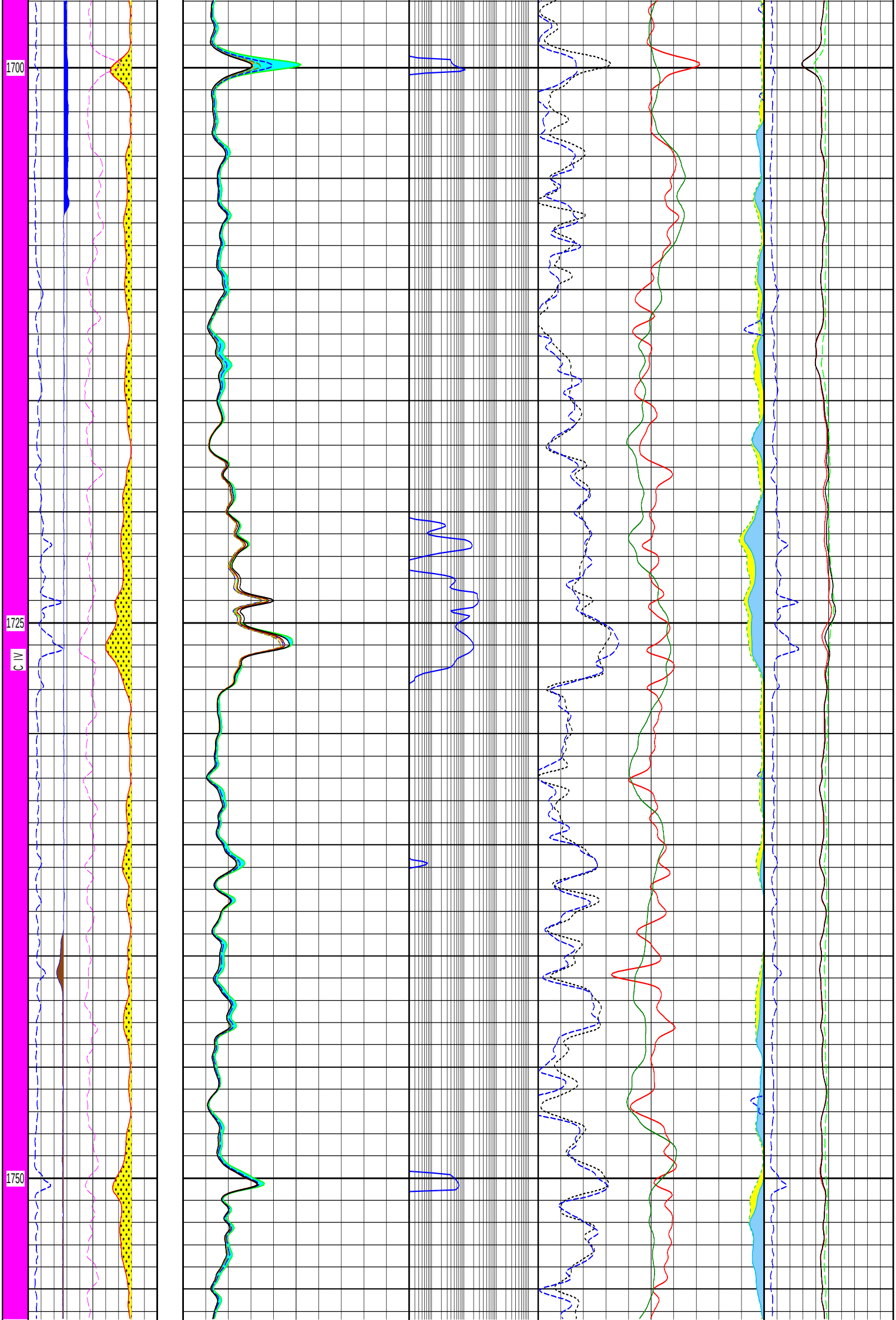
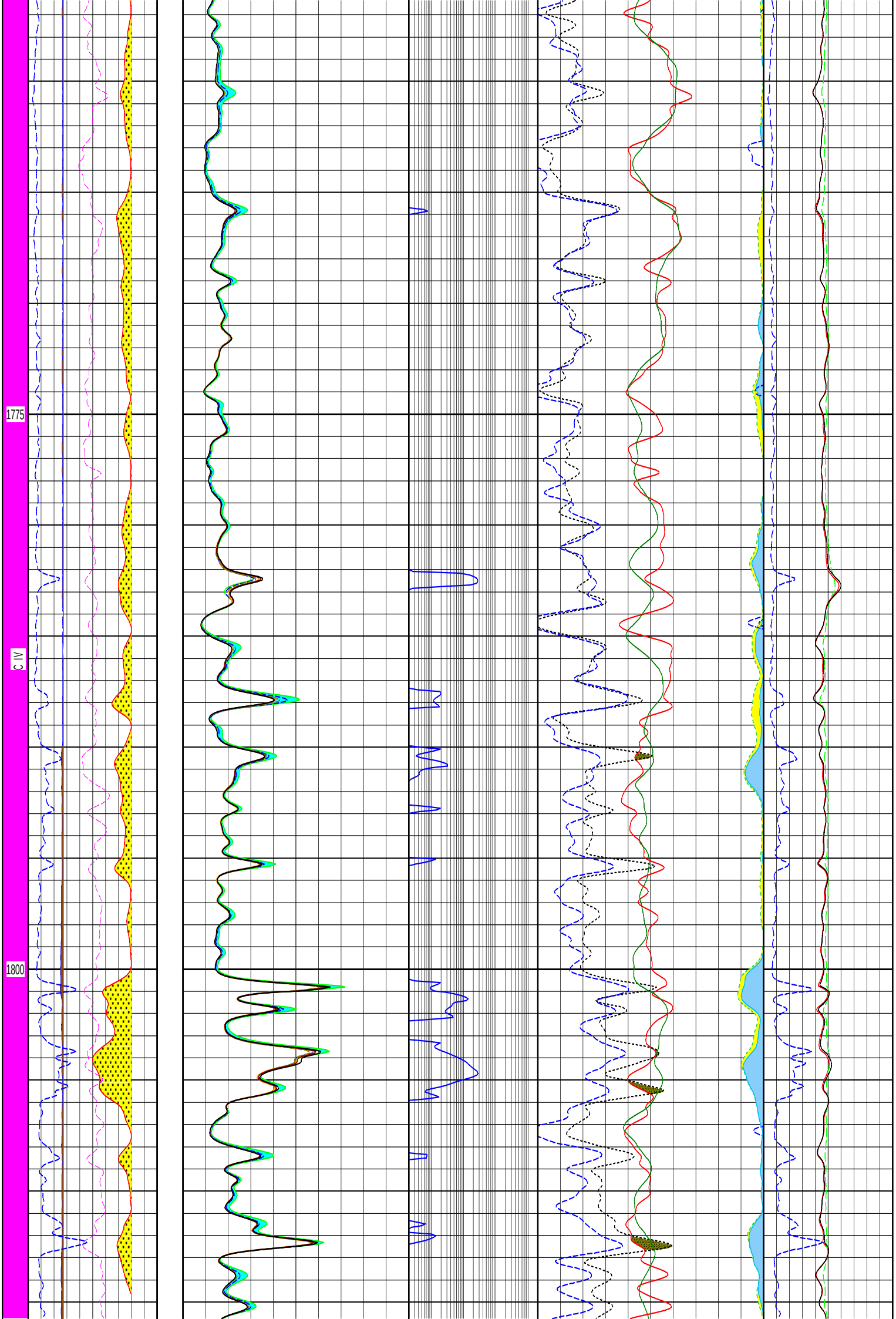
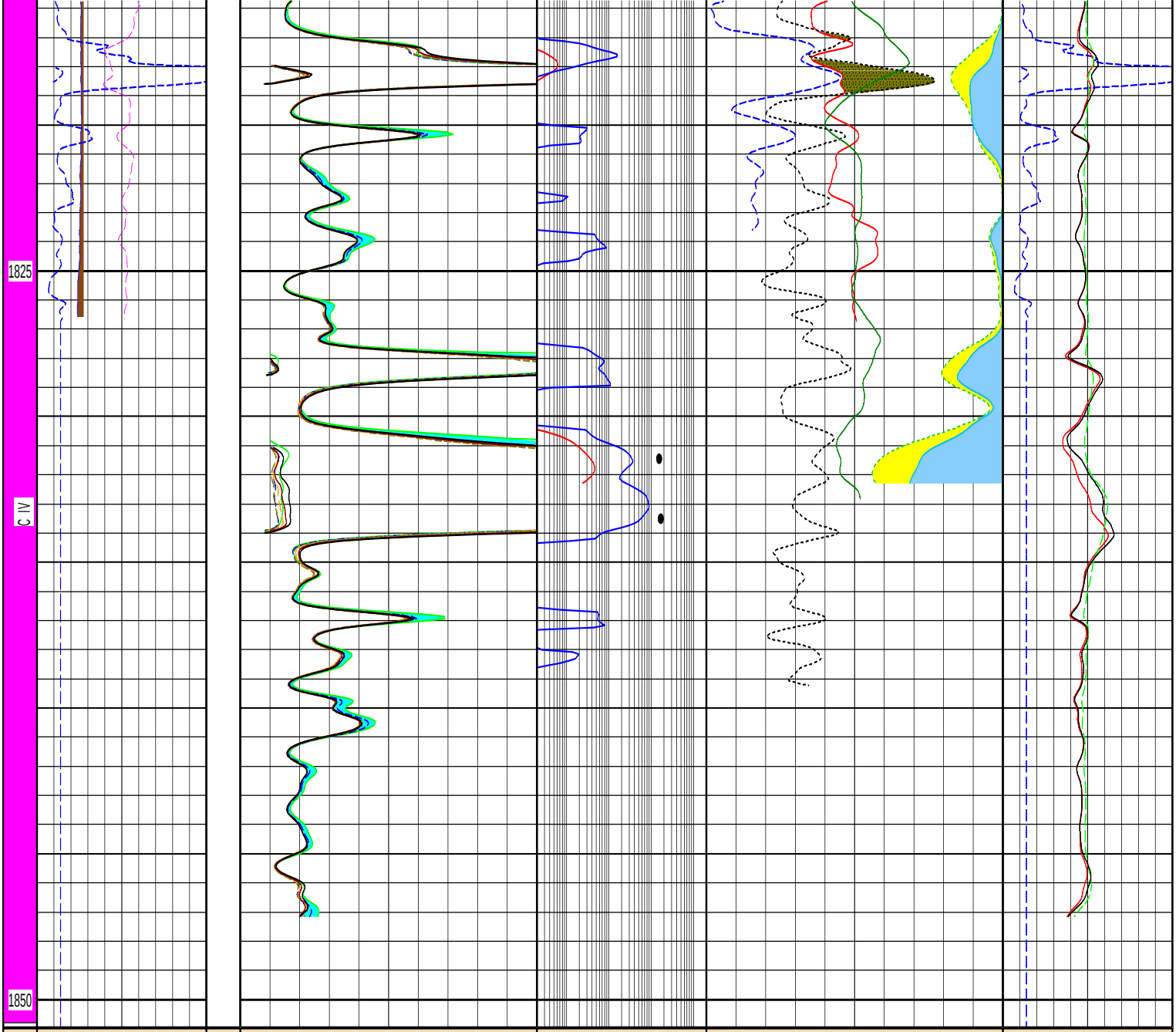

