



Pozo RA-227

Offload Pipe Tally Report

Legal Well Name: YPF.Ch.RA-227
 Common Well Name: RESTINGA ALI -227
 Event Name: TERMINACION

Report #: 1
 Start: 30/12/2006

Spud Date: 07/12/2006
 Report Date: 31/12/2006
 End:

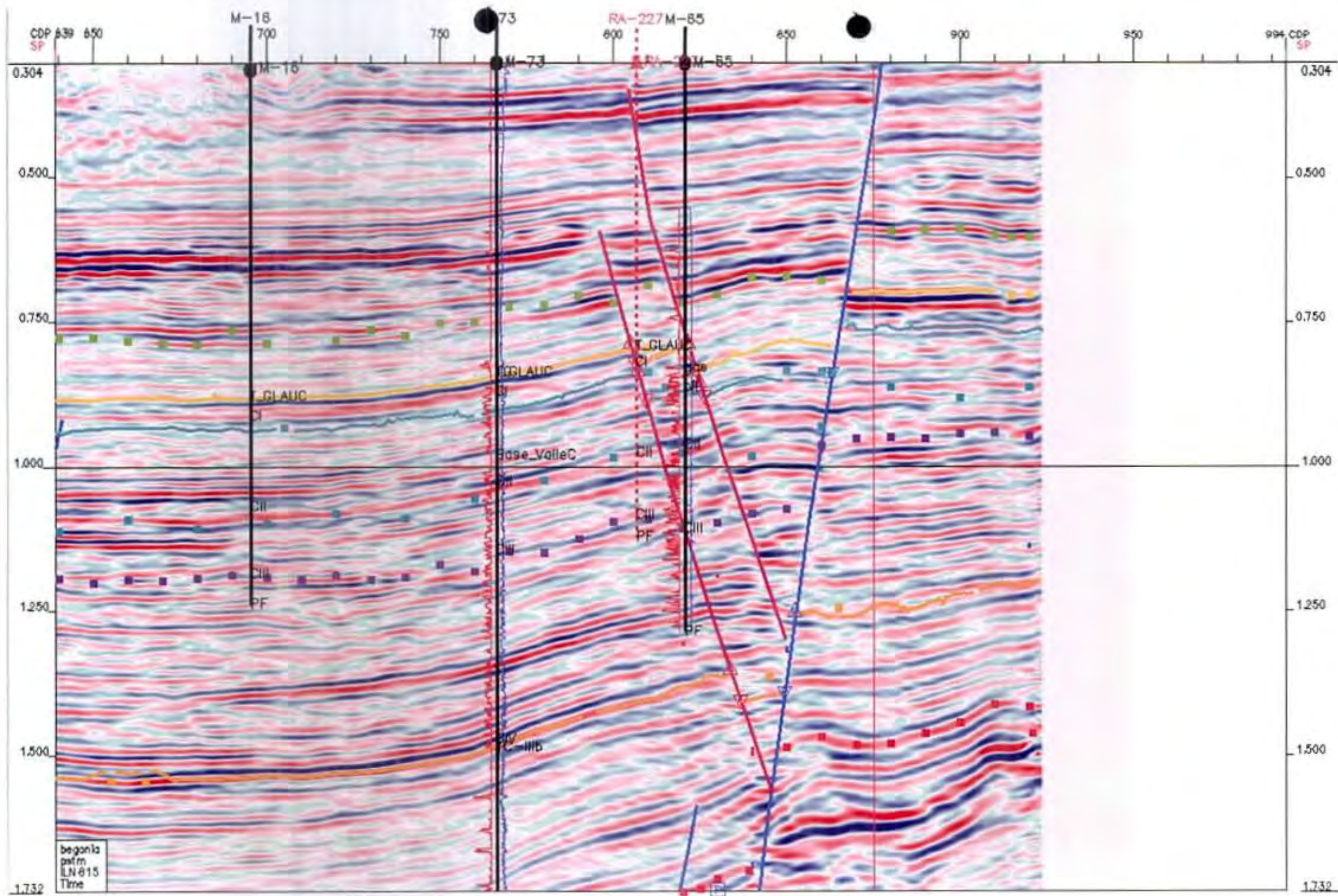
Tallied By: GALLEGO-HERRERA

Total Length: 1.193,30 (m)

Tally Temp:

Threads: ON

Joint #	Length (m)		Out	Joint #	Length (m)		Out	Joint #	Length (m)		Out	Joint #	Length (m)		Out
	Joint	Cumulative			Joint	Cumulative			Joint	Cumulative			Joint	Cumulative	
1	9,63	9,63	N	31	9,64	298,12	N	61	9,63	587,27	N	91	9,64	875,73	N
2	9,63	19,26	N	32	9,63	307,75	N	62	9,63	596,90	N	92	9,65	885,38	N
3	9,63	28,89	N	33	9,63	317,38	N	63	9,62	606,52	N	93	9,65	895,03	N
4	9,63	38,52	N	34	9,62	327,00	N	64	9,62	616,14	N	94	9,64	904,67	N
5	9,64	48,16	N	35	9,64	336,64	N	65	9,63	625,77	N	95	9,63	914,30	N
6	9,64	57,80	N	36	9,64	346,28	N	66	9,62	635,39	N	96	9,68	923,98	N
7	9,64	67,44	N	37	9,66	355,94	N	67	9,61	645,00	N	97	9,64	933,62	N
8	9,64	77,08	N	38	9,64	365,58	N	68	9,63	654,63	N	98	9,70	943,32	N
9	9,63	86,71	N	39	9,65	375,23	N	69	9,63	664,26	N	99	9,64	952,96	N
10	9,65	96,36	N	40	9,65	384,88	N	70	9,64	673,90	N	100	9,64	962,60	N
Total: 96,36				Total: 96,40				Total: 96,26				Total: 96,51			
Joint #	Length (m)		Out	Joint #	Length (m)		Out	Joint #	Length (m)		Out	Joint #	Length (m)		Out
	Joint	Cumulative			Joint	Cumulative			Joint	Cumulative			Joint	Cumulative	
11	9,64	106,00	N	41	9,64	394,52	N	71	9,63	683,53	N	101	9,63	972,23	N
12	9,63	115,63	N	42	9,65	404,17	N	72	9,63	693,16	N	102	9,63	981,86	N
13	9,64	125,27	N	43	9,64	413,81	N	73	9,64	702,80	N	103	9,65	991,51	N
14	9,63	134,90	N	44	9,64	423,45	N	74	9,64	712,44	N	104	9,64	1.001,15	N
15	9,64	144,54	N	45	9,64	433,09	N	75	9,63	722,07	N	105	9,63	1.010,78	N
16	9,63	154,17	N	46	9,65	442,74	N	76	9,65	731,72	N	106	9,60	1.020,38	N
17	9,64	163,81	N	47	9,64	452,38	N	77	9,64	741,36	N	107	9,60	1.029,98	N
18	9,62	173,43	N	48	9,66	462,04	N	78	9,13	750,49	N	108	9,60	1.039,58	N
19	9,64	183,07	N	49	9,64	471,68	N	79	9,64	760,13	N	109	9,60	1.049,18	N
20	9,63	192,70	N	50	9,64	481,32	N	80	9,63	769,76	N	110	9,60	1.058,78	N
Total: 96,34				Total: 96,44				Total: 95,86				Total: 96,18			
Joint #	Length (m)		Out	Joint #	Length (m)		Out	Joint #	Length (m)		Out	Tally Summary			
	Joint	Cumulative			Joint	Cumulative			Joint	Cumulative		Page Total			
21	9,64	202,34	N	51	9,64	490,96	N	81	9,64	779,40	N	1.058,78			
22	9,63	211,97	N	52	9,64	500,60	N	82	9,64	789,04	N	Number Joints In			
23	9,63	221,60	N	53	9,65	510,25	N	83	9,64	798,68	N	110			
24	9,64	231,24	N	54	9,64	519,89	N	84	9,64	808,32	N	Number Joints Out			
25	9,63	240,87	N	55	9,64	529,53	N	85	9,64	817,96	N	0			
26	9,64	250,51	N	56	9,62	539,15	N	86	9,62	827,58	N				
27	9,64	260,15	N	57	9,62	548,77	N	87	9,63	837,21	N				
28	9,63	269,78	N	58	9,62	558,39	N	88	9,62	846,83	N				
29	9,06	278,84	N	59	9,62	568,01	N	89	9,64	856,47	N				
30	9,64	288,48	N	60	9,63	577,64	N	90	9,62	866,09	N				
Total: 95,78				Total: 96,32				Total: 96,33							





J.D. s.r.l. - SERVICIOS TOPOGRAFICOS
Av. Sargento Cabral 162 - TE(fax): 0297/4471105
9000 - Comodoro Rivadavia - Chubut

PUNTO RECEPTOR BASE: ARA-1

CALIDAD PUNTO BASE: PUNTO AJUSTE DE REDES

MODALIDAD DE MEDICION: CINEMATICO

Solucion: L1-Fixed Long. Vectorial: 679.170m

Azimuth: 190° 46' 49" Delta H (elipsoidal) : -67.908m

Varianza: 4.681

Receptor Base: 5700 Receptor Movil: 5700

COORDENADAS GEOGRAFICAS:(Sistema: WGS 84)

LAT: 45° 38' 19.9121"S LON: 67° 33' 46.5187"W ELEV: 566.65m

Observaciones: Ubicado por J.D. SRL

REMITO N° 606

UW: ARO 10000 6860

FECHA: 10 de NOVIEMBRE de 2006

OPERADOR: S. VELASQUEZ

GEORREFERENCIACION

COORDENADAS: **DEFINITIVAS**

CONTRATO: **REPSOL - YPF**

AREA/YACIMIENTO: **RESTINGA ALI**

SISTEMA: **PAMPA DEL CASTILLO**

POZO: **RA-227**

X=4.945.093,10

Y= 2.612.257,58

Z = 554,57m

Dif. X = -6.90m

Dif. Y = 27.58m

Dif. Z = -0.43m



POSICIONAMIENTO SATELITAL - G.P.S.
UBICACION Y TRIANGULACION DE POZOS
REPLANTEOS GENERALES, OLEODUCTOS
GASODUCTOS, SISMICAS, MENSURAS, ETC.

J.D. s.r.l. - SERVICIOS TOPOGRAFICOS

Av. Sargento Cabral 162 - TE(fax): 0297/447-1105
9000 - Comodoro Rivadavia - Chubut
E-mail: jdsrl@infovia.com.ar / jd-srl@satlink.com

MONOGRAFIA

CONTRATO: **REPSOL-YPF**
YACIMIENTO: **RESTINGA ALI**
AREA: _____
PROVINCIA: **CHUBUT**

CROQUIS DE UBICACION: RA-227

ESCALA APROX.
1/25.000



OBSERVACIONES: LOTE: 22 PROPIETARIO: SR. CAMPOLI

UBICADO EN PIE DE FALDEO, CORTE 6 A 8m

CAMINO 190m AL ESTE

AZIMUT DE ARRANQUE:

SE NAVEGO EL POZO A LAS COORDENADAS
TEORICAS CON GPS COLOCANDO LA ESTACA
EN LAS COORDENADAS SOLICITADAS

COMPAÑIA: **REPSOL-YPF**

COORDENADAS: **TEORICAS GRAFICAS**

SISTEMA: **PAMPA DEL CASTILLO**

RA-227

X: 4945100.- Y: 2612230.-

COTA: T/N Aprox.: 555m +/- 4m

COORDENADAS GEOGRAFICAS: (Sistema:

LAT: _____ LON: _____ ELEV: _____

UBICADO POR JD SRL-AV. SGTO CABRAL 162-TE(fax)0297/4471105
9000 - COMODORO RIVADAVIA - CHUBUT - REPUBLICA ARGENTINA

OPERADOR: S. VELASQUEZ

REVISO: JD

REMITO N° 545

FECHA: 25 de JULIO de 2006

3 corr. 22

POZO : RA-227 PI 129

TOPE PUNZADO 1024.0 mt
FONDO PUNZADO 1025.5 mt

PACKER mt
TAPON mt

GRADIENTE FRAC 0.76 PSI/pie

TEMPERATURA 136 °F
PRESION SUP. 1936.8 PSI
FLUIDO BASE YF 125 LG
DENS FLUIDO 1.011 Kg/lt
AGENTE SOSTEN Unimin 12/20
DENSIDAD PROP. 2.65 Kg/lt
Friccion en Tubing 790 psi
CAUDAL 13 BPM

ETAPAS	VOLUMEN LIQUIDO			LECHADA		PROPPANT			TIEMPO min.sec	J479 lb/ min	PRESION psi
	gal	m3	bbl	Eta. bbl	Cumul. bbl	PPA	PPG	LB			
COLCHON	1600	6.1	38	38	38	----	--	0	2.55	3.0	2142
PPA 1.0	400	1.5	10	10	48	1.0	9.02	400	0.46	4.0	1529
PPA 2.0	300	1.1	7	8	56	2.0	9.56	600	0.36	4.0	1405
PPA 4.0	300	1.1	7	8	64	4.0	10.52	1200	0.36	7.0	1314
PPA 6.0	300	1.1	7	9	73	6.0	11.35	1800	0.41	8.0	1218
PPA 8.0	300	1.1	7	10	83	8.0	12.06	2400	0.46	9.0	1099
PPA 9.0	350	1.3	8	12	95	9.0	12.38	3150	0.55	10.0	1061
PPA 0.0	0	----	----	-	95	----	--	0	0.00	0.0	
PPA 0.0	0	----	----	-	95	----	--	0	0.00	0.0	
PPA 0.0	0	----	----	-	95	----	--	0	0.00	0.0	
DESPLAZ.	808	3.1	19	19	114	----	--	0	1.27	0.0	1342

8.42

Vol (TBG+Colchón+Rampa+TBG)	5168 gal
	123 bbl
	20 m3
Vol + Vol muerto	25 m3

Agente de sostén 96 Bolsas Unimin 12/20
Presión Maxima : 2704 PSI
Presión Minima : 1006 PSI
Presión Ruptura : 2136 PSI
Presión Final : 1268 PSI
Presión Instantanea : 529 PSI
Presión a 10 min. : 157 PSI
Presión Promedio : 1389 PSI

104 Bolsas
115 Bbl

ADITIVOS			
F103	1.5	gl/1000gl	24.6
J480	0.0	lb/1000gl	0.0
J353	0.0	gl/1000gl	0.0
M290	0.3	lb/1000gl	7.4
D47	0.3	gl/1000gl	7.4
J479			8.2
U66	2.0	gl/1000gl	32.8
Agua	0.0	lb/100lbs	0.0
L064	2.0	gl/1000gl	49.1
L010	2.2	lb/1000gl	3.4

GRAD.FRAC= (ISIP)

PRIDE INTERNAT.
Equipo 129

PARTE DIARIO DE OPERACIONES

YPF.Ch.RA-227

Desde	Hasta	Horas	Item	Operación
00:00	03:00	3,00	1	OPERADOR REALIZA REUNION DE SEGURIDAD RETIRA CUPLA Ø 2 7/8". COLOCA RATIGAM Ø 2 7/8" x Ø 1 1/4" + TEE DE PRODUCCION. OPERADOR DE WEATHERFORD COMBINA MEDIDA, RETIRA 1 V/8 Ø 7/8" AGREGA 5 TROZOS DE Ø 1" - 2 x 6 ft - 2 x 4 ft 1 x 2 ft, MONTA CABEZAL Y MOTOR DE PCP CON APAREJO DE EQUIPO + VASTAGO DE 10 ft x Ø 1 1/4", CONECTA LINEAS PRUEBA HERMETICIDAD DE BBA. C/600# PSI CON RESULTADO (+). DESCARGA PSI, RETIRA LINEAS.
03:00	03:30	0,50	1	RETIRA GANCHO, LLAVE Y DEMAS ELEMENTOS DE VARILLAS.
03:30	04:00	0,50	1	ACONDICIONA MATERIAL SOBRANTE EN LOCACION - 11TBGs. Ø 2 7/8" - 4 VARILLAS DE BOMBEO Ø 7/8" GRADO "D" INPECCIONADAS 85 % - 1 V/8 Ø 3/4 GRADO "D" INPECCONADA 85 %
04:00	06:00	2,00	3	DESMONTA EQ' COMPLETO
Total de Horas por Item:				
1	3			
4,00	2,00			
Hs. S/Cargo				
Por desperfecto mecánico:		Por exceso de maniobras:		Sin Locación:
PEP: RS1FC6E02.53.P00				
Costo Diario \$:		7.932,92	Costo Acumulado \$:	73.467,09
Costo Diario U\$S:		1.182,90	Costo Acumulado U\$S:	14.148,96
Movimientos de Fluidos:				
Fecha	Tipo	Volumen	KM	Fuente
				Destino
PERSONAL				
	Nombre	Cant.	Función	
Primer Turno	APRAIZ, ROLANDO	1	Boca de pozo	
	OJEDA, HECTOR	1	Boca de pozo	
	HERRERA, ALDO	1	Encargado de turno	
	PEREIRA, ARIEL	1	Enganchador	
	ROJAS, ANDRES	1	Maquinista	
Segundo Turno	MONSALVE JORGE	1	Jefe de equipo	
Tercer Turno	BARRIONUEVO DANIEL	1	Boca de pozo	
	SILVERA SERGIO	1	Boca de pozo	
	ARAGON FABIAN	1	Encargado de turno	
	OLEA MARCELO	1	Enganchador	
	GARCIA CARLOS	1	Maquinista	

Obs: OPERADOR DE WEATHERFORD REALIZA MEDIDAS. MONTA CABEZAL PCP. ACONDICIONA MATERIAL SOBRANTE EN LOCACION, DESMONTA EQUIPO COMPLETO D.S.ACC 294

MONSALVE JORGE

Página Nº 1

OLLER JOSE

PARTE DIARIO DE OPERACIONES
YPF.Ch.RA-227

Desde	Hasta	Horas	Item	Operación
00:00	00:30	0,50	1	CONTINUA ARMANDO DISEÑO DE INSTALACION FINAL DE TBG CON PRECAUCION POR VIENTO, 1 CUPLA DENTADA, + 1 TBG FILTRO + 1 ANCLA DE TORQUE Ø 5 1/2 N° 19524 - 20 + 1 TBG LISO + 1 BHD CON PROBADOR ASENTADO + 3 TBG (SOBRE BHD 3 TBG)
00:30	01:15	0,75	1	COLOCA ARBOL DE ENSAYO Y LINEA, RETIRA MANDRIL DE BARRA DE PISTONEO, COLOCA CALIBRE Ø 2 7/8 , REALIZA PRIMER PRUEBA CON 1800 PSI, (+) CALIBRA CAÑERIA POSITIVO, RETIRA ARBOL DE ENSAYO Y LINEA.
01:15	02:45	1,50	2a	ESPERA CAMISA DE CIRCULACION.
02:45	03:45	1,00	1	CONTINUA BAJANDO INSTALACION : COLOCA CAMISA DE CIRCULACION PROFUNDIZA CON 56 TBG DE LA TORRE, CON PRECAUCION POR VIENTO, SOBRE BHD 59 TBG
03:45	04:30	0,75	1	COLOCA ARBOL DE ENSAYO Y LINEA, REALIZA 2 da PRUEBA CON 1800 PSI, (+) CALIBRA CAÑERIA POSITIVO, RETIRA ARBOL DE ENSAYO Y LINEA.
04:30	05:15	0,75	1	CONTINUA BAJANDO INSTALACION CON 56 TBG DE LA TORRE, SOBRE BHD 115 TBG. (BAJA CON PRECAUCION POR VIENTO.)
05:15	06:00	0,75	1	COLOCA ARBOL DE ENSAYO Y LINEA, REALIZA 3 er PRUEBA CON 1400 PSI, (+) CALIBRA CAÑERIA POSITIVO.
06:00	07:00	1,00	1	RETIRA CALIBRE DE BARRA DE PISTON, COLOCA PESCADOR DE PROBADOR, PROFUNDIZA EL MISMO, CONSTATA PESCA Y ECUALIZA , RECUPERA PROBADOR A SUPERFICIE (+)
07:00	08:00	1,00	1	CIERRA PARCIAL DE BOP, CIRCULA POZO CON AGUA DE PURGA, PRESION EN BOMBA, 600 PSI, RETORNO AGUA + PETROLEO, CIRCULA HASTA NORMALIZAR CIRCUITO, ABRE PARCIAL DE BOP,
08:00	08:15	0,25	2a	TURNO ENTRANTE REALIZA REUNION DE SGURIDAD, LEE ATS CORRESPONDIENTE A TAREAS, COORDINA LAS MISMAS
08:15	08:30	0,25	1	DESCONECTA LINEA, RETIRA ARBOL DE ENSAYO, COLOCA TBG. DE MBRA.
08:30	09:30	1,00	3	DESCONECTA CIRCUITO HCO, DESABULONA Y DESMONTA BOP
09:30	10:30	1,00	1	RETIRA NIPLES, VALVS. LATERALES DE EQ' + REDUCCION C/CARRETEL ADAPTADOR DE BOP, COLOCA NIPLE Ø 5.1/2" + CABEZA DE POZO(PAG), CHEQUEA ANCLA, COLOCA CUÑAS, ASIENTA SARTA, RETIRA TBG.MBRA, EMPAQUETA BOCA DE POZO.
10:30	11:00	0,50	3	ACONDICIONA, RETIRA PLANCHADA Y SUBESTRUCTURA
11:00	11:30	0,50	1	ACONDICIONA TERRENO EN BOCA DE POZO
11:30	12:00	0,50	1	CUELGA GANCHO, LLAVE HCA. PREPARA ELEMENTOS DE V/B
12:00	16:30	4,50	2a	ESPERA MATERIALES DE INSTALACION FINAL VARILLAS BBO.
16:30	17:30	1,00	2a	PERSONAL DE SPH DESCARGA VARILLAS Y DEMAS MATERIALES PARA INSTALACION
17:30	17:45	0,25	1	ACONDICIONA CAMADA DE VARILLAS, POSICIONA BBA. PCP INSETABLE EN BOCA DE POZO ENROSCA A 1er VARILLA
17:45	20:00	2,25	1	MEDIDA DE BBA. 7,45 MTS.
17:45	20:00	2,25	1	BAJA BBA. CON 56 V/B Ø ¾ GRADO"D" CONDICION B - INSPECCIONADAS S/TERM
20:00	20:15	0,25	2a	REALIZA CHARLA DE SEGURIDAD CON PERSONAL
20:15	00:00	3,75	1	CONTINUA BAJANDO BBA. PCP INSERTABLE CON 2 V/B Ø ¾ + 87 V/B Ø 7/8 GRADO"D" CONDICION B - INSPECCIONADAS AL 85 %

Obs: ARMA Y BAJA INT DE TBG CALIBRANDO Y PROBANDO - BAJA BBA INSERTABLE PCP CON V/B D.S.ACC. 293



PARTE DIARIO DE OPERACIONES YPF.Ch.RA-227

Desde	Hasta	Horas	Item	Operación
00:00	18:30	18,50	1	CONTINUA ENSAYO DE ZONA FRACTURADA 1024.0/25.5 MTS. - CON 1 CARRERA Hr. EXTRAEE 350 LTS. INYECTADO + PLEO. - NIVEL ESTABILIZADO EN 873 MTS. - SAL 6,4 - PH 8 - TEMP 20°C - 50% AGUA SEPARADA - DENSIDAD DE PLEO. 0875Gms/Lts A 20°C - CORTA ENSAYO ORDEN DE INSPECCION SR. OLLER
18:30	19:00	0,50	1	COMPLETA POZO, DESCONECTA LINEA, RETIRA ARBOL DE ENSAYO COLOCA VALVULA DE MBRA. LIBRA PKR, RETIRA VALVULA
19:00	19:30	0,50	1	BAJA 12 TBGs. ARMANDO DE PLANCHADA, COLOCA VALVULA DE MBRA. CONECTA LINEA - EN POZO 115 TBGs.
19:30	20:00	0,50	1	CIRCULA POZO C/HTA. LIBRE EN 1,106 MTS. SIN TERMINAR
20:00	20:15	0,25	2A	REALIZA CHARLA DE INICIO DE TAREA CON EL TURNO ENTRANTE.
20:15	20:45	0,50	1	CONTINUA CIRCULANDO POZO CON AGUA DE PURGA, 800 PSI EN BOMBA, RETORNO PETROLEO + AGUA, CIRCULA HASTA NORMALIZAR CIRCUITO.
20:45	21:00	0,25	1	ABRE PARCIAL DE BOP, RETIRA LINEA MAS VALVULA.
21:00	22:45	1,75	1	SACA PACKER DE COMPAÑIA TACKER CON 114 TBG A LA TORRE MAS 1 TBG EN SINGLE, CON PRECAUCION POR VIENTO.
22:45	23:15	0,50	1	RETIRA BHD + PKR DE CÑIA TACKER DE BOCA DE POZO,
23:15	23:45	0,50	1	RETIRA CANALETA MAS TEE Y EMBUDO.
23:45	00:00	0,25	1	ARMA DISEÑO DE INSTALACION. CON PRECAUCION x VIENTO SIN TERMINAR.

Total de Horas por Item:

I	2A
23,75	0,25

Hs. Si/Cargo

Por desperfecto mecánico:

Por exceso de maniobras:

Sin Locación:

PEP: RS1FC6E02.53.P00

Costo Diario \$: 8.676,49
Costo Diario U\$: 1.299,22

Costo Acumulado \$: 57.601,25
Costo Acumulado U\$: 11.783,16

Movimientos de Fluidos:

Fecha	Tipo	Volumen	KM	Fuente	Destino
-------	------	---------	----	--------	---------

PERSONAL

	Nombre	Cant.	Función
Primer Turno	APRAIZ, ROLANDO	1	Boca de pozo
	OJEDA, HECTOR	1	Boca de pozo
	HERRERA, ALDO	1	Encargado de turno
	PEREIRA, ARIEL	1	Enganchador
	ROJAS, ANDRES	1	Maquinista
Segundo Turno	MONSALVE JORGE	1	Jefe de equipo
Tercer Turno	BARRIONUEVO DANIEL	1	Boca de pozo
	SILVERA SERGIO	1	Boca de pozo
	ARAGON FABIAN	1	Encargado de turno
	OLEA MARCELO	1	Enganchador
	GARCIA CARLOS	1	Maquinista

Obs: ENSAYA ZONA FRACTURADA. SACA PKR DE CIA. TACKER. ARMA DISEÑO DE INST FINAL DE TBG SIN TERM. D.S.ACC 292



PRIDE INTERNAT.
Equipo 129

PARTE DIARIO DE OPERACIONES YPF.Ch.RA-227

Desde	Hasta	Horas	Item	Operación
00:00	00:30	0,50	2a	ESPERA HTA. DE CIA. TACKER
00:30	02:00	1,50	1	ARMA PKR DE CIA. TACKER N° 40. BAJA CON 108 TBG DE LA TORRE
02:00	03:00	1,00	1	COLOCA VALV. MBRA Y FIJA PKR EN 1037.58 mts. PRUEBA CON 500# PSI (+). CONECTA LINEA INVIERTE CIRCUITO. PRUEBA x DIRECTA HERM. DE FONDO CON 2000# PSI (+). RETIRA LINEA, LIBRA PKR, RETIRA VALV.
03:00	03:45	0,75	1	SACA DESARMANDO 5 TBG A PLANCHADA. COLOCA VALV DE MBRA. FIJA PKR EN 989.51 mts. CON 103 TBG EN POZO. PRUEBA CON 500# PSI (+). RETIRA VALV. COLCA ARBOL DE ENSAYO Y LINEA.
03:45	04:45	1,00	1	DESAGOTA POR PISTONEO CAPACIDAD DE TBG 2986 lts.
04:45	06:00	1,25	2a	ATRACA SET DE FRACTURA PARCIAL.
06:00	08:00	2,00	2a	CON LA LLEGADA DE LA CISTERNA, ACUMULA 2000 lts DE GAS OIL CON BBA DE EQUIPO.
08:00	10:00	2,00	2a	CIA SCHLUMBERGER ARMA CIRCUITO + MONTA CABEZA DE FRACTURA Y LINEAS CON ASISTENCIA DE QUINCHE DE EQUIPO. ABRE TIJERA DE PKR. DESPLAZA TRATAMIENTO DE GAS OIL. CIERRA TIJERA PROBO LINEAS CON 6000 PSI OK + REGISTRA VALVULA DE CORTE C/5800 PSI OK
10:00	12:30	2,50	2a	EFFECTUA REUNION DE SEGURIDAD, OPERA EN FRACTURA DE ZONA 1024.0/25.5 104 BLS DE ARENA 12/20, EN FORMACION 98. PRESION DE RUPTURA 2136 psi, PRESION MINIMA 1006 psi. PRESION FINAL 1269 psi, PRESION INSTANTANEA 529 psi, PRESION A LOS 10' 157 psi, Q-PROMEDIO 13 Bbls, POTENCIA PROMEDIO 443 HHP. NO SE DETERMINA GRADIENTE DE FRATURA.
12:30	13:30	1,00	1	RETIRA LINEAS DE CIA, LIBRA PKR, CONECTA LINEA DE EQ, CIRCULA INVERZA, FIJA PKR 989.51 MTS. RETIRA CABEZA DE FRACTURA, COLOCA ARBOL DE ENSAYO CONECTA LINEA
13:30			1	ENSAYA A BAJO REGIMEN ZONA FRACTURADA 1024.0/25.5 MTS. CARGA TOTAL A RECUPERAR TBGs. 2986 LTS. - CSG 450 LTS. + INYECTADO 21884 LTS. - TOTAL A RECUPERAR 25320 LTS. SIN TERMINAR

Obs:

**PRIDE INTERNAT.
Equipo 129**

PARTE DIARIO DE OPERACIONES

YPF.Ch.RA-227

Desde	Hasta	Horas	Item	Operación
00:00	00:45	0,75	1	BAJA 2 TBG DE LA TORRE. COLOCA VASTAGO Y MANGUERA DE CIRCULACION, PROFUNDIZA. HASTA 890.88 mts. CONSTATA 3.10 mts DE ARENA S/ TPN FIJO EN 893.98 mts. CON 92 TBG EN POZO + 4 mts DE VASTAGO. LAVA ARENA CON PRECAUCION POR EMPAQUETARSE LA HTA. CONSTATA Y PESCA TPN.
00:45	01:15	0,50	1	CONTINUA CIRCULANDO POZO CON AGUA DE PURGA, PARA SACAR RELLENO A SUP. Y HASTA OBTENER RETORNO LIMPIO. EN BOMBA 500 PSI. RETORNO 100 % AGUA + ARENA. MBRA Y LIBRA TPN. RETIRA VASTAGO + MANGUERA DE CIRCULACION.
01:15	01:45	0,50	1	SACA 2 TBG A LA TORRE. CON 1 TBG COLGADO MBRA Y FIJA TPN EN 867.07mts. CON 89 TBG EN POZO + 8 MTS DEL TBG 90.DESVINCULA PESCADOR.NOTA : (NO SE PRUEBA TPN POR HABER POCO ESPACIO ENTRE PUNZADOS)
01:45	02:15	0,50	1	SACA 2 TBG A LA TORRE. COLOCA NIPLE DE 3 mts EN BOCA DE POZO COLOCA VALV DE MBRA. FIJA PKR EN 848.23 mts C/ 88 TBG EN POZO, REALIZA PRUEBA CON 500# PSI (+). RETIRA VALV COLOCA ARBOL DE ENSAYO Y LINEA
02:15	06:00	3,75	1	ENSAYA POR PISTONEO ZONA 862/63.5 mts. CARGA TOTAL A RECUPERAR 2747 lts (ENSAYO SE REALIZA BAJO REGIMEN). RECUPERA CARGA DE TBG 2560 lts C/ 7CARRERAS REALIZA COMPROBACION, SIN EXTRACCION, OBS, POZO 1 hs, REALIZA CARR. NO CONSTATA NIVEL, ZONA SIN ENTRADA.
06:00	06:30	0,50	1	COMPLETA REALIZA PRUEBA DE ADMISION A ZONA 862/63.5mts. - ROMPE FORMACION CON 1100# psi. - ZONA ADMITE C/ 900# psi. 204 bpm. - INYECTA DURANTE 2 MINUTOS TOTAL 408 lts.
06:30	11:30	5,00	1	REENSAYA ZONA 862/63.5 CARGA A RECUPERAR + INYECTADO. 3155 lts.- REALIZA 8 CARREAS POZO S/ENTRADA.-
11:30	12:00	0,50	1	COMPLETA POZO CON AGUA DE PURGA RETIRA PARTE SUP. DE ARBOL DE ENSAYO LIBRA PKR RETIRA VALVULA + NIPLE BOCA POZO
12:00	12:45	0,75	1	COLOCA TBGS DE MBRA + VASATAGO Y MANGUERA PROFUNDIZA EL MISMO CONSTATA, PESCA Y LIBRA TPN.- RETIRA VASTAGO + MANGUERA + TBGS DE MBRA
12:45	14:00	1,25	1	SACA SACA 90 TBGS TORRE + CONJUNTO DE ENSAJOS
14:00	14:30	0,50	1	DESARMA CONJUNTO TPN Y PKR, RETIRA DE BOCA DE POZO
14:30	16:00	1,50	1	ENROSACA FRESA DE Ø 120 mm N° 197(LARGO DE HTA 0.41 cm) A 1° TBGS BAJA CON 106 TBGS DE TORRE. HTA PIERDE PESO EN 1024 MTRS CON 106 TBGS POZO + (2.5 MTRS) TBGS 107.- SACA 2 TBGS TORRE
16:00	17:00	1,00	1	COLOCA VASTAGO ESTABLECE CIRCULACION PROFUNDIZA HTA 1024 MTRS ROTA CON 1000 LBRS DE PESO SOBRE PESO SE HTA DESDE 1024 MTRS HASTA 1025 MTRS PASANDO LIBRE.- REPASA EN VARIAS EN VARIAS OPORTUNIDADES EN FRENTE PUNZADO.- RETIRA VASTAGO + MANGUERA DE CIRCULACION
17:00	18:00	1,00	1	PROFUNDIZA 15 TBGS ARMANDO HTA PARA FIRME EN 1060 MTRS CON 120 TBGS POZO + (5 MTRS) TBGS 121. RETIRA 1 TBGS PLANCHADA COLOCA VASTADO + MANGUERA DE CIRCULACION
18:00	20:00	2,00	1	ESTABLECE CIRCULACION PROFUNDIZA LAVANDO RELLENO DESDE 1060 HASTA 1081.50 MTRS DONDE HTA PARA FIRME Y TORQUEA.- (OBRAS AGREGA 2 TROZOS).-
20:00	21:00	1,00	1	CIRCULA POZO HASTA RETORNO LIMPIO, EN BBA, 500# PSI Q= 480 bpm. RETORNA 100% AGUA + LEVE RASTRO DE PETROLEO, RETIRA VASTAGO + MANGUERA DE CIRCULACION
21:00	21:30	0,50	1	SACA 14 TBG DESARMANDO PARA AJUSTAR MEDIDA.
21:30	23:00	1,50	1	SACA 108 TBG A LA TORRE. DESARMA Y RETIRA FRESA Ø 120 mm DE BOCA DE POZO
23:00	00:00	1,00	2a	ESPERA HTA DE CIA. TACKER S/TERM

Obs: LAVA ARENA DESDE 890 HASTA 893 mts PESCA Y LIBRA TPN. REALIZA CAMBIO DE ZONA ENSAYA ZONA 862/63.5 mts. PRUEBA ADMICION. REENSAYA ZONA SECA. SACA HTA BAJA FRESA Ø 120 mm ROTA DESDE 1024 H/1081.50 mts. SACA ESPERA CIA TACKER S/TERM D.S ACC 290



PRIDE INTERNAT.

YPF.Ch.RA-227

Equipo: 129

Desde	Hasta	Horas	Item	Operación
00:00	00:3	0,50	1	CONTINUA CIRCULANDO POZO CON AGUA DE PURGA, PARA SACAR RELLENO A SUP. Y HASTA OBTENER RETORNO LIMPIO. EN BOMBA 500 PSI. RETORNO 100 % AGUA + ARENA. MBRA Y LIBRA TPN. RETIRA VASTAGO + MANGUERA DE CIRCULACION.
00:30	01:0	0,50	1	BAJA 16 TBG DE LA TORRE, COLOCA VALV Y LINEA .HTA LIBRE EN 1044 mts
01:00	01:4	0,75	1	CIRCULA POZO PARA NORMALIZAR COLUMNA, EN BBA, 500# PSI Q= 480 lxp. RETORNA 100% AGUA + LEVE RASTRO DE PETROLEO, RETIRA LINEA Y VALV.
01:45	03:1	1,50	1	VERIFICA EXISTENCIA DE TPN. SACA HTA. CON 108 TBG A LA TORRE.
03:15	03:4	0,50	1	DESENROSCA Y RETIRA TPN Y PKR DE BOCA DE POZO.
03:45	04:1	0,50	1	RETIRA CANALETA DE CIRCULACION + TEE DE SALIDA LATERAL
04:15	04:4	0,50	1	MONTA CIA, ARTEX, OPERADOR REALIZA REUNION DE SEGURIDAD CON TODO EL PERSONAL, PRUEBA LUBRICADOR CON 500# PSI.
04:45	08:1	3,50	2a	OPERA ARTEX PUNZA SEGUN PROGRAMA LAS CAPAS 878.5/79.5 Y 862.0/63.5 TOTAL DE TIROS 33. NOTA: PROFUNDIZA CAÑON PARA PUNZAR CAPA 1024.0/25.5 PERO PARA FIRME EN ESE SECTOR. CONSULTA A SUPERVISION, ORDENA NO REPUNZAR CAPA
08:15	08:3	0,25	1	DESMONTA CIA, ARTEX, RETIRA DE LOCACION.
08:30	09:0	0,50	1	COLOCA TEE DE SALIDA LATERAL Y CANALETA DE CIRCULACION
09:00	09:3	0,50	1	ARMA CONJUNTO DE ENSAYO TPN N°077 - PKR N°048
09:30	11:0	1,50	1	BAJA 108 TBGS DE TORRE + CONJUNTO DE ENSAYO (OBRs HTA PARA FIRME EN 1024.38 MTRS)
11:00	12:0	1,00	1	SACA 14 TBGS TORRE. MBRA. FIJA TPN 893.98 MTRS CON 92 TBGS POZO + (6MTRS) TBGS 93.- DEVINCULA PESACADOR SACA 2 TBGS TORRE , COLOCA VALVULA FIJA PKR 883.88 MTRS (ZONA CIEGA). PRUEBA HERMETICIDAD CON 2000# (+) LIBRA PKR , RETIRA VALVULA MBRA.
12:00	12:3	0,50	1	SACA 2 TBGS TORRE COLOCA NIPLE (3 MTRS) + VALVULA 3" FIJA PKR 867.09 MTRS CON 90 TBGS POZO . PRUEBA EL MISMO CON 600# (+).- COMPLETA PARTE SUP .DE ARBOL DE ENSAYO + ELEMENTOS DE PISTONEO
12:30	23:3	11,00	1	ENSAYA POR PISTONEO ZONA EN CONJUNTO 870.5/71.5 - 873/76 - 878.5/79.5 - CARGA A RECUPERAR 2774 LTRS. RECUPERA CARGA TOTAL + 2325 lts DE A.S.F. CON 1 CARRERA ESTABILIZA NIVEL EN 807 mts. 180 lts - SAL 6.4 - PH 8 - T° 22. VER SWABBING N° 3
23:30	00:0	0,50	1	COMPLETA POZO CON AGUA DE PURGA, DESCONECTA LINEA. RETIRA PARTE SUPERIOR DE ARBOL DE ENSAYO, LIBRA PKR. RETIRA VALV. DE Ø 3". + NIPLE

Item	Total de Horas
1	20,50
2a	3,50

Observaciones:

CIA. ARTEX PUNZA SEGUN PROGRAMA, BAJA TPN Y PKR ENSAYA POR PISTONEO TRAMO 878.5/79.5 - 873/76 -

Supervisor

PRIDE INTERNACIONAL
AGUILAR CESAR
JEFE DE EQUIPO

Página N° 1

Inspector



PRIDE INTERNAT.

