
Componentes BHA - #6	Uniones	Long. (m)	OD (in)	ID (in)	Conex.	ppf
Heavv Weight Drill Pipe	6,00	56,21	6,500	2,810	XT 39	29,00
Hvdraulic Jar	1,00	8,83	4,750	2,250	XT 39	29,00
Heavv Weight Drill Pipe	9,00	83,40	4,000	2,560	XT 39	29,00
Cross Over	1,00	0,69	4,875	2,250	XT 39	0,00
Restrictor Sub	1,00	2,15	4,790	2,250	NC38	0,00
Unknown	1,00	1,04	4,890	2,250	NC38	0,00
Float Sub	1,00	1,06	4,880	2,250	NC38	0,00
Restrictor Sub	1,00	2,21	4,830	2,030	NC38	0,00
Non-Mag Drill Collar	1,00	8,14	4,740	2,188	NC38	0,00
Saver Sub	1,00	0,45	4,770	2,225	NC38	0,00
MWD Tool	1,00	9,81	4,800	2,250	NC38	0,00
Saver Sub	1,00	0,51	4,810	2,375	NC38	0,00
Unknown	1,00	1,90	4,810	2,375	NC38	0,00
Saver Sub	1,00	0,51	4,800	2,500	NC38	0,00
Inteoral Blade Stabilizer	1,00	0,80	5,000	3,250	NC38	0,00
Positive Displacement Motor	1,00	9,41	5,000	4,000	NC38	0,00
Saver Sub	1,00	0,60	4,800	2,150	NC38	0,00
Power Drive	1,00	3,93	5,000	3,640	V-40	0,00
Polycrystalline Diamond Bit	1,00	0,11	6,125		3 1/2 REG	0,00
Longitud Total BHA		191,760	Peso Total BHA(ppf)		26,52	

Parametros Perforación -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)

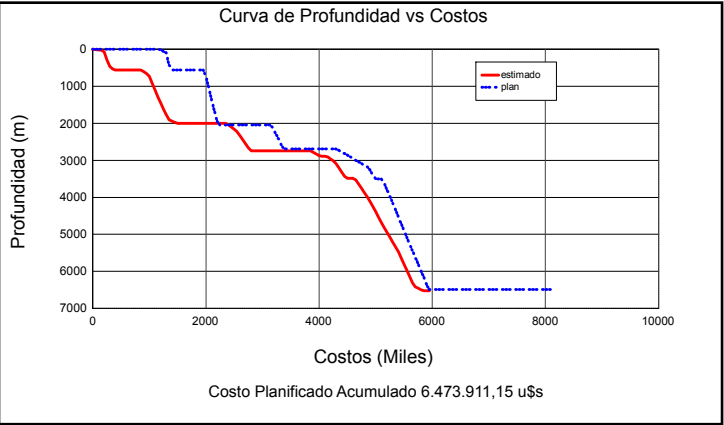
Survey							
TMD (m)	TVD (m)	Inclin. (°)	Azi (°)	N/S(m)	E/W(m)	VS(m)	Dleg.°/30m
6.520,00	3.000,76	92,45	183,39	-3.469,24	215,08	3.217,90	0,742

LODO - EMULSION INVERSA			FIT/LOT		
TMD Cheq.(m): 6.520,00	FilterCake(32nd"):	GELS	Tipo de Prueba:	FIT	
Densidad(g/cc): 1850,000	HTHP(cc/30min): 7,00	(0s/10s/	TMD:	2.739,00	
YP (lbf/100 ft2): 7,00	Solids (%):	10m/30	TVD:	2.711,29	
FV (s/qt): 60,00	Oil (%): 87,00	/ 6 / 12	Densidad:	1,70(g/cc)	
PV (cp): 28,00	pH: 7,00	/ 17	Pres. en Sup:	1.275,00	
Temp C:	MBT (lbm/bbl): 58,40		EMW:	2,03(g/cc)	

Volúmenes de Lodo		Pérdida de Lodo	
Vol. Columna Tot.(m3)	1,00	Total Sup.(m3)	0,00
Vol. Anular Tot.(m3)	125,20	Acum. Sup.(m3)	599,20
Tot. Piletas(m3)	239,90	Total en Pozo(m3)	2,30
		Acum. Pozo(m3)	191,70
Vol. Tot. Sis(m3)	366,10	Total(m3)	2,30
		Tot. Cum.(m3)	790,90



COSTO				
DESCRIPCION	DIARIO	Acumulado	PLAN	Exp.(%)
C LIQUIDAS	4,237	104,488	146,761	71,20
CABZ COLGADORA	0	178,363	198,500	89,86
EFLUENTES	3,200	86,400	57,204	151,04
DIRECCIONAL	6,500	892,139	990,985	90,03
CASING	0	1,195,075	2,652,079	45,06
CTRL SOLIDOS	10,145	314,784	248,864	126,49
OTROS	6,707	215,497	289,139	74,53
CTRL GEOLOGICO	2,796	46,186	54,338	85,00
EQUIPO	44,970	1,153,096	1,244,015	92,69
MPD	22,981	392,732	355,626	110,43
CEMENTACION	0	246,393	359,922	68,46
LODO	11,623	775,695	984,834	78,76
ALQUILER DE HERRAMIENTAS	782	53,418	86,412	61,82
TREPANOS	0	98,668	133,550	73,88
ENTUBAMIENTO	0	47,325	82,300	57,50
DTM	0	102,870	92,345	111,40
PERFILAJE	0	24,000	25,000	96,00
TRATAMIENTOS	628	16,902	134,274	12,59
EFLUENTES				
TOTAL	114,568	5,944,031	8,136,149	73,06



Inspección / Perforación			
Última Prueba BOP:	09/10/2023	Prox. Prueba BOP:	30/10/2023
Seguridad			
Tarjetas de Parada:	0		