1700
1725
C IV
1750


1775
C IV
1800



Depth	Litologia	Punz.	Resistividad	Permeabilidad	Porosidad	Quick
DEPT (M)	CAL (IN) 6. 16.		M2R1 (OHMM) 0. 10.	MPRM (MD) 0.1 1000.	PRZC (PU) 40. 0.	RWAC (OHMM) 0. 1.
C o m p le jo s	SP (MV) -80. 20.		M2R2 (OHMM) 0. 10.	Perm1 (md) 0.1 1000.	PORA (PU) 40. 0.	R291 () 0. 2.
	PE (B/E) 0. 5.		M2R3 (OHMM) 0. 10.	Perm (md) 0.1 1000.	CNCF (dec) 0.4 0.	R292 () 0. 2.
	RWAC (OHMM) 0. 1.		M2R6 (OHMM) 0. 10.		MPHE (PU) 40. 0.	R2X1 () 0. 2.
			M2R9 (OHMM) 0. 10.		MBVI (PU) 40. 0.	
			M2RX (OHMM) 0. 10.		MPHS (PU) 40. 0.	

YPF S.A.
YACIMIENTO EL ALBA
POZO: YPF.Ch.EA-774

CAPA Nº	PROF. TOPE CAPA	PROF. BASE CAPA	ESP. PERM. (h)	DATOS DE MREX							Rt	FLUIDO PROBABLE				F. HIDR.
				KC MAX.	K x h	MPHE MAX.	MBVI MAX.	MBVM MAX.	M x h	R1X2 MAX.		S/E	FLUIDO			RECOM. (?)
													AF	PF	G	
1	922,0	925,5	3,5	21,2	30,5	17,2	7,1	10,7	26,1	1,2	9,3		x	X	X	si(F?)
2	946,0	949,0	3,0	186,5	220,0	23,6	6,7	17,1	33,2	1,0	9,7		X	x		si(F?)
3	954,0	956,0	2,0	1,9	1,9	12,4	6,2	6,2	8,9	1,1	3,8			X	?	si
4	960,0	968,0	8,0	230,9	390,6	22,2	8,2	16,9	75,6	1,1	6,4		c/RP			
5	1002,0	1008,0	6,0	853,9	1859,7	18,9	5,7	16,8	73,4	1,3	10,6		c/RP		?	
6	1015,0	1020,0	5,0	1,6	2,9	15,0	9,7	5,5	17,8	1,1	6,0		X			
7	1032,0	1037,0	5,0	1481,2	1778,9	21,5	5,9	19,5	72,9	1,1	8,2		X	X	X	si(F?)
8	1047,0	1053,0	6,0	2603,8	8491,6	23,3	10,3	22,4	100,4	1,3	21,2		X			
9	1053,5	1056,0	2,5	1112,4	1177,6	20,5	3,3	18,4	32,8	1,2	11,3		X	X		si(F?)
10	1093,5	1097,5	4,0	415,5	404,4	15,7	9,6	14,2	32,8	1,4	20,2		X	X	X	si(F?)
11	1100,0	1102,0	2,0	0,0	0,0	8,8	8,1	**0,7**	1,2	1,1	8,1	X				
12	1115,0	1120,0	5,0	2455,7	4057,0	23,1	7,8	22,1	74,6	1,3	30,4		X	X	X	si(F?)
13	1121,0	1126,0	5,0	2212,7	7939,2	22,1	4,2	21,6	97,3	1,5	16,9		X	X		si(F?)
14	1129,0	1132,0	3,0	1053,7	2072,8	18,9	3,9	17,6	44,6	1,1	12,3		X	x		si(F?)
15	1132,0	1136,0	4,0	1496,0	2346,0	20,5	10,9	19,3	50,9	1,3	7,2		c/RP			
16	1143,0	1145,5	2,5	8,0	7,8	17,5	10,7	9,0	13,5	1,1	7,3			PV	X	si
17	1148,5	1155,0	6,5	2007,4	5360,0	23,0	7,3	20,4	111,7	1,2	8,3		X			
18	1155,0	1157,0	2,0	359,2	358,1	20,8	7,1	17,1	28,3	1,4	10,7		X			
19	1163,5	1172,5	9,0	210,7	491,5	23,7	10,8	17,2	97,4	1,1	6,8		c/RP			
20	1179,0	1183,0	4,0	45,3	86,7	21,4	10,9	12,9	40,5	1,0	5,9		X			
21	1184,0	1186,0	2,0	3,8	4,5	16,2	9,3	7,1	11,3	1,1	4,9		X			
22	1193,0	1200,5	7,5	147,8	497,0	22,6	7,9	16,0	95,5	1,0	3,6		X			
23	1202,5	1206,0	3,5	7,4	18,1	15,4	7,3	8,3	25,1	1,0	2,8		X	x		si(F?)
24	1208,5	1211,0	2,5	11,5	9,0	14,3	5,1	9,2	15,8	1,0	4,1		X	pv		si(F?)
25	1213,5	1217,0	3,5	35,3	74,2	20,0	8,0	12,1	33,7	1,1	3,9		c/RP			