YPF.Ch.RA-227

Equipo: 129

Desde	Hasta	Horas	Item	Operación
00:00	10:3	10,50	1	CONTINUA ENSAYO BAJO REGIMEN, ZONA 1024.0/25.5 MTS.CARRERAS 1 - EXTRACION 88 LTRS - NIVEL 983 MTRS - IMP-TOTAL 50% - SAL 4.6 - PH 8 - T°sda 22°C - DENS. 875 - 30°C -
10:30	11:0	0,50	1	COMPLETA POZO CON AGUA DE PURGA RETIRA PARTE SUP DE ARBOL DE ENSAYO LIBRA.-
11:00	11:3	0,50	1	COLOCA LINEA CIRCULA POZO PARA NORMALIZAR EL MISMO.-
11:30	12:1	0,75	1	RETIRA VALVULA + NIPLE DE BOCA DE POZO AGREGA 3 TBGS DE PLANCHDA COLOCA VASTAGO + MANGUERA DE CIRCULACION ESTABLECE LA MISMA PROFUNDIZA CONSTATA PESCA Y LIBRA TPN, RETIRA MANGUERA DE CIRCULACION + VASTAGO.-
12:15	13:1	1,00	1	SACA 14 TBGS TORRE MBRA FIJA TPN 891.98 MTRS CON 92 TBGS POZO + (4 MTRS) TBG 93.- DEVINCULA PESCADOR SACA 2 TBGS TORRE COLOCA VALVULA FIJA PKR 883.88 MTRS (ZONA CIEGA) PRUEBA HERMETICIDAD 2000# (+) LIBRA PKR RETIRA VALVULA.-
13:15	13:4	0,50	1	SACA 3 TBGS PLANCHADA AGREGA NIPLE (3 MTRS) BOCA POZO COLOCA VALVULA 3" FIJA PKR 854.97 MTRS CON 89 TBGS POZO PRUEBA HERMETICIDAD 600# (+) COMPLETA PARTE SUP. DE ARBOL DE ENSAYO Y DEMAS ELEMENTOS DE PISTONEO
13:45	22:4	9,00	1	ENSAYA ZONA EN CONJUNTO 870.5/71.5 - 873/76.- CARGA RECUPERAR 2845 LTRS. RECUPERA CARGA TOTAL + 1987 lts DE A.S.F. CON 1 CARRERA ESTABILIZA NIVEL EN 794 mts. 180 lts - SAL 6.4 - PH 8 - T° 24. VER SWABBING N° 2.
22:45	23:1	0,50	1	COMPLETA POZO CON AGUA DE PURGA, DESCONECTA LINEA. RETIRA PARTE SUPERIOR DE ARBOL DE ENSAYO, LIBRA PKR. RETIRA VALV. DE Ø 3".
23:15	23:3	0,25	1	AGREGA TBG DE PLANCHADA PROFUNDIZA CON 2 TBG DE LA TORRE HTA. PARA EN 887.88 mts. CO 92 TBG EN POZO + 1 mts DEL TBG 93. CONSTATA 4.10 mts DE ARENA S/ TPN FIJO EN 891.98 mts.
23:30	00:0	0,50	1	COLOCA VASTAGO Y MANGUERA DE CIRCULACION. PROFUNDIZA LAVANDO ARENA CON PRECAUCION POR EMPAQUETARSE LA HTA.CONSTATA, PESCA TPN. S/TERM.

Item	Total de Horas
1	24,00

PEP: RS1FC6E02.53.P0006

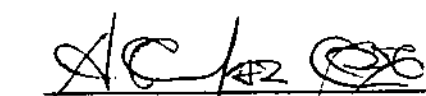
Costo Diario (\$)	8.68	Costo Acumulados (\$)	39.725,77
Costo Diario (U\$S)	1.30	Costo Acumulados (U\$S)	6.814,12

Movimiento de Fluidos

Fecha	Tipo	Volumen	KM	Fuente	Destino
-------	------	---------	----	--------	---------

Observaciones:

ENSAYA ZONA 1024/25.5 mts, REALIZA CAMBIO DE ZONA. ENSAYA POR PISTONEO ZONAS EN CONJUNTO 873/76 -


Supervisor
PRIDE INTERNATIONAL
AGUILAR CÉSAR
JEFE DE EQUIPO



PRIDE INTERNAT.

YPF.Ch.RA-227

Equipo: 129

Desde	Hasta	Horas	Item	Operación
00:00	20:0	20,00	2c	POZO CERRADO POR FIESTAS DE AÑO NUEVO
20:00	20:1	0,25	2a	TURNO ENTRANTE REALIZA REUNION DE SEGURIDAD, LEE ATS CORRESPONDIENTE A TAREAS COORDINA LAS MISMAS
20:15	20:3	0,25	1	VERIFICA PRESION EN POZO, HABRE DESCARGA, OBs. POZO NORMAL, REALIZA APERTURA DE BOP, COMPLETA POZO C/ AGUA DE PURGA
20:30	21:3	1,00	1	PROFUNDIZA 17 TBGs. ARMANDO, AGREGA NIPLE, COLOCA VALVULA Ø 3", FIJA PKR EN 1012,18 MTS. 105 TBGs. EN POZO, PRUEBA HERMETICIDAD DE HTA. C/500# PSI (+). COMPLETA ARBOL DE ENSAYO CONECTA LINEA
21:30	00:0	2,50	1	ENSAYA x PISTONEO A BAJO REGIMEN, ZONA 1024.0/25.5 MTS. CARGA TOTAL A RECUPERAR 3222 LTS.- SIN TERMINAR -

Item	Total de Horas
1	3,75
2a	0,25
2c	20,00

PEP: RS1FC6E02.53.P0006

<u>Costo Diario (\$)</u>	4.98	<u>Costo Acumulados (\$)</u>	22.356,09
<u>Costo Diario (U\$S)</u>	1.06	<u>Costo Acumulados (U\$S)</u>	4.213,06

Movimiento de Fluidos

Fecha	Tipo	Volumen	KM	Fuente	Destino
-------	------	---------	----	--------	---------

Segundo Turno	Nombre	Cantidad	Función
	AGUILAR, CESAR	1,00	Jefe de equipo
Tercer Turno			
	APRAIZ ROLANDO	1,00	Encargado de turno
	HERRERA, ALDO	1,00	Encargado de turno
	OJEDA HECTOR	1,00	Boca de pozo
	PEREIRA ARIEL	1,00	Enganchador
	ROJAS, ANDRES	1,00	Maquinista

Observaciones:

ENSAYANDO ZONA 1024/25 MTS S/TERMINAR.

Supervisor

PRIDE INTERNACIONAL
AGUILAR CESAR
JEFE DE EQUIPO



PRIDE INTERNAT.

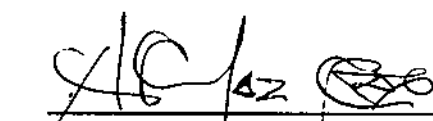
YPF.Ch.RA-227

Equipo: 129

Desde	Hasta	Horas	Item	Operación
00:00	01:0	1,00	2a	PERSONAL CARGA SOLIDAS DECARGA MATERIAL + 127 TBGs. Ø 2.7/8" J55 NUEVOS, SE RETIRA DE LOCACION
01:00	02:0	1,00	2a	ESPERA CIA DE PUNZADOS ARTEX
02:00	05:0	3,00	2a	MONTA CIA. DE PUNZAMIENTO ARTEX, REALIZA REUNION DE SEGURIDAD, MONTA EQs' PRUEBA HERM/LUBRICADOR C/500# (+) PUNZA CON CAÑON Ø 4" 32 Grs.24TPP BIG HOLE (0° - 90°) ZONAS SEGUN INDUCCION: - 1024.0/25.5 MTS. 118 TIROS - 873.0/76.0 MTS. 237 TIROS - 870.5/71.5 MTS. 79 TIROS - TOTAL 434 TIROS - DESMONTA CIA. SE RETIRA DE LOCACION
05:00	05:3	0,50	1	COLOCA TEE DE SALIDA Y CANALETA LATERAL
05:30	07:0	1,50	1	ESTIVA DE CABALLETES AUX. A CABALLETES DE EQUIPO, ACONDICIONA Y MIDE 70 TBGs. J55 NUEVOS
07:00	07:3	0,50	1	ARMA CONJUNTO DE ENSAYO PKR N° 077 - TPN N° 036 .- COLOCA NIPLE ENTRE PESCADOR Y PKR.-
07:30	08:0	0,50	1	CONTINUA BAJANDO TBGS ARMANDO (PARCIAL BAJADOS 14TBGS)
08:00	08:1	0,25	2a	REUNE PERSONAL ENTRANTE REALIZA CHARLA INICIO DE TAREA
08:15	10:3	2,25	1	CONTINUA BAJANDO TBGS ARMANDO (PARCIAL BAJADOS 56 TBG - TOTAL POZO 70 TBGS)
10:30	11:4	1,25	1	ESTIVA DE CABALLETES AUX. A CABALLETES DE EQUIPO, ACONDICIONA Y MIDE 54 TBGs. J55 NUEVOS
11:45	13:1	1,50	1	CONTINUA BAJANDO TBGS ARMANDO (PARCIAL BAJADOS 39 TBG - TOTAL POZO 109 TBGS).-
13:15	14:0	0,75	1	MBRA FIJA TPN 1045.18 MTRS CON 108 TBGS POZO+ (3MTRS) TBG 109. DEVINCULA PESCADOR SACA 1 TBG PLANCHDA COLOCA VALVULA MBRA EN DISTINTAS PROFUNDIDADES (1038 - 1035 -1026 -1029 MTRS) PARA FIJAR PKR (ZONA CIEGA) RESULTADO (NEG)
14:00	14:4	0,75	1	COLOCA VALVULA + LINEA CIRCULA POZO PARA LIMPIAR MECANISMO RETIRA LINEA + VALVULA
14:45	15:3	0,75	1	CONTINUA MANIOBRANDO EN DISTINTAS PORFUNDIDADES RESULTADO (NEG) SACA 3 TBGS DEARMANDO LEVANTA A ZONA MBRA EN (1012 - 1009 - 1003 - 1000 MTRS) RESULTADO (NEG).- OPERADOR CIA S.A (SR. GORDILO) DA ORDEN DE SACAR HTA.-
15:30	17:0	1,50	1	SACA 108 TBGS TORRE + PKR .- DESARMA EL MISMO RETIRA BOCA POZO (OBRS. MECANISMO DE PKR TRABADO)
17:00	18:3	1,50	1	ENRROSCA 1°TBG PKR N°029 , COLOCA NIPLE 2.7/8 + PESCADOR .- PROFUNDIZA 108 TBGS POZO
18:30	19:0	0,50	1	COLOCA VALVULA MBRA FIJA PKR 1038.08 MTRS (ZONA CIEGA) PRUEBA HERMRTICIDAD TPN + TBGS CON 2000# (+).- LIBRA PKR RETIRA VALVULA
19:00	20:0	1,00	1	SACA 20 TBGS DESARMANDO. COLOCA VALVULA, FIJA PKR EN 845 mts C/88 TBG'S EN POZO. CIERRA PARCIAL DE BOP HDGO Y MANUAL, ASEGURA BOCA DE POZO.

Observaciones:

POZO CERRADO POR AÑO NUEVO


Supervisor
PRIDE INTERNACIONAL
AGUILAR CESAR
JEFE DE EQUIPO



PRIDE INTERNAT.
Equipo 129

PARTE DIARIO DE OPERACIONES YPF.Ch.RA-227

Desde	Hasta	Horas	Item	Operación	
09:00	16:00	9,00	3	TRANSPORTA EQ' DESDE RA-210 HASTA RA-227 SOBRE 57 km.	
16:00	19:00	1,00	1	ACONDICIONA Y NIVELA TERRENO EN BOCA DE POZO PARA COLOCAR RAMPLA Y SUB ESTRUCTURA	
19:00	21:00	2,00	3	MONTA EQUIPO COMPLETO PARA OPERAR EN TERMINACION	
21:00	21:30	0,50	1	COLOCA RED Ø 5½" x 7" + CARRETEL ADAPTADOR DE BOP + NIPLES Y VALVULAS LATERALES Ø 2" x 3000# PSI DE EQUIPO.	
21:30	22:30	1,00	3	MONTA Y ABULONA BOP Ø 7 1/16" x 3000.	
22:30	23:00	0,50	1	REALIZA CHECK LIST A EQ MONTADO	
23:00	23:45	0,75	1	ENROSCA CUP TESTER Ø 5½" A PRIMER TBG, PROFUNDIZA EL MISMO, PRUEBA CIERRE PCIAL C/500 PSI Y 1500 PSI "OK". RETIRA 1 TBG + CUP TESTER DE BOCA POZO.	
23:45	00:00	0,25	2a	PERSONAL DE SPH DESCARGA MATERIALES + SARTA DE TBGs, SIN TERMINAR.	
Total de Horas por Item:					
1	2a	3			
2,75	0,25	12,00			
Hs. S/Cargo					
Por desperfecto mecánico:		Por exceso de maniobras:		Sin Locación:	
PEP:		RS1FC6E02.53.P00			
Costo Diario \$:		9.604,93	Costo Acumulado \$:		9.604,93
Costo Diario U\$S:		1.743,28	Costo Acumulado U\$S:		1.743,28
Movimientos de Fluidos:					
Fecha	Tipo	Volumen	KM	Fuente	Destino
PERSONAL					
Primer Turno		Nombre	Cant.	Función	
		CAICHEO LUIS	1	Boca de pozo	
		VARGAS LUIS	1	Boca de pozo	
		GALLEGO ADRIAN	1	Encargado de turno	
		CABEZAS ERNESTO	1	Enganchador	
		CARTAGENA, HECTOR	1	Maquinista	
Segundo Turno		AGUILAR, CESAR	1	Jefe de equipo	
Tercer Turno		APRAIZ, ROLANDO	1	Boca de pozo	
		OJEDA, HECTOR	1	Boca de pozo	
		HERRERA, ALDO	1	Encargado de turno	
		PEREIRA, ARIEL	1	Enganchador	
		ROJAS, ANDRES	1	Maquinista	

Obs: TRANSPORTA EQ' - MONTA EQ' - MONTA BOP - PERSONAL CARGAS SOLIDAS DESCARGA MATERIALES SIN TERMINAR - DIAS SIN ACC/285 -

Wellbore Equipment Report

Legal Well Name: YPF.Ch.RA-227
 Common Well Name: RESTINGA ALI -227
 Event Name: TERMINACION

Report #: 2
 Start: 30/12/2006

Spud Date: 07/12/2006
 Report Date: 07/01/2007
 End:

Assembly Name: SARTA VARILLAS -PCP-
 Suspended From: SARTA TUBING -PCP- - 06/01/2007 @ (m)
 TMD Correction: (m)
 Landed TMD: 1.107,20 (m)

Install Date: 07/01/2007
 Pull Date:
 Final String Weight: (tn)
 Landed Weight: (tn)

Nom. Size (in)	Component	Description	# Jts	I.D. (in)	O.D. (in)	Weight (lb)	Grade	Length (m)	Top Set (m)	Manufacturer	Model #	Connection	Comments
1,250	VASTAGO	CROMADO	1					3,04		WEATHERFORD		API	
1,000	TROZO VARILLA B	ACERO AISI 1535	5			14,84	GRADO "C"	8,68	3,04	SIDERCA	Año Colada: 2	API	
0,750	VARILLA BOMBEO	ACERO	58			28,41	GRADO "D2"	438,74	9,72	SIDERCA		API	
0,875	VARILLA BOMBEO	ACERO	88			28,41	GRADO "D2"	651,29	448,46	SIDERCA		API	
1,900	BOMBA PCP	BBA. PCP INSERTA	1					7,45	1.099,75	WEATHERFORD			
									1.107,20				

Wellbore Equipment Report

Legal Well Name: YPF.Ch.RA-227
 Common Well Name: RESTINGA ALI -227
 Event Name: TERMINACION

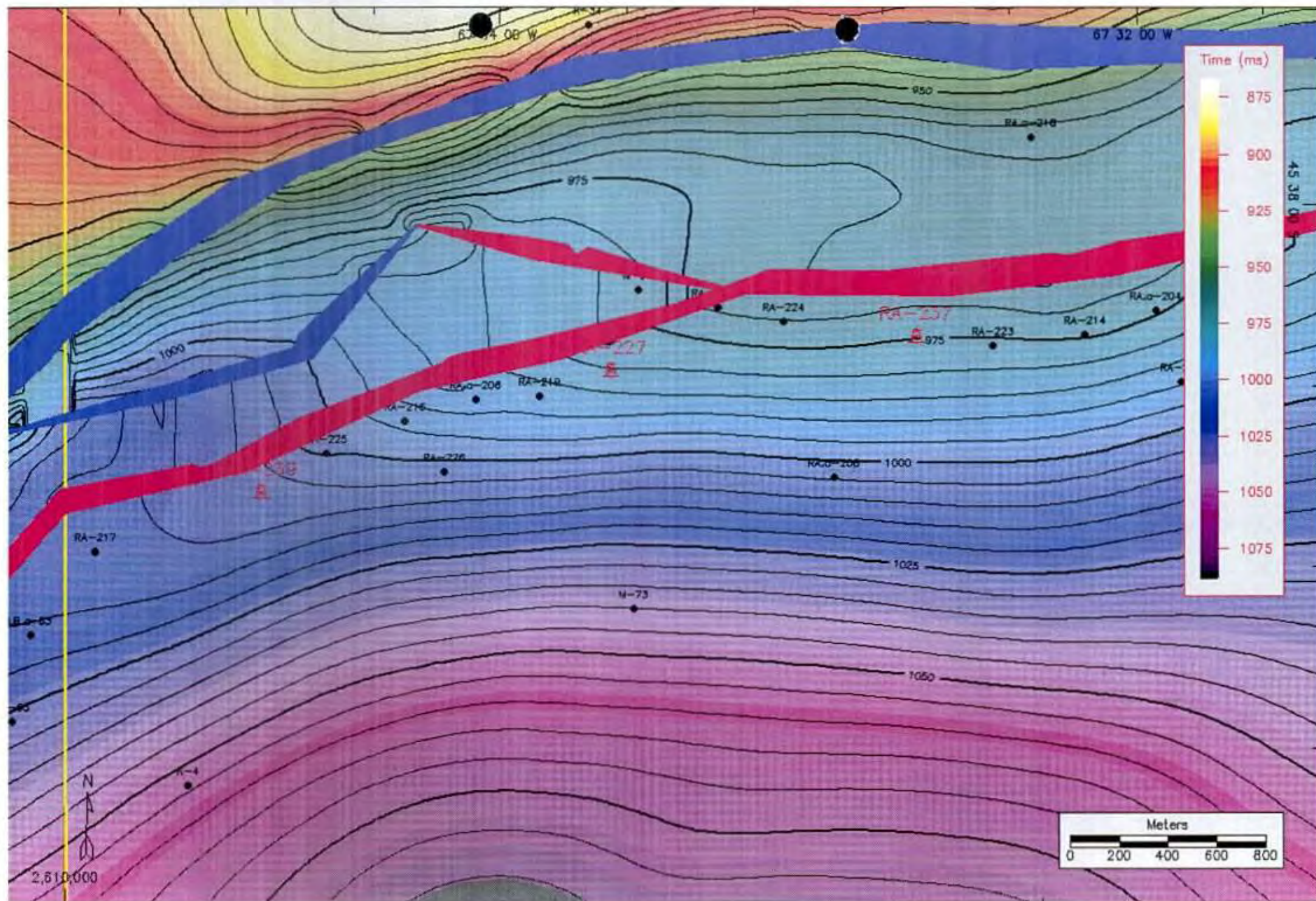
Report #: 1
 Start: 30/12/2006

Spud Date: 07/12/2006
 Report Date: 06/01/2007
 End:

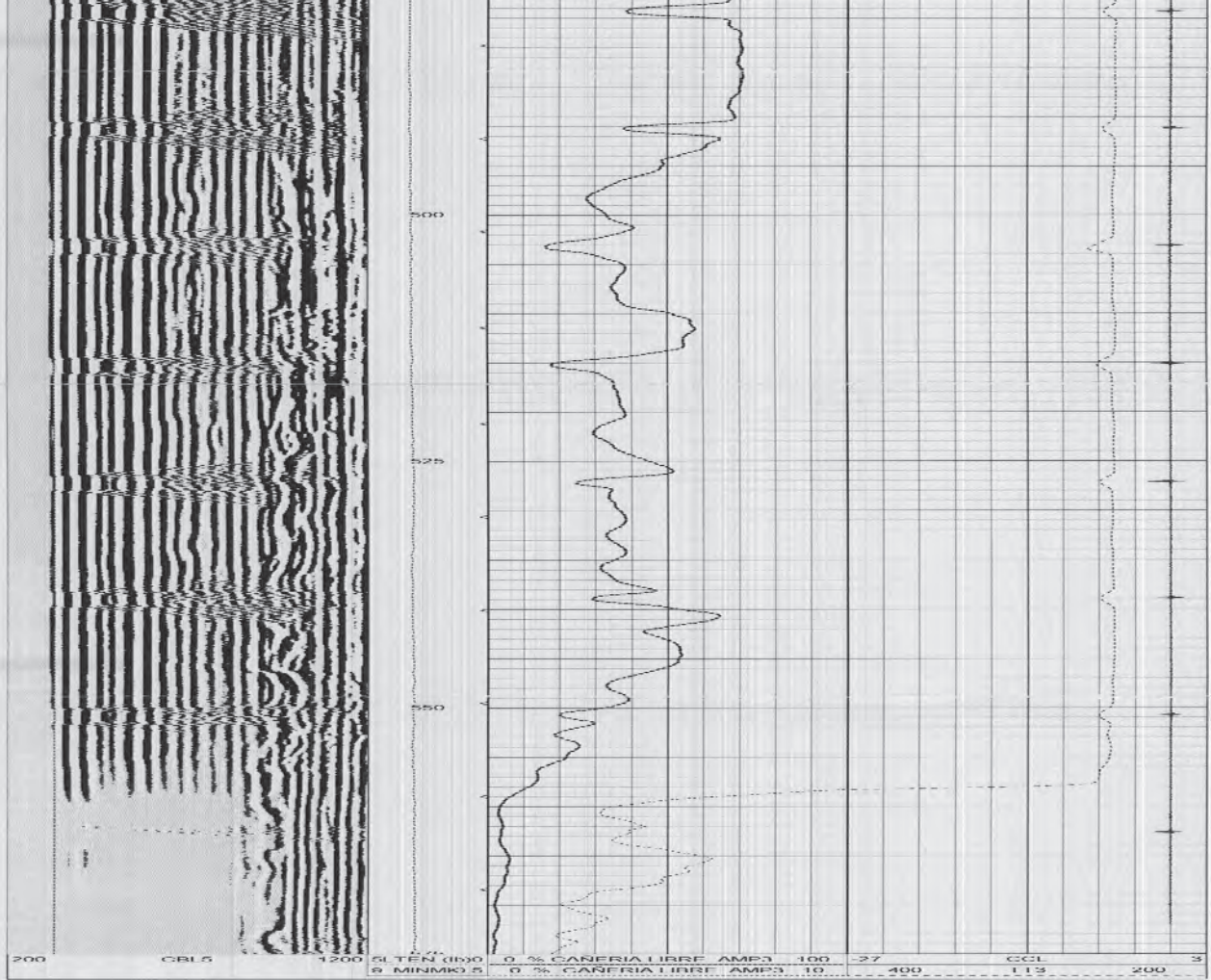
Assembly Name: SARTA TUBING -PCP-
 Suspended From: SURFACE EQUIPMENT @ (m)
 TMD Correction: (m)
 Landed TMD: 1.127,43 (m)

Install Date: 06/01/2007
 Pull Date:
 Final String Weight: (tn)
 Landed Weight: (tn)

Nom. Size (in)	Component	Description	# Jts	I.D. (in)	O.D. (in)	Weight (lb)	Grade	Length (m)	Top Set (m)	Manufacturer	Model #	Connection	Comments
2.875	TUBING	ACERO	112			6,50	J-55	1.077,91		SIDERCA		EUE	
5.500	CAMISA CIRCULACI	CAMISA DE CIRCUL	1					0,80	1.077,91	ALPHA OIL TOOLS		EUE	
2.875	TUBING	ACERO	3			6,50	J-55	28,89	1.078,71	SIDERCA		EUE	
2.875	ZAPATO A COPAS	COPA RAC	1					0,23	1.107,60	ALPHA OIL TOOLS			
2.875	TUBING	ACERO	1			6,50	J-55	9,63	1.107,83	SIDERCA		EUE	
5.500	ANCLA TUBING	TORQUE	1					0,33	1.117,46	WEATHERFORD		EUE	
2.875	FILTRO	DESARENADOR	1					9,51	1.117,79	SIDERCA			
2.875	CUPLA	PASADOR	1					0,13	1.127,30	SIDERCA			
									1.127,43				



POZO: RA - 227		OBJETO: TERMINACIÓN		PEP: RS1FC.6E02.53.P0006
EQUIPO: PI - 129		Est. Actual: ESP. TERM.		OI:
PROYECTO:		COSTO OBJETIVO: US\$		
Inicio: 30/12/2006	Casing	CABLE	Cta	FRAC
Termino: 08/01/2007	Ø 9 5/8" 9.5/8" 410.32 m.-	ARTEX	SCHL.	BJ
	Ø 7" 1197.40 m.-		BJ	TASSA
	Ø 5 1/4" 15.5-14 #	PRESUPUESTO \$:		
		PRESUPUESTO US\$:		
Capa N°		FLUIDO: Agua del sistema de Rec. Secundaria		
		Transportó Equipo completo desde el pozo RA.a-210. Sobre 57 km. Montó equipo, colocó y probó BOP. Cia ARTEX punza, según programa, con cañon Ø 4" 24 Tpp-6,5 gr. Las siguientes capas: 1024,0/25,5 - 873,0/76,0 - 870,5/71,5 m. Total de tiros: 435 - Bajó Tpn y Pkr con cañería armando. Ensayo según se indica: (A) - (B) Cia ARTEX punza, según programa, segunda etapa con cañon Ø 4" 4 Tpp-32 gr. (0-90°). Las siguientes capas: 878,5/79,5 - 862,0/63,5 m. Total tiros: 33 - (Nota: No se repunzo capa 1024,0/25,5 m. Cañon para firme en 1024 m. Sin conseguir pasar Bajó Tpn y Pkr, hta. Para firme en 1024,38 m. Ensayo según se indica: (C) - (D) Bajó fresa 120 mm h/1024,38 m. Repaso h/1025 m. Pasa libre. Profundizó h/1160 m. Lavo relleno h/1181 m. Baja Pkr. Cia Schlumberger fractura capa 1024/25,5 m. Bombee 98 bolsas de arena 12/20 a formación. P. Ruptura 2136 psi Ensayo A fracturada Bajó instalación de producción Desmontó equipo. Transportó al pozo LC-693.-		
SE 862,0/63,5		D S/E - Rompe: 1100 psi - Adm: 200 LPM con 900 psi.		
X 870,5/71,5		Re-ensaya - S/E.-		
X 873,0/76,0		B 180 lh - ASF - N: 794 - Sal: 6,4 - PH: 8 - Temp: 24 °C		
X 878,5/79,5		C 180 lh - ASF - N: 807 - Sal: 6,4 - PH: 8 - Temp: 22 °C		
1024,0/25,5		A 88 lh - Pleo + ASF - N: 983 m. - IT: 40 % - Dens: 0,875		
		Sal: 4,6 - PH: 8 - Temp: 22 °C		
		Cia. Schlumberger fractura.		
		350 lh - ASF+PF - N: 873 m. - IT: 69 % - Dens: 0,875 - S 6,4 - Ph 8 - T 20°		
C.Cto: 1185,08 m.-		INST. TBG: C/Dent + Filtro + Ancla torque 1117,79 m. + 1 Tbg 2 7/8" + Zto 1197,83 m		
Zap.: 1197,40 m.-		3 Tbg 2 7/8" + C.Circul. + 112 Tbg 2 7/8".		
PF: 1200,80 m.-		INST. BBEO: Bba PCP Insert. + 58 Var. 3/4" + 86 Var. 7/8" + 5 Trozos 1" + Vtgo.		
REFERENCIAS				
Tapón Fijo				
CSG Roto				



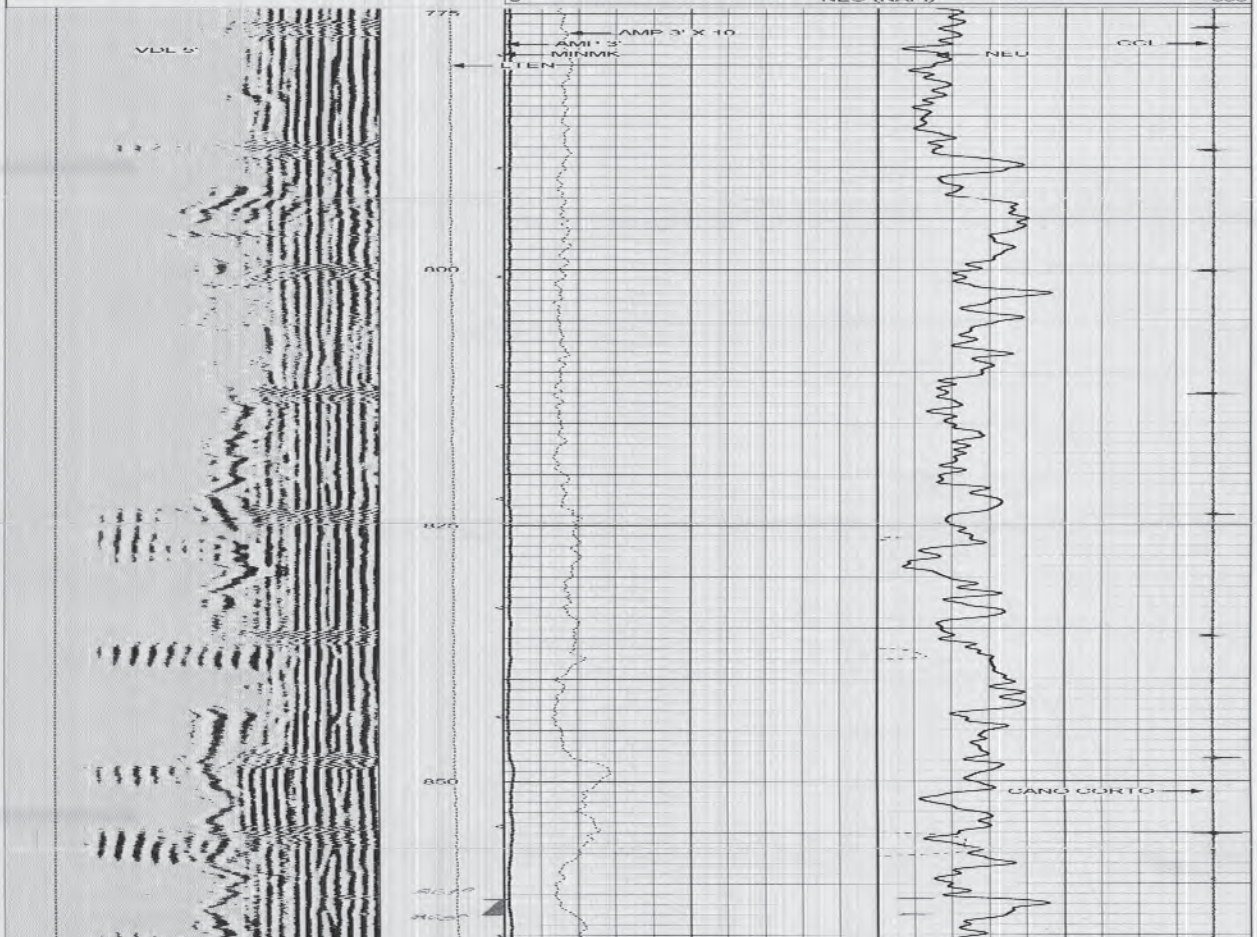
TRAMO PRINCIPAL

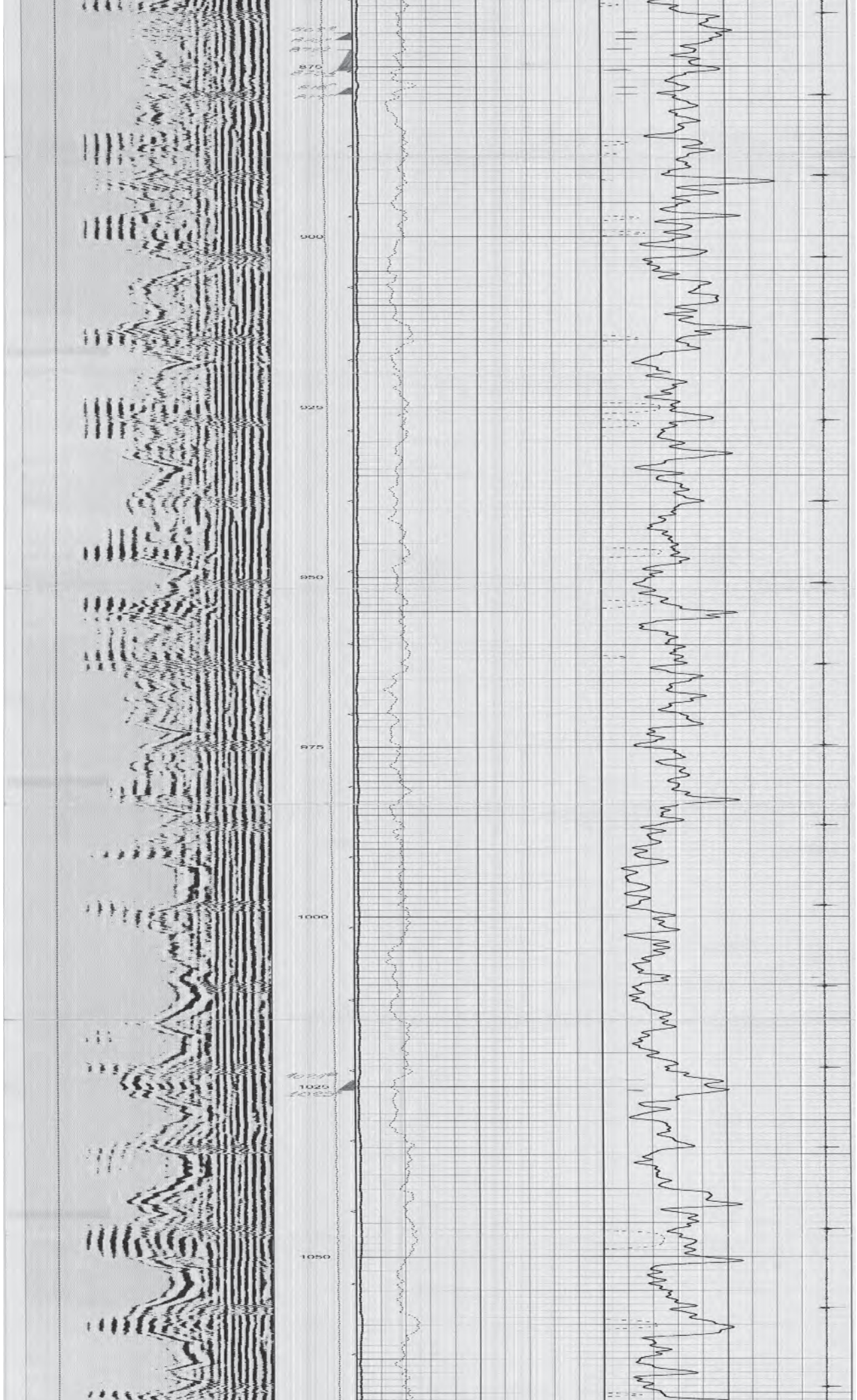
Database File: ra227.db
 Dataset Pathname: prin
 Presentation Format: TIA Dec 15 15:20:31 2006
 Dataset Creation: Depth in Meters scaled 1200
 Charted by:

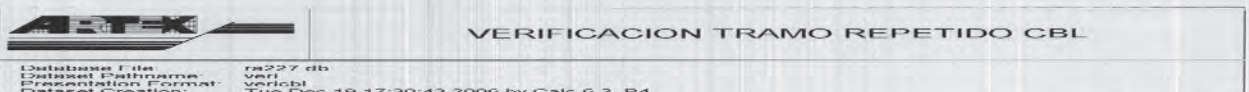
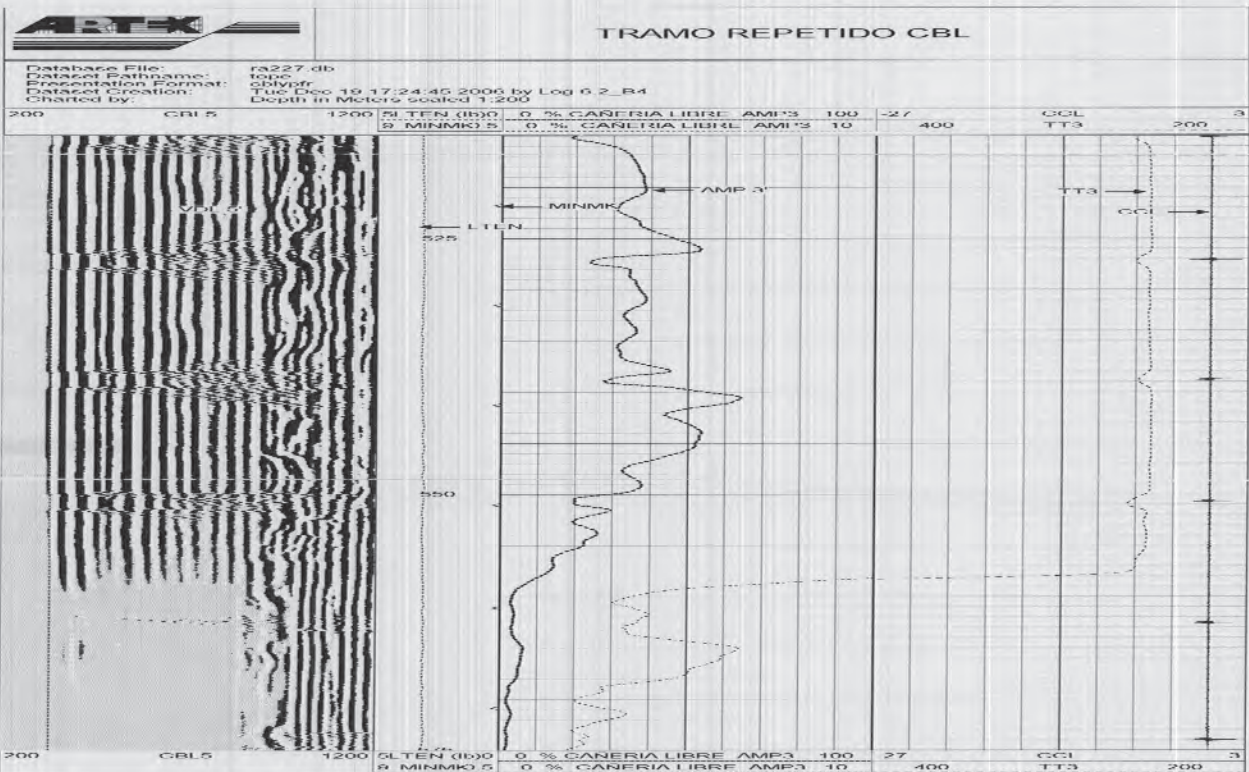
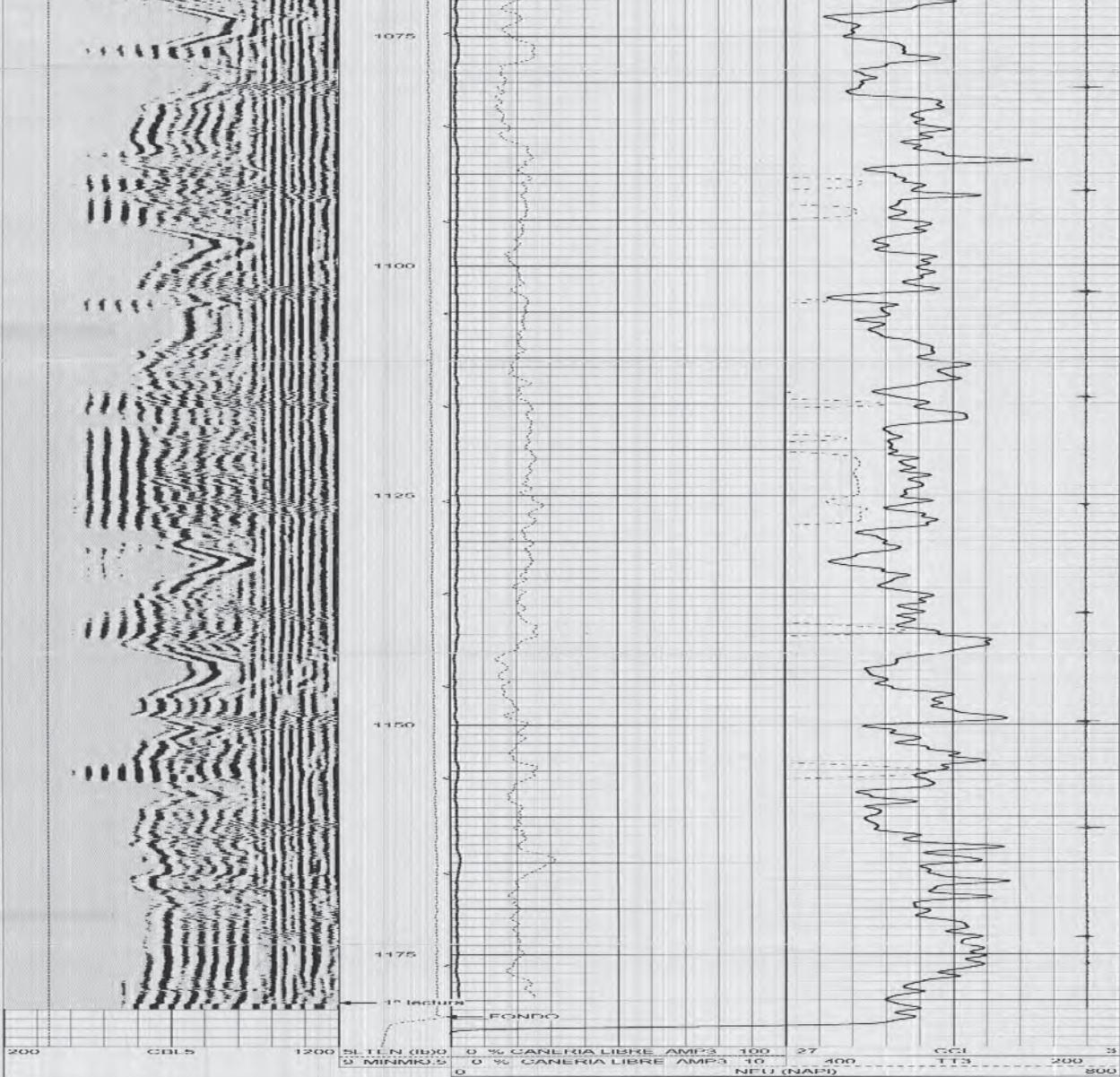
200 CBL 5 1200 SLTEN (B50) 0 % CANERIA LIBRE AMP3 100 -27 CCL 113 200 800