PARAMETROS MREX

KA	Indice de Permeabilidad Aritmética
KC	Indice de Permeabilidad de Coates
MPHE	Porosidad Efectiva
MBVI	Porosidad asociada a fluidos irreducibles
MBVM	Porosidad asociada a fluidos móviles

FRACTURA HIDRAULICA

si	Capa fracturable
si (F?)	Capa fracturable de acuerdo al fluido producido en el Ensayo Inicial
no	Capa donde no es aconsejable realizar Fractura Hidráulica

FLUIDO PROBABLE

X	Fluido mayoritario	PF	Petróleo de Formación	PV	Petróleo Viscoso
x	Fluido minoritario	AF	Agua de Formación		
c/RP	Con Rastros de Petróleo	G	Gas		

BAKER HUGHES Baker Atlas GEOScience

YPF S.A.
YACIMIENTO EL ALBA
POZO: YPF.Ch.EA-774

CAPA Nº	PROF. TOPE CAPA	PROF. BASE CAPA	ESP. PERM. (h)	DATOS DE MREX							Rt	FLUIDO PROBABLE				F. HIDR. RECOM. (?)
				KC MAX.	K x h	MPHE MAX.	MBVI MAX.	MBVM MAX.	M x h	R1X2 MAX.		S/E	FLUIDO AF	FLUIDO PF	FLUIDO G	
26	1228,0	1231,0	3,0	22,4	35,6	20,2	10,6	11,1	26,6	1,1	7,2		X	X	X	si(F?)
27	1231,5	1236,0	4,5	319,6	656,2	21,6	8,0	17,2	60,4	1,0	3,6		X			
28	1252,0	1256,0	4,0	1500,1	1556,6	21,4	4,7	19,4	48,6	1,0	4,0		c/RP			
29	1271,0	1280,5	9,5	2422,1	12591,1	23,1	5,7	21,7	179,7	1,0	5,4		c/RP			
30	1281,5	1287,0	5,5	4,5	10,6	14,1	7,6	7,5	30,7	1,1	4,3		X			
31	1295,5	1302,5	7,0	4,7	15,9	16,7	10,0	7,6	40,4	1,1	5,3		X			
32	1318,5	1322,0	3,5	1,5	1,7	11,3	5,6	5,8	13,2	1,0	5,5		X			
33	1329,0	1334,0	5,0	72,2	136,2	18,5	8,2	13,4	47,2	1,1	5,3		X			
34	1339,0	1348,0	9,0	69,4	153,5	20,1	12,4	13,6	67,8	1,1	4,0		X			
35	1353,0	1356,5	3,5	205,7	191,5	19,5	10,3	15,8	30,2	1,1	5,4		X	x		si(F?)
36	1366,0	1375,0	9,0	910,8	4291,4	18,4	3,1	17,3	123,0	1,1	16,3		c/RP			
37	1377,5	1385,5	8,0	1090,4	4946,6	18,7	2,8	18,1	114,8	1,0	14,6		X	x		si(F?)
38	1388,0	1390,5	2,5	619,7	1000,3	16,7	2,5	15,2	33,5	1,1	7,3		X	x		si(F?)
39	1394,0	1399,0	5,0	163,6	222,4	15,7	7,7	13,1	42,1	1,0	7,3		c/RP			
40	1399,0	1405,5	6,5	1195,0	3613,4	19,0	2,7	18,4	96,3	0,9	6,4		c/RP			
41	1406,0	1416,0	10,0	1282,1	5197,2	19,4	3,2	18,6	137,7	1,3	33,8		X			
42	1427,0	1431,0	4,0	38,4	79,0	18,6	9,1	11,2	37,9	1,1	8,5		c/RP			
43	1433,0	1446,0	13,0	185,2	820,9	19,7	7,9	15,5	154,3	1,1	12,8		X			
44	1451,0	1456,0	5,0	150,4	408,9	19,7	6,3	15,0	64,2	1,1	6,4		X			
45	1460,0	1462,0	2,0	0,4	0,4	14,1	10,9	**3,5**	5,0	1,3	4,7	X				
46	1465,0	1471,0	6,0	112,1	278,0	17,4	7,5	13,6	63,4	1,4	37,2		X			
47	1487,0	1492,0	5,0	68,0	148,2	20,6	8,9	13,1	52,8	1,0	5,7		X			
48	1493,0	1499,5	6,5	34,9	105,6	17,4	8,2	11,7	60,5	1,1	8,4		c/RP			
49	1501,5	1503,0	1,5	0,9	0,7	11,3	7,8	5,2	6,1	1,1	9,0		X			
50	1508,0	1512,0	4,0	87,9	133,8	20,7	9,4	14,3	41,0	1,0	5,9		X			

PARAMETROS MREX

KA	Indice de Permeabilidad Aritmética
KC	Indice de Permeabilidad de Coates
MPHE	Porosidad Efectiva
MBVI	Porosidad asociada a fluidos irreducibles
MBVM	Porosidad asociada a fluidos móviles

FRACTURA HIDRAULICA

si	Capa fracturable
si (F?)	Capa fracturable de acuerdo al fluido producido en el Ensayo Inicial
no	Capa donde no es aconsejable realizar Fractura Hidráulica

FLUIDO PROBABLE

X	Fluido mayoritario	PF	Petróleo de Formación	PV	Petróleo Viscoso
x	Fluido minoritario	AF	Agua de Formación		
c/RP	Con Rastros de Petróleo	G	Gas		

BAKER HUGHES Baker Atlas GEOScience

YPF S.A.
YACIMIENTO EL ALBA
POZO: YPF.Ch.EA-774

CAPA Nº	PROF. TOPE CAPA	PROF. BASE CAPA	ESP. PERM. (h)	DATOS DE MREX							Rt	FLUIDO PROBABLE				F. HIDR. RECOM. (?)
				KC MAX.	K x h	MPHE MAX.	MBVI MAX.	MBVM MAX.	M x h	R1X2 MAX.		S/E	FLUIDO AF	FLUIDO PF	FLUIDO G	
51	1513,0	1522,0	9,0	120,8	426,8	19,6	10,2	13,8	93,7	1,1	11,9		X			
52	1526,0	1528,0	2,0	2,7	2,9	13,7	7,9	6,6	9,8	1,1	6,3		X			
53	1534,5	1537,5	3,0	61,5	124,1	19,3	6,3	13,2	32,6	1,1	6,5		X			
54	1563,5	1567,0	3,5	26,6	48,8	16,4	5,6	10,8	29,9	1,1	8,1		X			
55	1584,0	1590,0	6,0	0,4	0,8	18,2	15,7	**3,2**	11,2	1,1	10,6	X				
56	1631,0	1634,0	3,0	0,5	0,9	12,3	8,3	**4,1**	8,9	1,0	4,9	X				
57	1661,0	1662,5	1,5	3,7	3,3	13,3	6,3	7,2	8,6	1,0	12,6		X		?	
58	1817,0	1819,0	2,0	0,5	0,4	8,9	5,2	**4,3**	5,1	1,1	26,1	X				

PARAMETROS MREX

KA	Indice de Permeabilidad Aritmética
KC	Indice de Permeabilidad de Coates
MPHE	Porosidad Efectiva
MBVI	Porosidad asociada a fluidos irreducibles
MBVM	Porosidad asociada a fluidos móviles