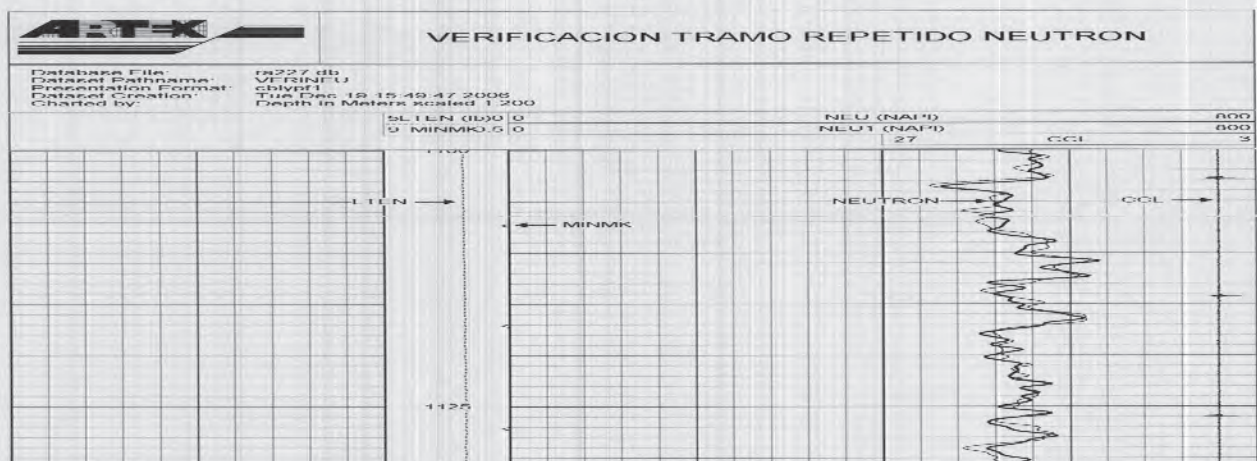
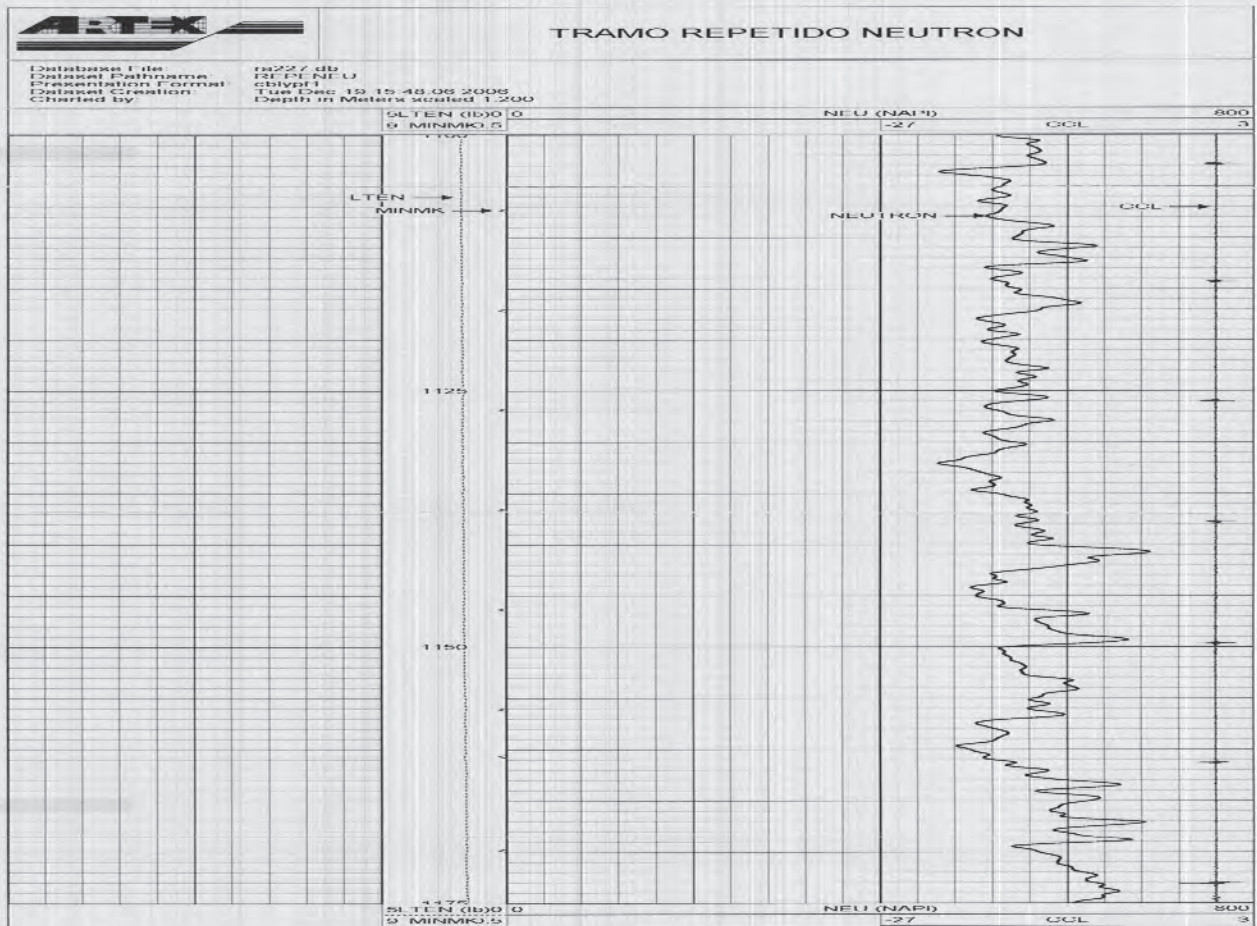
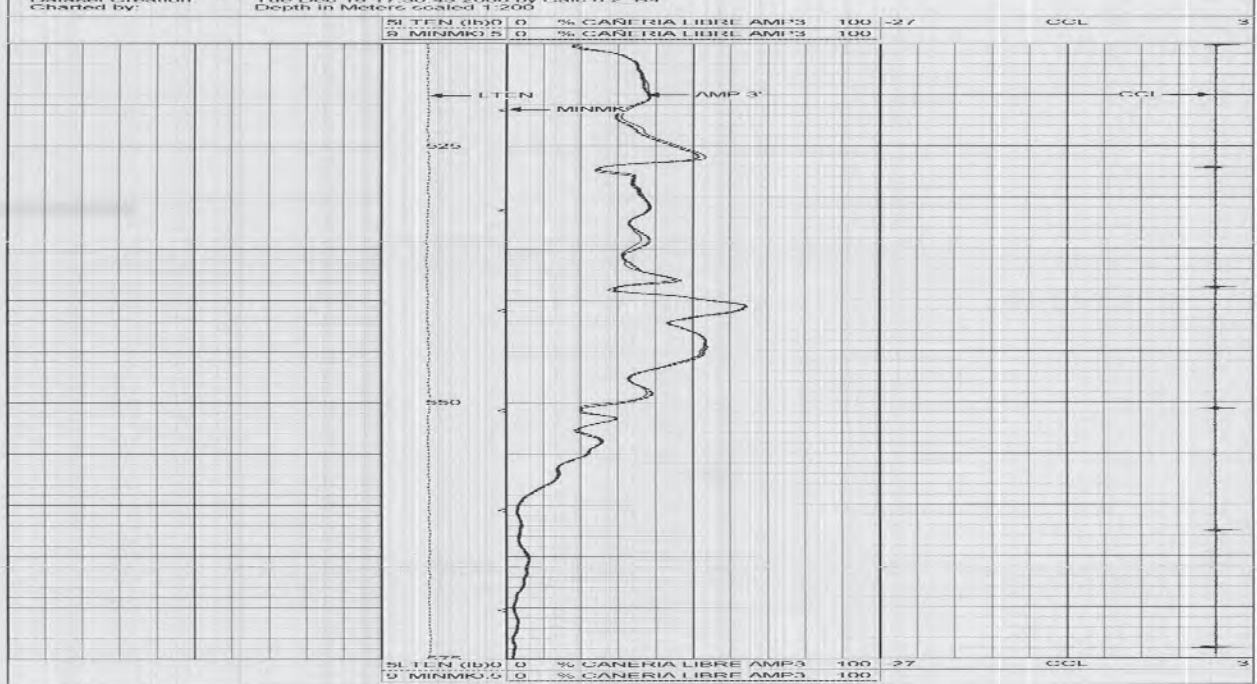
0 % CANERIA LIBRE AMP3 10 400

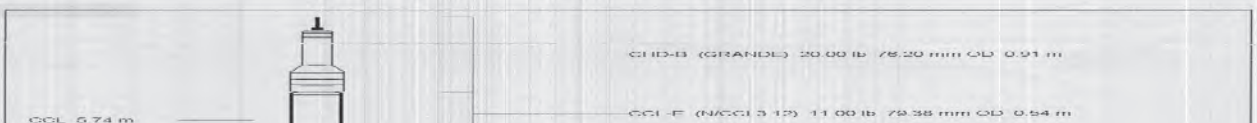
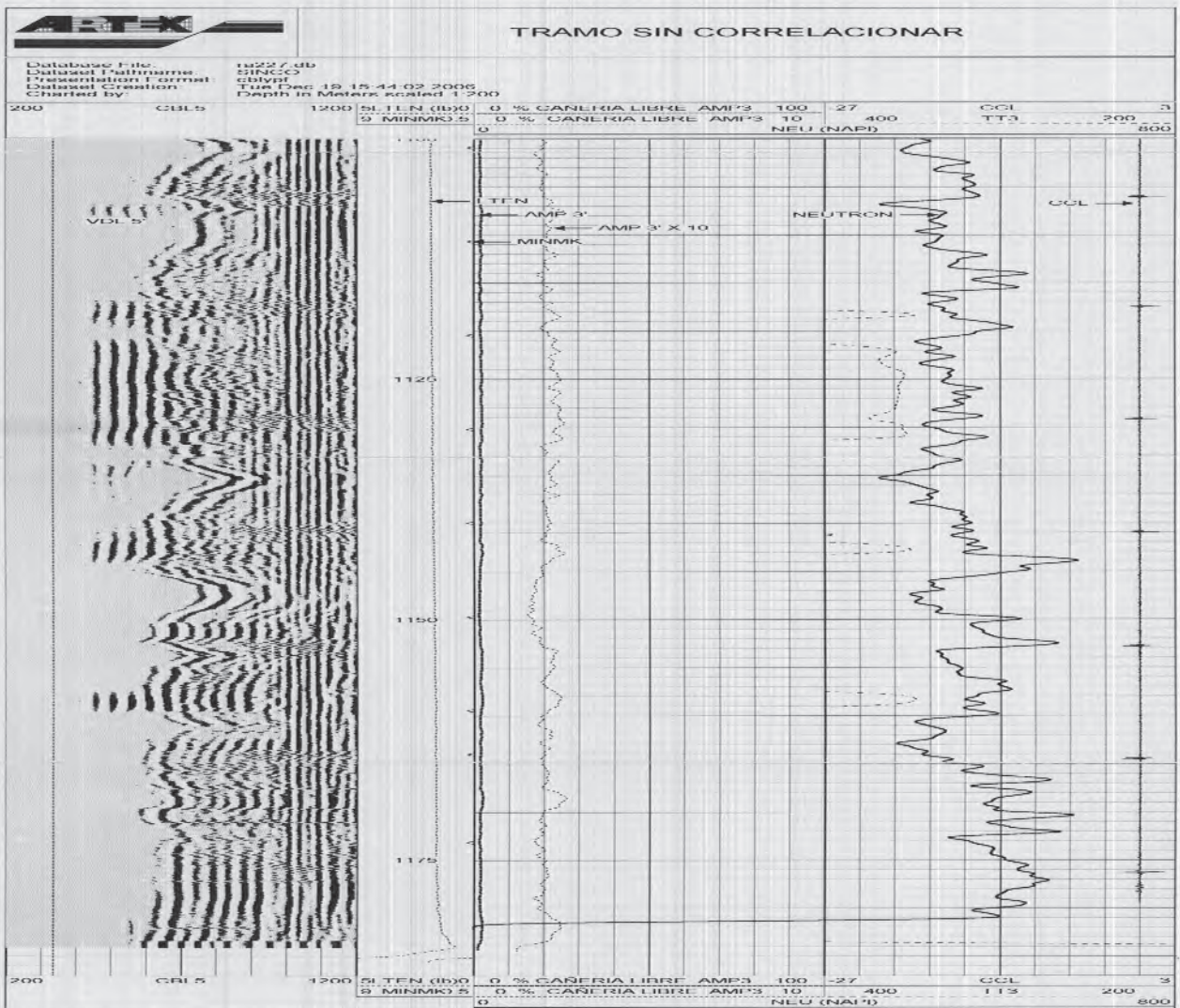
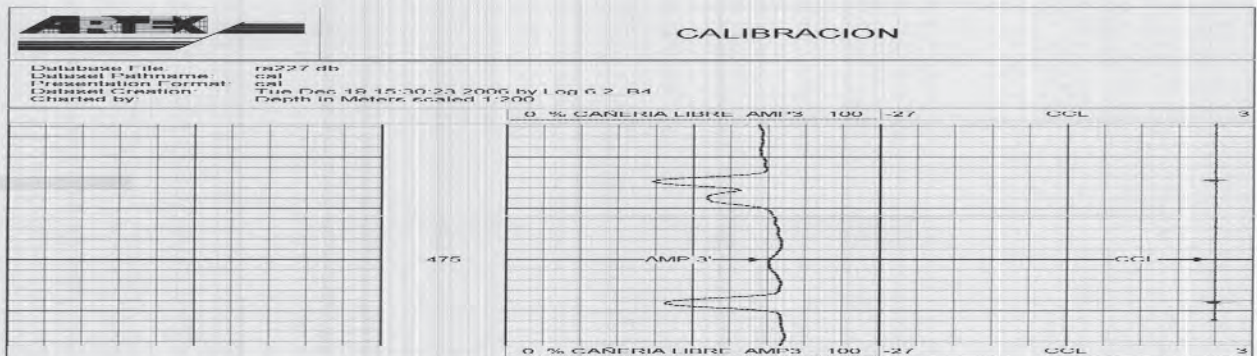
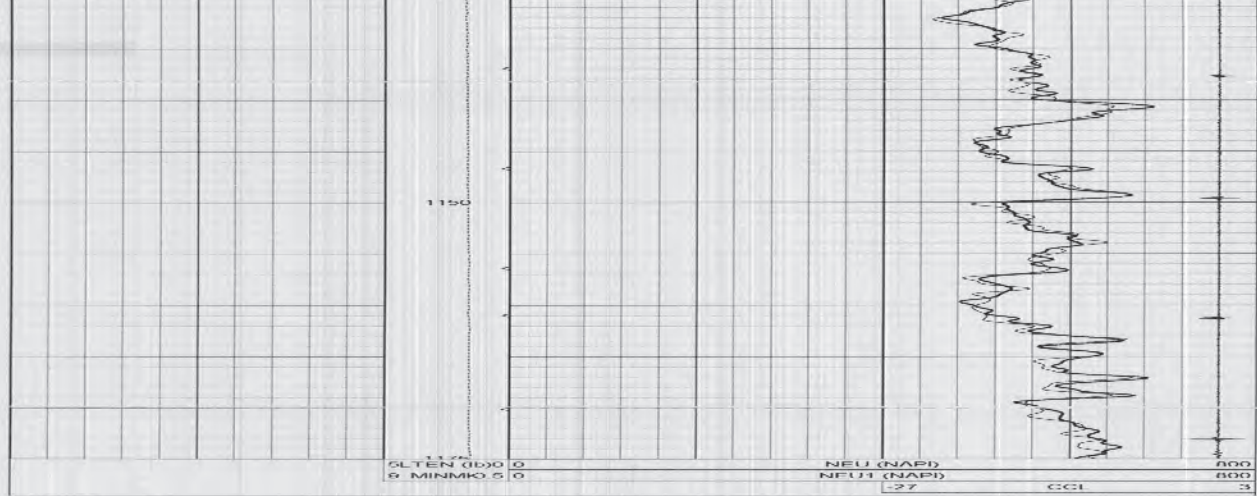
NEU (NAP)

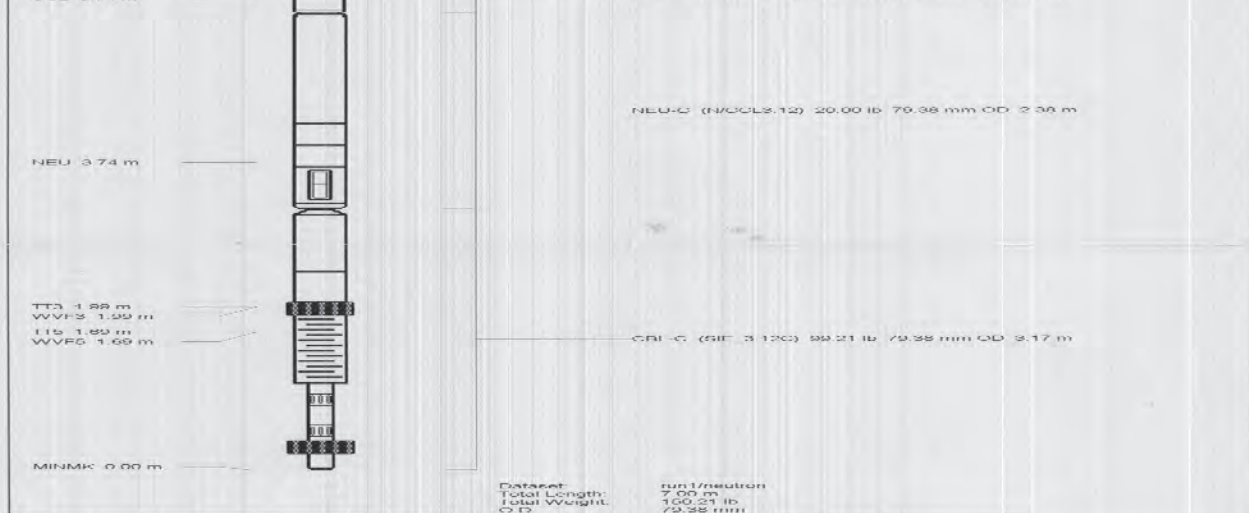


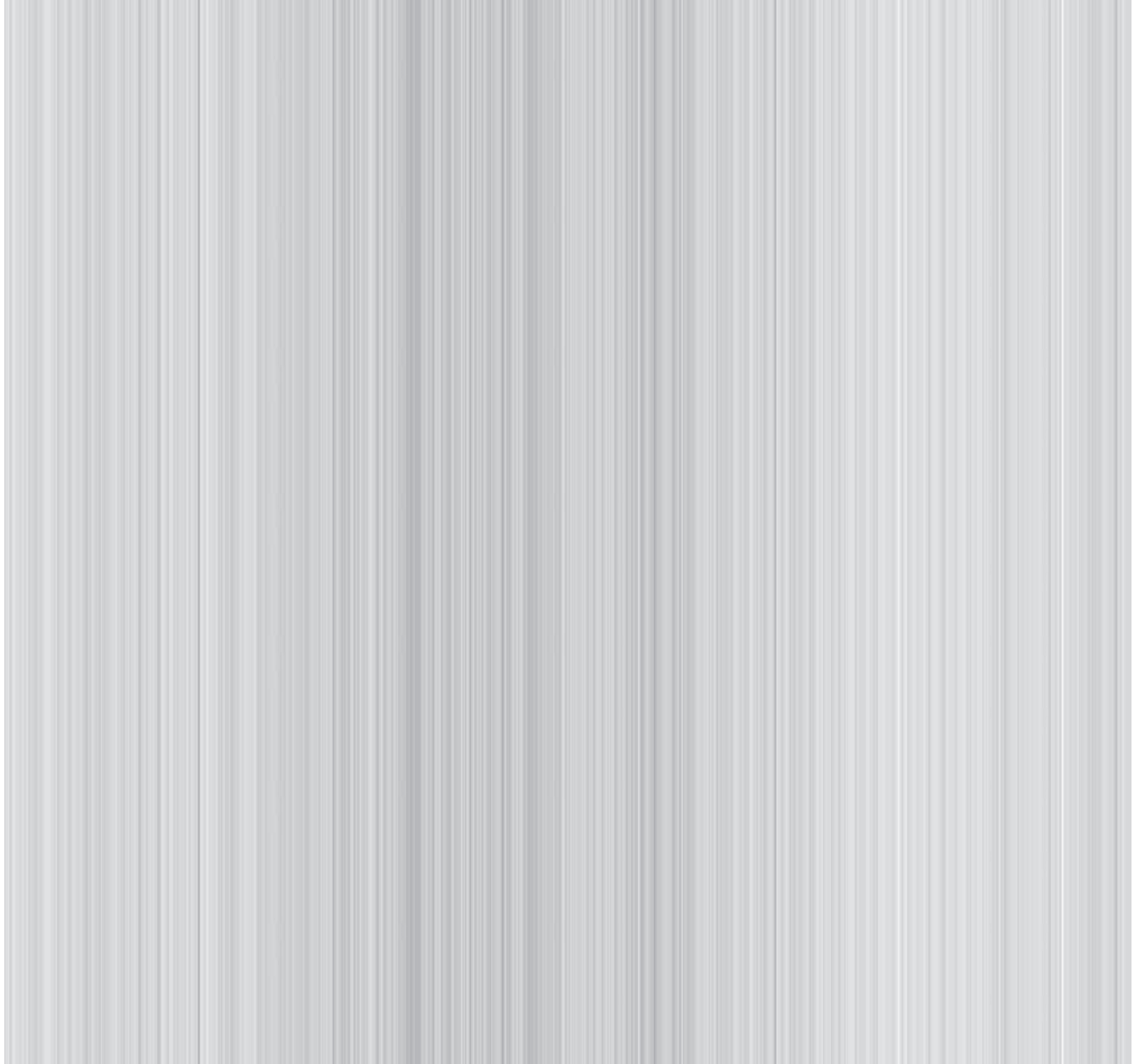












Completions

Completions

Pozo/Well

Seleccíonar Pozo
To choose Well

YPF.Ch.RA-227

Completion

Completion

a

Nombre/Name

YPF.Ch.RA-0227a

Datos Generales/General Data

Uwi

AR0100006960

Campo/Field

RESTINGA ALI

Área/Lease

RESTINGA ALI

Cíase/Class

EXPLOTACION

Tipo/Type

VERTICAL

Bis

0

Prov.

CHUBUT

Offshore

Dep.

ESCALANTE

Oper. original

YPF S.A.

Original oper.

Sidetracks

☒

RA-227(00)

☐

☐

☐

☐

Generar Comp./Create Comp.

Consultar comp./Query comp.

Completion - Sidetracks



POZO: YPF. Ch. RA - 227

YACIMIENTO: RESTINGA ALI

EQUIPO: 245 PRIDE INTERNATIONAL

FECHA: 7 de Diciembre de 2006

COMPAÑIA: SCHLUMBERGER ARGENTINA S.A.

OPERACIÓN SOLICITADA

1 INDUCCIÓN MULTIPLE	IM	De fondo (1200 m. aprox.) hasta zapato caño guía	0,00 m.
2 CALIBRE	CAL	En profundidades y tramos a determinar en el pozo	
3 DENSIDAD LITOLOGICA	DLT	En profundidades y tramos a determinar en el pozo	
4 SONICO COMPENSADO	SC	En profundidades y tramos a determinar en el pozo	
5 MULTIENSAYADOR	ME	En profundidades y cantidad de medidas a determinar	

SERVICIOS OPCIONALES

1 TESTIGOS por IMPACTO	TLP	En profundidades y cantidad de muestras a determinar en el pozo
------------------------	-----	---

NOTA:

IMPORTANTE: En caso de superarse las 12:00 Hs de operación consecutivas se debe reemplazar, indefectiblemente, la dotación completa. Se deberá, antes de comenzar la operación, estimar el tiempo de duración de la misma para, de ser necesario, solicitar el reemplazo del personal involucrado con tiempo suficiente, a fin de evitar pérdidas de tiempo innecesarias.

POZO LISTO: A CONFIRMAR

PROFUNDIDAD FINAL: 1200 m.
DIAMETRO TREPANO: 8 3/4 "
PROFUNDIDAD ZAPATO CAÑO GUÍA: 0,00 m.
DIAMETRO CAÑO GUÍA: 9 5/8 "

PEP: RS1FC.6E02.53.P0006

UWI: AR0100006960

DATOS DEL POZO:

8,750 " ← (Confirmar diámetro de trepano en el pozo)
En el pozo se suministrara la profundidad del zapato de la guía aproxim. 400 m.
9,625 "

NOTA: FIRMAR y ADJUNTAR A LA HOJA DE TIEMPO y TICKET

FIRMA y ACLARACIÓN REPRESENTANTE COMPAÑIA

FIRMA y ACLARACIÓN REPRESENTANTE YPF S.A.

Nelso LOVERA



Nicolas Maña 251 - Bp. Industrial - 9000 Comodoro Rivadavia
Chubut - Argentina
Tel. (54) 297-4481020/4482985/4481026
Tel/Fax (54) 297-4480459

CONTROL DE TIEMPOS

Hoja 1 de 1

FECHA 31-12-2006	POZO RA. 227	COMPANIA Y.P.F.
HORA LLAMADA 22:00	HORA SALIDA 24:00	YACIMIENTO Rosario ALI
HORA FIJADA 01:00	HORA LLEGADA 02:00	HORA POZO LISTO 02:00 EQUIPO: PL-129
OBSERVACIONES: EQ - 23		

Inicia	Termina	TIEMPO		OPERACION
		OPERAT	ESPERA	
02:00				Realiza reunion de Seguridad
				Monta equipo y prueba lubricadores con 500 PSI.
				Punza con cañon 4" 32grs. WTPP 13H
				Zonas segun induccion
				Percezas
				1024,0 / 1025,5 1023,2 118 Tiros
				873,0 / 876,0 872,2 237 Tiros
				870,5 / 871,5 869,7 79 Tiros
				Total 434 Tiros
05:00				Desmonte equipo
				Personal Artex: Martinez R.
				Driz A.
				(R) Quiroga O.
				Martinez L.

POR EL CLIENTE

POR ARTEX S.A.

[Signature]
Martinez



Tel. (54) 297-4461020/4482985/4481026
Tel./Fax (54) 297-4480459

Hoja 01 de 01

OBSERVACIONES

PERSONAL ARTEX: MUÑOZ M. - FERRADA F.
MALISANI D. - CARDENAS D.

POR ARTEX S.A. *ON-PAK CHARTERS*

DEPTH SUMMARY LISTING

Depth System Equipment	
------------------------	--

Depth Control Parameters	
--------------------------	--

Depth Control Remarks	
-----------------------	--

1. Primera carrera en el pozo y perfil de referencia de profundidad.
2. Procedimiento estandar de control de profundidad de Schlumberger aplicado en esta carrera.
3. Estiramiento del cable: 0,7 metros.
- 4.
- 5.
- 6.

LA UTILIZACION Y CONFIANZA EN LOS DATOS AQUI GRABADOS POR PARTE DE LA NOMBRADA COMPANIA (Y POR CUALQUIERA DE SUS SUBSIDIARIAS, AFILIADAS, REPRESENTANTES, AGENTES, CONSULTORES Y EMPLEADOS) ESTA SUJETA A LOS TERMINOS Y CONDICIONES ACORDADOS ENTRE SCHLUMBERGER Y LA COMPANIA, INCLUYENDO: (a) RESTRICCIONES EN EL USO DE LOS DATOS GRABADOS; (b) LIMITACION DE RESPONSABILIDAD Y REVOCACION DE GARANTIAS EN RELACION A LA UTILIZACION Y CONFIANZA EN LOS DATOS GRABADOS POR PARTE DE LA COMPANIA, Y (c) LA SOLA Y TOTAL RESPONSABILIDAD DEL CLIENTE POR CUALQUIER INTERPRETACION HECHA O DECISION BASADA EN EL USO DE ESTOS DATOS.

OBSERVACIONES: CORRIDA # 1	OBSERVACIONES: CORRIDA # 2
----------------------------	----------------------------

- | | |
|---|--|
| 1. Primera carrera en el pozo y perfil de referencia de profundidad. | |
| 2. Esquema de pozo segun datos del perforador. | |
| 3. Herramienta corrida segun diagrama. | |
| 4. AIT y DSLC corridos descentralizados utilizando standoff de 1,5". | |
| 5. Ultima circulada termino el dia 14-Dic-2006 a las 3:00hs, duracion 1:30hs. | |
| 6. Datos adicionales del lodo: Cl= 600ppm, Ca= 80ppm. | |
| 7. Maxima desviacion del pozo segun dato del perforador. | |

Category	Value
DSL7	11.1
DSL6	1.5
DSL5	1.5
DSL4	1.5
DSL3	1.5
DSL2	1.5
DSL1	1.5
DSL0	1.5
DSL-1	1.5
DSL-2	1.5
DSL-3	1.5
DSL-4	1.5
DSL-5	1.5
DSL-6	1.5
DSL-7	1.5
DSL-8	1.5
DSL-9	1.5
DSL-10	1.5
DSL-11	1.5
DSL-12	1.5
DSL-13	1.5
DSL-14	1.5
DSL-15	1.5
DSL-16	1.5
DSL-17	1.5
DSL-18	1.5
DSL-19	1.5
DSL-20	1.5
DSL-21	1.5
DSL-22	1.5
DSL-23	1.5
DSL-24	1.5
DSL-25	1.5
DSL-26	1.5
DSL-27	1.5
DSL-28	1.5
DSL-29	1.5
DSL-30	1.5
DSL-31	1.5
DSL-32	1.5
DSL-33	1.5
DSL-34	1.5
DSL-35	1.5
DSL-36	1.5
DSL-37	1.5
DSL-38	1.5
DSL-39	1.5
DSL-40	1.5
DSL-41	1.5
DSL-42	1.5
DSL-43	1.5
DSL-44	1.5
DSL-45	1.5
DSL-46	1.5
DSL-47	1.5
DSL-48	1.5
DSL-49	1.5
DSL-50	1.5
DSL-51	1.5
DSL-52	1.5
DSL-53	1.5
DSL-54	1.5
DSL-55	1.5
DSL-56	1.5
DSL-57	1.5
DSL-58	1.5
DSL-59	1.5
DSL-60	1.5
DSL-61	1.5
DSL-62	1.5
DSL-63	1.5
DSL-64	1.5
DSL-65	1.5
DSL-66	1.5
DSL-67	1.5
DSL-68	1.5
DSL-69	1.5
DSL-70	1.5
DSL-71	1.5
DSL-72	1.5
DSL-73	1.5
DSL-74	1.5
DSL-75	1.5
DSL-76	1.5
DSL-77	1.5
DSL-78	1.5
DSL-79	1.5
DSL-80	1.5
DSL-81	1.5
DSL-82	1.5
DSL-83	1.5
DSL-84	1.5
DSL-85	1.5
DSL-86	1.5
DSL-87	1.5
DSL-88	1.5
DSL-89	1.5
DSL-90	1.5
DSL-91	1.5
DSL-92	1.5
DSL-93	1.5
DSL-94	1.5
DSL-95	1.5
DSL-96	1.5
DSL-97	1.5
DSL-98	1.5
DSL-99	1.5
DSL-100	1.5
DSL-101	1.5
DSL-102	1.5
DSL-103	1.5
DSL-104	1.5
DSL-105	1.5
DSL-106	1.5
DSL-107	1.5
DSL-108	1.5
DSL-109	1.5
DSL-110	1.5
DSL-111	1.5
DSL-112	1.5
DSL-113	1.5
DSL-114	1.5
DSL-115	1.5
DSL-116	1.5
DSL-117	1.5
DSL-118	1.5
DSL-119	1.5
DSL-120	1.5
DSL-121	1.5
DSL-122	1.5
DSL-123	1.5
DSL-124	1.5
DSL-125	1.5
DSL-126	1.5
DSL-127	1.5
DSL-128	1.5
DSL-129	1.5
DSL-130	1.5
DSL-131	1.5
DSL-132	1.5
DSL-133	1.5
DSL-134	1.5
DSL-135	1.5
DSL-136	1.5
DSL-137	1.5
DSL-138	1.5
DSL-139	1.5
DSL-140	1.5
DSL-141	1.5
DSL-142	1.5
DSL-143	1.5
DSL-144	1.5
DSL-145	1.5
DSL-146	1.5
DSL-147	1.5



Schlumberger



Nivel Terra

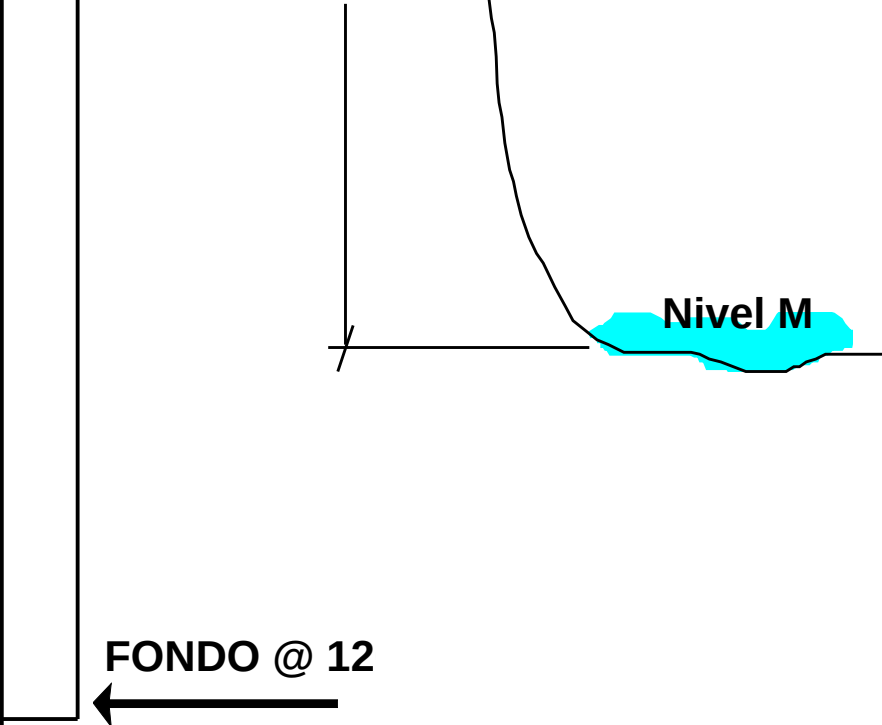
Nivel Refere

Casing 9 5/8" ID
32.3 Lb/ft

Zapato @ 410

Cota: 554,5

Trepano de 8 3/4" @



Schlumberger

TRAMO PRINCIPAL

MAXIS Field Log

Input DLIS Files

DEFAULT	MAINOK_033PUP	FN:29	PRODUCER	14-Dec-2006 09:14	1203.5 M	395.9 M
---------	---------------	-------	----------	-------------------	----------	---------

Output DLIS Files

DEFAULT	PRINCIPAL_034PUP	FN:31	PRODUCER	14-Dec-2006 09:18	1203.7 M	397.5 M
BACK_UP	PRINCIPAL_034PUP	FN:32	PRODUCER	14-Dec-2006 06:24	1203.7 M	397.5 M

Integrated Hole/Cement Volume Summary

Hole Volume = 32.15 M3
Cement Volume = 20.04 M3 (assuming 5.50 IN casing O.D.)
Computed from 1200.8 M to 410.7 M using data channel(s) HCAL

Changed Parameter Summary

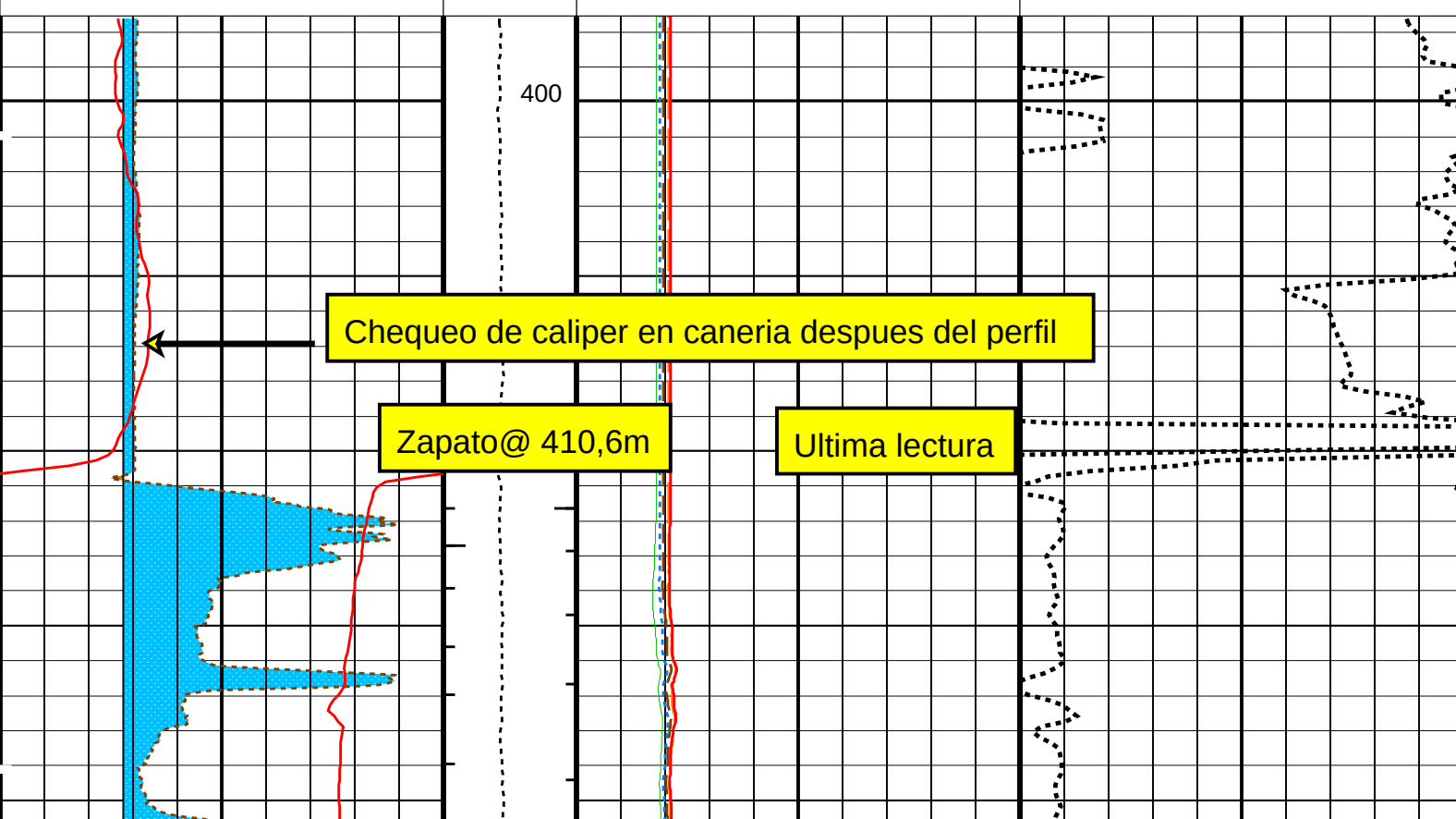
DLIS Name	New Value	Previous Value	Depth & Time
SPDR	0 MV/M	0 MV/M	1203.7 09:18:26