FRACTURA HIDRAULICA

si	Capa fracturable
si (F?)	Capa fracturable de acuerdo al fluido producido en el Ensayo Inicial
no	Capa donde no es aconsejable realizar Fractura Hidráulica

FLUIDO PROBABLE

X	Fluido mayoritario	PF	Petróleo de Formación	PV	Petróleo
x	Fluido minoritario	AF	Agua de Formación		Viscoso
c/RP	Con Rastros de Petróleo	G	Gas		

BAKER HUGHES Baker Atlas GEOScience

2DNMR

COMPANY	FIELD	WELL	COUNTRY
YPF SA	EL ALBA	YPF.Ch.EA-774	

Number of stacking	First D bin	Last D bin	D bin increment	First T2int bin	Last T2int bin	T2int bin incre.	Reg. multiplier
8	3.1623e-012	3.1623e-008	1.7783	0.25	4096	1.4142	3

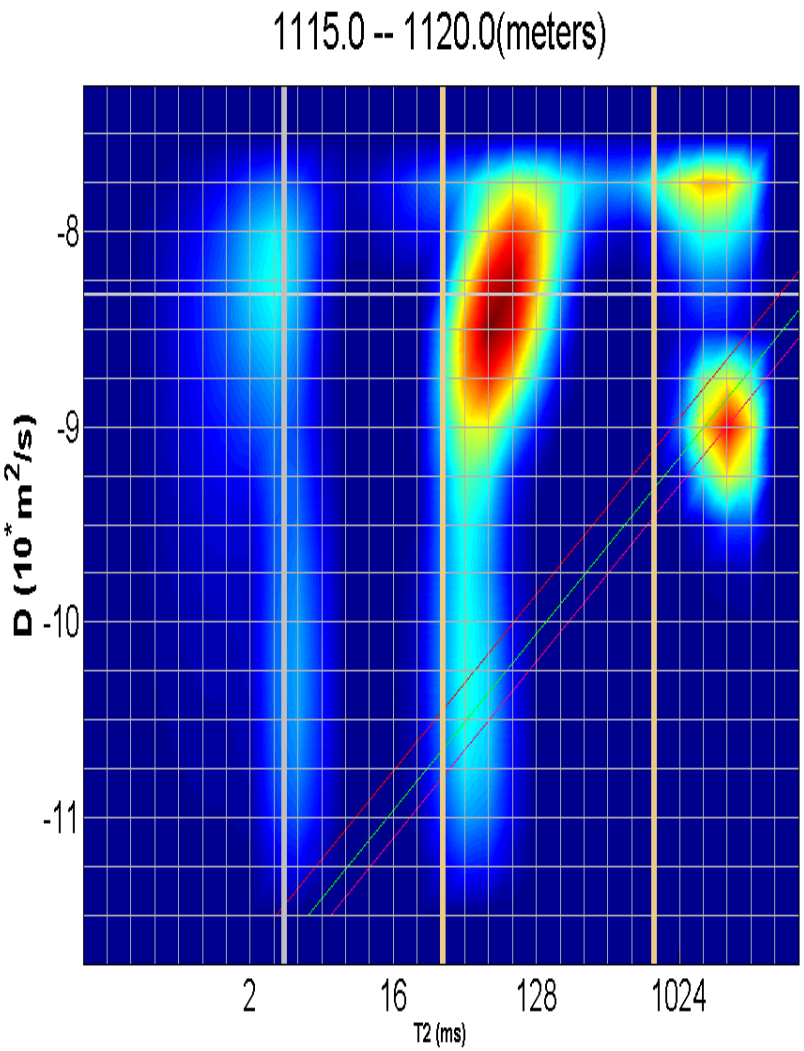
CBW	BVI	Filtrate	Image Interval
3.3	33	715	0.25

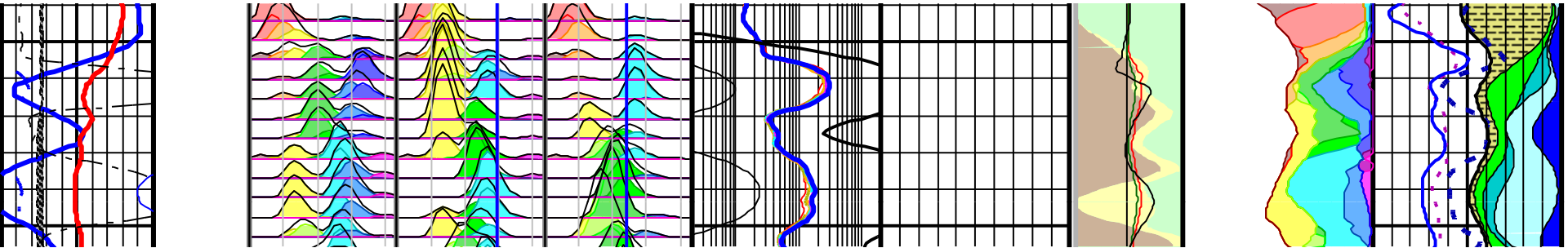
cutoffs: 3.3 – 33 ms

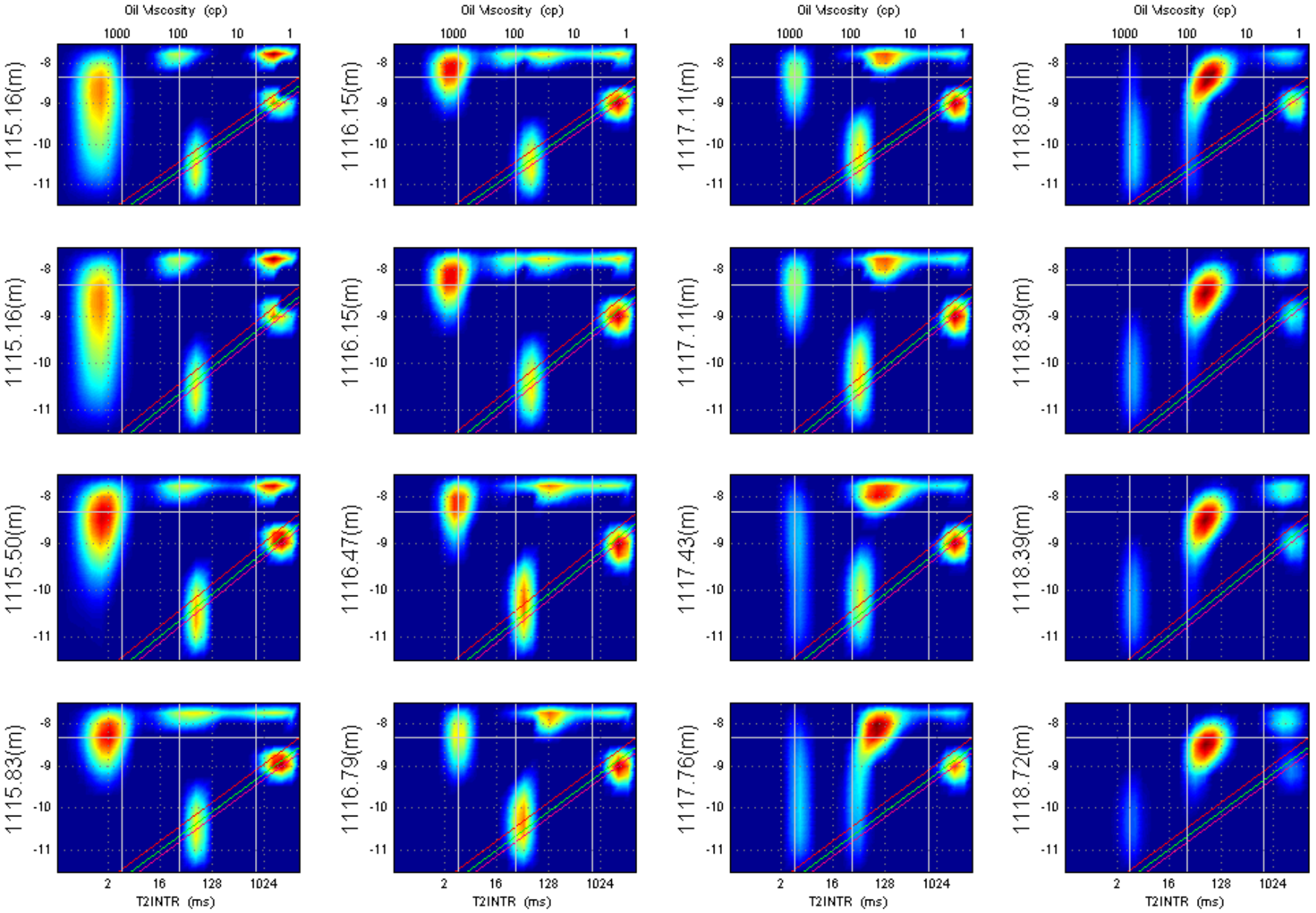
Indicadores:

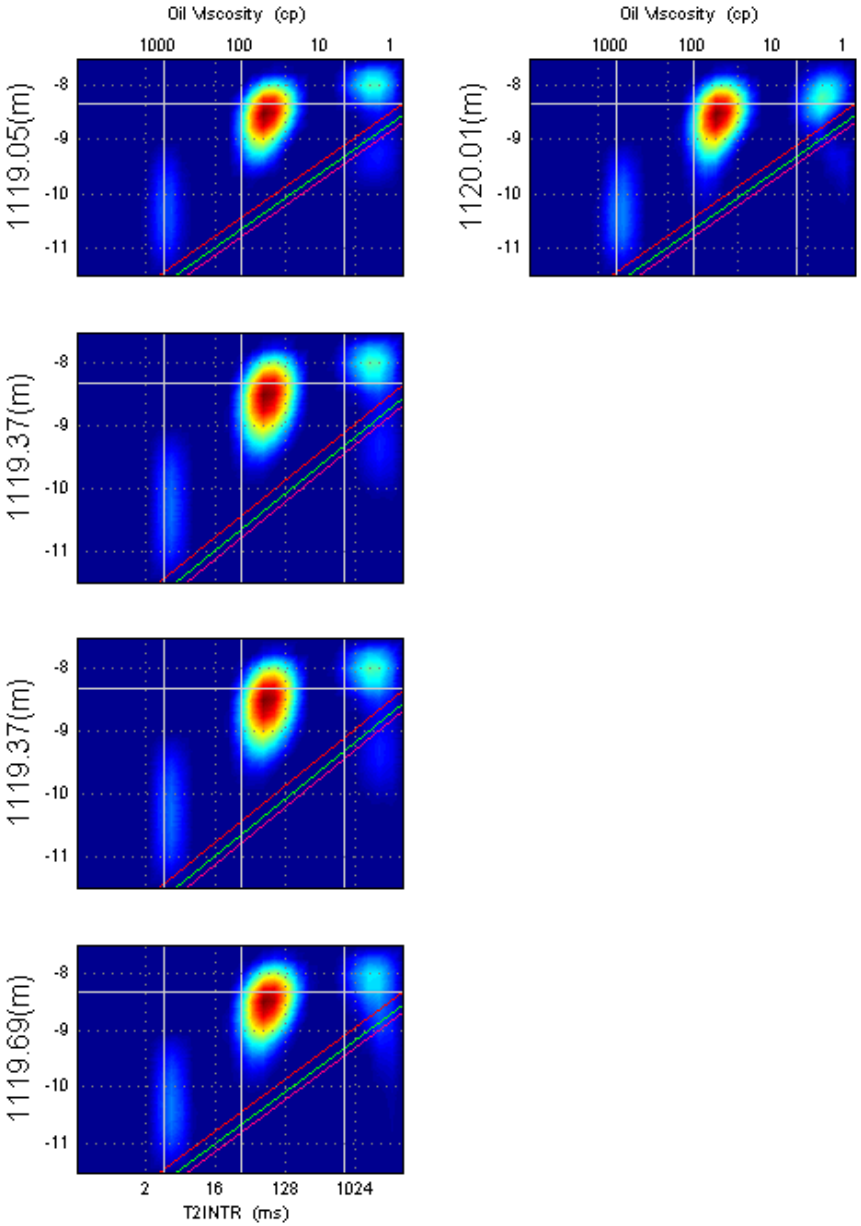
K: excelente
Shale: muy leve señal
Agua Irreducible: muy leve señal
Agua libre: fuerte señal desde 1117.5 hacia el fondo de la capa
Filtrado:
Hc: fuerte señal de petróleo liviano y medio. Moderada señal de gas desde el tope de la capa hasta 1117.5 mbbp

Pronóstico: Agua + Petróleo Liviano y Medio + Gas






Oil Viscosity (cp)
1000
100
10
1
1115.16(m)
1116.15(m)
1117.11(m)
1118.07(m)
1115.16(m)
1116.15(m)
1117.11(m)
1118.39(m)
1115.50(m)
1116.47(m)
1117.43(m)
1118.39(m)
1115.83(m)
1116.79(m)
1117.76(m)
1118.72(m)
-8
-9
-10
-11
2
16
128
1024
T2INTR (ms)


Oil Viscosity (cp)
1000
100
10
1
1119.05(m)
1120.01(m)
1119.37(m)
1119.37(m)
1119.69(m)
-8
-9
-10
-11
2
16
128
1024
T2INTR (ms)

2DNMR

COMPANY	FIELD	WELL	COUNTRY
YPF SA	EL ALBA	YPF.Ch.EA-774	

Number of stacking	First D bin	Last D bin	D bin increment	First T2int bin	Last T2int bin	T2int bin incre.	Reg. multiplier
8	3.1623e-012	3.1623e-008	1.7783	0.25	4096	1.4142	3

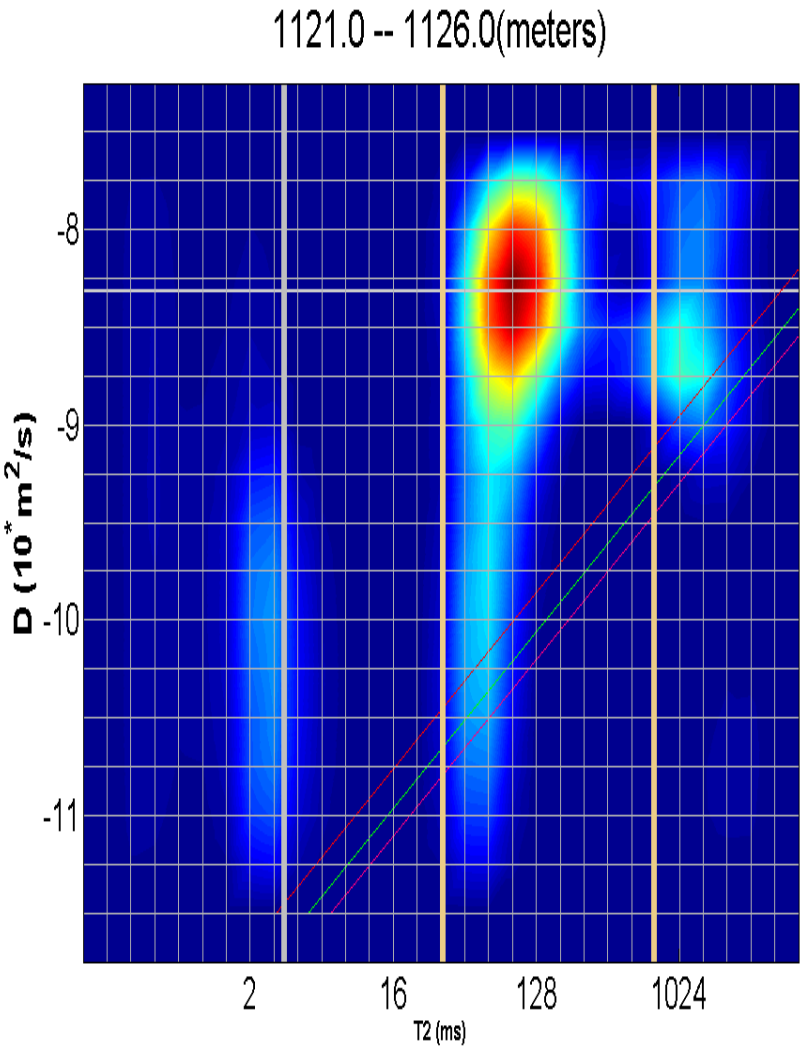
CBW	BVI	Filtrate	Image Interval
3.3	33	715	0.25