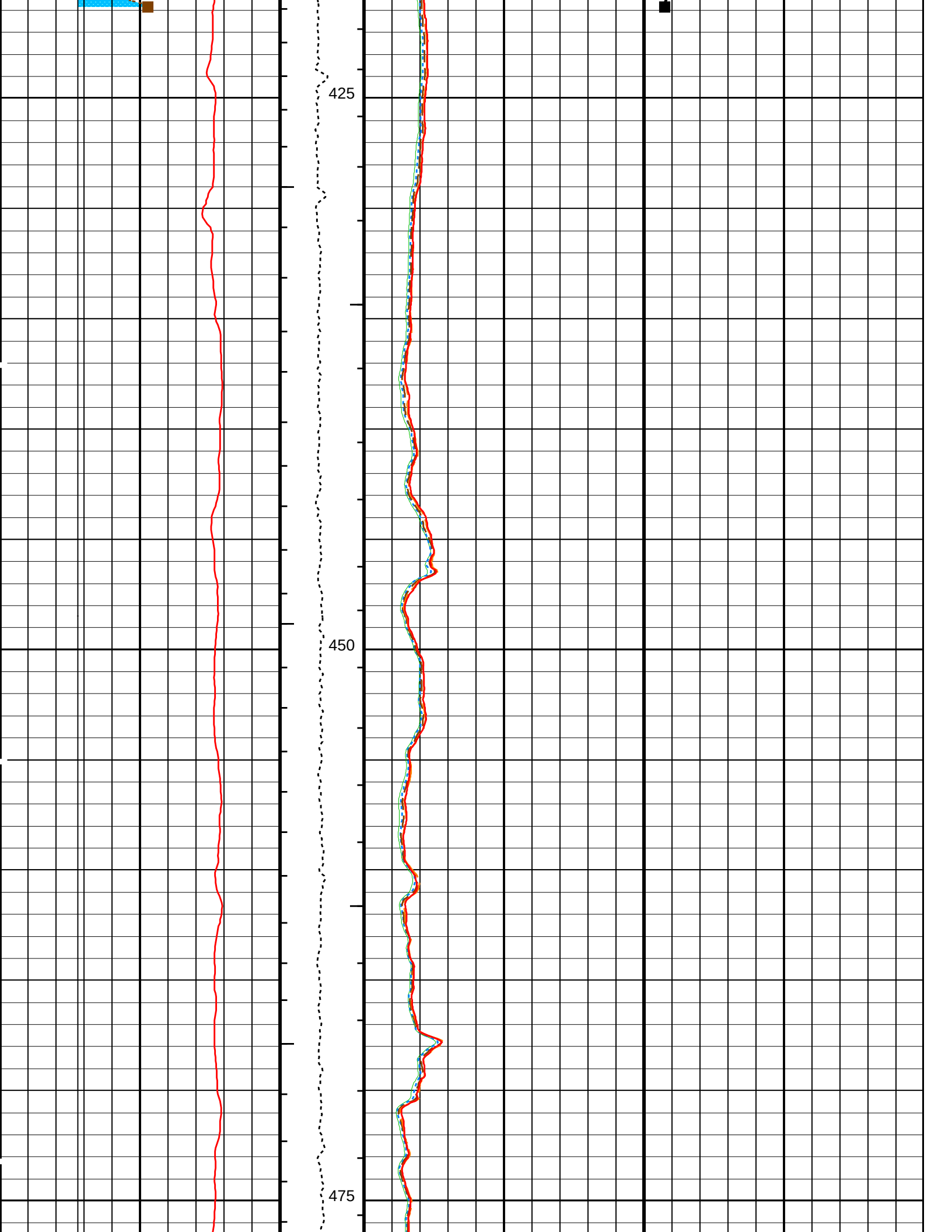
PIP SUMMARY

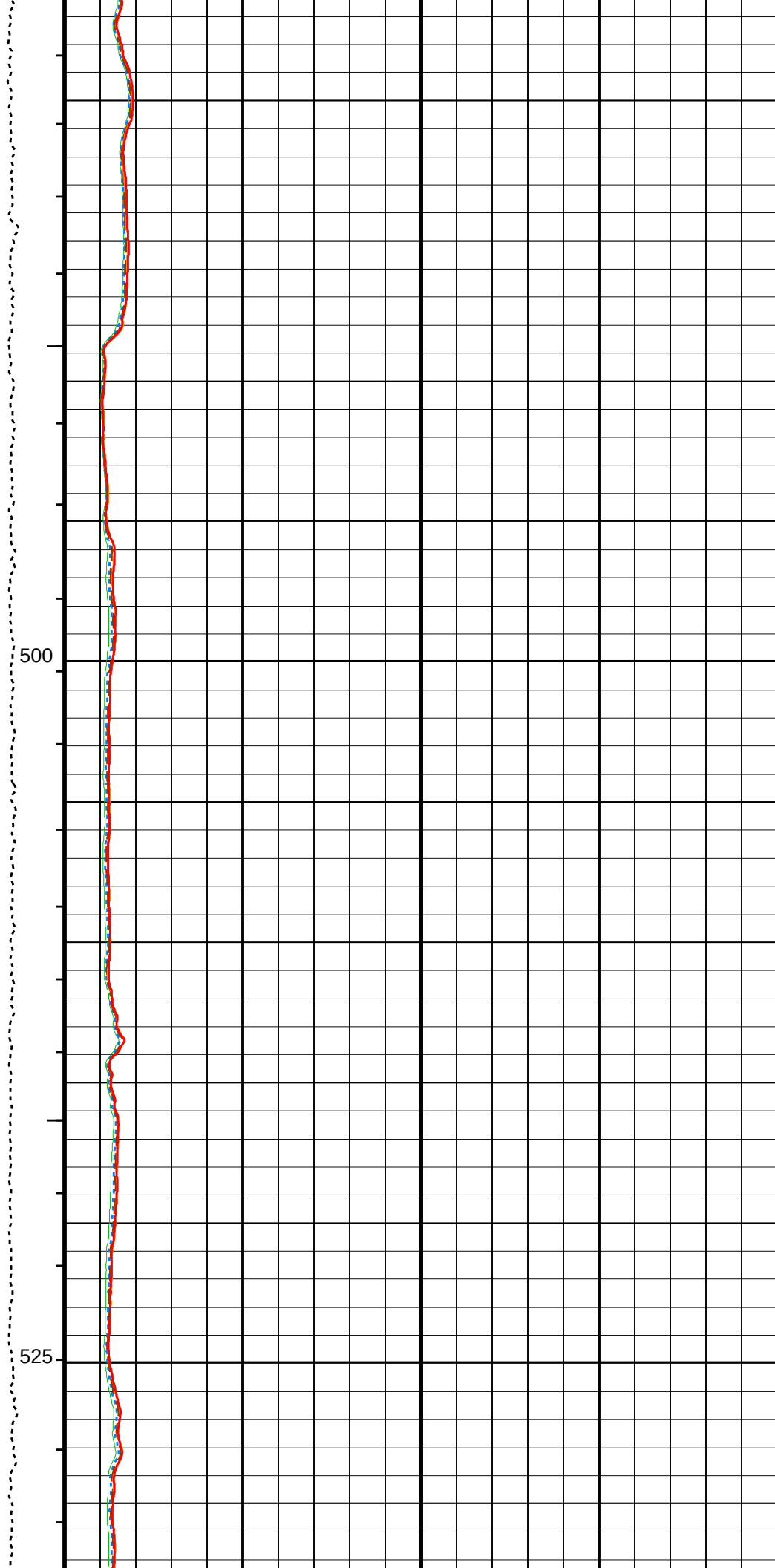
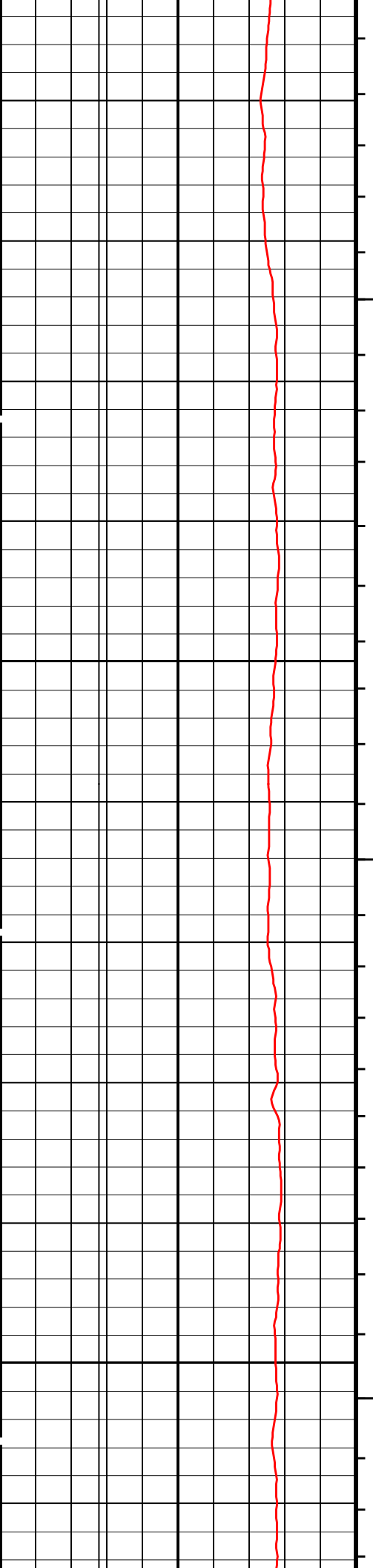
- └ Integrated Hole Volume Minor Pip Every 0.1 M3
- └ Integrated Hole Volume Major Pip Every 1 M3
 - └ Integrated Cement Volume Minor Pip Every 0.1 M3
 - └ Integrated Cement Volume Major Pip Every 1 M3

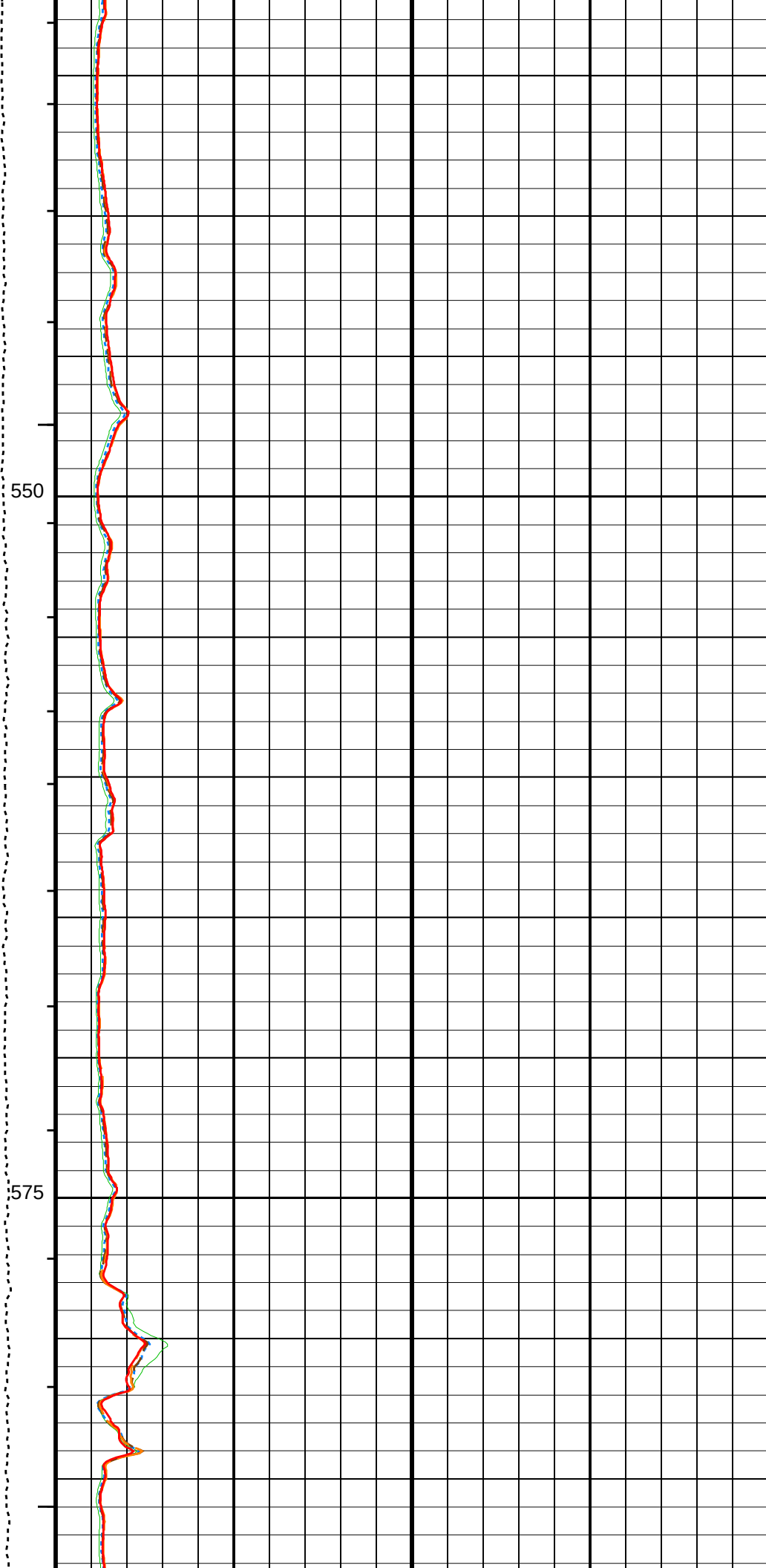
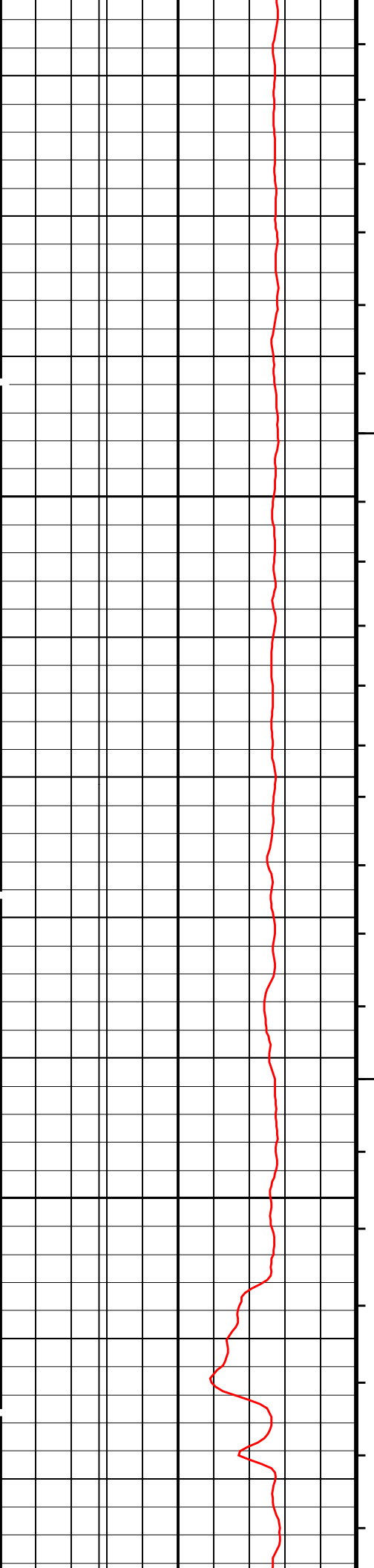
Time Mark Every 60 S

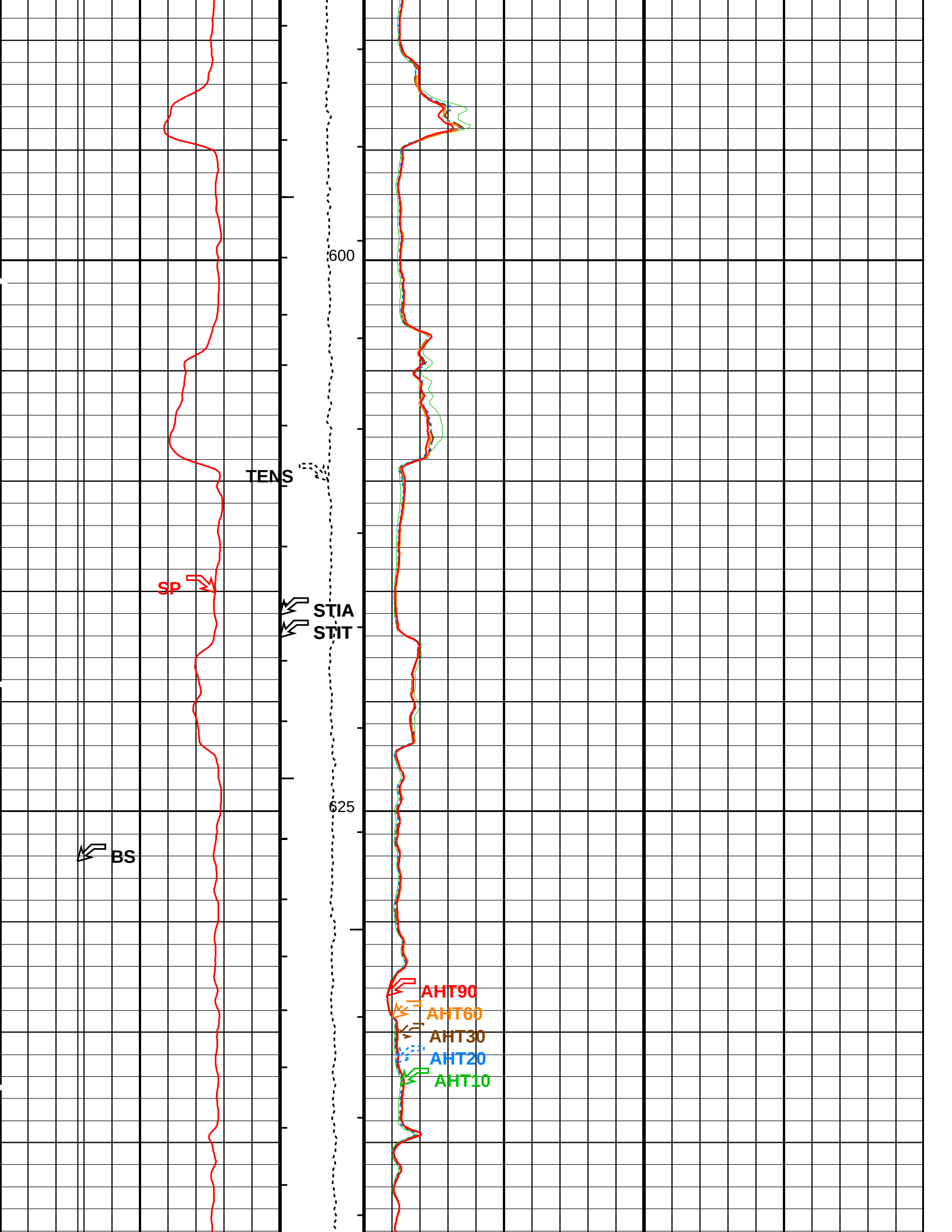
CAVERNA From BS to HCAL					
REVOQUE From HCAL to BS					
SP (SP) -80 (MV) 20		AIT-H 90 Inch Investigation (AHT90) 0 (OHMM) 10			
RWA (RWA) 0 (OHMM) 1		AIT-H 60 Inch Investigation (AHT60) 0 (OHMM) 10			
Std. Res. Formation Pe (PEFZ) 0 (----) 5		AIT-H 30 Inch Investigation (AHT30) 0 (OHMM) 10			
Caliper (HCAL) 6 (IN) 16		Stuck Stretch (STIT) 0 (M) 20		Sonic Porosity (SPHI) 0.4 (V/V) 0	
Bit Size (BS) 6 (IN) 16		Tension (TENS) (LBF) 0 1000		Std. Res. Density Porosity (DPHZ) 0.4 (V/V) 0	

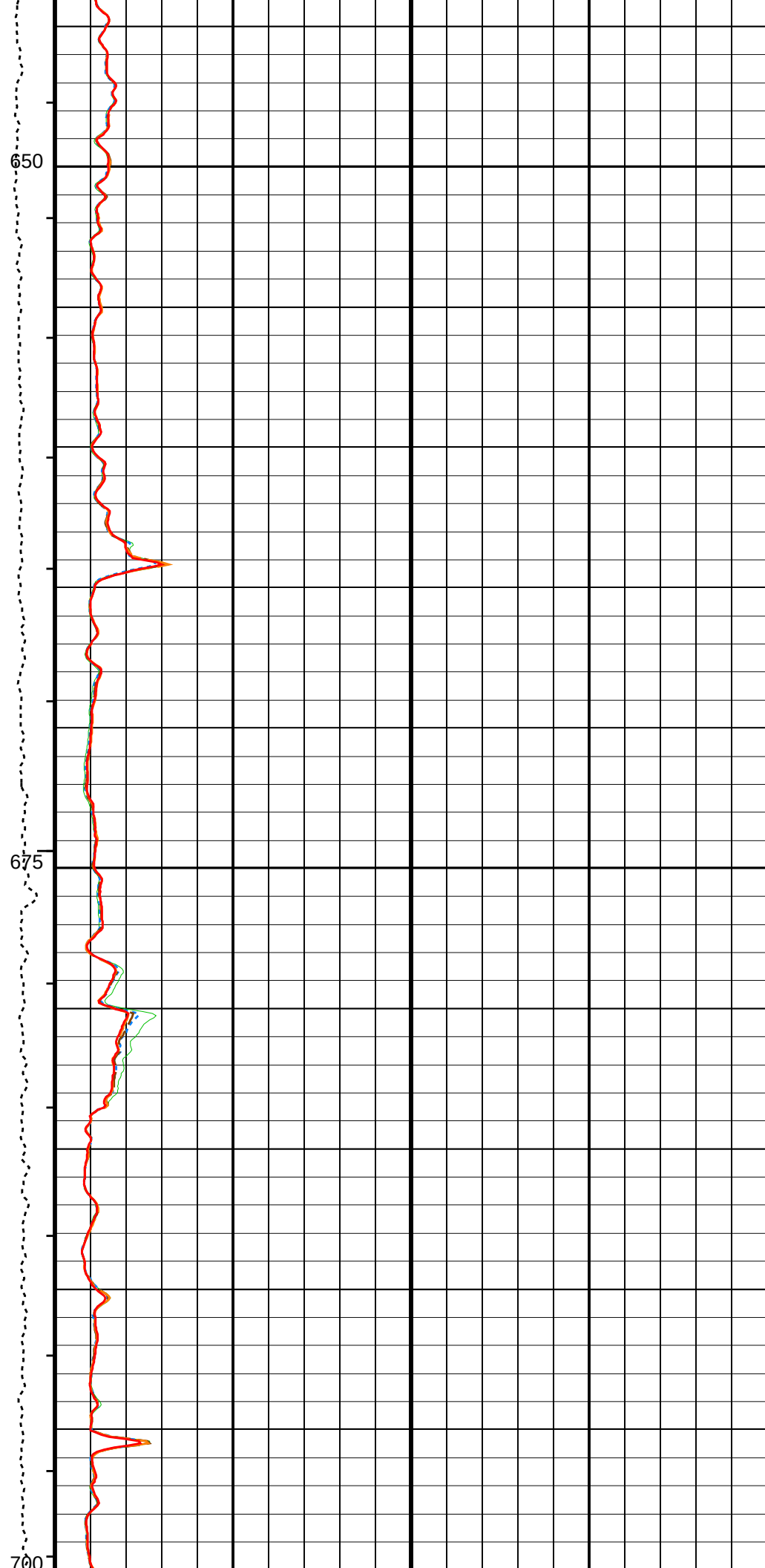
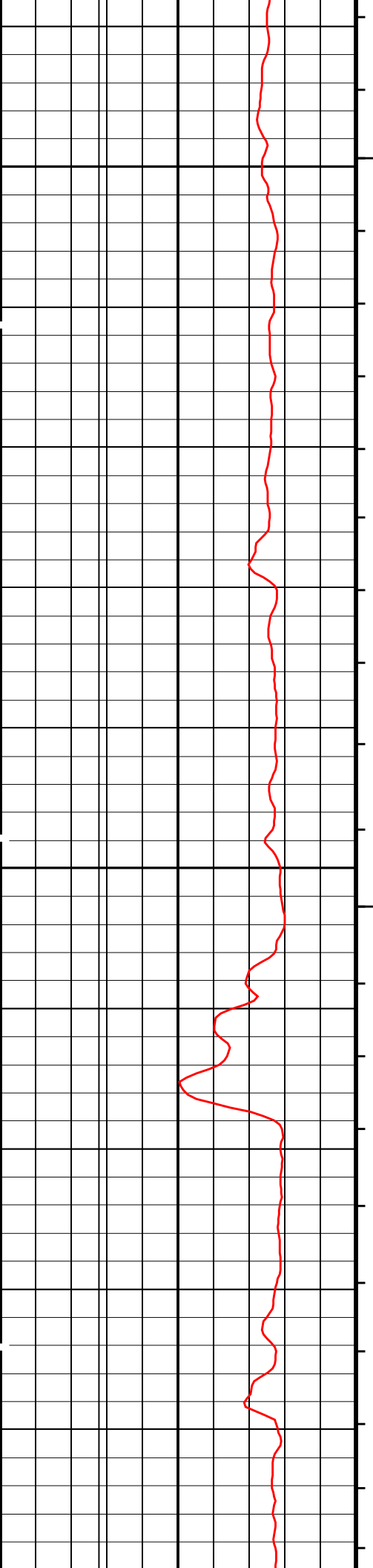


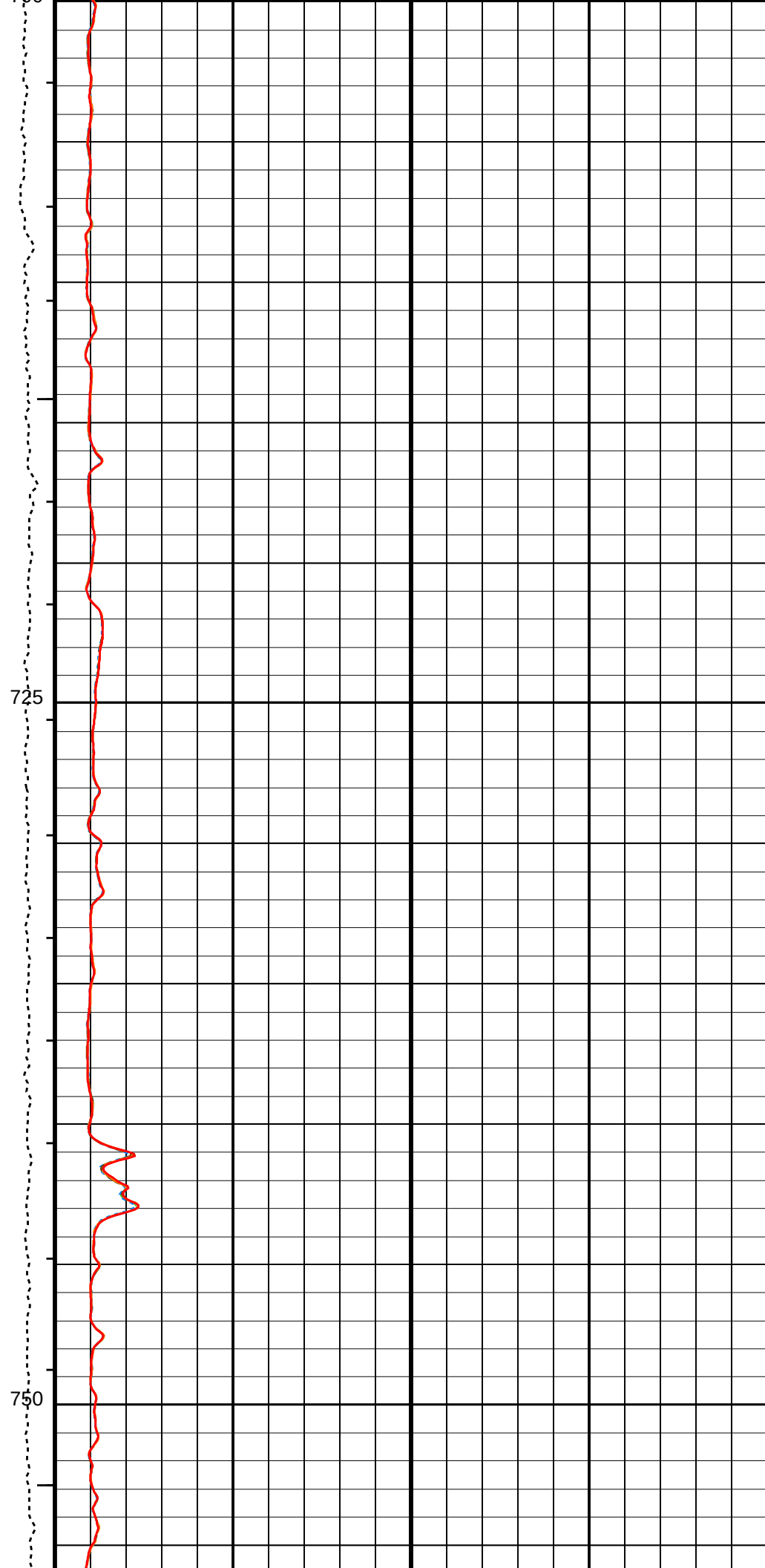
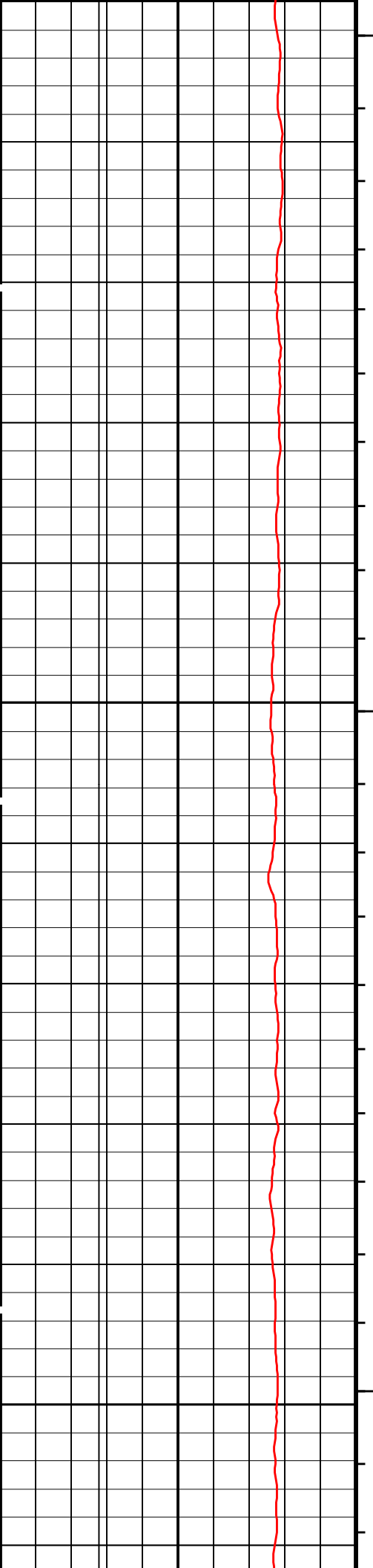


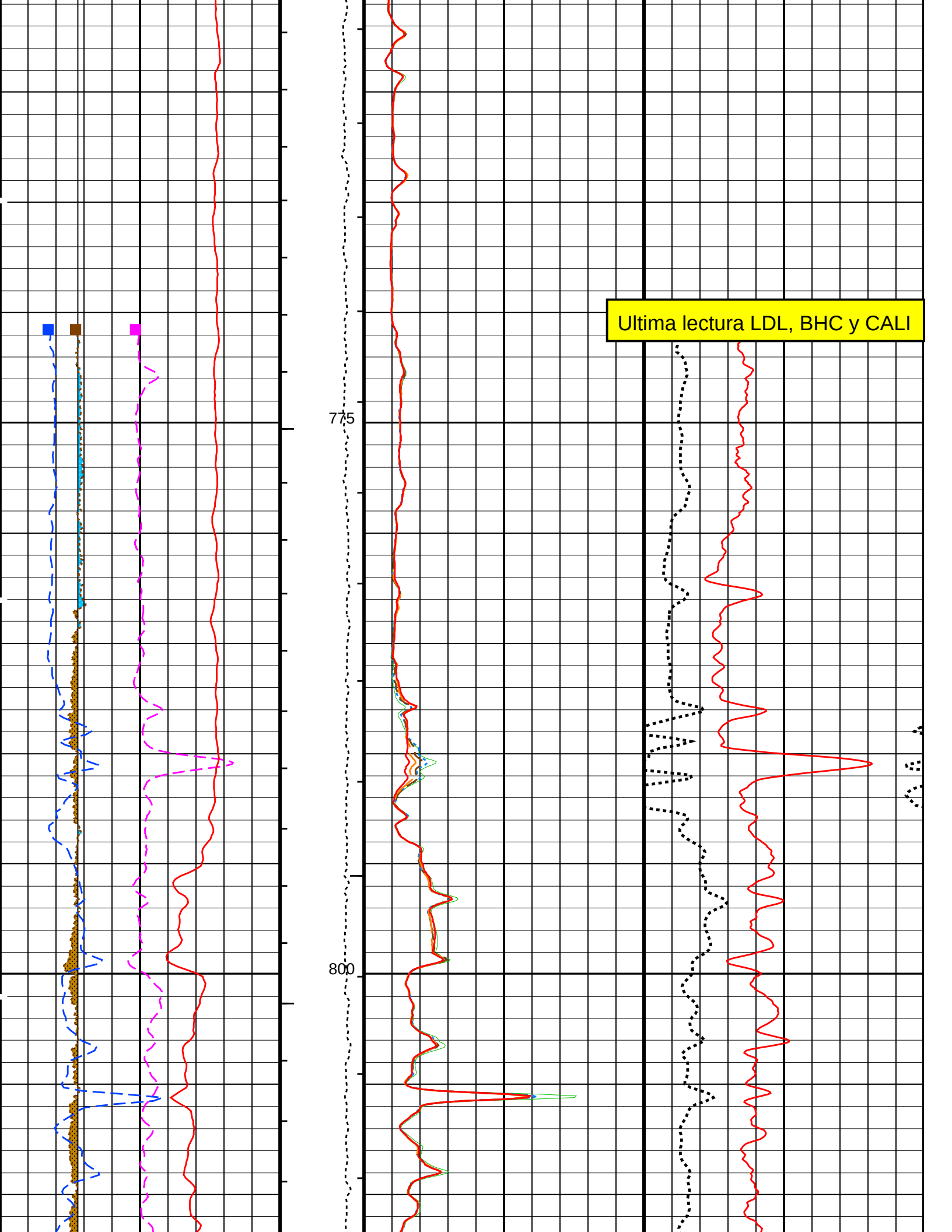


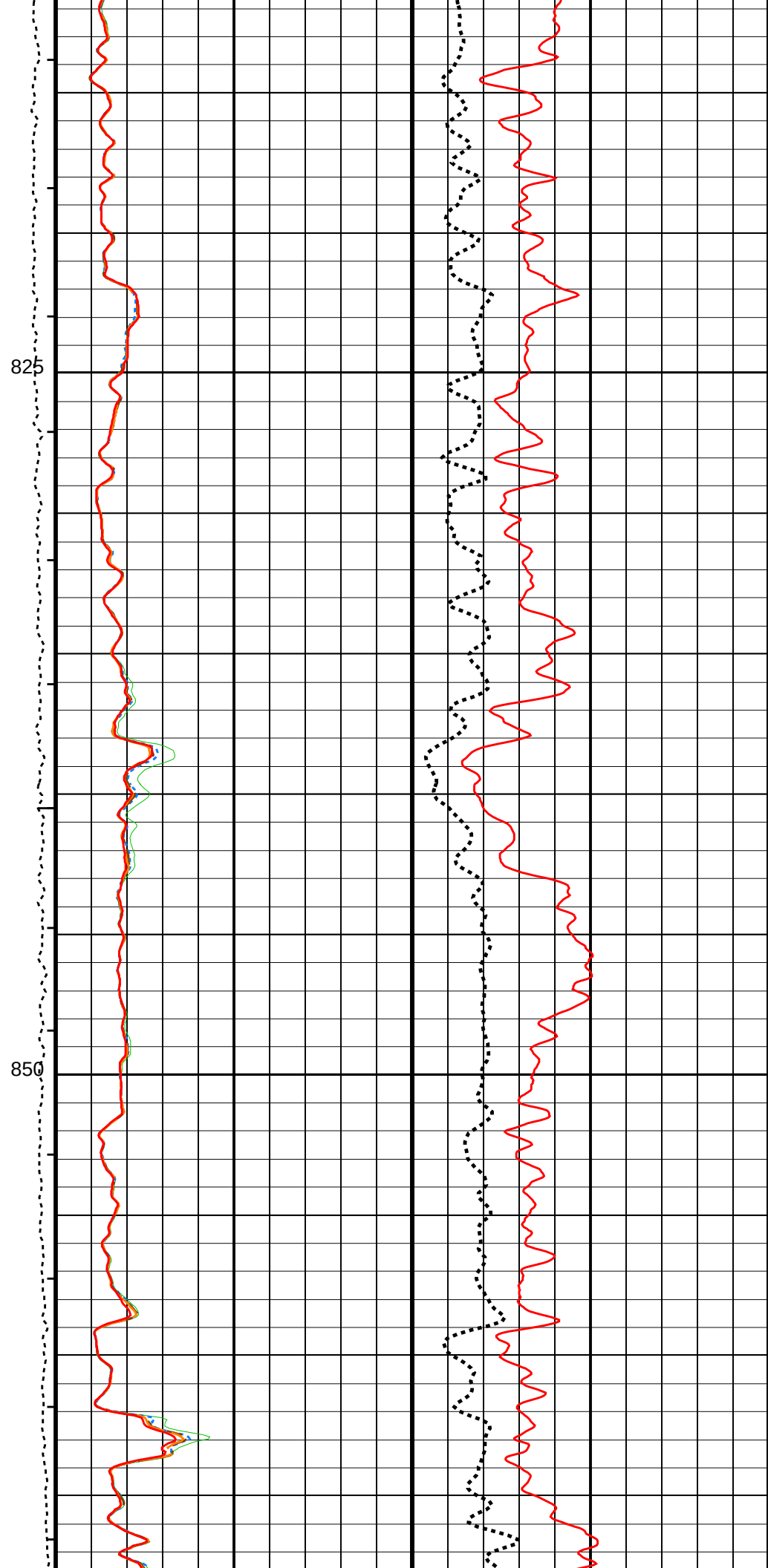
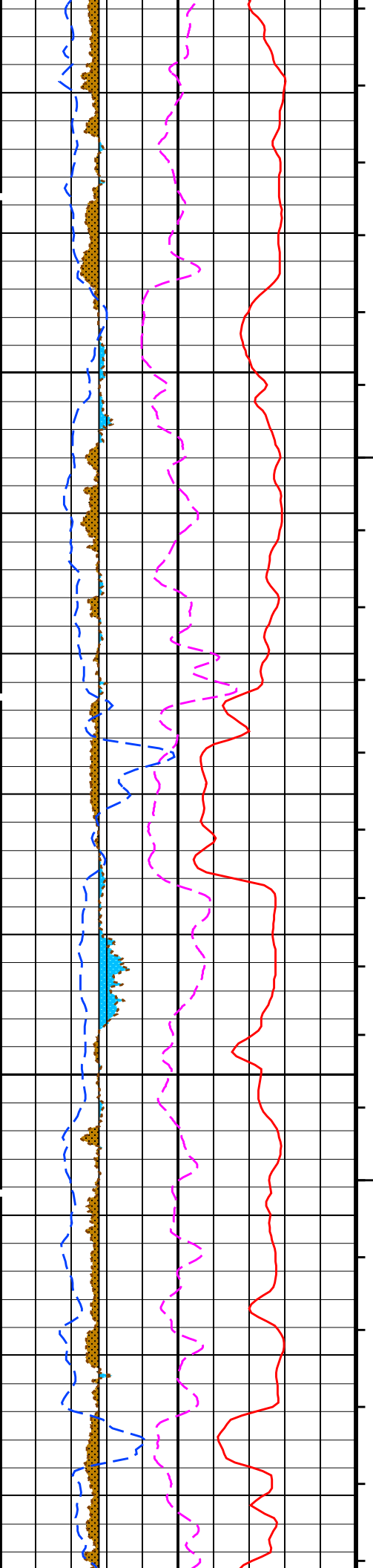