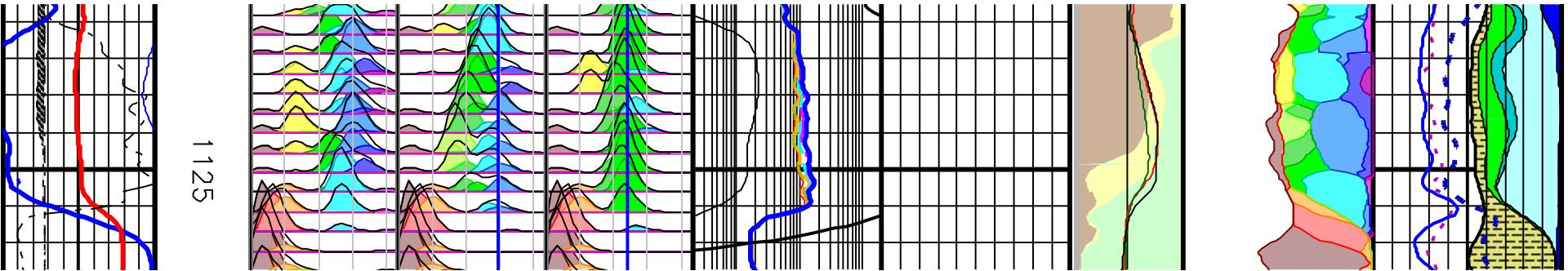
cutoffs: 3.3 – 33 ms

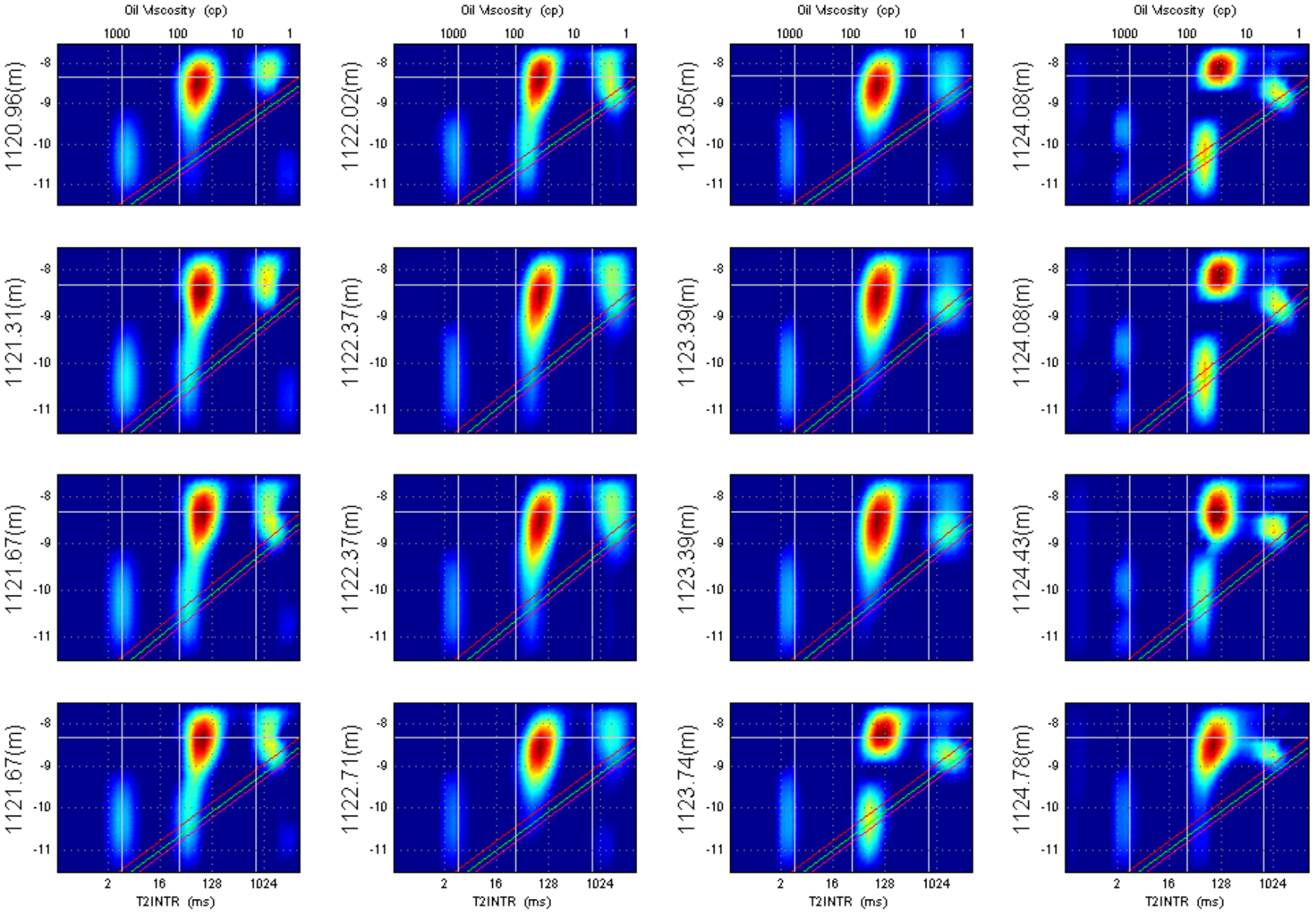
Indicadores:

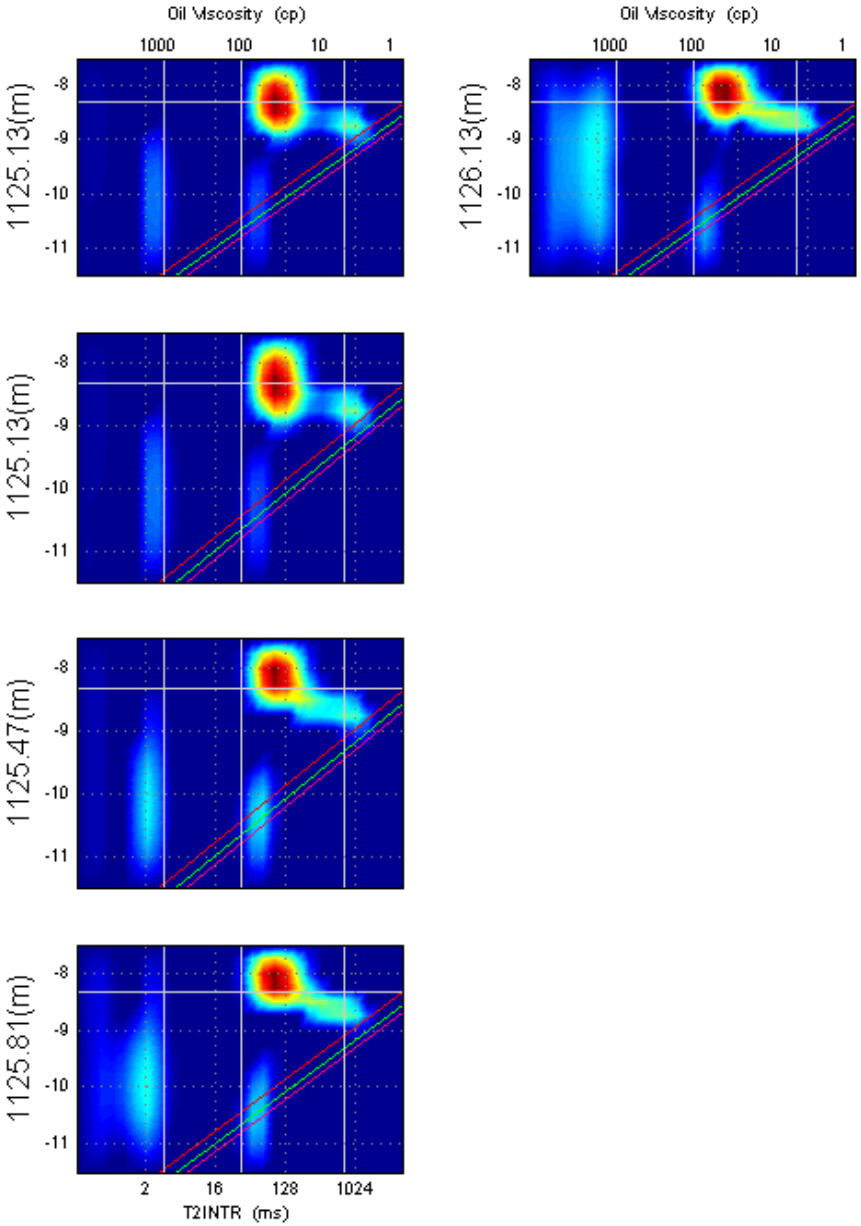
K: excelente
Shale: muy leve señal
Agua Irreducible: muy leve señal
Agua libre: fuerte señal
Filtrado: leve a moderada en el tope de la capa
Hc: leve señal de petróleo liviano y medio

Pronóstico: Agua + Petróleo Mediano y Liviano






Oil Viscosity (cp)
1000
100
10
1
1120.96(m)
1122.02(m)
1123.05(m)
1124.08(m)
1121.31(m)
1122.37(m)
1123.39(m)
1124.08(m)
1121.67(m)
1122.37(m)
1123.39(m)
1124.43(m)
1121.67(m)
1122.71(m)
1123.74(m)
1124.78(m)
-8
-9
-10
-11
2
16
128
1024
T2INTR (ms)


Oil Viscosity (cp)
1000
100
10
1
1125.13(m)
1126.13(m)
1125.47(m)
1125.81(m)
-8
-9
-10
-11
2
16
128
1024
T2INTR (ms)

2DNMR

COMPANY	FIELD	WELL	COUNTRY
YPF SA	EL ALBA	YPF.Ch.EA-774	

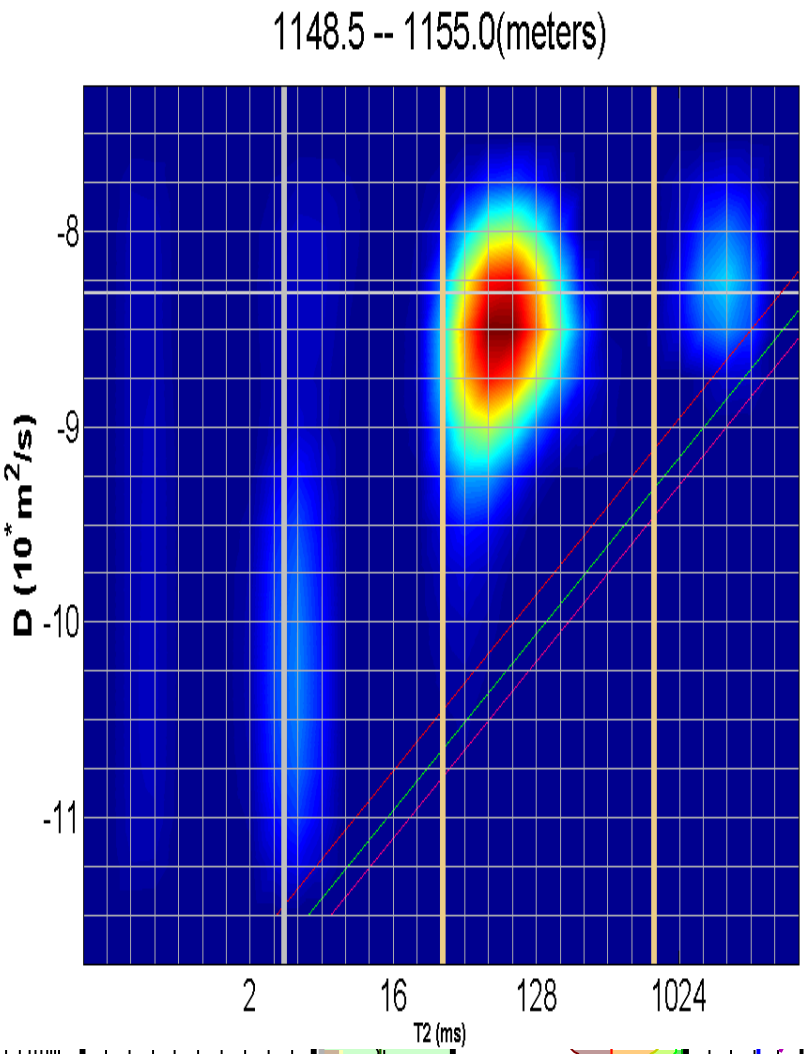
Number of stacking	First D bin	Last D bin	D bin increment	First T2int bin	Last T2int bin	T2int bin incre.	Reg. multiplier
8	3.1623e-012	3.1623e-008	1.7783	0.25	4096	1.4142	3

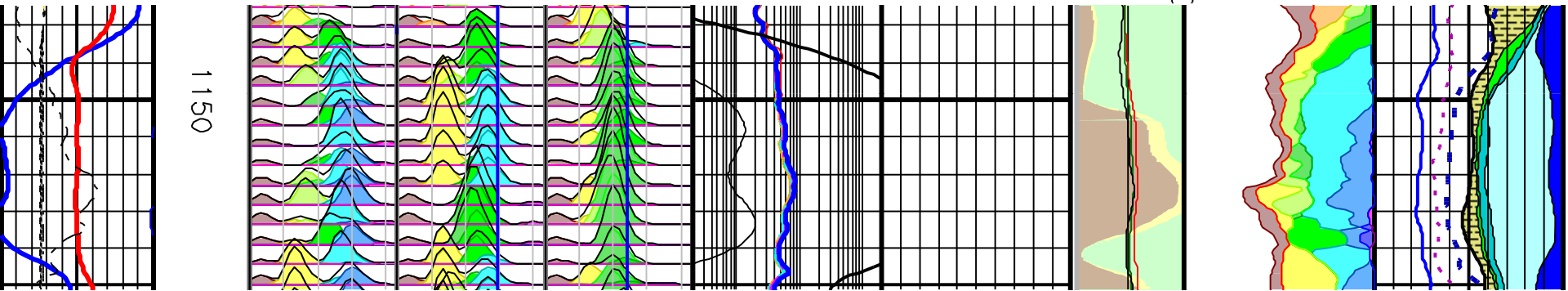
CBW	BVI	Filtrate	Image Interval
3.3	33	715	0.25