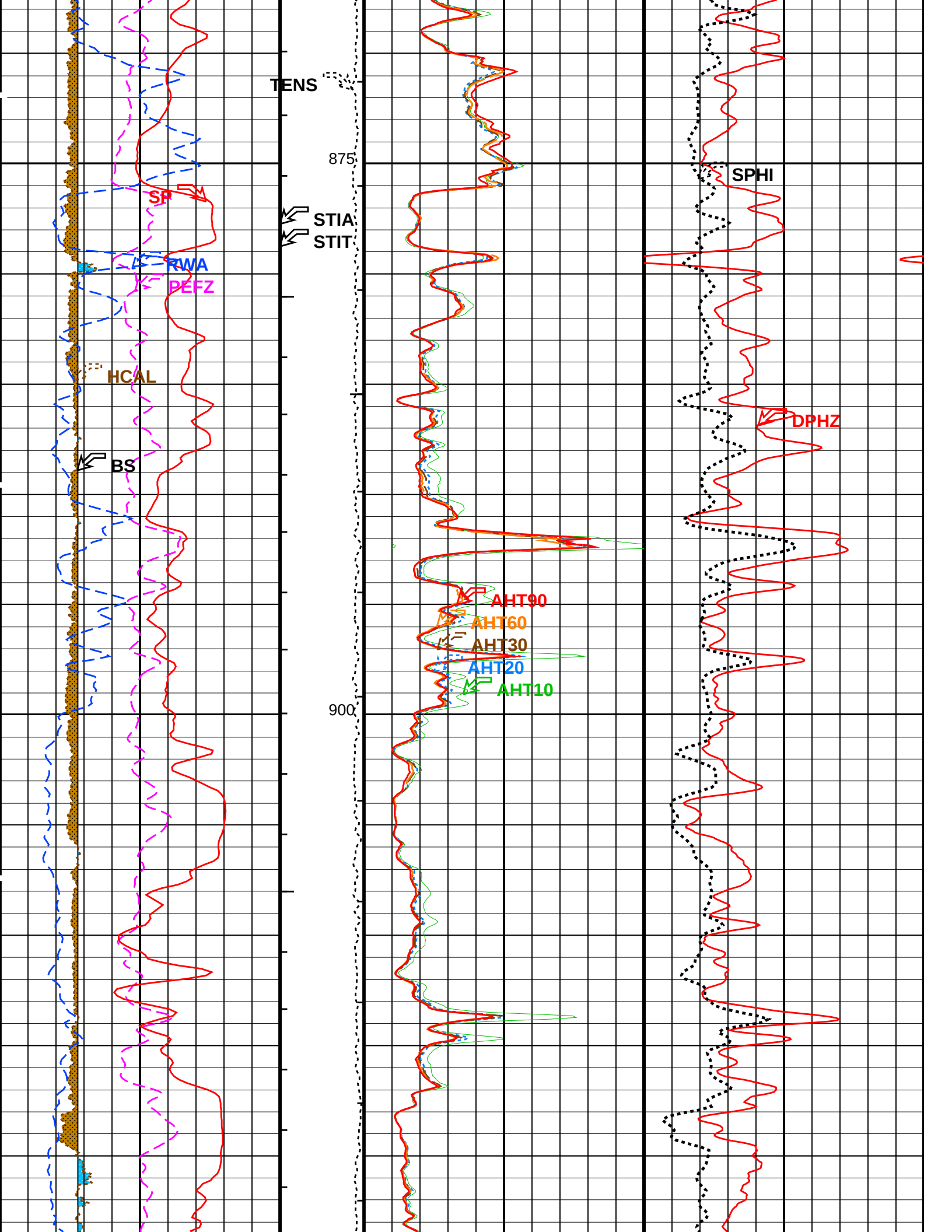


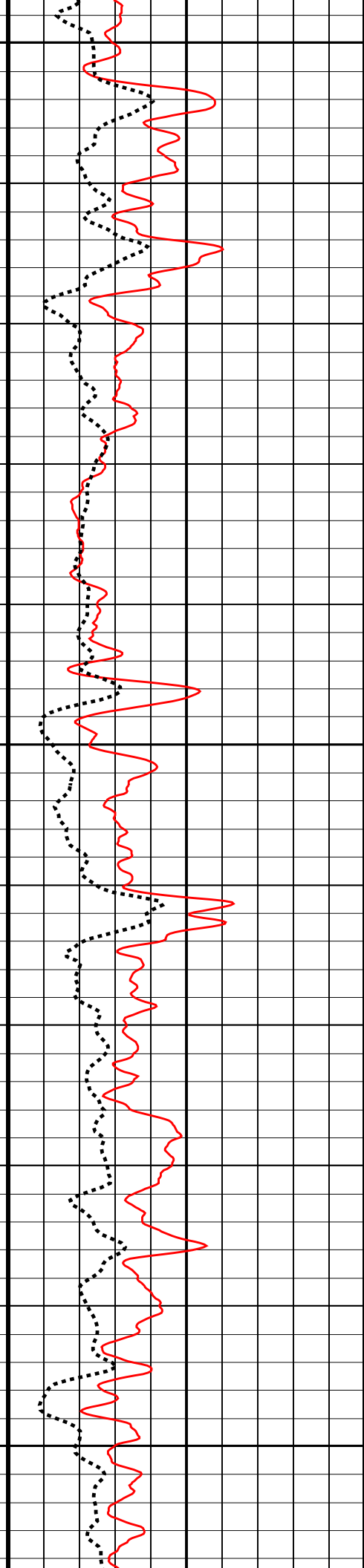
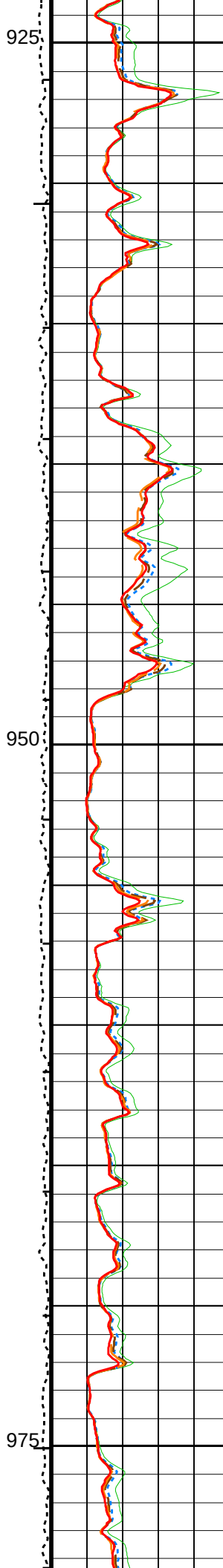
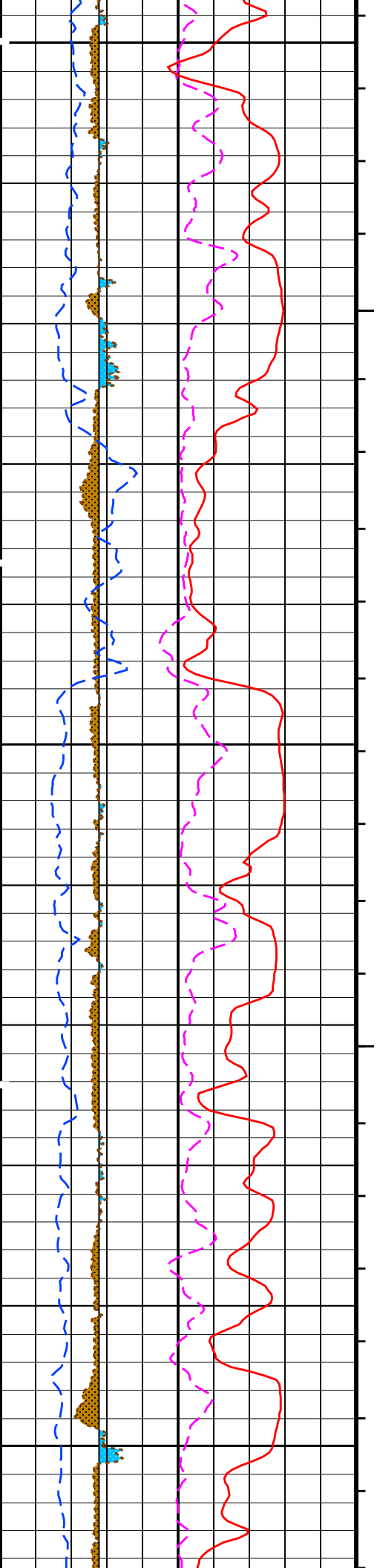


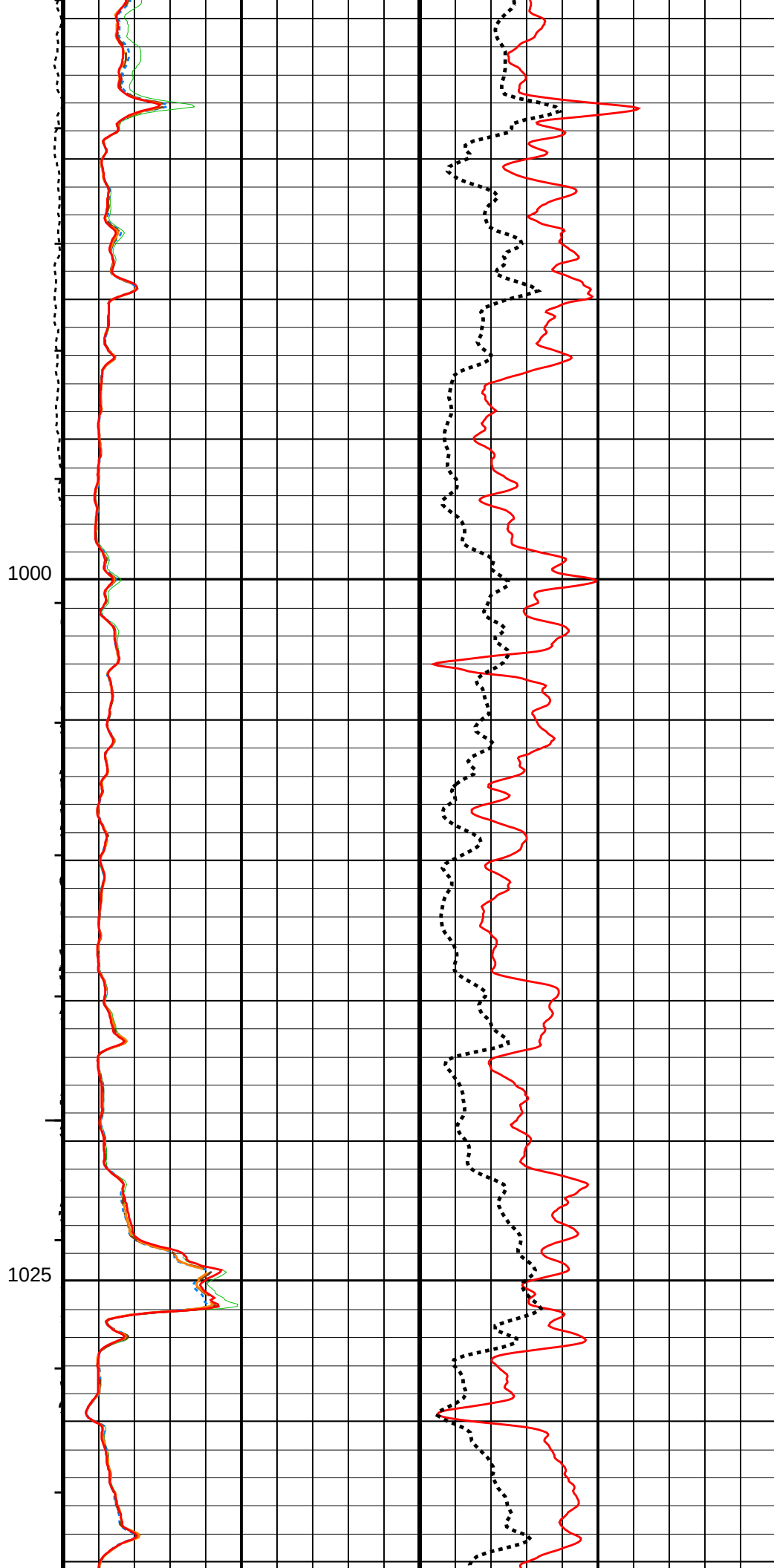
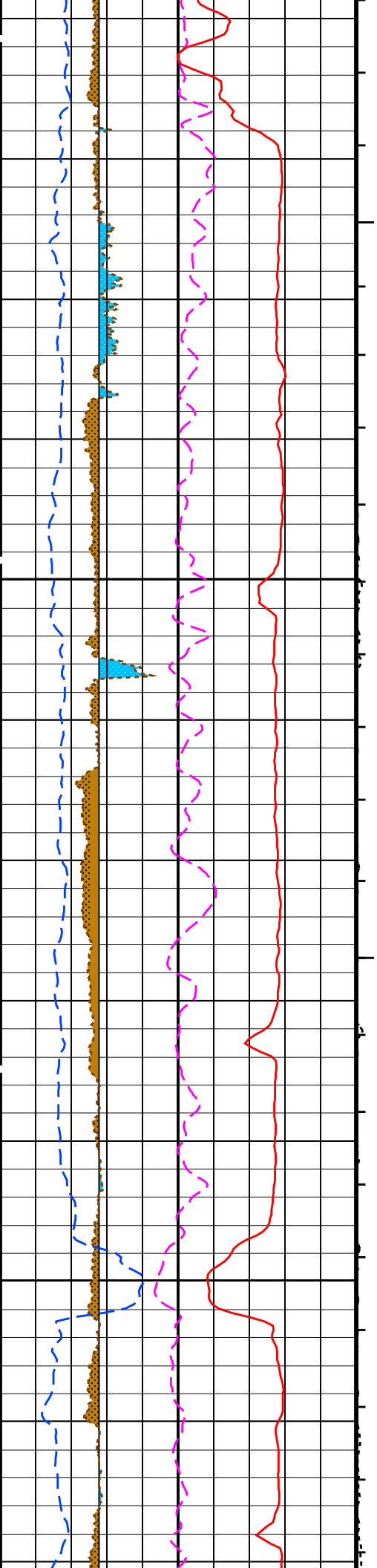


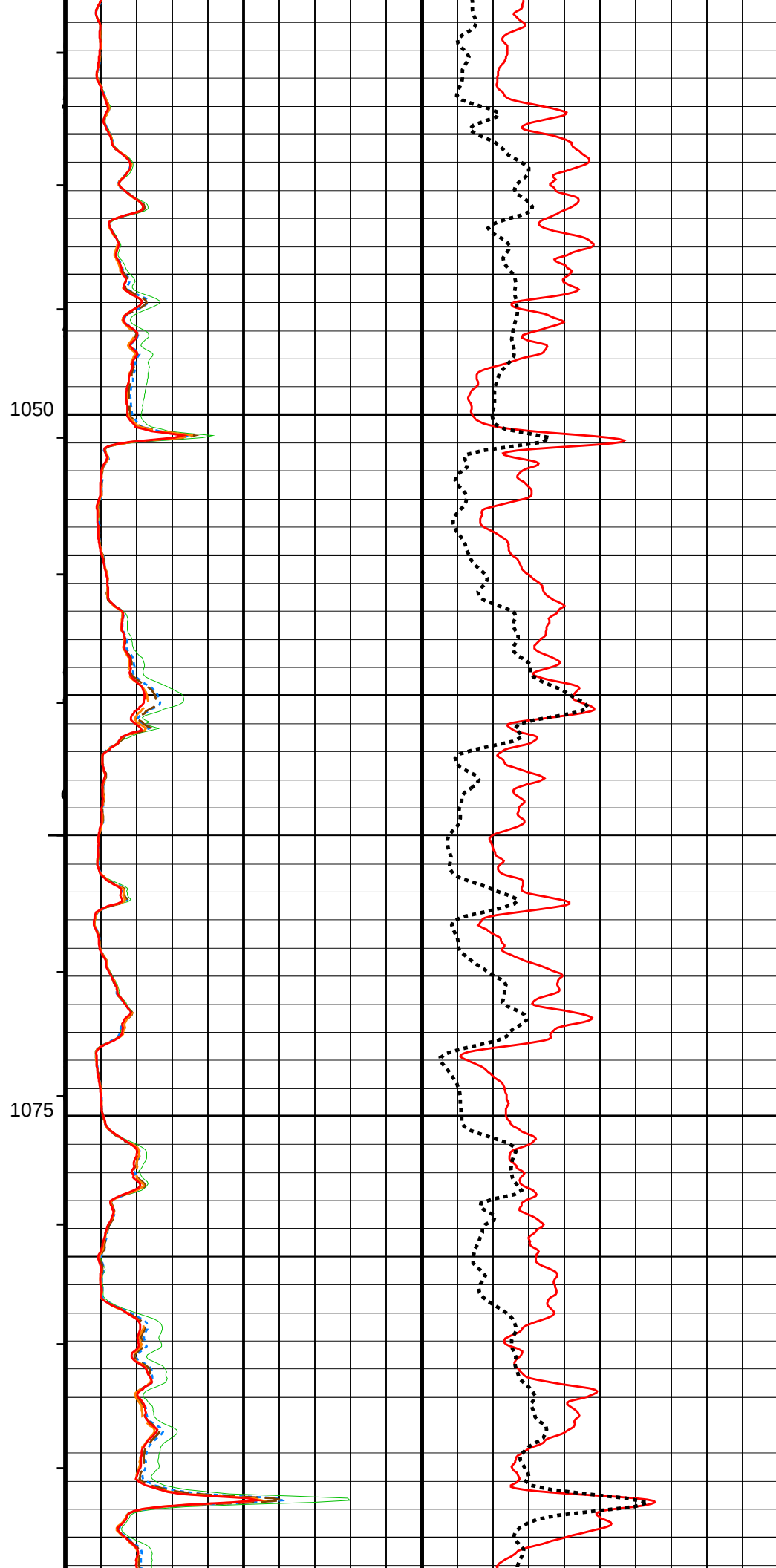
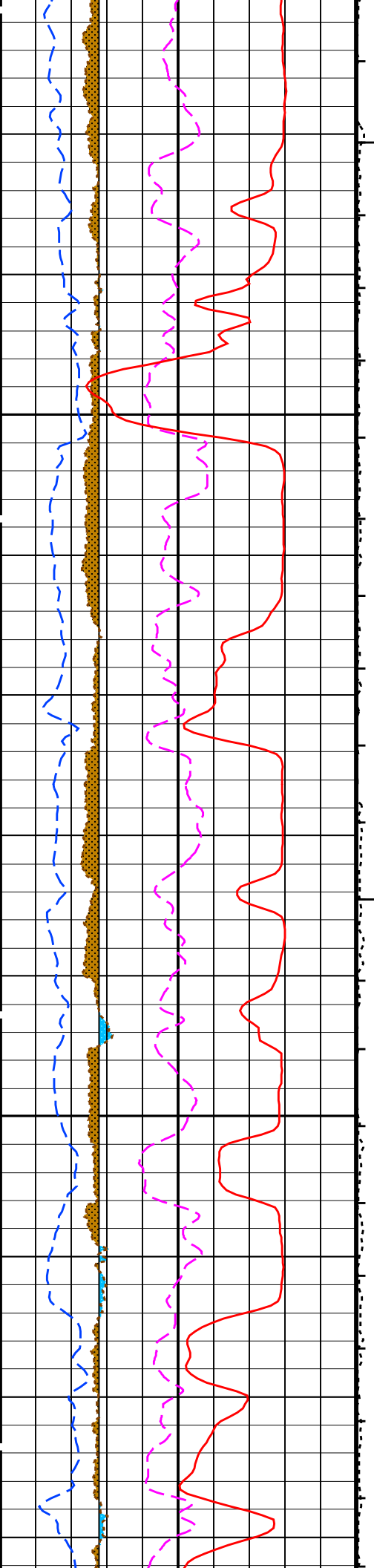


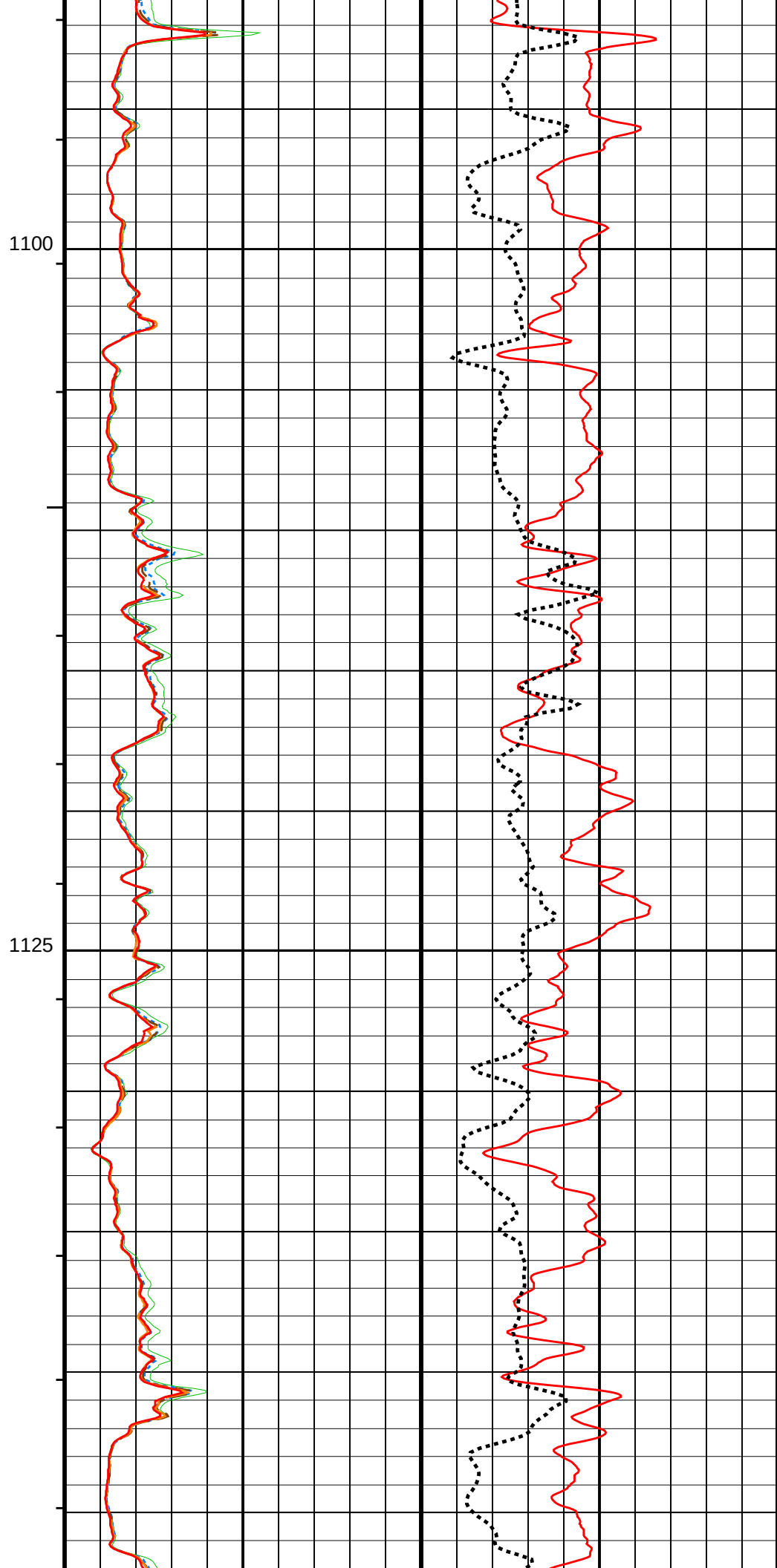
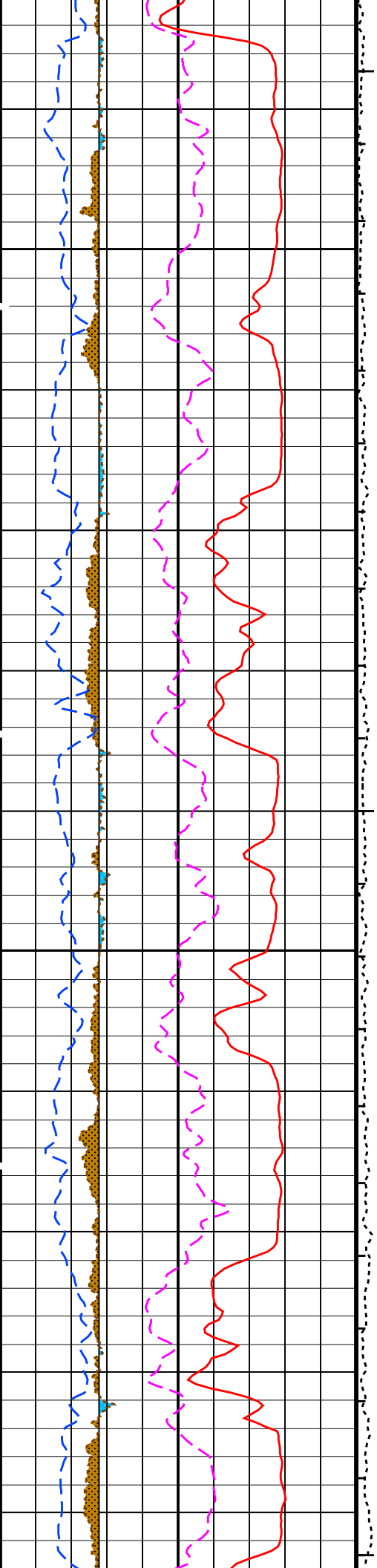


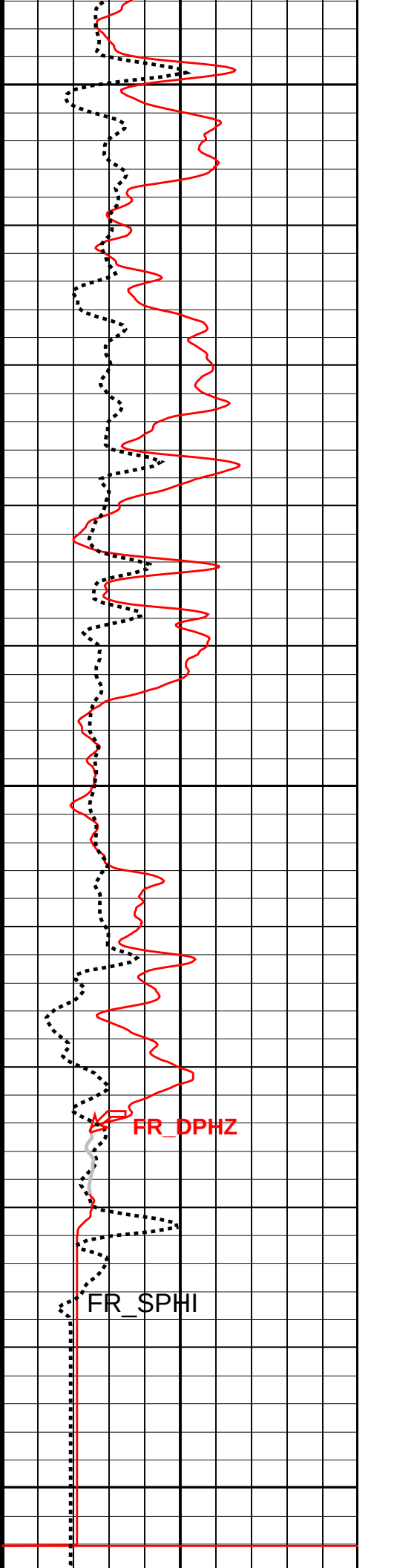
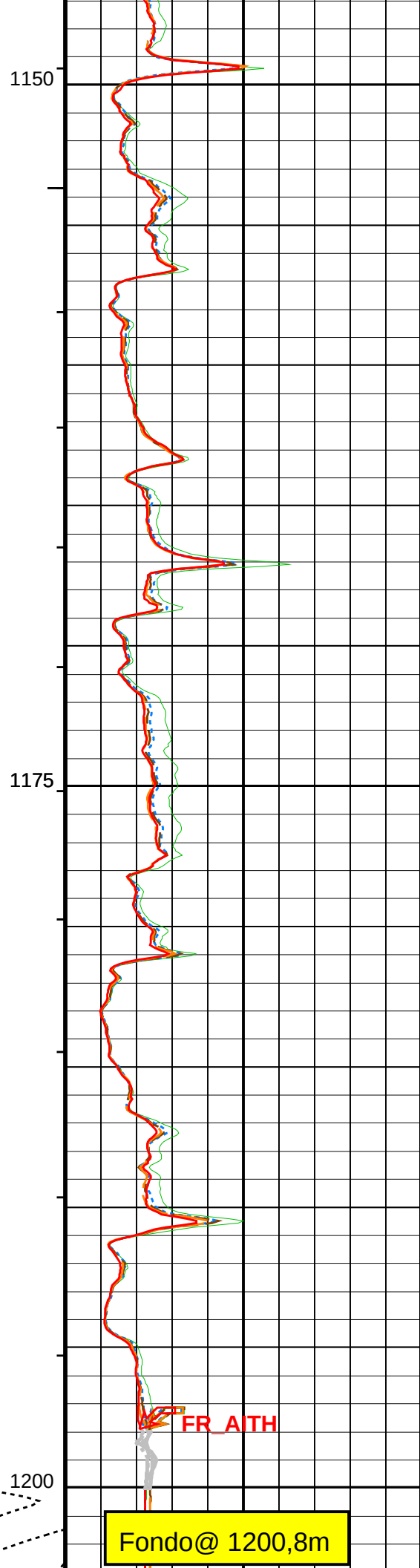
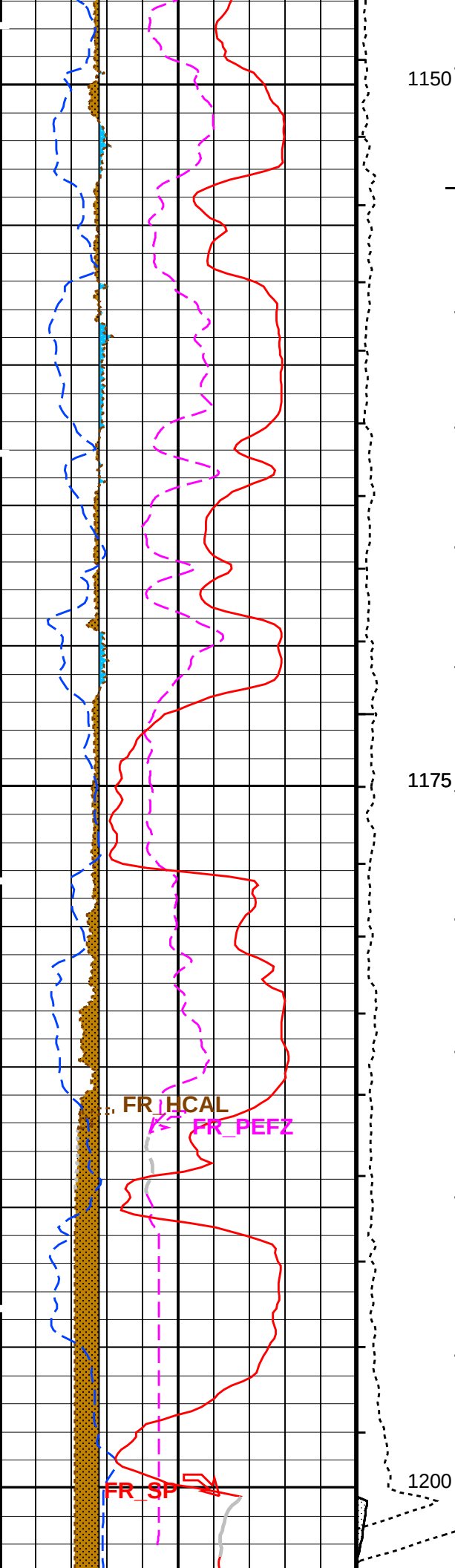












Bit Size (BS)		Tension (TENS)	AIT-H 10 Inch Investigation (AHT10)		Std. Res. Density Porosity (DPHZ)	
6	(IN)	16	0	(OHMM)	10	0.4
		0 1000				(V/V)
						0
Caliper (HCAL)		Stuck Stretch (STIT)	AIT-H 20 Inch Investigation (AHT20)		Sonic Porosity (SPHI)	
6	(IN)	16	0	(OHMM)	10	0.4
		0 (M) 20				(V/V)
						0
Std. Res. Formation Pe (PEFZ)			AIT-H 30 Inch Investigation (AHT30)			
0	(----	5	0	(OHMM)	10	
RWA (RWA)			AIT-H 60 Inch Investigation (AHT60)			
0	(OHMM)	1	0	(OHMM)	10	
SP (SP)			AIT-H 90 Inch Investigation (AHT90)			
-80	(MV)	20	0	(OHMM)	10	
REVOQUE From HCAL to BS						
CAVERNA From BS to HCAL						

PIP SUMMARY						
└ Integrated Hole Volume Minor Pip Every 0.1 M3						
└ Integrated Hole Volume Major Pip Every 1 M3						
└ Integrated Cement Volume Minor Pip Every 0.1 M3						
└ Integrated Cement Volume Major Pip Every 1 M3						
Time Mark Every 60 S						

Parameters			
DLIS Name	Description	Value	
HAIT-H: Array Induction Tool – H			
AHBHM	Array Induction Borehole Correction Mode	2_ComputeStandoff	
AHBHV	Array Induction Borehole Correction Code Version Number	900	
AHBLM	Array Induction Basic Logs Mode	6_One_Two_and_Four	
AHBLV	Array Induction Basic Logs Code Version Number	223	
AHCDE	Array Induction Casing Detection Enable	Yes	
AHCEN	Array Induction Tool Centering Flag (in Borehole)	Eccentered	
AHFRSV	Array Induction Response Set Version for Four ft Resolution	41.70.24.20	
AHMRF	Array Induction Mud Resistivity Factor	1	
AHORSV	Array Induction Response Set Version for One ft Resolution	41.70.24.20	
AHRFV	Array Induction Radial Profiling Code Version Number	701	
AHRPV	Array Induction Radial Parametrization Code Version Number	232	
AHSTA	Array Induction Tool Standoff	1.5	IN
AHTRSV	Array Induction Response Set Version for Two ft Resolution	41.70.24.20	
ARTS	AIT Rt Selection (for ALLRES computation)	AITH_TwoResA90	
BHT	Bottom Hole Temperature (used in calculations)	51	DEGC
FEXP	Form Factor Exponent	2	
FNUM	Form Factor Numerator	0.81	
FPHI	Form Factor Porosity Source	SPHI	
GCSE	Generalized Caliper Selection	HCAL	
GDEV	Average Angular Deviation of Borehole from Normal	0	DEG
GGRD	Geothermal Gradient	0.018227	DC/M
GRSE	Generalized Mud Resistivity Selection	AITH_RESIST	
GTSE	Generalized Temperature Selection	HSTS_HTEM	
RTCO	RTCO – Rt Invasion Correction	YES	
SHT	Surface Hole Temperature	30	DEGC
SPDR	SP Drift	0	MV/M
SPNV	SP Next Value	-18	MV
DSLT-H: Digitizing Sonic Logging Tool			
CDTS	C-Delta-T Shale	100	US/F
DTF	Delta-T Fluid	189	US/F
DTM	Delta-T Matrix	56	US/F
SPFS	Sonic Porosity Formula	RAYMER_HUNT	
SPSO	Sonic Porosity Source	DT	
HILTB-FTB: High resolution Integrated Logging Tool-DTS			
BHFL_TLD	HILT Nuclear Mud Base	WATER	
BHT	Bottom Hole Temperature (used in calculations)	51	DEGC
DHC	Density Hole Correction	BS	
FD	Fluid Density	1	G/C3
FEXP	Form Factor Exponent	2	

FNUM	Form Factor Numerator	0.81	
FPHI	Form Factor Porosity Source	SPHI	
GCLF	Germany Coal-like Formation Option	NO	
GCSE	Generalized Caliper Selection	HCAL	
GDEV	Average Angular Deviation of Borehole from Normal	0	DEG
GGRD	Geothermal Gradient	0.018227	DC/M
GRSE	Generalized Mud Resistivity Selection	AITH_RESIST	
GTSE	Generalized Temperature Selection	HSTS_HTEM	
MDEN	Matrix Density	2.65	G/C3
NAAC	HRDD APS Activation Correction	OFF	
NMT	HILT Nuclear Mud Type	NOBARITE	
NPRM	HRDD Processing Mode	StdRes	
NSAR	HRDD Depth Sampling Rate	1	IN
SHT	Surface Hole Temperature	30	DEGC
RWA: Apparent Water Resistivity			
ARTS	AIT Rt Selection (for ALLRES computation)	AITH_TwoResA90	
FEXP	Form Factor Exponent	2	
FNUM	Form Factor Numerator	0.81	
FPHI	Form Factor Porosity Source	SPHI	
RTCO	RTCO - Rt Invasion Correction	YES	
ALLRES: Basic Resistivity Transforms			
ARTS	AIT Rt Selection (for ALLRES computation)	AITH_TwoResA90	
RTCO	RTCO - Rt Invasion Correction	YES	
HOLEV: Integrated Hole/Cement Volume			
BHT	Bottom Hole Temperature (used in calculations)	51	DEGC
FCD	Future Casing (Outer) Diameter	5.5	IN
GCSE	Generalized Caliper Selection	HCAL	
GDEV	Average Angular Deviation of Borehole from Normal	0	DEG
GGRD	Geothermal Gradient	0.018227	DC/M
GRSE	Generalized Mud Resistivity Selection	AITH_RESIST	
GTSE	Generalized Temperature Selection	HSTS_HTEM	
HVCS	Integrated Hole Volume Caliper Selection	HCAL	
SHT	Surface Hole Temperature	30	DEGC
STI: Stuck Tool Indicator			
LBFR	Trigger for MAXIS First Reading Label	STI	
STKT	STI Stuck Threshold	0.762	M
TDD	Total Depth - Driller	1200.00	M
TDL	Total Depth - Logger	1200.80	M
System and Miscellaneous			
BS	Bit Size	8.750	IN
DFD	Drilling Fluid Density	1.15	G/C3
DO	Depth Offset for Playback	0.1	M
FLEV	Fluid Level	0.00	M
MST	Mud Sample Temperature	18.00	DEGC
PP	Playback Processing	OFF	
RMFS	Resistivity of Mud Filtrate Sample	5.3000	OHMM
RW	Resistivity of Connate Water	1.0000	OHMM
TD	Total Depth	1200.8	M
TWS	Temperature of Connate Water Sample	37.78	DEGC

Format: COMBINADA Vertical Scale: 1:200 Graphics File Created: 14-Dec-2006 09:18

OP System Version: 15B0-204

MCM

HAIT-H	15B0-204	DSLTH	15B0-204
HILTB-FTB	15B0-204	DTC-H	15B0-204

Input DLIS Files

DEFAULT	MAINOK_033PUP	FN:29	PRODUCER	14-Dec-2006 09:14	1203.5 M	395.9 M
---------	---------------	-------	----------	-------------------	----------	---------

Output DLIS Files

DEFAULT	PRINCIPAL_034PUP	FN:31	PRODUCER	14-Dec-2006 09:18
BACK_UP	PRINCIPAL_034PUP	FN:32	PRODUCER	14-Dec-2006 06:24

Schlumberger

TRAMO REPETIDO

Input DLIS Files

DEFAULT	REPEATOK_025PUP	FN:15	PRODUCER	14-Dec-2006 07:59	1204.1 M	1006.0 M
---------	-----------------	-------	----------	-------------------	----------	----------

Output DLIS Files

DEFAULT	REPETIDA_037PUP	FN:37	PRODUCER	14-Dec-2006 09:26	1100.0 M	1020.9 M
BACK_UP	REPETIDA_037PUP	FN:38	PRODUCER	14-Dec-2006 06:32	1100.0 M	1020.9 M

Integrated Hole/Cement Volume Summary

Hole Volume = 2.95 M3
 Cement Volume = 1.74 M3 (assuming 5.50 IN casing O.D.)
 Computed from 1100.0 M to 1021.1 M using data channel(s) HCAL

OP System Version: 15B0-204

MCM

HAIT-H	15B0-204	DSLT-H	15B0-204
HILTB-FTB	15B0-204	DTC-H	15B0-204

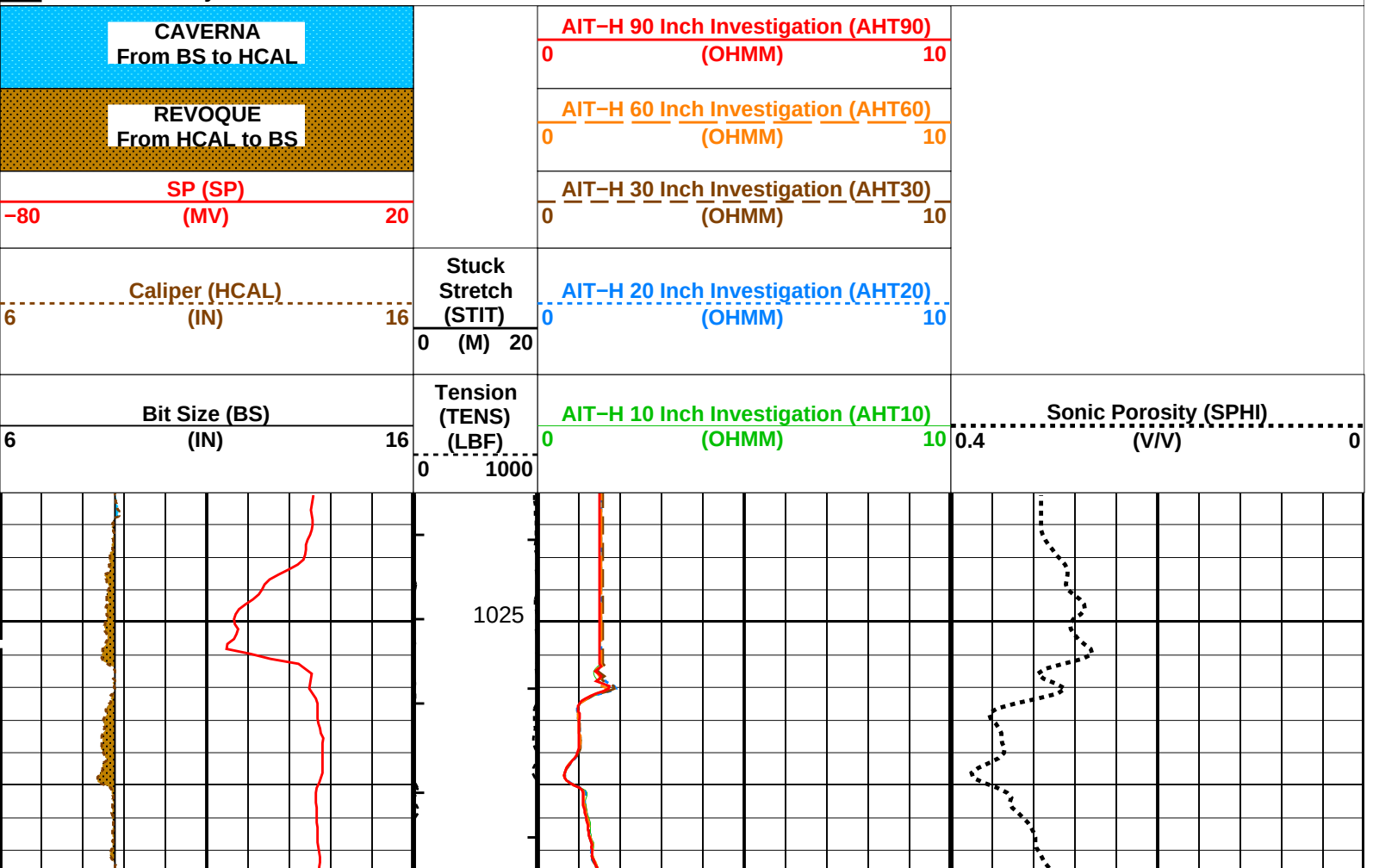
Changed Parameter Summary

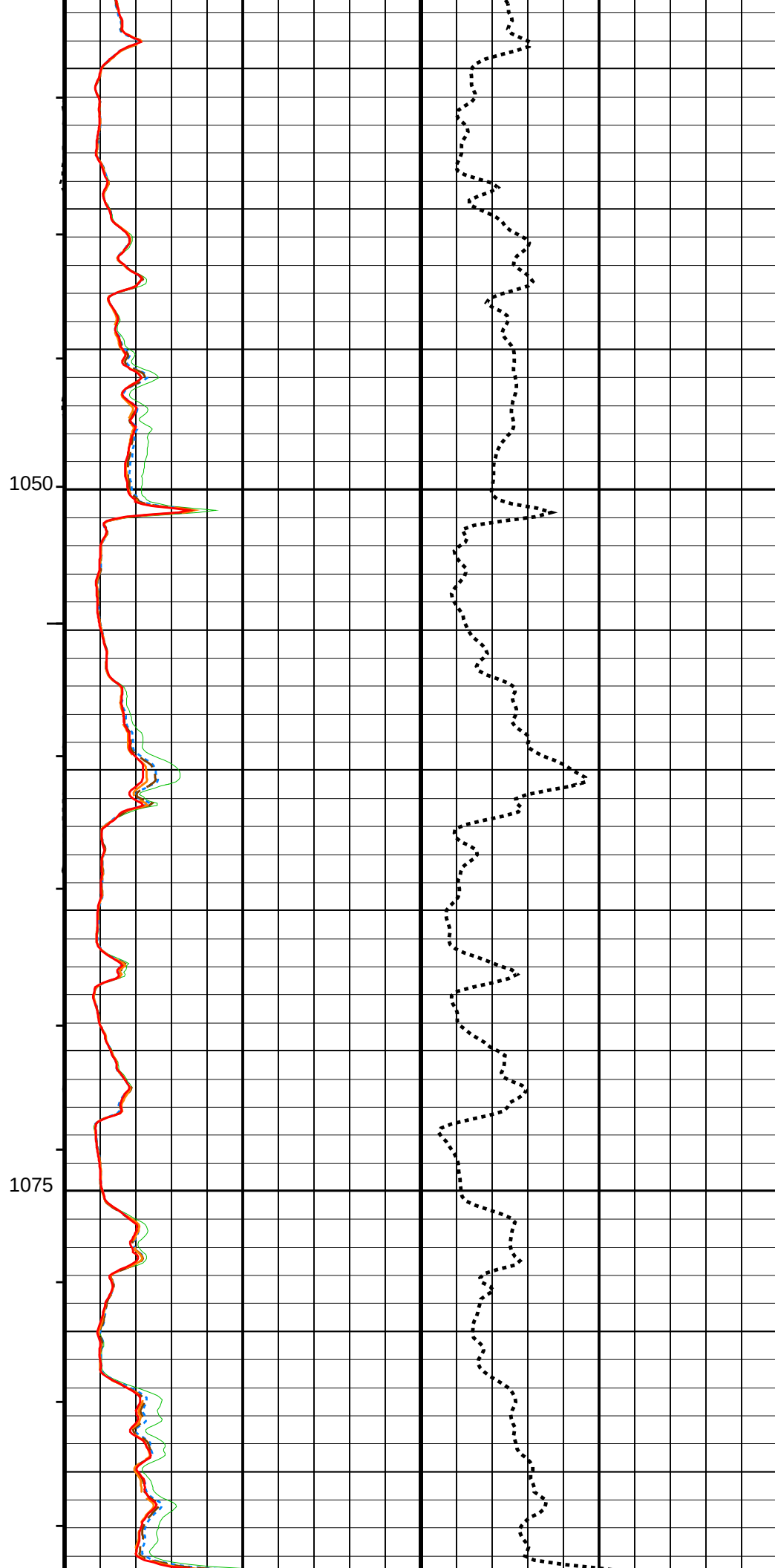
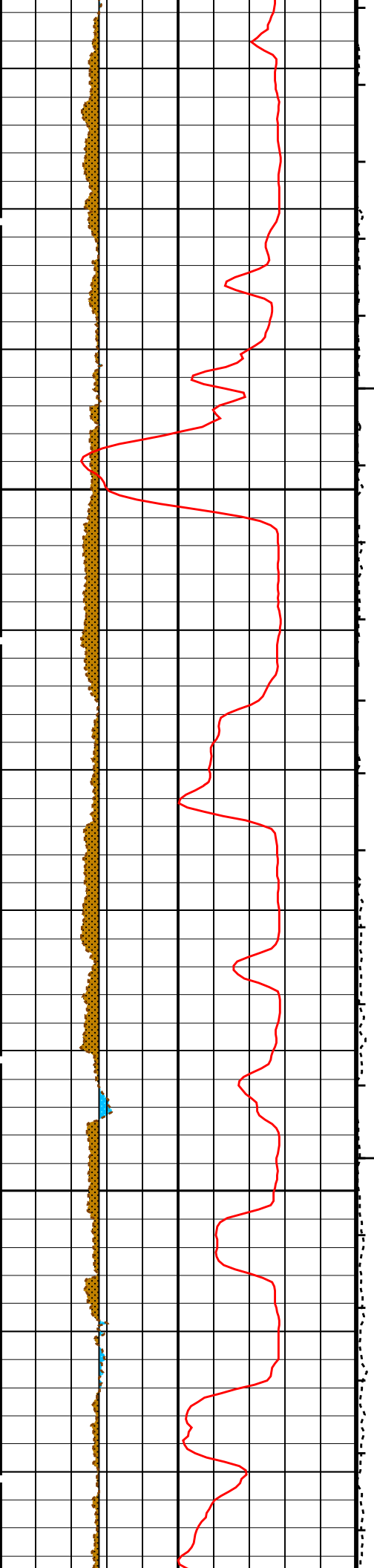
DLIS Name	New Value	Previous Value	Depth & Time
SPDR	0 MV/M	0 MV/M	1100.0 09:26:42

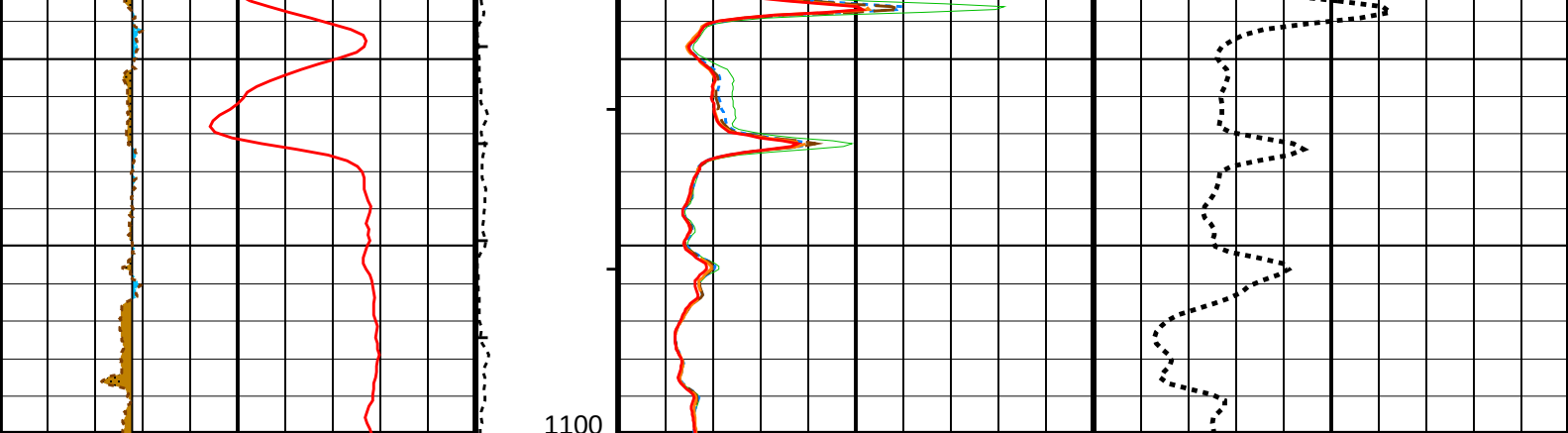
PIP SUMMARY

- └ Integrated Hole Volume Minor Pip Every 0.1 M3
- └ Integrated Hole Volume Major Pip Every 1 M3
 - └ Integrated Cement Volume Minor Pip Every 0.1 M3
 - └ Integrated Cement Volume Major Pip Every 1 M3

Time Mark Every 60 S







Bit Size (BS) (IN)	Tension (TENS) (LBF)	AIT-H 10 Inch Investigation (AHT10) (OHMM)	Sonic Porosity (SPHI) (V/V)
6 16	0 1000	0 10	0.4 0
Caliper (HCAL) (IN)	Stuck Stretch (STIT) (M)	AIT-H 20 Inch Investigation (AHT20) (OHMM)	
6 16	0 20	0 10	
SP (SP) (MV)		AIT-H 30 Inch Investigation (AHT30) (OHMM)	
-80 20		0 10	
REVOQUE From HCAL to BS		AIT-H 60 Inch Investigation (AHT60) (OHMM)	
		0 10	
CAVERNA From BS to HCAL		AIT-H 90 Inch Investigation (AHT90) (OHMM)	
		0 10	

PIP SUMMARY

- └ Integrated Hole Volume Minor Pip Every 0.1 M3
- └ Integrated Hole Volume Major Pip Every 1 M3
 - └ Integrated Cement Volume Minor Pip Every 0.1 M3
 - └ Integrated Cement Volume Major Pip Every 1 M3

Time Mark Every 60 S

Parameters

DLIS Name	Description	Value	
HAIT-H: Array Induction Tool - H			
AHBHM	Array Induction Borehole Correction Mode	2_ComputeStandoff	
AHBHV	Array Induction Borehole Correction Code Version Number	900	
AHBLM	Array Induction Basic Logs Mode	6_One_Two_and_Four	
AHBLV	Array Induction Basic Logs Code Version Number	223	
AHCDE	Array Induction Casing Detection Enable	Yes	
AHCEN	Array Induction Tool Centering Flag (in Borehole)	Eccentered	
AHFRSV	Array Induction Response Set Version for Four ft Resolution	41.70.24.20	
AHMRF	Array Induction Mud Resistivity Factor	1	
AHORSV	Array Induction Response Set Version for One ft Resolution	41.70.24.20	
AHRFV	Array Induction Radial Profiling Code Version Number	701	
AHRPV	Array Induction Radial Parametrization Code Version Number	232	
AHSTA	Array Induction Tool Standoff	1.5	IN
AHTRSV	Array Induction Response Set Version for Two ft Resolution	41.70.24.20	
BHT	Bottom Hole Temperature (used in calculations)	51	DEGC
FEXP	Form Factor Exponent	2	
FNUM	Form Factor Numerator	0.81	
GCSE	Generalized Caliper Selection	HCAL	
GDEV	Average Angular Deviation of Borehole from Normal	0	DEG
GGRD	Geothermal Gradient	0.018227	DC/M
GRSE	Generalized Mud Resistivity Selection	AITH_RESIST	
GTSE	Generalized Temperature Selection	HSTS_HTEM	
SHT	Surface Hole Temperature	30	DEGC
SPDR	SP Drift	0	MV/M
SPNV	SP Next Value	-2	MV
DSLT-H: Digitizing Sonic Logging Tool			
CDTS	C-Delta-T Shale	100	US/F
DTF	Delta-T Fluid	189	US/F
DTM	Delta-T Matrix	56	US/F
SPFS	Sonic Porosity Formula	RAYMER_HUNT	
SPSO	Sonic Porosity Source	DT	

Input DLIS Files						
DEFAULT	REPEATOK_025PUP	FN:15	PRODUCER	14-Dec-2006 07:59	1204.1 M	1006.0 M
DEFAULT	PRINCIPAL_034PUP	FN:31	PRODUCER	14-Dec-2006 09:18	1203.7 M	397.5 M
Output DLIS Files						

Integrated Hole/Cement Volume Summary

Hole Volume = 2.95 M3
Cement Volume = 1.74 M3 (assuming 5.50 IN casing O.D.)
Computed from 1100.0 M to 1021.1 M using data channel(s) HCAL

OP System Version: 15B0-204

MCM

HAIT-H	15B0-204	DSLT-H	15B0-204
HILTB-FTB	15B0-204	DTC-H	15B0-204

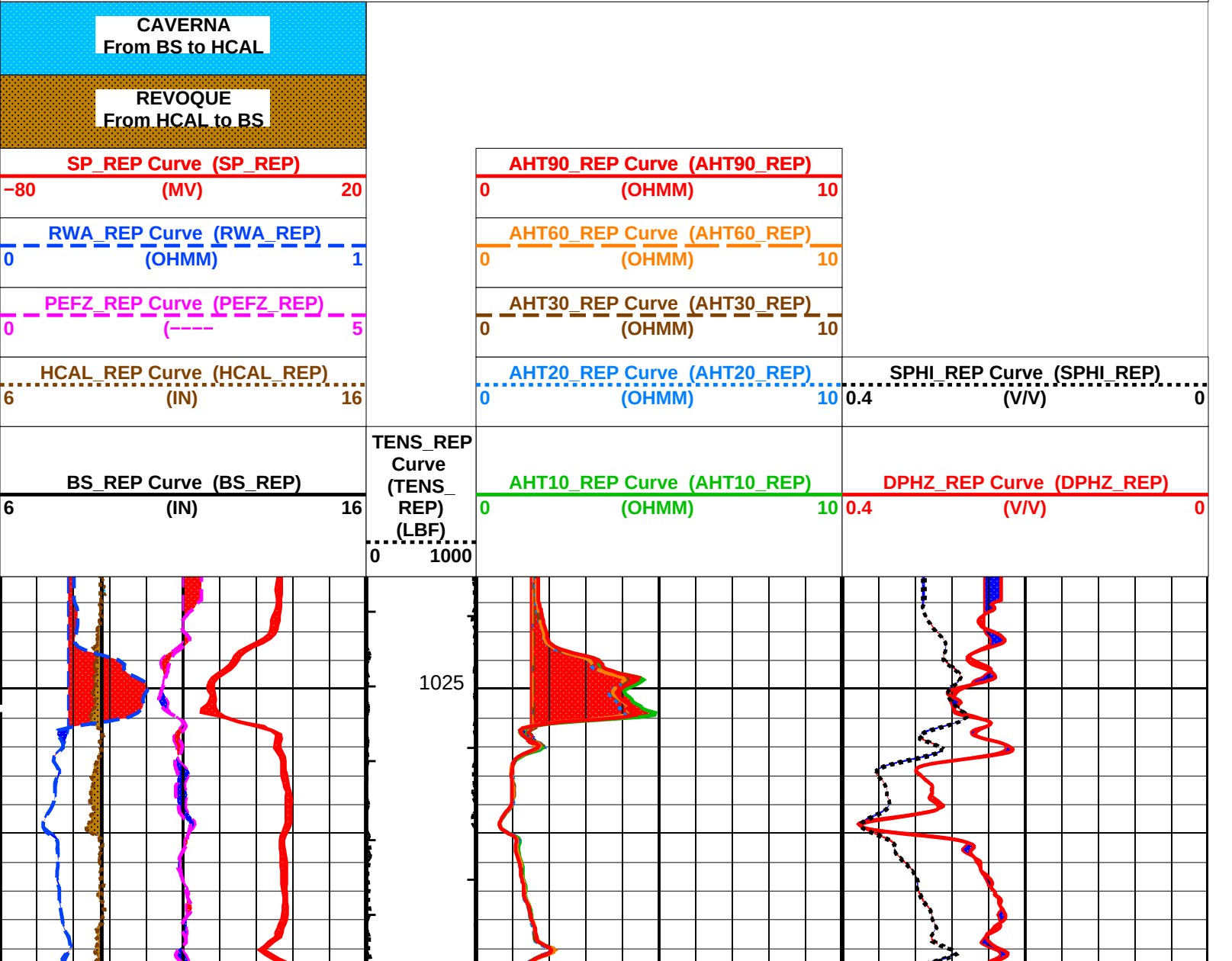
Changed Parameter Summary

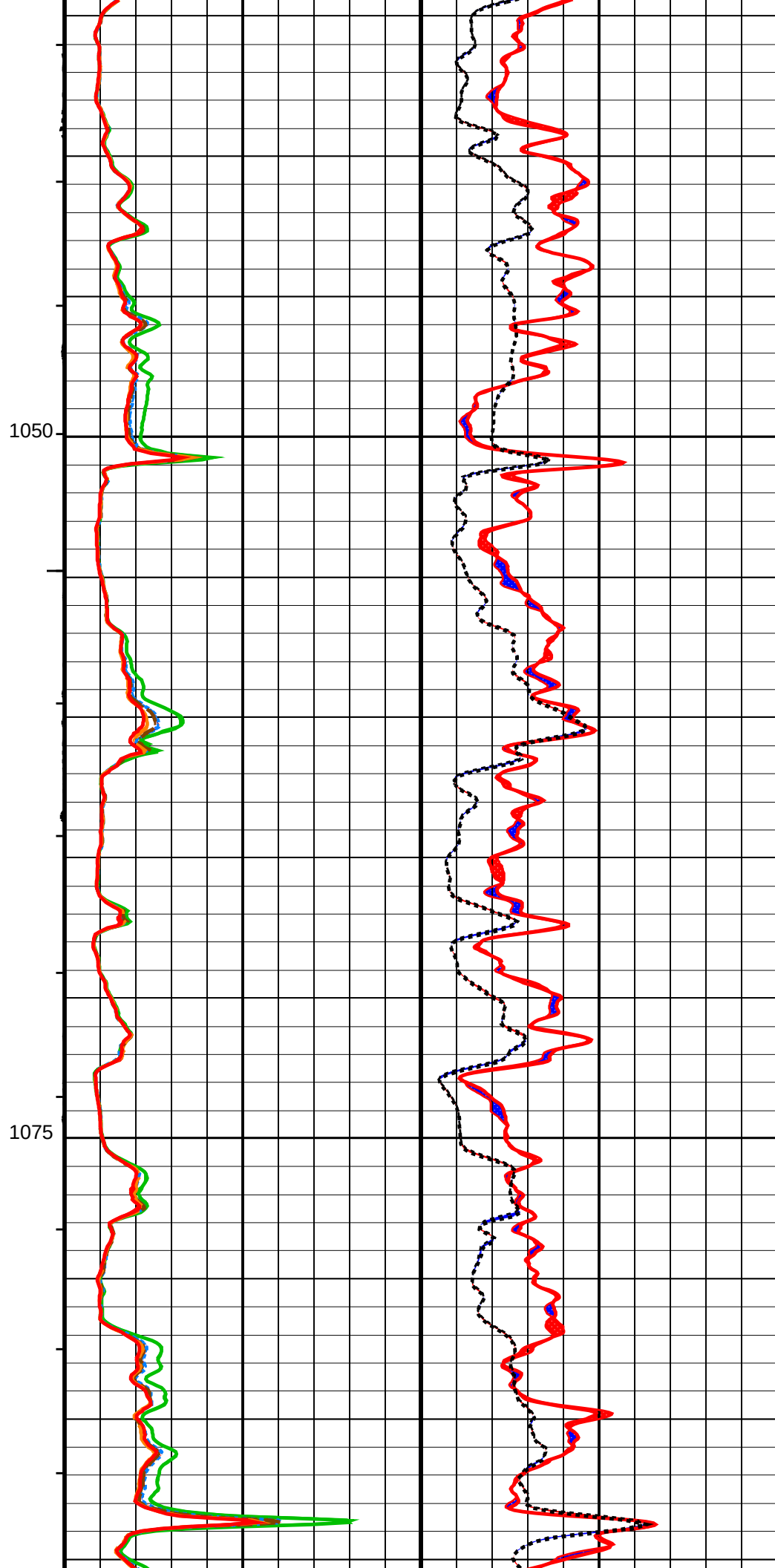
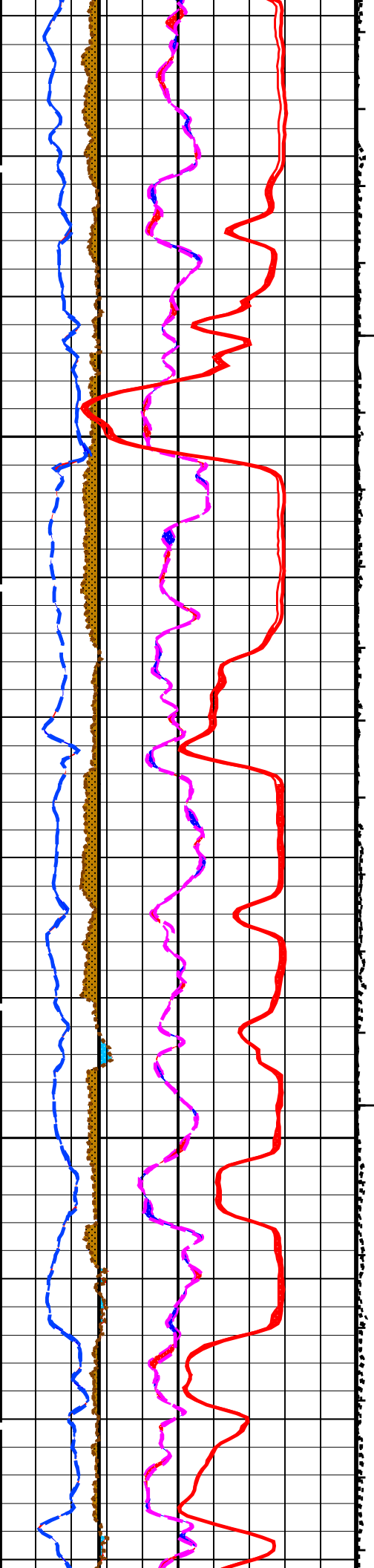
DLIS Name	New Value	Previous Value	Depth & Time
SPDR	0 MV/M	0 MV/M	1100.0 09:26:42

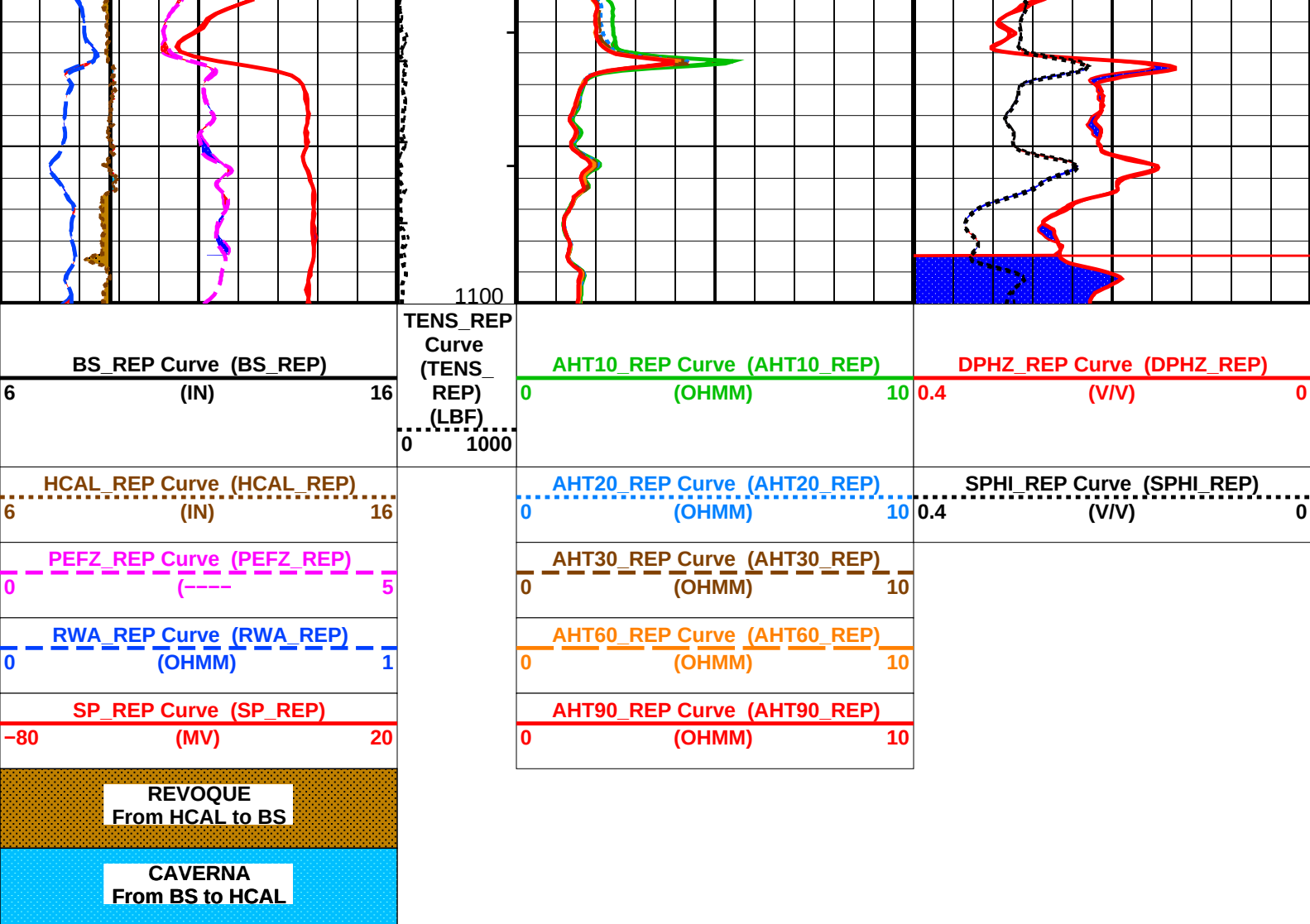
PIP SUMMARY

- └ Integrated Hole Volume Minor Pip Every 0.1 M3
- └ Integrated Hole Volume Major Pip Every 1 M3
 - └ Integrated Cement Volume Minor Pip Every 0.1 M3
 - └ Integrated Cement Volume Major Pip Every 1 M3

Time Mark Every 60 S







PIP SUMMARY

- └ Integrated Hole Volume Minor Pip Every 0.1 M3
- └ Integrated Hole Volume Major Pip Every 1 M3
 - └ Integrated Cement Volume Minor Pip Every 0.1 M3
 - └ Integrated Cement Volume Major Pip Every 1 M3

Time Mark Every 60 S

Parameters

DLIS Name	Description	Value
HAIT-H: Array Induction Tool - H		
AHBHM	Array Induction Borehole Correction Mode	2_ComputeStandoff
AHBHV	Array Induction Borehole Correction Code Version Number	900
AHBLM	Array Induction Basic Logs Mode	6_One_Two_and_Four
AHBLV	Array Induction Basic Logs Code Version Number	223
AHCDE	Array Induction Casing Detection Enable	Yes
AHCEN	Array Induction Tool Centering Flag (in Borehole)	Eccentered
AHFRSV	Array Induction Response Set Version for Four ft Resolution	41.70.24.20
AHMRF	Array Induction Mud Resistivity Factor	1
AHORSV	Array Induction Response Set Version for One ft Resolution	41.70.24.20
AHRFV	Array Induction Radial Profiling Code Version Number	701
AHRPV	Array Induction Radial Parametrization Code Version Number	232
AHSTA	Array Induction Tool Standoff	1.5 IN
AHTRSV	Array Induction Response Set Version for Two ft Resolution	41.70.24.20
ARTS	AIT Rt Selection (for ALLRES computation)	AITH_TwoResA90
BHT	Bottom Hole Temperature (used in calculations)	51 DEGC
FEXP	Form Factor Exponent	2
FNUM	Form Factor Numerator	0.81
FPHI	Form Factor Porosity Source	SPHI
GCSE	Generalized Caliper Selection	HCAL
GDEV	Average Angular Deviation of Borehole from Normal	0 DEG
GGRD	Geothermal Gradient	0.018227 DC/M
GRSE	Generalized Mud Resistivity Selection	AITH_RESIST
GTSE	Generalized Temperature Selection	HSTS_HTEM
RTCO	RTCO - Rt Invasion Correction	YES
SHT	Surface Hole Temperature	30 DEGC

SPDR	SP Drift	0	MV/M
SPNV	SP Next Value	-2	MV
DSLTH-H: Digitizing Sonic Logging Tool			
CDTS	C-Delta-T Shale	100	US/F
DTF	Delta-T Fluid	189	US/F
DTM	Delta-T Matrix	56	US/F
SPFS	Sonic Porosity Formula	RAYMER_HUNT	
SPSO	Sonic Porosity Source	DT	
HILTB-FTB: High resolution Integrated Logging Tool-DTS			
BHFL_TLD	HILT Nuclear Mud Base	WATER	
BHT	Bottom Hole Temperature (used in calculations)	51	DEGC
DHC	Density Hole Correction	BS	
FD	Fluid Density	1	G/C3
FEXP	Form Factor Exponent	2	
FNUM	Form Factor Numerator	0.81	
FPHI	Form Factor Porosity Source	SPHI	
GCLF	Germany Coal-like Formation Option	NO	
GCSE	Generalized Caliper Selection	HCAL	
GDEV	Average Angular Deviation of Borehole from Normal	0	DEG
GGRD	Geothermal Gradient	0.018227	DC/M
GRSE	Generalized Mud Resistivity Selection	AITH_RESIST	
GTSE	Generalized Temperature Selection	HSTS_HTEM	
MDEN	Matrix Density	2.65	G/C3
NAAC	HRDD APS Activation Correction	OFF	
NMT	HILT Nuclear Mud Type	NOBARITE	
NPRM	HRDD Processing Mode	StdRes	
NSAR	HRDD Depth Sampling Rate	1	IN
SHT	Surface Hole Temperature	30	DEGC
RWA: Apparent Water Resistivity			
ARTS	AIT Rt Selection (for ALLRES computation)	AITH_TwoResA90	
FEXP	Form Factor Exponent	2	
FNUM	Form Factor Numerator	0.81	
FPHI	Form Factor Porosity Source	SPHI	
RTCO	RTCO - Rt Invasion Correction	YES	
ALLRES: Basic Resistivity Transforms			
ARTS	AIT Rt Selection (for ALLRES computation)	AITH_TwoResA90	
RTCO	RTCO - Rt Invasion Correction	YES	
HOLEV: Integrated Hole/Cement Volume			
BHT	Bottom Hole Temperature (used in calculations)	51	DEGC
FCD	Future Casing (Outer) Diameter	5.5	IN
GCSE	Generalized Caliper Selection	HCAL	
GDEV	Average Angular Deviation of Borehole from Normal	0	DEG
GGRD	Geothermal Gradient	0.018227	DC/M
GRSE	Generalized Mud Resistivity Selection	AITH_RESIST	
GTSE	Generalized Temperature Selection	HSTS_HTEM	
HVCS	Integrated Hole Volume Caliper Selection	HCAL	
SHT	Surface Hole Temperature	30	DEGC
System and Miscellaneous			
BS	Bit Size	8.750	IN
DFD	Drilling Fluid Density	1.15	G/C3
DO	Depth Offset for Playback	0.1	M
DORL	Depth Offset for Repeat Analysis	0.0	M
FLEV	Fluid Level	0.00	M
MST	Mud Sample Temperature	18.00	DEGC
PP	Playback Processing	RECOMPUTE	
RMFS	Resistivity of Mud Filtrate Sample	5.3000	OHMM
RW	Resistivity of Connate Water	1.0000	OHMM
TD	Total Depth	1200.8	M
TWS	Temperature of Connate Water Sample	37.78	DEGC

Format: COMBINADA_REP Vertical Scale: 1:200 Graphics File Created: 14-Dec-2006 09:26

OP System Version: 15B0-204

MCM

HAIT-H	15B0-204	DSLTH-H	15B0-204
HILTB-FTB	15B0-204	DTC-H	15B0-204

Input DLIS Files

DEFAULT	REPEATOK_025PUP	FN:15	PRODUCER	14-Dec-2006 07:59	1204.1 M	1006.0 M
DEFAULT	PRINCIPAL_034PUP	FN:31	PRODUCER	14-Dec-2006 09:18	1203.7 M	397.5 M

Output DLIS Files

DEFAULT	REPETIDA_037PUP	FN:37	PRODUCER	14-Dec-2006 09:26
BACK_UP	REPETIDA_037PUP	FN:38	PRODUCER	14-Dec-2006 06:32

Input DLIS Files

DEFAULT CALICHECK_022LUP FN:9 PRODUCER 14-Dec-2006 07:14 427.9 M 384.8 M

Output DLIS Files

DEFAULT CALICHECK_040PUP FN:43 PRODUCER 14-Dec-2006 09:33 420.0 M 391.1 M
BACK_UP CALICHECK_040PUP FN:44 PRODUCER 14-Dec-2006 06:39 420.0 M 391.1 M

Integrated Hole/Cement Volume Summary

Hole Volume = 0.81 M3
Cement Volume = 0.67 M3 (assuming 5.50 IN casing O.D.)
Computed from 420.0 M to 410.7 M using data channel(s) HCAL

OP System Version: 15B0-204
MCM

HAIT-H 15B0-204 DSLT-H 15B0-204
HILTB-FTB 15B0-204 DTC-H 15B0-204

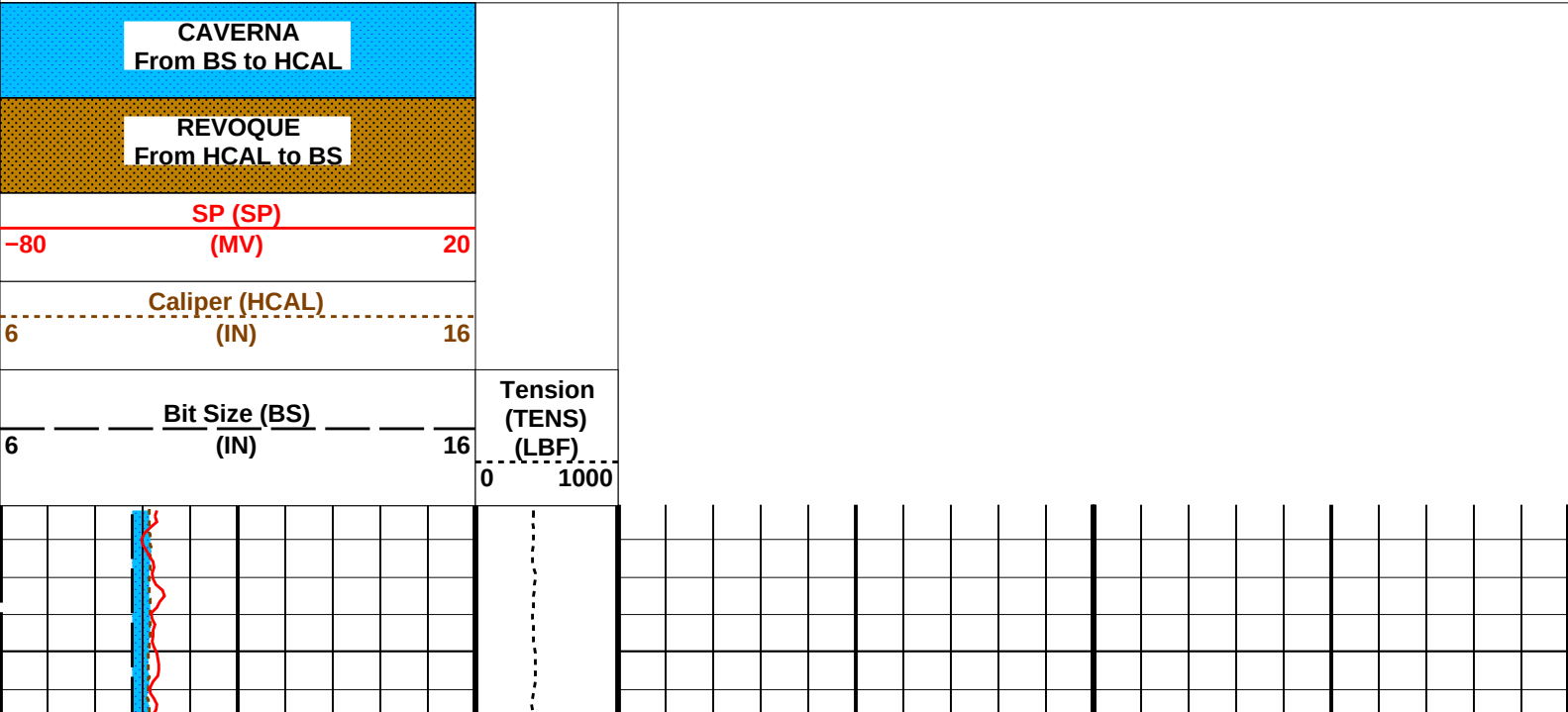
Changed Parameter Summary

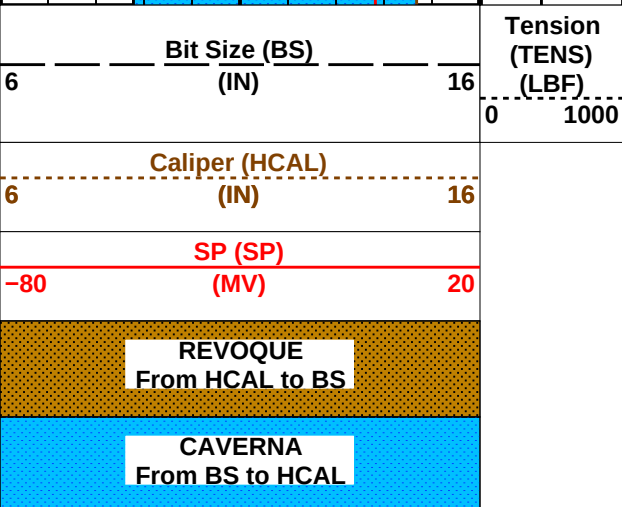
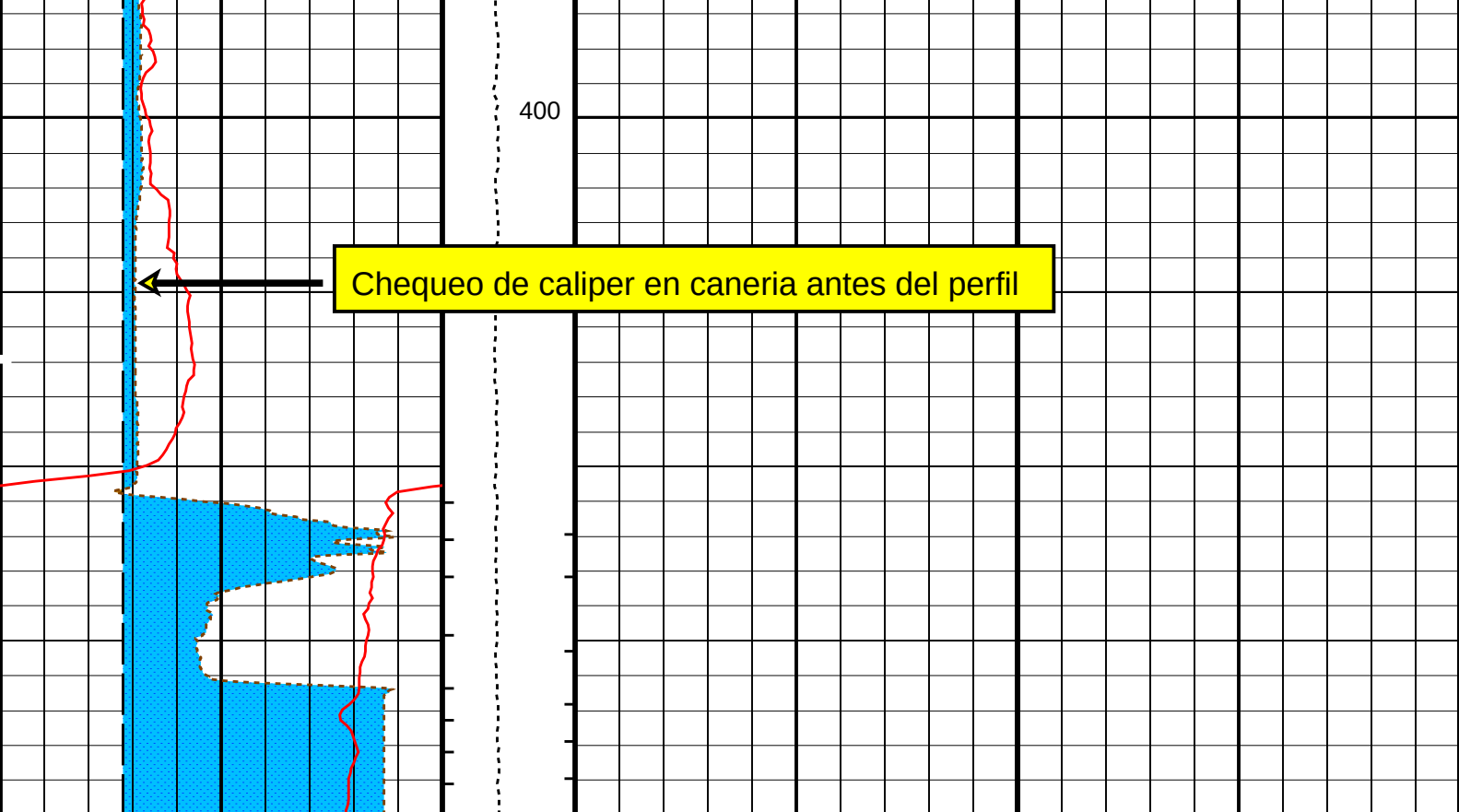
DLIS Name	New Value	Previous Value	Depth & Time
SPDR	0 MV/M	0 MV/M	420.0 09:33:42

PIP SUMMARY

- └ Integrated Hole Volume Minor Pip Every 0.1 M3
- └ Integrated Hole Volume Major Pip Every 1 M3
 - └ Integrated Cement Volume Minor Pip Every 0.1 M3
 - └ Integrated Cement Volume Major Pip Every 1 M3

Time Mark Every 60 S





Tension
(TENS)
(LBF)

0 1000

PIP SUMMARY

- └ Integrated Hole Volume Minor Pip Every 0.1 M3
- └ Integrated Hole Volume Major Pip Every 1 M3
 - └ Integrated Cement Volume Minor Pip Every 0.1 M3
 - └ Integrated Cement Volume Major Pip Every 1 M3

Time Mark Every 60 S

Parameters

DLIS Name	Description	Value	
HAIT-H: Array Induction Tool - H			
SPDR	SP Drift	0	MV/M
SPNV	SP Next Value	-2	MV
HOLEV: Integrated Hole/Cement Volume			
FCD	Future Casing (Outer) Diameter	5.5	IN
HVCS	Integrated Hole Volume Caliper Selection	HCAL	
System and Miscellaneous			
BS	Bit Size	8.750	IN
DO	Depth Offset for Playback	0.5	M
DORL	Depth Offset for Repeat Analysis	0.0	M
PP	Playback Processing	RECOMPUTE	
TD	Total Depth	1200.8	M

Format: CALIPER Vertical Scale: 1:200

Graphics File Created: 14-Dec-2006 09:33

OP System Version: 15B0-204
MCM

HAIT-H	15B0-204	DSLT-H	15B0-204
HILTB-FTB	15B0-204	DTC-H	15B0-204

Input DLIS Files

DEFAULT	CALICHECK_022LUP	FN:9	PRODUCER	14-Dec-2006 07:14	427.9 M	384.8 M
---------	------------------	------	----------	-------------------	---------	---------

Output DLIS Files

DEFAULT	CALICHECK_040PUP	FN:43	PRODUCER	14-Dec-2006 09:33
BACK_UP	CALICHECK_040PUP	FN:44	PRODUCER	14-Dec-2006 06:39

Input DLIS Files

DEFAULT	CALICHECK_022LUP	FN:9	PRODUCER	14-Dec-2006 07:14	427.9 M	384.8 M
DEFAULT	PRINCIPAL_034PUP	FN:31	PRODUCER	14-Dec-2006 09:18	1203.7 M	397.5 M

Output DLIS Files

DEFAULT	CALICHECK_040PUP	FN:43	PRODUCER	14-Dec-2006 09:33	420.0 M	391.1 M
BACK_UP	CALICHECK_040PUP	FN:44	PRODUCER	14-Dec-2006 06:39	420.0 M	391.1 M

Integrated Hole/Cement Volume Summary

Hole Volume = 0.81 M3

Cement Volume = 0.67 M3 (assuming 5.50 IN casing O.D.)

Computed from 420.0 M to 410.7 M using data channel(s) HCAL

OP System Version: 15B0-204

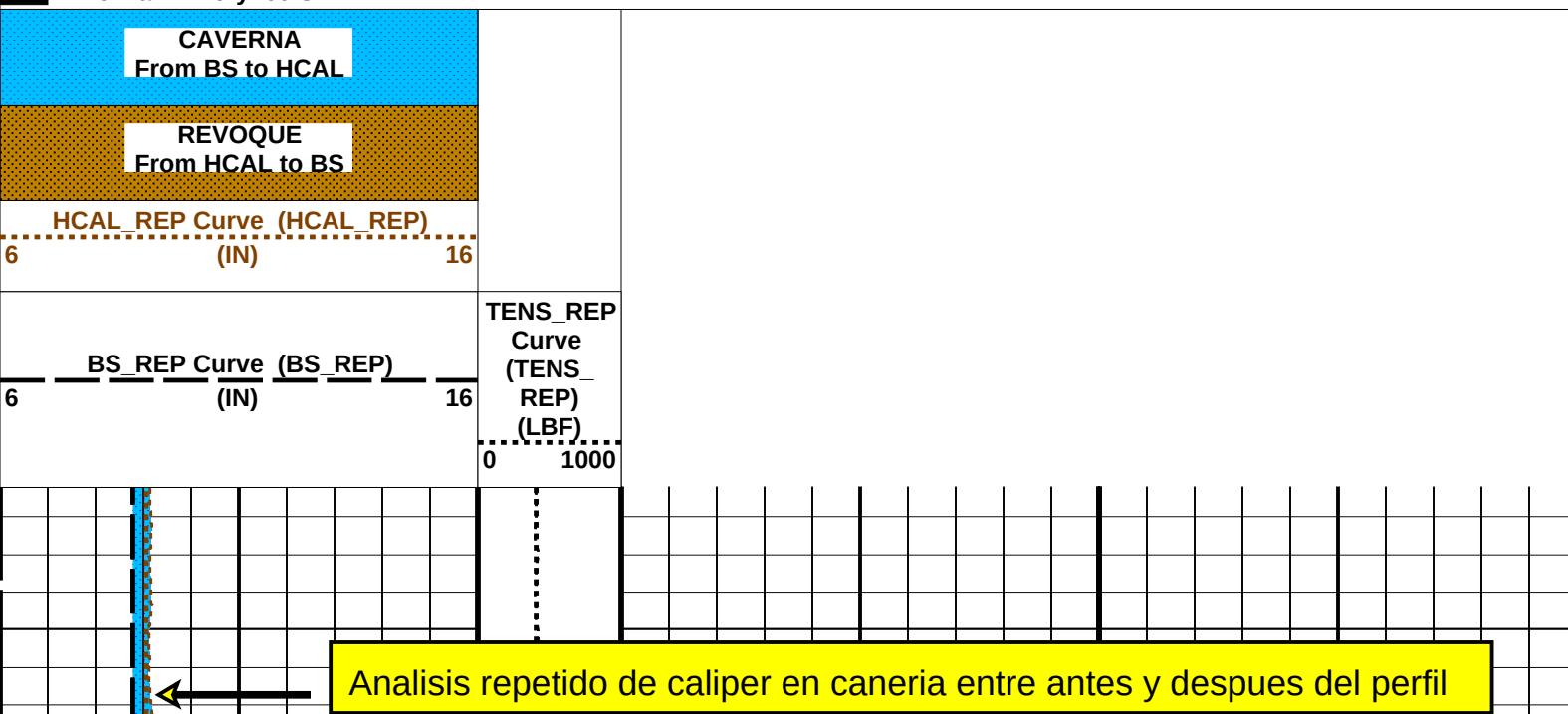
MCM

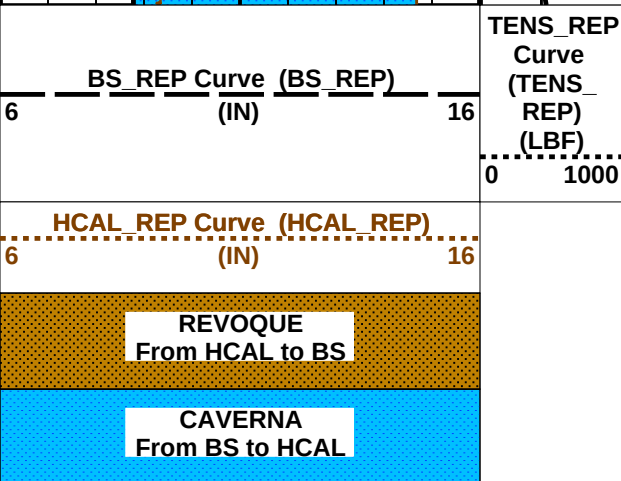
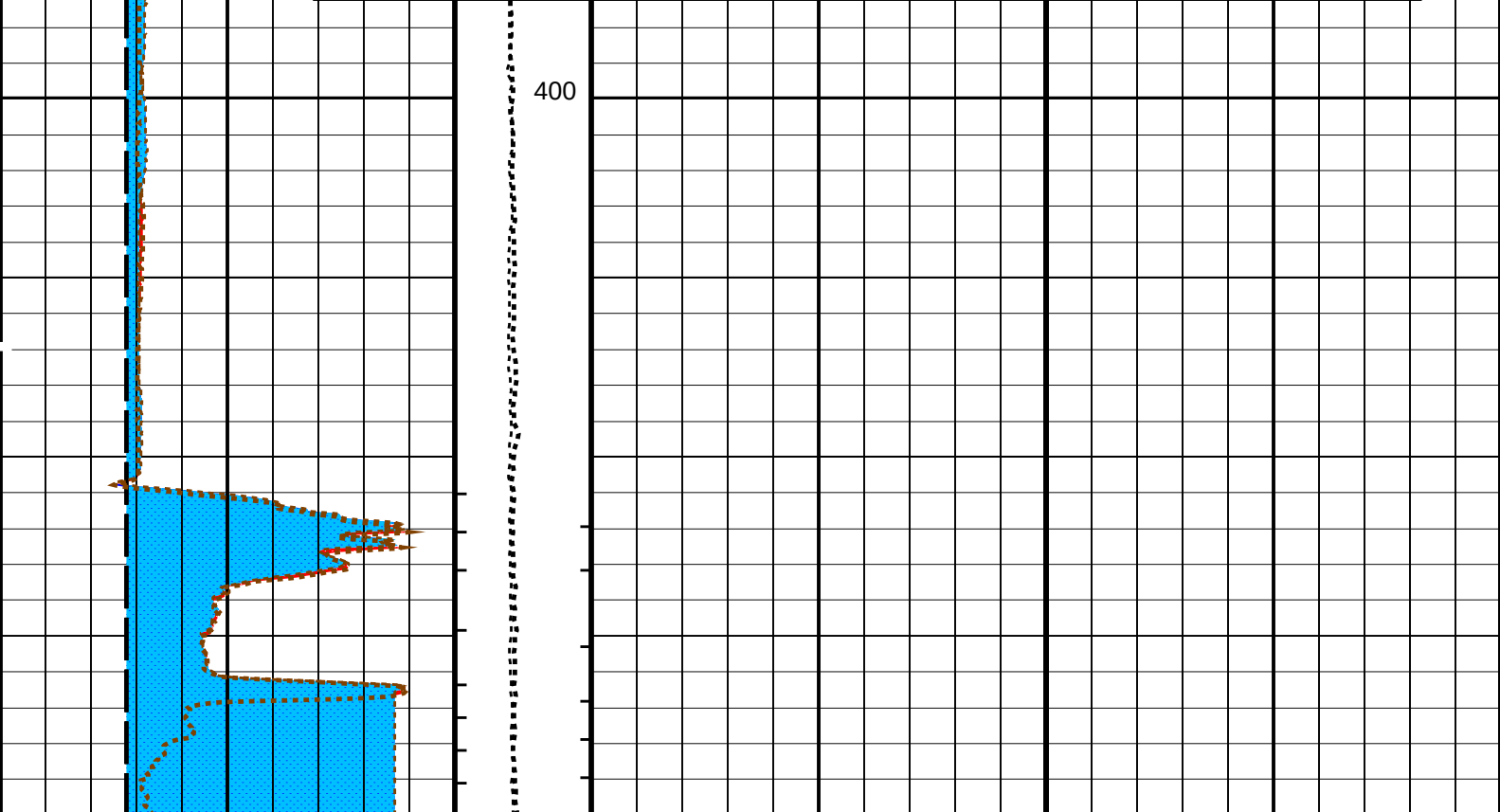
HAIT-H	15B0-204	DSLT-H	15B0-204
HILTB-FTB	15B0-204	DTC-H	15B0-204

PIP SUMMARY

- └ Integrated Hole Volume Minor Pip Every 0.1 M3
- └ Integrated Hole Volume Major Pip Every 1 M3
 - └ Integrated Cement Volume Minor Pip Every 0.1 M3
 - └ Integrated Cement Volume Major Pip Every 1 M3

Time Mark Every 60 S





PIP SUMMARY

- └ Integrated Hole Volume Minor Pip Every 0.1 M3
- └ Integrated Hole Volume Major Pip Every 1 M3
 - └ Integrated Cement Volume Minor Pip Every 0.1 M3
 - └ Integrated Cement Volume Major Pip Every 1 M3

Time Mark Every 60 S

Parameters

DLIS Name		Description	Value	
	HOLEV: Integrated Hole/Cement Volume			
FCD		Future Casing (Outer) Diameter	5.5	IN
HVCS		Integrated Hole Volume Caliper Selection	HCAL	
System and Miscellaneous				
BS		Bit Size	8.750	IN
DO		Depth Offset for Playback	0.5	M
DORL		Depth Offset for Repeat Analysis	0.0	M
PP		Playback Processing	RECOMPUTE	
TD		Total Depth	1200.8	M

Format: CALIPER_REP Vertical Scale: 1:200

Graphics File Created: 14-Dec-2006 09:33

OP System Version: 15B0-204

MCM

HAIT-H	15B0-204	DSLT-H	15B0-204
HILTB-FTB	15B0-204	DTC-H	15B0-204

Input DLIS Files						
DEFAULT	CALICHECK_022LUP	FN:9	PRODUCER	14-Dec-2006 07:14	427.9 M	384.8 M
DEFAULT	PRINCIPAL_034PUP	FN:31	PRODUCER	14-Dec-2006 09:18	1203.7 M	397.5 M
Output DLIS Files						
DEFAULT	CALICHECK_040PUP	FN:43	PRODUCER	14-Dec-2006 09:33		
BACK_UP	CALICHECK_040PUP	FN:44	PRODUCER	14-Dec-2006 06:39		



CHEQUEO DE SONICO EN CANERIA

MAXIS Field Log

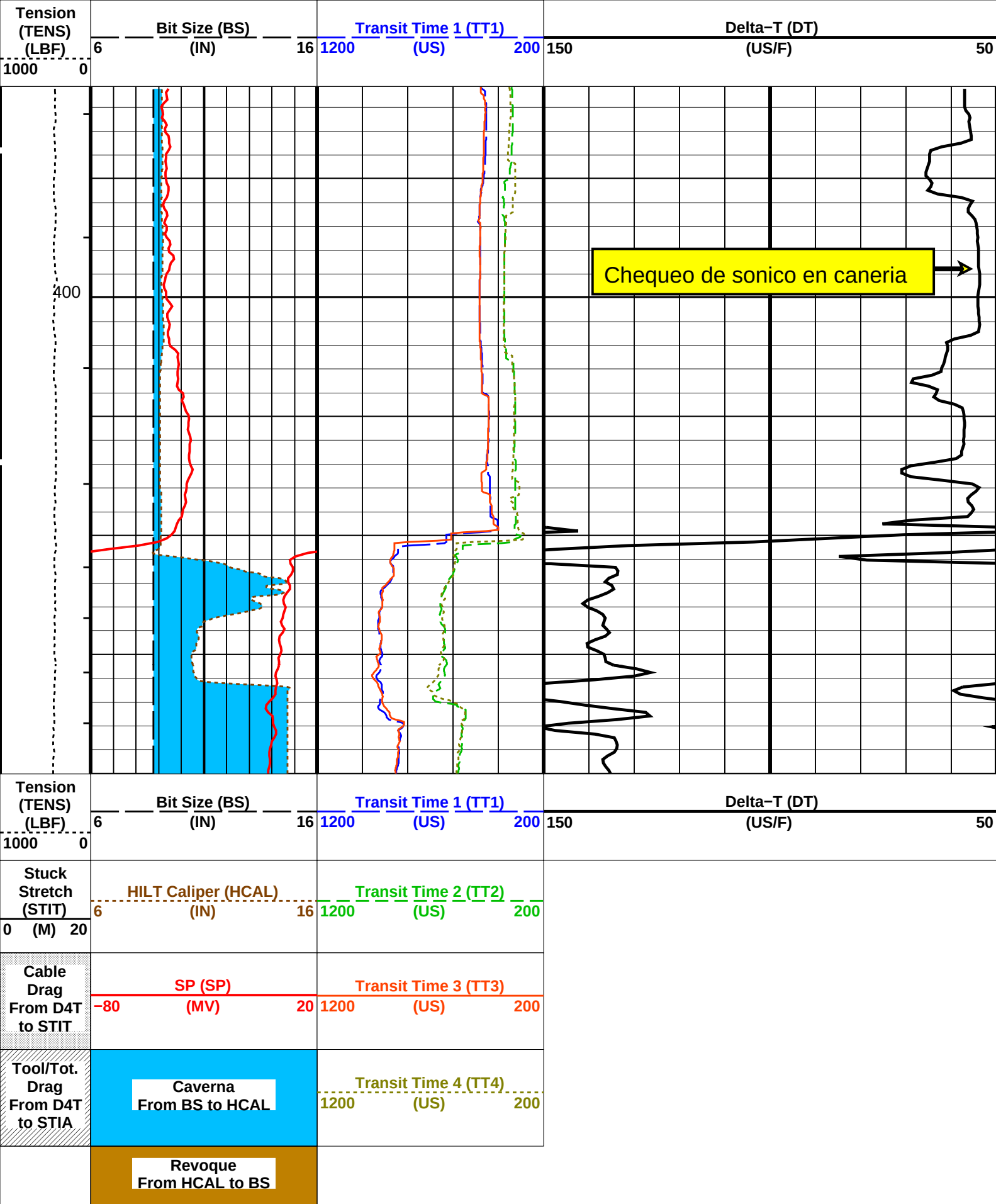
Input DLIS Files						
DEFAULT	CALICHECK_022LUP	FN:9	PRODUCER	14-Dec-2006 07:14	427.9 M	384.8 M
Output DLIS Files						
DEFAULT	CALICHECK_040PUP	FN:43	PRODUCER	14-Dec-2006 09:33	420.0 M	391.1 M
BACK_UP	CALICHECK_040PUP	FN:44	PRODUCER	14-Dec-2006 06:39	420.0 M	391.1 M

OP System Version: 15B0-204						
MCM						
HAIT-H	15B0-204	DSLT-H	15B0-204			
HILTB-FTB	15B0-204	DTC-H	15B0-204			

Changed Parameter Summary			
DLIS Name	New Value	Previous Value	Depth & Time
SPDR	0 MV/M	0 MV/M	420.0 09:33:42

PIP SUMMARY	
└ Integrated Transit Time Minor Pip Every 1 MS	
└ Integrated Transit Time Major Pip Every 10 MS	
Time Mark Every 60 S	

	Revoque From HCAL to BS	
Tool/Tot. Drag From D4T to STIA	Caverna From BS to HCAL	Transit Time 4 (TT4) 1200 (US) 200
Cable Drag From D4T to STIT	SP (SP) -80 (MV) 20	Transit Time 3 (TT3) 1200 (US) 200
Stuck Stretch (STIT)	HILT Caliper (HCAL) 6 (IN) 16	Transit Time 2 (TT2) 1200 (US) 200
0 (M) 20		



PIP SUMMARY

- └ Integrated Transit Time Minor Pip Every 1 MS
- └ Integrated Transit Time Major Pip Every 10 MS

Time Mark Every 60 S

Parameters

DLIS Name	Description	Value	
SPDR SPNV	HAIT-H: Array Induction Tool – H		
	SP Drift	0	MV/M
	SP Next Value	-2	MV
	DSLTH-H: Digitizing Sonic Logging Tool		
	Telemetry Mode	DSLTH_FTB	
	DSLTH Firing Mode	BHC	
AMSG	Auxiliary Minimum Sliding Gate	140	US
CBAF	CBL Adjustment Factor	1	
CBLG	CBL Gate Width	45	US
DDEL	Digitizing Delay	200	US
DIVL	DSLTH Depth Sampling Interval	20	
DRCS	DSLTH DLIS Recording Size	120	
DSIN	Digitizing Sample Interval	10	
DTFS	DSLTH Telemetry Frame Size	300	
DWCO	Digitizing Word Count	120	
GAI	Manual Gain	40	
ITTS	Integrated Transit Time Source	DT	
MAHTR	Manual High Threshold Reference	140	
MGAI	Maximum Gain	60	
MNHTR	Minimum High Threshold Reference	120	
NMSG	Near Minimum Sliding Gate	260	US
NMXG	Near Maximum Sliding Gate	750	US
RATE	Firing Rate	R15	
SFAF	Sonic Formation Attenuation Factor	0	DB/M
SGCL	Sliding Gate Closing Delta-T	250	US/F
SGDT	Sliding Gate Delta-T	65	US/F
SGW	Sliding Gate Width	80	US
SLEV	Signal Level for AGC	5000	
WAGC	Waveform AGC Allow/Disallow	OFF	
WMOD	Waveform Firing Mode	FULL	
	STI: Stuck Tool Indicator		
LBFR	Trigger for MAXIS First Reading Label	STI	
STKT	STI Stuck Threshold	0.762	M
TDD	Total Depth – Driller	1200.00	M
TDL	Total Depth – Logger	1200.80	M
	System and Miscellaneous		
BS	Bit Size	8.750	IN
DO	Depth Offset for Playback	0.5	M
DORL	Depth Offset for Repeat Analysis	0.0	M
PP	Playback Processing	RECOMPUTE	

Format: SONIC		Vertical Scale: 1:200		Graphics File Created: 14-Dec-2006 09:33			
OP System Version: 15B0-204							
MCM							
HAIT-H	15B0-204	DSLTH-H		15B0-204			
HILTB-FTB	15B0-204	DTC-H		15B0-204			
Input DLIS Files							
DEFAULT	CALICHECK_022LUP	FN:9	PRODUCER	14-Dec-2006 07:14	427.9 M	384.8 M	
Output DLIS Files							
DEFAULT	CALICHECK_040PUP	FN:43	PRODUCER	14-Dec-2006 09:33			
BACK_UP	CALICHECK_040PUP	FN:44	PRODUCER	14-Dec-2006 06:39			



Calibration and Check Summary

Measurement	Nominal	Master	Before	After	Change	Limit	Units
Array Induction Tool – H Wellsite Calibration – Electronics Calibration Check – Thru Cal Mag. & Phase							
Master: 27-Sep-2006 8:09 Before: 14-Dec-2006 6:41							
Thru Cal Magnitude – 0	0	0.6259	0.6329	N/A	N/A	N/A	V
Thru Cal Magnitude – 1	0	1.285	1.300	N/A	N/A	N/A	V
Thru Cal Magnitude – 2	0	0.6368	0.6440	N/A	N/A	N/A	V
Thru Cal Magnitude – 3	0	0.7189	0.7270	N/A	N/A	N/A	V
Thru Cal Magnitude – 4	0	1.348	1.363	N/A	N/A	N/A	V
Thru Cal Magnitude – 5	0	1.956	1.978	N/A	N/A	N/A	V
Thru Cal Magnitude – 6	0	1.964	1.986	N/A	N/A	N/A	V
Thru Cal Magnitude – 7	0	1.398	1.414	N/A	N/A	N/A	V
Phase – 0	0	78.66	78.96	N/A	N/A	N/A	DEG
Phase – 1	0	77.58	77.87	N/A	N/A	N/A	DEG
Phase – 2	0	73.92	74.21	N/A	N/A	N/A	DEG
Phase – 3	0	73.15	73.44	N/A	N/A	N/A	DEG
Phase – 4	0	66.99	67.28	N/A	N/A	N/A	DEG
Phase – 5	0	65.17	65.47	N/A	N/A	N/A	DEG
Phase – 6	0	65.12	65.42	N/A	N/A	N/A	DEG
Phase – 7	0	61.70	62.03	N/A	N/A	N/A	DEG

Array Induction Tool – H Wellsite Calibration – Electronics Calibration Check – Auxilliary

Master: 27-Sep-2006 8:09 Before: 14-Dec-2006 6:41							
Array Induction SPA Plus	990.5	991.8	992.3	N/A	N/A	N/A	MV
Array Induction SPA Zero	0	0.1234	0.1101	N/A	N/A	N/A	MV
Array Induction Temperature PI	0.9150	0.9187	0.9191	N/A	N/A	N/A	V
Array Induction Temperature Ze	0	0.0001240	0.0001089	N/A	N/A	N/A	V

Array Induction Tool – H Wellsite Calibration – Test Loop Gain Correction

Master: 27-Sep-2006 8:09							
Test Loop Gain Magnitude – 0	0	1.021	N/A	N/A	N/A	N/A	V
Test Loop Gain Magnitude – 1	0	1.022	N/A	N/A	N/A	N/A	V
Test Loop Gain Magnitude – 2	0	1.021	N/A	N/A	N/A	N/A	V
Test Loop Gain Magnitude – 3	0	1.023	N/A	N/A	N/A	N/A	V
Test Loop Gain Magnitude – 4	0	1.005	N/A	N/A	N/A	N/A	V
Test Loop Gain Magnitude – 5	0	0.9937	N/A	N/A	N/A	N/A	V
Test Loop Gain Magnitude – 6	0	1.006	N/A	N/A	N/A	N/A	V
Test Loop Gain Magnitude – 7	0	1.008	N/A	N/A	N/A	N/A	V
Phase – 0	0	0.3618	N/A	N/A	N/A	N/A	DEG
Phase – 1	0	0.5240	N/A	N/A	N/A	N/A	DEG
Phase – 2	0	-0.04519	N/A	N/A	N/A	N/A	DEG
Phase – 3	0	0.0004995	N/A	N/A	N/A	N/A	DEG
Phase – 4	0	-0.06979	N/A	N/A	N/A	N/A	DEG
Phase – 5	0	-0.08040	N/A	N/A	N/A	N/A	DEG
Phase – 6	0	0.2347	N/A	N/A	N/A	N/A	DEG
Phase – 7	0	-0.2246	N/A	N/A	N/A	N/A	DEG

Array Induction Tool – H Wellsite Calibration – Sonde Error Correction

Master: 27-Sep-2006 8:09							
R Sonde Error Correction – 0	0	-14.97	N/A	N/A	N/A	N/A	MM/M
R Sonde Error Correction – 1	0	149.6	N/A	N/A	N/A	N/A	MM/M
R Sonde Error Correction – 2	0	110.7	N/A	N/A	N/A	N/A	MM/M
R Sonde Error Correction – 3	0	60.84	N/A	N/A	N/A	N/A	MM/M
R Sonde Error Correction – 4	0	24.81	N/A	N/A	N/A	N/A	MM/M
R Sonde Error Correction – 5	0	12.69	N/A	N/A	N/A	N/A	MM/M
R Sonde Error Correction – 6	0	9.926	N/A	N/A	N/A	N/A	MM/M
R Sonde Error Correction – 7	0	0.5026	N/A	N/A	N/A	N/A	MM/M
X Sonde Error Correction – 0	0	135.9	N/A	N/A	N/A	N/A	MM/M
X Sonde Error Correction – 1	0	43.85	N/A	N/A	N/A	N/A	MM/M
X Sonde Error Correction – 2	0	-69.64	N/A	N/A	N/A	N/A	MM/M
X Sonde Error Correction – 3	0	89.47	N/A	N/A	N/A	N/A	MM/M
X Sonde Error Correction – 4	0	24.43	N/A	N/A	N/A	N/A	MM/M
X Sonde Error Correction – 5	0	21.36	N/A	N/A	N/A	N/A	MM/M
X Sonde Error Correction – 6	0	7.539	N/A	N/A	N/A	N/A	MM/M
X Sonde Error Correction – 7	0	-1.898	N/A	N/A	N/A	N/A	MM/M

Array Induction Tool – H Wellsite Calibration – Mud Gain Correction

Master: 27-Sep-2006 8:09							
Coarse – Mag, Real, Imag – 0	0	0.9723	N/A	N/A	N/A	N/A	
Coarse – Mag, Real, Imag – 1	0	0.9723	N/A	N/A	N/A	N/A	
Coarse – Mag, Real, Imag – 2	0	0.9723	N/A	N/A	N/A	N/A	
Fine – Mag, Real, Imag – 0	0	0.9650	N/A	N/A	N/A	N/A	
Fine – Mag, Real, Imag – 1	0	0.9650	N/A	N/A	N/A	N/A	
Fine – Mag, Real, Imag – 2	0	0.9650	N/A	N/A	N/A	N/A	

High resolution Integrated Logging Tool-DTS Wellsite Calibration – Stab Measurement Summary

Before: 14-Dec-2006 6:46							
BS Window Ratio	0.7089	N/A	0.7060	N/A	N/A	N/A	
BS Window Sum	11120	N/A	11090	N/A	N/A	N/A	CPS

SS Window Ratio	0.4784	N/A	0.4767	N/A	N/A	N/A	CPS
SS Window Sum	10990	N/A	10970	N/A	N/A	N/A	CPS
LS Window Ratio	0.2938	N/A	0.2924	N/A	N/A	N/A	
LS Window Sum	1162	N/A	1158	N/A	N/A	N/A	CPS

High resolution Integrated Logging Tool-DTS Wellsite Calibration – Photo-multiplier High Voltages Calibrations

Before: 14-Dec-2006 6:46

BS PM High Voltage (Command)	1696	N/A	1692	N/A	N/A	N/A	V
SS PM High Voltage (Command)	2148	N/A	2152	N/A	N/A	N/A	V
LS PM High Voltage (Command)	1613	N/A	1615	N/A	N/A	N/A	V

High resolution Integrated Logging Tool-DTS Wellsite Calibration – Crystal Quality Resolutions Calibration

Before: 14-Dec-2006 6:46

BS Crystal Resolution	12.72	N/A	12.70	N/A	N/A	N/A	%
SS Crystal Resolution	11.04	N/A	11.12	N/A	N/A	N/A	%
LS Crystal Resolution	9.603	N/A	9.694	N/A	N/A	N/A	%

High resolution Integrated Logging Tool-DTS Wellsite Calibration – HILT Caliper Calibration

Before: 14-Dec-2006 6:44

HILT Caliper Zero Measurement	8.000	N/A	6.822	N/A	N/A	N/A	IN
HILT Caliper Plus Measurement	12.00	N/A	11.13	N/A	N/A	N/A	IN

High resolution Integrated Logging Tool-DTS Wellsite Calibration – Detector Calibration

Before: 14-Dec-2006 6:41

Gamma Ray Background	30.00	N/A	24.05	N/A	N/A	N/A	GAPI
Gamma Ray (Jig – Bkg)	187.4	N/A	187.4	N/A	N/A	17.04	GAPI
Gamma Ray (Calibrated)	170.0	N/A	170.0	N/A	N/A	15.00	GAPI

High resolution Integrated Logging Tool-DTS Wellsite Calibration – Zero Measurement

Master: 21-Oct-2006 11:14 Before: 14-Dec-2006 6:42

CNTC Background	26.55	26.55	27.07	N/A	N/A	3.983	CPS
CFTC Background	25.98	25.98	25.67	N/A	N/A	3.897	CPS

High resolution Integrated Logging Tool-DTS Wellsite Calibration – Ratio Measurement

Master: 21-Oct-2006 11:14

Thermal Near Corr. (Tank)	6031	5236	N/A	N/A	N/A	N/A	CPS
Thermal Far Corr. (Tank)	2793	2150	N/A	N/A	N/A	N/A	CPS
CNTC/CFTC (Tank)	2.159	2.435	N/A	N/A	N/A	N/A	

High resolution Integrated Logging Tool-DTS Wellsite Calibration – Accelerometer Calibration

Before: 14-Dec-2006 6:43

Z-Axis Acceleration	9.810	N/A	9.796	N/A	N/A	N/A	M/S2
---------------------	-------	-----	-------	-----	-----	-----	------

High resolution Integrated Logging Tool-DTS Master Calibration – Inversion results

Master: 5-Dec-2006 11:21

Rho Aluminum	2.596	2.602	--	--	--	--	G/C3
Rho Magnesium	1.686	1.687	--	--	--	--	G/C3
Pe Aluminum	2.570	2.601	--	--	--	--	
Pe Magnesium	2.650	2.613	--	--	--	--	

High resolution Integrated Logging Tool-DTS Master Calibration – Deviation Summary

Master: 5-Dec-2006 11:21

BS Average Deviation	0	0.4375	--	--	--	--	%
BS Max Deviation	0	1.171	--	--	--	--	%
SS Average Deviation	0	0.2712	--	--	--	--	%
SS Max Deviation	0	1.234	--	--	--	--	%
LS Average Deviation	0	1.035	--	--	--	--	%
LS Max Deviation	0	3.025	--	--	--	--	%

The GLS-VJ source activity is acceptable.

The HGNS Neutron Master Calibration was done with the following parameters :

NCT-B Water Temperature 17.0 DEGC.
Thermal Housing Size 3.372 IN.
NSR-F serial number 0

Array Induction Tool – H / Equipment Identification

Primary Equipment:
Rm/SP Bottom Nose
Array Induction Sonde

AHRM – A
AHIS – BA

Auxiliary Equipment:

Array Induction Tool – H Wellsite Calibration							
Electronics Calibration Check – Thru Cal Mag. & Phase							
Idx	Phase	Value	Thru Cal Magnitude V	Nominal	Value	Phase DEG	Nominal
0	Master	0.6259		0.6050	78.66		71.00
	Before	0.6329			78.96		
1	Master	1.285		1.270	77.58		70.00
	Before	1.300			77.87		
2	Master	0.6368		0.6230	73.92		66.00
	Before	0.6440			74.21		
3	Master	0.7189		0.7040	73.15		65.00
	Before	0.7270			73.44		
4	Master	1.348		1.337	66.99		59.00
	Before	1.363			67.28		
5	Master	1.956		1.955	65.17		57.00
	Before	1.978			65.47		
6	Master	1.964		1.955	65.12		57.00
	Before	1.986			65.42		
7	Master	1.398		1.415	61.70		53.00
	Before	1.414			62.03		
		60.00 % (Minimum)	(Nominal)	140.0 % (Maximum)	Nom -60.00 (Minimum)	(Nominal)	Nom + 60.00 (Maximum)
Master: 27-Sep-2006 8:09				Before: 14-Dec-2006 6:41			

Array Induction Tool – H Wellsite Calibration													
Electronics Calibration Check – Auxilliary													
Phase	Array Induction SPA Plus MV		Value	Phase	Array Induction SPA Zero MV		Value						
Master			991.8	Master			0.1234						
Before			992.3	Before			0.1101						
941.0 (Minimum)			990.5 (Nominal)	1040 (Maximum)			-50.00 (Minimum)		0 (Nominal)	50.00 (Maximum)			
Phase	Array Induction Temperature Plus V			Value	Phase	Array Induction Temperature Zero V			Value				
Master				0.9187	Master				0.0001240				
Before				0.9191	Before				0.0001089				
0.8700 (Minimum)			0.9150 (Nominal)	0.9600 (Maximum)			-0.05000 (Minimum)			0 (Nominal)	0.05000 (Maximum)		
Master: 27-Sep-2006 8:09						Before: 14-Dec-2006 6:41							

Array Induction Tool – H Wellsite Calibration							
Test Loop Gain Correction							
Idx	Value	Test Loop Gain Magnitude V			Value	Phase DEG	
0	1.021				0.3618		
		0.9500 (Minimum)	1.000 (Nominal)	1.050 (Maximum)	-3.000 (Minimum)	0 (Nominal)	3.000 (Maximum)
1	1.022				0.5240		
		0.9500 (Minimum)	1.000 (Nominal)	1.050 (Maximum)	-3.000 (Minimum)	0 (Nominal)	3.000 (Maximum)
2	1.021				-0.04519		
		0.9500 (Minimum)	1.000 (Nominal)	1.050 (Maximum)	-3.000 (Minimum)	0 (Nominal)	3.000 (Maximum)
3	1.023				0.0004995		
		0.9500 (Minimum)	1.000 (Nominal)	1.050 (Maximum)	-3.000 (Minimum)	0 (Nominal)	3.000 (Maximum)
4	1.005				-0.06979		
		0.9500 (Minimum)	1.000 (Nominal)	1.050 (Maximum)	-3.000 (Minimum)	0 (Nominal)	3.000 (Maximum)

5	0.9937			-0.08040		
	0.9500 (Minimum)	1.000 (Nominal)	1.050 (Maximum)	-3.000 (Minimum)	0 (Nominal)	3.000 (Maximum)
6	1.006			0.2347		
	0.9500 (Minimum)	1.000 (Nominal)	1.050 (Maximum)	-3.000 (Minimum)	0 (Nominal)	3.000 (Maximum)
7	1.008			-0.2246		
	0.9500 (Minimum)	1.000 (Nominal)	1.050 (Maximum)	-3.000 (Minimum)	0 (Nominal)	3.000 (Maximum)

Master: 27-Sep-2006 8:09

Array Induction Tool – H Wellsite Calibration							
Sonde Error Correction							
Idx	Value	R Sonde Error Correction MM/M			Value	X Sonde Error Correction MM/M	
0	-14.97				135.9		
		-231.0 (Minimum)	-56.00 (Nominal)	119.0 (Maximum)		-2250 (Minimum)	0 (Nominal) 2250 (Maximum)
1	149.6				43.85		
		114.0 (Minimum)	159.0 (Nominal)	204.0 (Maximum)		-625.0 (Minimum)	0 (Nominal) 625.0 (Maximum)
2	110.7				-69.64		
		66.00 (Minimum)	111.0 (Nominal)	156.0 (Maximum)		-350.0 (Minimum)	0 (Nominal) 350.0 (Maximum)
3	60.84				89.47		
		39.00 (Minimum)	64.00 (Nominal)	89.00 (Maximum)		-250.0 (Minimum)	0 (Nominal) 250.0 (Maximum)
4	24.81				24.43		
		15.00 (Minimum)	25.00 (Nominal)	35.00 (Maximum)		-63.00 (Minimum)	0 (Nominal) 63.00 (Maximum)
5	12.69				21.36		
		4.000 (Minimum)	14.00 (Nominal)	24.00 (Maximum)		-50.00 (Minimum)	0 (Nominal) 50.00 (Maximum)
6	9.926				7.539		
		5.000 (Minimum)	10.00 (Nominal)	15.00 (Maximum)		-30.00 (Minimum)	0 (Nominal) 30.00 (Maximum)
7	0.5026				-1.898		
		-5.000 (Minimum)	0 (Nominal)	5.000 (Maximum)		-30.00 (Minimum)	0 (Nominal) 30.00 (Maximum)
Master: 27-Sep-2006 8:09							

Master: 27-Sep-2006 8:09

Array Induction Tool – H Wellsite Calibration							
Mud Gain Correction							
Idx	Value	Coarse – Mag, Real, Imag			Value	Fine – Mag, Real, Imag	
0	0.9723				0.9650		
		0.8000 (Minimum)	1.000 (Nominal)	1.200 (Maximum)		0.8000 (Minimum)	1.000 (Nominal) 1.200 (Maximum)
1	0.9723				0.9650		
		0.8000 (Minimum)	1.000 (Nominal)	1.200 (Maximum)		0.8000 (Minimum)	1.000 (Nominal) 1.200 (Maximum)
2	0.9723				0.9650		
		0.8000 (Minimum)	1.000 (Nominal)	1.200 (Maximum)		0.8000 (Minimum)	1.000 (Nominal) 1.200 (Maximum)
Master: 27–Sen–2006 8:09							

Master: 27-Sep-2006 8:09

Array Induction Tool – H Master Calibration							
Electronics Calibration Check – Thru Cal Mag. & Phase							
Idx	Phase	Value	Thru Cal Magnitude V	Nominal	Value	Phase DEG	Nominal
0	Master	0.6259		0.6050	78.66		71.00
1	Master	1.285		1.270	77.58		70.00
2	Master	0.6368		0.6230	73.92		66.00
3	Master	0.7189		0.7040	73.15		65.00
4	Master	1.348		1.337	66.99		59.00
5	Master	1.956		1.955	65.17		57.00

6	Master	1.964		1.955	65.12		57.00
7	Master	1.398		1.415	61.70		53.00
		60.00 % (Minimum)	(Nominal)	140.0 % (Maximum)	Nom -60.00 (Minimum)	(Nominal)	Nom + 60.00 (Maximum)

Master: 27-Sep-2006 8:09

Array Induction Tool – H Master Calibration									
Electronics Calibration Check – Auxilliary									
Phase	Array Induction SPA Plus MV			Value	Phase	Array Induction SPA Zero MV			Value
Master				991.8	Master				0.1234
	941.0 (Minimum)	990.5 (Nominal)	1040 (Maximum)			-50.00 (Minimum)	0 (Nominal)	50.00 (Maximum)	
Phase	Array Induction Temperature Plus V			Value	Phase	Array Induction Temperature Zero V			Value
Master				0.9187	Master				0.0001240
	0.8700 (Minimum)	0.9150 (Nominal)	0.9600 (Maximum)			-0.05000 (Minimum)	0 (Nominal)	0.05000 (Maximum)	
Master: 27-Sep-2006 8:09									

Master: 27-Sep-2006 8:09

Array Induction Tool – H Master Calibration						
Test Loop Gain Correction						
Idx	Value	Test Loop Gain Magnitude V			Value	Phase DEG
0	1.021				0.3618	
		0.9500 (Minimum)	1.000 (Nominal)	1.050 (Maximum)	-3.000 (Minimum)	0 (Nominal) 3.000 (Maximum)
1	1.022				0.5240	
		0.9500 (Minimum)	1.000 (Nominal)	1.050 (Maximum)	-3.000 (Minimum)	0 (Nominal) 3.000 (Maximum)
2	1.021				-0.04519	
		0.9500 (Minimum)	1.000 (Nominal)	1.050 (Maximum)	-3.000 (Minimum)	0 (Nominal) 3.000 (Maximum)
3	1.023				0.0004995	
		0.9500 (Minimum)	1.000 (Nominal)	1.050 (Maximum)	-3.000 (Minimum)	0 (Nominal) 3.000 (Maximum)
4	1.005				-0.06979	
		0.9500 (Minimum)	1.000 (Nominal)	1.050 (Maximum)	-3.000 (Minimum)	0 (Nominal) 3.000 (Maximum)
5	0.9937				-0.08040	
		0.9500 (Minimum)	1.000 (Nominal)	1.050 (Maximum)	-3.000 (Minimum)	0 (Nominal) 3.000 (Maximum)
6	1.006				0.2347	
		0.9500 (Minimum)	1.000 (Nominal)	1.050 (Maximum)	-3.000 (Minimum)	0 (Nominal) 3.000 (Maximum)
7	1.008				-0.2246	
		0.9500 (Minimum)	1.000 (Nominal)	1.050 (Maximum)	-3.000 (Minimum)	0 (Nominal) 3.000 (Maximum)

Master: 27-Sep-2006 8:09

Master: 27-Sep-2006 8:09

Array Induction Tool – H Master Calibration								
Sonde Error Correction								
Idx	Value	R Sonde Error Correction MM/M			Value	X Sonde Error Correction MM/M		
0	-14.97				135.9			
		-231.0 (Minimum)	-56.00 (Nominal)	119.0 (Maximum)		-2250 (Minimum)	0 (Nominal)	2250 (Maximum)
1	149.6				43.85			
		114.0 (Minimum)	159.0 (Nominal)	204.0 (Maximum)		-625.0 (Minimum)	0 (Nominal)	625.0 (Maximum)
2	110.7				-69.64			
		66.00 (Minimum)	111.0 (Nominal)	156.0 (Maximum)		-350.0 (Minimum)	0 (Nominal)	350.0 (Maximum)
3	60.84				89.47			
		39.00 (Minimum)	64.00 (Nominal)	89.00 (Maximum)		-250.0 (Minimum)	0 (Nominal)	250.0 (Maximum)
4	24.81				24.43			
		15.00 (Minimum)	25.00 (Nominal)	35.00 (Maximum)		-63.00 (Minimum)	0 (Nominal)	63.00 (Maximum)

5	12.69		21.36			
	4.000 (Minimum)	14.00 (Nominal)	24.00 (Maximum)	-50.00 (Minimum)	0 (Nominal)	50.00 (Maximum)
6	9.926		7.539			
	5.000 (Minimum)	10.00 (Nominal)	15.00 (Maximum)	-30.00 (Minimum)	0 (Nominal)	30.00 (Maximum)
7	0.5026		-1.898			
	-5.000 (Minimum)	0 (Nominal)	5.000 (Maximum)	-30.00 (Minimum)	0 (Nominal)	30.00 (Maximum)
Master: 27-Sep-2006 8:09						

Array Induction Tool – H Master Calibration								
Mud Gain Correction								
Idx	Value	Coarse – Mag, Real, Imag			Value	Fine – Mag, Real, Imag		
0	0.9723				0.9650			
		0.8000 (Minimum)	1.000 (Nominal)	1.200 (Maximum)		0.8000 (Minimum)	1.000 (Nominal)	1.200 (Maximum)
1	0.9723				0.9650			
		0.8000 (Minimum)	1.000 (Nominal)	1.200 (Maximum)		0.8000 (Minimum)	1.000 (Nominal)	1.200 (Maximum)
2	0.9723				0.9650			
		0.8000 (Minimum)	1.000 (Nominal)	1.200 (Maximum)		0.8000 (Minimum)	1.000 (Nominal)	1.200 (Maximum)
Master: 27-Sep-2006 8:09								

High resolution Integrated Logging Tool–DTS / Equipment Identification			
Primary Equipment:			
HILT high–Resolution Mechanical Sonde	HRMS – B		
HILT Rxo Gamma–ray Device	HRGD – B		
GR Logging Source	GLS – VJ	3765	
HILT High Res. Control Cartridge	HRCC – B		
HILT Gamma–Ray Neutron Sonde–DTS	HGNS – B	1931	
HILT Gamma–Ray Device	HGR –		
HILT Neutron Detector with Alpha Source	HCNT –		
Z–Axis Accelerometer	HACC –		
Auxiliary Equipment:			
Neutron Calibration Tank	NCT – B		
Gamma Source Radioactive	GSR – U/Y	1910	

High resolution Integrated Logging Tool–DTS Wellsite Calibration									
Stab Measurement Summary									
Phase	BS Window Ratio			Value	Phase	SS Window Ratio			Value
Before				0.7060	Before				0.4767
	0.6734 (Minimum)	0.7089 (Nominal)	0.7443 (Maximum)			0.4545 (Minimum)	0.4784 (Nominal)	0.5023 (Maximum)	
Phase	BS Window Sum CPS			Value	Phase	SS Window Sum CPS			Value
Before				11090	Before				10970
	10560 (Minimum)	11120 (Nominal)	11670 (Maximum)			10440 (Minimum)	10990 (Nominal)	11530 (Maximum)	
Before: 14-Dec-2006 6:46									

High resolution Integrated Logging Tool–DTS Wellsite Calibration									
Photo–multiplier High Voltages Calibrations									
Phase	BS PM High Voltage (Command) V			Value	Phase	SS PM High Voltage (Command) V			Value
Before				1692	Before				2152
	1596 (Minimum)	1696 (Nominal)	1796 (Maximum)			2048 (Minimum)	2148 (Nominal)	2248 (Maximum)	
Phase	LS PM High Voltage (Command) V			Value	Phase	LS PM High Voltage (Command) V			Value
Before				1615					
	1513 (Minimum)	1613 (Nominal)	1713 (Maximum)						
Before: 14-Dec-2006 6:46									

High resolution Integrated Logging Tool–DTS Wellsite Calibration									
Crystal Quality Resolutions Calibration									
Phase	BS Crystal Resolution %			Value	Phase	SS Crystal Resolution %			Value
Before				12.70	Before				11.12
	11.75 (Minimum)	12.75 (Nominal)	13.65 (Maximum)			10.66 (Minimum)	11.11 (Nominal)	11.58 (Maximum)	
Phase	LS Crystal Resolution %			Value	Phase	LS Crystal Resolution %			Value
Before				9.694					
	9.22 (Minimum)	9.66 (Nominal)	10.17 (Maximum)						

11.72 (Minimum)	12.72 (Nominal)	13.72 (Maximum)	10.04 (Minimum)	11.04 (Nominal)	12.04 (Maximum)	8.603 (Minimum)	9.603 (Nominal)	10.60 (Maximum)
--------------------	--------------------	--------------------	--------------------	--------------------	--------------------	--------------------	--------------------	--------------------

Before: 14-Dec-2006 6:46

High resolution Integrated Logging Tool-DTS Wellsite Calibration							
HILT Caliper Calibration							
Phase	HILT Caliper Zero Measurement IN		Value	Phase	HILT Caliper Plus Measurement IN		Value
Before			6.822	Before			11.13
6.000 (Minimum)		8.000 (Nominal)	10.00 (Maximum)	9.000 (Minimum)		12.00 (Nominal)	15.00 (Maximum)
Before: 14-Dec-2006 6:44							

Before: 14-Dec-2006 6:44

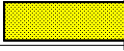
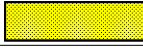
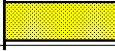
High resolution Integrated Logging Tool-DTS Wellsite Calibration									
Detector Calibration									
Phase	Gamma Ray Background GAPI	Value	Phase	Gamma Ray (Jig - Bkg) GAPI	Value	Phase	Gamma Ray (Calibrated) GAPI	Value	
Before		24.05	Before		187.4	Before		170.0	
	0 (Minimum)	30.00 (Nominal)	120.0 (Maximum)	170.4 (Minimum)	187.4 (Nominal)	204.4 (Maximum)	155.0 (Minimum)	170.0 (Nominal)	185.0 (Maximum)

Before: 14-Dec-2006 6:41

High resolution Integrated Logging Tool-DTS Wellsite Calibration							
Zero Measurement							
Phase	CNTC Background CPS		Value	Phase	CFTC Background CPS		Value
Master			26.55	Master			25.98
Before			27.07	Before			25.67
5.000 (Minimum)			26.55 (Nominal)	40.00 (Maximum)			
Master: 21-Oct-2006 11:14				Before: 14-Dec-2006 6:42			

Master: 21-Oct-2006 11:14

Before: 14-Dec-2006 6:42

High resolution Integrated Logging Tool-DTS Wellsite Calibration									
Ratio Measurement									
Phase	Thermal Near Corr. (Tank) CPS	Value	Phase	Thermal Far Corr. (Tank) CPS	Value	Phase	CNTC/CFTC (Tank)	Value	
Master		5236	Master		2150	Master		2.435	
	5000 (Minimum)	6031 (Nominal)	7200 (Maximum)	2075 (Minimum)	2793 (Nominal)	3125 (Maximum)	2.120 (Minimum)	2.159 (Nominal)	2.540 (Maximum)

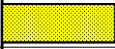
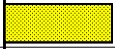
Master: 21-Oct-2006 11:14

High resolution Integrated Logging Tool-DTS Wellsite Calibration		
Accelerometer Calibration		
Phase	Z-Axis Acceleration M/S2	Value
Before		9.796
	9.610 (Minimum) 9.810 (Nominal) 10.01 (Maximum)	
Before: 14-Dec-2006 6:43		

Before: 14-Dec-2006 6:43

High resolution Integrated Logging Tool-DTS Master Calibration							
Inversion results							
Phase	Rho Aluminum G/C3		Value	Phase	Rho Magnesium G/C3		Value
Master			2.602	Master			1.687
	2.586 (Minimum)	2.596 (Nominal)	2.606 (Maximum)		1.676 (Minimum)	1.686 (Nominal)	1.696 (Maximum)
Phase	Pe Aluminum		Value	Phase	Pe Magnesium		Value
Master			2.601	Master			2.613
	2.470 (Minimum)	2.570 (Nominal)	2.670 (Maximum)		2.550 (Minimum)	2.650 (Nominal)	2.750 (Maximum)
Master: 5-Dec-2006 11:21							

Master: 5-Dec-2006 11:21

High resolution Integrated Logging Tool-DTS Master Calibration									
Deviation Summary									
Phase	BS Average Deviation %	Value	Phase	SS Average Deviation %	Value	Phase	LS Average Deviation %	Value	
Master		0.4375	Master		0.2712	Master		1.035	
	-0.6000 (Minimum)	0 (Nominal)	0.6000 (Maximum)	-1.000 (Minimum)	0 (Nominal)	1.000 (Maximum)	-1.500 (Minimum)	0 (Nominal)	1.500 (Maximum)
Phase	BS Max Deviation %	Value	Phase	SS Max Deviation %	Value	Phase	LS Max Deviation %	Value	
									

Master			1.171	Master		1.234	Master			3.025
-1.600 (Minimum)	0 (Nominal)	1.600 (Maximum)		-2.500 (Minimum)	0 (Nominal)	2.500 (Maximum)	-3.500 (Minimum)	0 (Nominal)	3.500 (Maximum)	
Master: 5-Dec-2006 11:21										

High resolution Integrated Logging Tool-DTS Master Calibration									
Zero Measurement									
Phase	CNTC Background CPS			Value	Phase	CFTC Background CPS			Value
Master				26.55	Master				25.98
	5.000 (Minimum)	26.55 (Nominal)	40.00 (Maximum)			5.000 (Minimum)	25.98 (Nominal)	40.00 (Maximum)	
Master: 21-Oct-2006 11:14									

High resolution Integrated Logging Tool-DTS Master Calibration													
Tank Measurement													
Phase	Thermal Near Corr. (Tank) CPS			Value	Phase	Thermal Far Corr. (Tank) CPS			Value	Phase	CNTC/CFTC (Tank)		Value
Master				5236	Master				2150	Master			2.435
	5000 (Minimum)	6031 (Nominal)	7200 (Maximum)			2075 (Minimum)	2793 (Nominal)	3125 (Maximum)			2.120 (Minimum)	2.159 (Nominal)	2.540 (Maximum)
Master: 21-Oct-2006 11:14													

COMPANIA: POZO: CAMPO: PROVINCIA: PAIS:	YPF S.A.	YPF.Ch.RA-227	RESTINGA ALI	CHUBUT	ARGENTINA	PRIMERA LECTURA	1197.5 m
						PROFUNDIDAD PERFIL	1200.8 m
						PROF. PERFORADOR	1200 m
						BUJE DE VASTAGO	559.12 m
						MESA ROTATIVA	558.82 m
						NIVEL TERRENO	554.57 m
Schlumberger COMBINADA ESCALA: 1/200							

 POSICIONAMIENTO SATELITAL - G.P.S. + R.T.K. UBICACION Y TRIANGULACION DE POZOS REPLANTEOS GENERALES, OLEODUCTOS GASODUCTOS, SISMICAS, MENSURAS, ETC... J.D. s.r.l. - SERVICIOS TOPOGRAFICOS Av. Sargento Cabral 162 - TE(fax): 0297/4471105 9000 - Comodoro Rivadavia - Chubut		GEORREFERENCIACION									
PUNTO RECEPTOR BASE: ARA-1		COORDENADAS: DEFINITIVAS									
CALIDAD PUNTO BASE: PUNTO AJUSTE DE REDES		CONTRATO: REPSOL - YPF									
MODALIDAD DE MEDICION: CINEMATICO		AREA/YACIMIENTO: RESTINGA ALI									
<table><tr><td>Solución: L1-Fixed</td><td>Long. Vectorial: 679.170m</td></tr><tr><td>Azimuth: 190° 46'49"</td><td>Delta H (elipsoidal) : -67.908m</td></tr><tr><td>Varianza: 4.681</td><td></td></tr><tr><td>Receptor Base: 5700</td><td>Receptor Movil: 5700</td></tr></table>		Solución: L1-Fixed	Long. Vectorial: 679.170m	Azimuth: 190° 46'49"	Delta H (elipsoidal) : -67.908m	Varianza: 4.681		Receptor Base: 5700	Receptor Movil: 5700	SISTEMA: PAMPA DEL CASTILLO	
Solución: L1-Fixed	Long. Vectorial: 679.170m										
Azimuth: 190° 46'49"	Delta H (elipsoidal) : -67.908m										
Varianza: 4.681											
Receptor Base: 5700	Receptor Movil: 5700										
		POZO: RA-227									
		X=4.945.093,10									
		Y= 2.612.257,58									
		Z = 554,57m									
		Dif. X = -6.90m Dif. Y = 27.58m Dif. Z = -0.43m									
COORDENADAS GEOGRAFICAS:(Sistema: WGS 84)											
LAT: 45°38'19.9121"S LON: 67°33'46.5187"W ELEV: 566.65m											
Observaciones: Ubicado por J.D. SRL			REMITO N°								
FECHA: 10 de NOVIEMBRE de 2006 OPERADOR: S. VELASQUEZ											



PLANILLA PARA DESCRIPCION DE TESTIGOS LATERALES

Pozo: RA-227

X: 4.945.093,10

Exploración



Cota: 554,57

Y: 2.612.257,57

Avanzada



Explotación



Pedidos: 9

Recuperados: 8

Repetidos: 0

N°	Profundidad	Litología	TamañoText	COMP/MX	CMT	Porosidad	Consolidación	Rastro	Fluoresc.	Pronóstico	Observaciones	Tamaño recup
1	1042,5										NO RECUPERADO BALA EN EL POZO	
2	1042,5	ARN	MF-F	qz-lt		PVm	cons	SR	SF	SI		5 cm
		gr vd cl;gr	sa-sr	mx arc								
3	1042,5	ARN	MF-F	qz-lt		PVm	cons	SR	SF	SI		5 cm
		gr vd cl;gr	sa-sr	mx arc								
4	1042,5	ARN	F-M	qz-lt		PVr	cons	SR	SF	SI		4,5 cm
		gr vd cl;gr	sa-sr	mx arc								
5	1025,6	ARN	F-M	qz-abt lt		PVr-m	cons	IP ctñ med-cl, fr	pc-tot am vd apag	P-Cl		4 cm
		gr vd cl	sa-sr,rs	mx arc								
6	1025,6	ARN	MF-F	qz-abt lt		PVr	cons	IT ctñ med-cl fr	total vd am	Cl	Rastros de aspecto lavado	4 cm
		ctñ med	sa-sr,rs	mx arc								
7	1025,0	ARN	M,esc G	qz-abt lt		PVr-m	cons	IT ctñ med-cl fr	total am vd fte	Cl		4,5 cm
		ctñ med	sa-sr,rs	mx arc								
8	878,9										NO RECUPERADO BALA EN EL POZO	
9	878,9										NO RECUPERADO BALA EN EL POZO	
10	874,9	ARN	M,esc G	qz-lt		PVr	cons	IT ctñ med-osc fr	total am-vd	Cl		5 cm
		ctñ med	sa-sr,rs	mx arc								

11	874,9	ARN	M,esc G	qz-lt		PVr	cons	P ctñ med-osc	pc	PI		5 cm
		ctñ med	sa-sr,rs	mx arc				fr	am vd			
12	871,0	ARN	F-M	qz-lt		PVr	cons	IT ctñ med	pc	PI	Rastros de aspecto lavado	5 cm
		ctñ med	sa-sr,rs	mx arc				fr	am vd			
13	871	ARN	M-F	qz-lt		PVr	cons	R ctñ med	pt-pc	P-SI		2,5 cm
		gr vd cl	sa-sr,rs	abt mx arc				fr	am vd cl			
14	862,8	ARN	MF-F	qz-abt lt		PVm	cons	SR	SF	SI		5 cm
		gr vd cl	sa-sr,rs	mx arc								
15	862,8	ARN	MF-F	qz-lt		PVm	cons	AbR-IP ctñ	pc	PI		5 cm
		gr vd cl	sa-sr,rs	abt mx arc				med-osc,fr	am apag			
16	838,6	ARN	MF-F	qz-lt		PVr-m	cons	SR	SF	SI		5 cm
		gr cl	sa-sr,rs	abt mx arc								
17	838,6	ARN	MF-F	qz-lt		PVr-m	cons	SR	SF	SI		5 cm
		gr cl	sa-sr,rs	abt mx arc								
18	796,0	ARN	MF-F	qz-lt		PVr-m	cons	SR	SF	SI		5 cm
		gr vd med	rs-sa-sr	abt mx arc								
				abt glauc								
19	796,0	ARN	MF-F	qz-lt		PVr-m	cons	Muy AislR	SF	S-PI		5 cm
		gr vd med	rs-sa-sr	abt mx arc				ctñ med				
				abt glauc				asp fr				

Responsable: Baigorria G.\Genini L.
Fecha: 15-Dic-06

Firma



Solicitud de Permiso de Ocupación de Fondos



AutorizadaParaCompletar

El Responsable de Movimiento de Suelos (RMS) debe completar las cantidades de material removido y las fechas de inicio y fin de las actividades. A continuación debe enviar el formulario a Asuntos Jurídicos (AJ) para que finalice el trámite.

Imprimir

Datos Generales (Generador del Trámite)

Nº de Permiso:	1408	Fecha y Hora de Ingreso:	26/07/2006 16:35
Solicitante:	Pagliero Pagliero, Patricia Fernanda	Interno:	34720 !
Sector de trabajo:	Areas Alejadas !		
Provincia:	Chubut !	Unidad Económica:	Chubut - Cañadon Seco !
			RA-227.pdf (Ver)
Distrito/Area:	Manantiales Behr !	Ubicación:	
Duración Estimada de Trabajos:	15 días !		
Empresa Contratista:	GEOVIAL S.R.L. !	Centro de Costos	232108 - 232108 !
Aprobador:	COCORDANO, DANIEL !		
Instalación:	Construcción de locación pozo RA-227: x=4945100; y=2612230; z= 555 mts !		
Observaciones del GT:			

Datos del Autorizante (Responsable de Aprobación)

Observaciones del RA:

UD. DEBE COMPLETAR ESTE SECTOR DEL FORMULARIO

Datos de la Extracción (Reponsable de Movimientos de Suelos)

Extraccion	Estancia/Nomenclatura	Cantidad
Ripio	La Corona	m3 !
Aridos	La Corona	m3 !

Fechas y Extracciones (Reponsable de Movimientos de Suelos)

Fecha de Inicio de la Actividad:		Fecha de Fin de la Actividad:	
----------------------------------	--	-------------------------------	--

Observaciones del RMS:

UD. DEBE COMPLETAR ESTE SECTOR DEL FORMULARIO

Datos Jurídicos (Asuntos Jurídicos)

Estancia/Nomenclatura	Superficiario	Gestionado	Adjunto Permiso	Selección
La Corona	El Tehuelche SRL	Ok.	RA.227.pdf	

Observaciones del AJ: Tomar razón de las observaciones formuladas por el propietario al pie del permiso.

▼ HISTORIAS DE LA SOLICITUD

Usuario	Paso al Estado	Fecha/Hora	Observaciones
Crovella Destéfanis, Juan Carlos	AutorizadaParaComple	08/08/2006 13:10:27	-Tomar razón de las observaciones formuladas por el propietario al pie del permiso.
Crovella Destéfanis, Juan Carlos	EnGestion	01/08/2006 10:55:17	-
AGUADO YEPEZ, MIGUEL	Completa	01/08/2006 09:23:15	-
COCORDANO, DANIEL	Aprobada	31/07/2006 15:57:22	-
Pagliero Pagliero, Patricia Fernanda	Solicitada	26/07/2006 16:35:44	-



PEDIDO DE TERMINACION DE POZOS

NOMBRE POZO: YPF.CH.RA - 227

ZONA: Restinga Alí

TERMINO DE PERFORAR: 12/12/06

NUMERO DE POZO: 227

PROYECTO: PA06__RA_Des_Prob__

COORDENADAS: X:4.945.093,10

Y: 2.612.257,58

Z: 554,57

AREA SOLICITANTE:

N° DE PEP:RS1FC.6E02.53.P0006

COSTO OBJETIVO:

N° DE GRAFO:

FLUIDO DE OPERACIÓN A UTILIZAR : agua tratada

DATOS
DE
FORMAC.

PEDIDO Y SECUENCIA DE OPERACIONES:



1°) Montar equipo completo realizar check-list

2) - Si tiene buen cemento, punzar las siguientes capas:

(profundidad según perfil de inducción)

1024,0/1025,5

cjto

873,0/876,0

870,5/871,5

c/big hole (Artex), 24 tiros x pie 0°-90°, x 6,5 gr

3°) Ensayar por separado hasta estabilizar nivel, caudal y análisis.

4°) De acuerdo a los resultados consultar una segunda etapa de pzds.

862,0/863,5

878,5/879,5

Nota:

de todas las capas que resulten productivas de petróleo
enviar muestras a laboratorio!!

Clo cto +-775 mt
Collar: 1185,08mt
Zto:1197,40 mt
PF:1200,8 mt

FIRMA Y NOMBRE DEL SOLICITANTE

		PEDIDO DE OPERACIONES		1-ADM.	2-AREA	3-ZONA	4-PEDIDO Nro.									
5-OBJETO: PERFILAJE POZO ENTUBADO YPF. Ch. RA - 227			6-FECHA DE EJECUCION REQUERIDA <table border="1"> <tr> <td>DIA</td> <td>Mes</td> <td>Año</td> </tr> <tr> <td>18</td> <td>12</td> <td>2006</td> </tr> </table>		DIA	Mes	Año	18	12	2006	7-EJECUTANTE ARTEX S.A.					
DIA	Mes	Año														
18	12	2006														
8-OPERACIÓN PEDIDA																
NEUTRON de CORRELACIÓN (N) Registrar en los siguientes tramos: <table> <tr> <td>Desde: 1075 m. (Fondo)</td> <td>Hasta: 775 m.</td> <td>300</td> </tr> <tr> <td>Desde: 0 m.</td> <td>Hasta: 0 m.</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>300</td> </tr> </table>								Desde: 1075 m. (Fondo)	Hasta: 775 m.	300	Desde: 0 m.	Hasta: 0 m.	0			300
Desde: 1075 m. (Fondo)	Hasta: 775 m.	300														
Desde: 0 m.	Hasta: 0 m.	0														
		300														
CEMENTACION (CBL-VDL) Registrar en los siguientes tramos: <table> <tr> <td>Desde: 1185 m. (Fondo)</td> <td>Hasta: 775 m.</td> <td>410</td> </tr> <tr> <td>Desde: 0 m.</td> <td>Hasta: 0 m.</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>410</td> </tr> </table>								Desde: 1185 m. (Fondo)	Hasta: 775 m.	410	Desde: 0 m.	Hasta: 0 m.	0			410
Desde: 1185 m. (Fondo)	Hasta: 775 m.	410														
Desde: 0 m.	Hasta: 0 m.	0														
		410														
REGISTRAR TOPE ANILLO de CEMENTO y CAÑERÍA LIBRE																
OBSERVACIONES: Cumple fragüe el sábado, 16 de diciembre de 2006 a las 16:00 Hs.																
NOTA: Operación a realizar con Mástil propio FONDO MÍNIMO: 0 m. DATOS del POZO PROFUNDIDAD FINAL: 0,00 m. Diámetro Casing: 5 1/2" de ----- lbs/pie (---/--- mm.) ZAPATO: 1197,40 m. COLLAR: 1185,08 m.																
9- SOLICITANTE			10- RESPONSABLE DE EJECUCIÓN		11- CONTROL EJECUCIÓN											
18/12/2006 FECHA			Nelso D. Lovera FIRMA		01/10/2014 FECHA											

POZO: RA-227

ZONA: Restinga Alí

FECHA: 06/01/2007

AREA: M. BEHR

EQUIPO PI-129

OBJETIVO:

BAJAR INSTALACION DE PRODUCCION (PCP)

Fondo Pozo: 1185 MTS

DISEÑO A BAJAR:

TBG

1 BAR COLLAR 2 7/8" a +-	1120,0 mts
1 TBG FILTRO 2. 7/8"	
1 ANCLA DE TORQUE 5.1/2"	
1 TBG LISO 2. 7/8"	
1 NIPLE ASIENTO BHD 2 7/8"	1100,2 mts
3 TUBING 2.7/8" LISO	
1 CAMISA DE CIRCULACIÓN AOS P/ TBG 2.7/8"	
+ -113 TBG 2. 7/8"	

B/B

1 BOMBA INSERTABLE 28-25-125 (WEATHERFORD)
87 BARRAS DE BOMBEO 7/8" (GRADO D) CONDICION B (85%) INSPECCIONADAS
+ -58 BARRAS DE BOMBEO 3/4" (GRADO D) CONDICION B (85%) INSPECCIONADAS
TROZOS 1" (GRADO D)
1 VASTAGO BOMBEO 1.1/4" x 10'

NOTA

**ANTES DE BAJAR DISEÑO CALIBRAR ROTOR PCP EN CAMISA DE CIRCULACIÓN Y BHD
PEDIR CON 2 hs ANTICIPACION PERSONAL WEATHERFORD P/ AJUSTE MEDIDA**

CABEZAL

**"VÁLVULA DE 1/2" Y NIPLE DE 1/2" REALIZAR RESERVA Y RETIRAR DE ALMACENES MB"
DL1 (PROVEE WEATHERFORD)
VASTAGO PROVEE WEATHERFORD
LA BOMBA SERA ENVIADA POR WEATHERFORD AL POZO AL POZO
ARRANCAR A 60 RPM (IMPORTANTE)**

MOTOR 15 HP

REGIONAL SUR
DISTRITO: RESTIGA ALI

PROGRAMA OPERATIVO DEL POZO : **RA- 227**

SUBREGION : **CHUBUT** ZONA : **Restinga Alí** **BA****RESTINGA ALI**

RUBRO: **TERMINACIÓN**
PROYECTO: **PROY. Myburg**
COSTO OBJETIVO: **U\$S**
COSTO ESTIMADO: **U\$S** **#¡REF!**
DIAS ESTIMADOS: **#¡REF!**

FLUIDO DE REPARACION: **AGUA DEL SIST. DE REC. SEC.**

EQUIPO : **PI - 129** CANTIDAD: **m³**

PEP: RS1FC.6E02.53.P0006

COMPAÑÍAS ASIGNADAS:

WIRELINE:	ARTEX
FRESAS Y HTAS. DE PESCA:	SAN ANTONIO
CEMENTACIÓN:	SCHL
ESTIMULACION:	SCHL
MOTOR DE FONDO:	TASSAROLI
COILED TBG:	

FINALIZO PERFORACION : **15/12/06**

ULTIMA INTERVENCION:

OBSERVACIONES:

COORDENADAS:

X:	4.945.093,10
Y:	2.612.257,58

COTA: **Z: 554,57**

Altura mesa Rotary: 3,50 m

Elevación mesa Rotary: m

RESERVA N° 2181618

C. RIVADAVIA

20/12/2006

PEP: RS1FC.6E02.53.P0006

Costo objetivo U\$S

DIVISION SUR

DISTRITO: RESTIGA ALI

X: 4.945.093

Z: 555

Y: 2.612.258

PROGRAMA OPERATIVO : **TERMINACIÓN**PROYECTO: **PROY. Myburg**POZO : **RA - 227**ZONA: **Restinga Alí**SUBREGION : **Chubut**

BAT.

RESTINGA ALI

FLUIDO DE REPARACION:

AGUA DEL SIST. DE REC. SEC.

CANTIDAD:

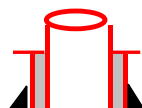
m³

Material de bbeo.

INSTALACION FINAL

EQUIPO: **PI - 129**

WIRELINE:

ARTEXN°
CAPAØ 5-1/2" 15,5
b/p Ø: 5 1/2" 15,5 #

9.5/8" 410,32 m.-

PROGRAMA OPERATIVO**ARTEX perfilo pozo con pluma.**

1º) Montar equipo, realizar check-list según procedimientos.

2º) Cia. Artex punza las siguientes zonas :

C/big-hole 24 TPP - 6,5 grs (0° - 90°)

	Inducción	Neutrón
A)	1024,0/25,5	1024,0/25,5
B) {	873,0/76,0	872,4/75,4
	870,5/71,5	869,9/70,9

3º) Ensayar por separado hasta estabilizar N., Q., Análisis

4º) De acuerdo a resultados consultar una segunda etapa de punzados.-

	Inducción	Neutrón
	878,5/79,5	878,0/79,0
	862,0/63,5	861,5/63,0

Nota :*De todas las zonas que resulten productivas de petróleo enviar muestras al laboratorio.-*

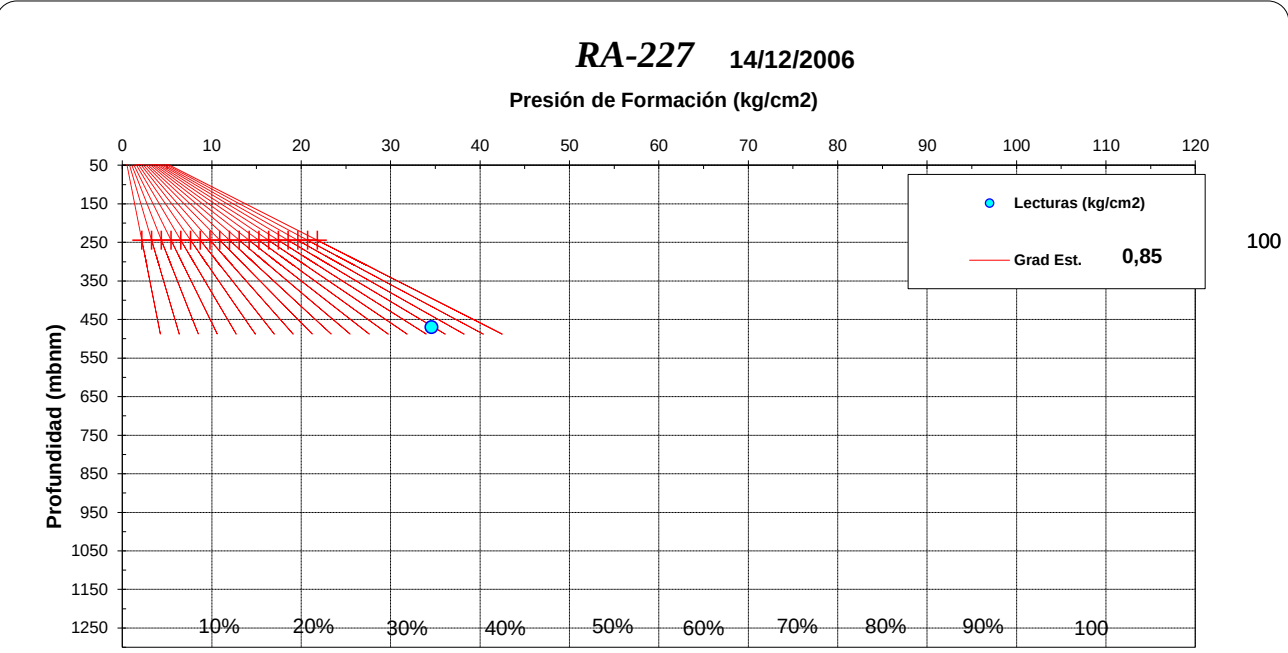
C. Cto.: 1181,80 m.-
 Collar: 1185,08 m.-
 Zpto. 1197,40 m.-
 P. Final 1200,80 m.-

Nota: Antes de colocar cabeza de pozo verificar que los nipples laterales de 2" sean de alta presión (11,5 filetes por pulg y entre 8 y 9mm. de espesor de pared). **Verificar Cabeza Colgadora de Entubación.**

BAT.

POZO: RA - 227 EQUIPO: PI - 129		OBJETO: TERMINACIÓN Est. Actual : ESP. TERM.		PEP: RS1FC.6E02.53.P0006 OI:	
Inicio: 30/12/2006 Termino: 08/01/2007		PROYECTO:		COSTO OBJETIVO: U\$S	
Casing Ø 9 5/8" 9.5/8" 410,32 m.- Ø 7" Ø 5½" 15.5-14 # 1197,40 m.-		CABLE Cta FRAC Acido M.Fdo. ARTEX SCHL BJ BJ TASSA FLUIDO Agua del sistema de Rec. Secundaria		PRESUPUESTO \$: PRESUPUESTO U\$S:	
Capa Nº		Transportó Equipo completo desde el pozo RA.a-210. Sobre 57 km. Montó equipo, colocó y probó BOP. Cia ARTEX punza, según programa, con cañon Ø 4" 24 Tpp-6,5 gr. Las siguientes capas: 1024,0/25,5 - 873,0/76,0 - 870,5/71,5 m. Total de tiros: 435.- Bajó Tpn y Pkr con cañeria armando. Ensayá según se indica: (A) - (B) Cia ARTEX punza, según programa, segunda etapa con cañon Ø 4" 4 Tpp-32 gr. (0-90°). Las siguientes capas: 878,5/79,5 - 862,0/63,5 m. Total tiros: 33.- (Nota: No se repunzo capa 1024,0/25,5 m. Cañon para firme en 1024 m. Sin conseguir pasar Bajó Tpn y Pkr, hta. Para firme en 1024,38 m. Ensayá según se indica: (C) - (D) Bajó fresa 120 mm h/1024,38 m. Repaso h/1025 m. Pasa libre. Profundizó h/1160 m. Lavo relleno h/1181 m. Baja Pkr. Cia Schlumberger fractura capa 1024/25,5 m. Bombea 98 bolsas de arena 12/20 a formación, P. Ruptura 2136 psi Ensayá A fracturada Bajó instalación de producción Desmontó equipo. Transportó al pozo LC-693,-			
Capa N°		SE 862,0/63,5 X 870,5/71,5 X 873,0/76,0 X 878,5/79,5 1024,0/25,5 D S/E - Rompe: 1100 psi - Adm. 200 LPM con 900 psi. Re-ensaya - S/E.- B 180 l/h - ASF - N: 794 - Sal: 6,4 - PH: 8 - Temp: 24 °C C 180 l/h - ASF - N: 807 - Sal: 6,4 - PH: 8 - Temp: 22 °C A 88 l/h - Pleo + ASF - N: 983 m. - IT: 40 % - Dens: 0,875 Sal: 4,6 - PH: 8 - Temp: 22 °C Cia. Schlumberger fractura. 350 l/h - ASF+PF - N: 873 m. - IT: 69 % - Dens: 0,875 - S 6,4 - Ph 8 - T 20°			
C.Ctó: Collar: 1185,08 m.- Zap.: 1197,40 m.- PF: 1200,80 m.-					
REFERENCIAS		INST. TBG: C/Dent + Filtro + Ancla torque 1117,79 m. + 1 Tbg 2 7/8" + Zto 1107,83 m 3 Tbg 2 7/8" + C.Circul. + 112 Tbg 2 7/8". INST. BBEO: Bba PCP Insert. + 58 Var. 3/4" + 86 Var. 7/8" + 5 Trozos 1" + Vtgo.			

Cota	554,57							
RA-227 14/12/2006	Profundidad (mbbp)	Profundidad (mbnm)	Lectura Psig	Lectura kg/cm2	%	Movilidad md/cp	Observ. Schlumb	Observ.
1	799,17	244,6	-4,6	-0,3	-1,5	105,64	Dry Test	Glauconitico
2	863,78	309,2	-7,2	-0,5	-1,85	0,00	Dry Test	Glauconitico
3	838,58	284,0	-8,9	-0,6	-2,49	0,77	Dry Test	CI
4	862,76	308,2	-11,9	-0,8	-3,07	15,85	Dry Test	CI
5	874,91	320,3	-13,1	-0,9	-3,26	2,95	Dry Test	CI
6	878,90	324,3	-12,6	-0,9	-3,09	79,35	Dry Test	CI
7	1024,98	470,4	491,7	34,6	84,29	40,34	normal	CII
8	1042,30	487,7	-12,3	-0,9	-2,03	29,81	Dry Test	CII





PLANILLA PARA DESCRIPCION DE TESTIGOS LATERALES

Pozo: RA-227
X: 4.945.093,10

Exploración



Avanzada



Explotación


Cota: 554,57
Y: 2.612.257,57

Pedidos:

9

Recuperados:

8

Repetidos

0

N°	Profundidad	Litología	Tamaño/Text	COMPIMX	CMT	Porosidad	Consolidación	Rastro	Fluoresc.	Pronóstico	Observaciones	Tamaño recup
1	1042,5										NO RECUPERADO	
											BALA EN EL POZO	
2	1042,5	ARN	MF-F	qz-lt		PVm	cons	SR	SF	SI		5 cm
		gr vd cl;gr d	sa-sr	mx arc								
3	1042,5	ARN	MF-F	qz-lt		PVm	cons	SR	SF	SI		5 cm
		gr vd cl;gr d	sa-sr	mx arc								
4	1042,5	ARN	F-M	qz-lt		PVr	cons	SR	SF	SI		4,5 cm
		gr vd cl;gr d	sa-sr	mx arc								
5	1025,6	ARN	F-M	qz-abt lt		PVr-m	cons	IP ctñ med-cl,	pc-tot	P-Cl		4 cm
		gr vd cl	sa-sr,rs	mx arc				fr	am vd apag			
6	1025,6	ARN	MF-F	qz-abt lt		PVr	cons	IT ctñ med-cl	total	Cl	Rastros de aspecto lavado	4 cm
		ctñ med	sa-sr,rs	mx arc				fr	vd am			
7	1025,0	ARN	M,esc G	qz-abt lt		PVr-m	cons	IT ctñ med-cl	total	Cl		4,5 cm
		ctñ med	sa-sr,rs	mx arc				fr	am vd fte			
8	878,9										NO RECUPERADO	
											BALA EN EL POZO	
9	878,9										NO RECUPERADO	
											BALA EN EL POZO	
10	874,9	ARN	M,esc G	qz-lt		PVr	cons	IT ctñ med-osc	total	Cl		5 cm
		ctñ med	sa-sr,rs	mx arc				fr	am-vd			

11	874,9	ARN	M,esc G	qz-lt		PVr	cons	IP ctñ med-osc	pc	PI		5 cm
		ctñ med	sa-sr,rs	mx arc				fr	am vd			
12	871,0	ARN	F-M	qz-lt		PVr	cons	IT ctñ med	pc	PI	Rastros de aspecto lavado	5 cm
		ctñ med	sa-sr,rs	mx arc				fr	am vd			
13	871	ARN	M-F	qz-lt		PVr	cons	R ctñ med	pt-pc	P-SI		2,5 cm
		gr vd cl	sa-sr,rs	abt mx arc				fr	am vd cl			
14	862,8	ARN	MF-F	qz-abt lt		PVm	cons	SR	SF	SI		5 cm
		gr vd cl	sa-sr,rs	mx arc								
15	862,8	ARN	MF-F	qz-lt		PVm	cons	AbR-IP ctñ	pc	PI		5 cm
		gr vd cl	sa-sr,rs	abt mx arc				med-osc,fr	am apag			
16	838,6	ARN	MF-F	qz-lt		PVr-m	cons	SR	SF	SI		5 cm
		gr cl	sa-sr,rs	abt mx arc								
17	838,6	ARN	MF-F	qz-lt		PVr-m	cons	SR	SF	SI		5 cm
		gr cl	sa-sr,rs	abt mx arc								
18	796,0	ARN	MF-F	qz-lt		PVr-m	cons	SR	SF	SI		5 cm
		gr vd med	rs-sa-sr	abt mx arc								
				abt glauc								
19	796,0	ARN	MF-F	qz-lt		PVr-m	cons	Muy AislR	SF	S-PI		5 cm
		gr vd med	rs-sa-sr	abt mx arc				ctñ med				
				abt glauc				asp fr				

Responsable: Baigorria G.\Genini L.
Fecha: 15-dic-06

.....
Firma