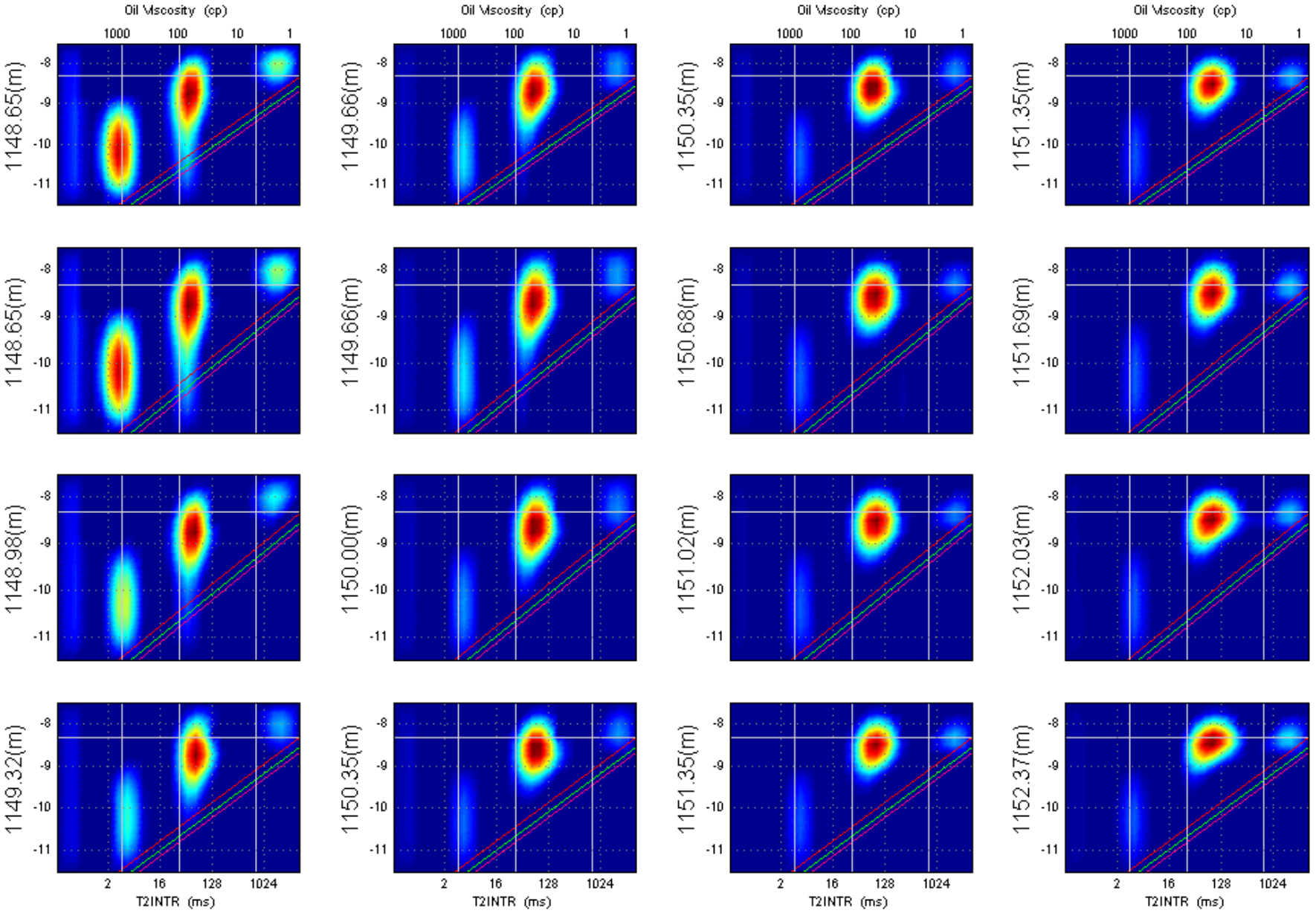
cutoffs: 3.3 – 33 ms

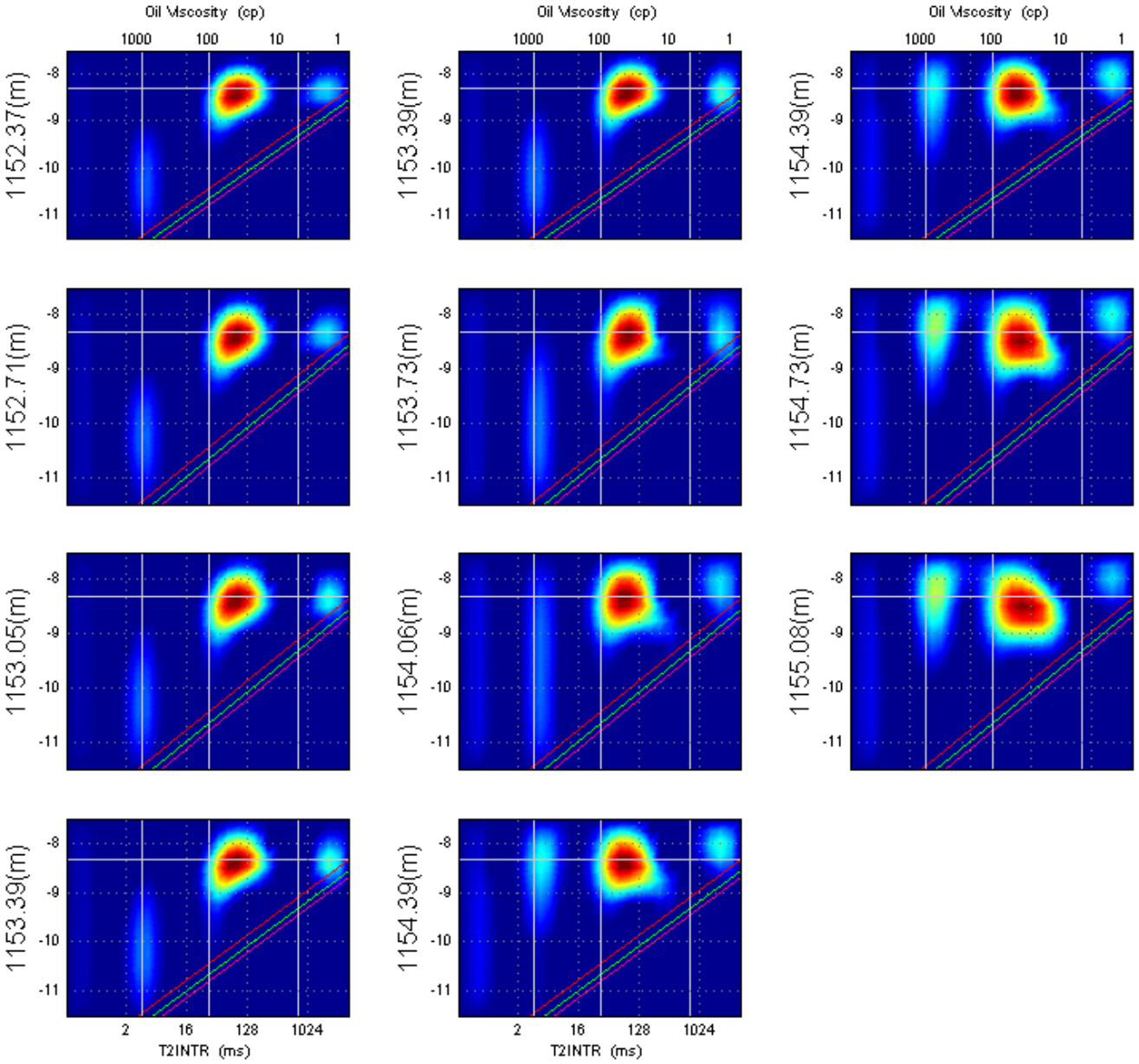
Indicadores:
K: excelente
Shale: muy leve señal
Agua Irreducible: muy leve señal
Agua libre: fuerte señal
Filtrado: leve
Hc:

Pronóstico: Agua






Oil Viscosity (cp)
1000
100
10
1
1148.65(m)
1149.66(m)
1150.35(m)
1151.35(m)
1148.65(m)
1149.66(m)
1150.68(m)
1151.69(m)
1148.98(m)
1150.00(m)
1151.02(m)
1152.03(m)
1149.32(m)
1150.35(m)
1151.35(m)
1152.37(m)
-8
-9
-10
-11
2
16
128
1024
T2INTR (ms)


Oil Viscosity (cp)
1000
100
10
1
1152.37(m)
1153.39(m)
1154.39(m)
1152.71(m)
1153.73(m)
1154.73(m)
1153.05(m)
1154.06(m)
1155.08(m)
1153.39(m)
1154.39(m)
-8
-9
-10
-11
2
16
128
1024
T2INTR (ms)

2DNMR

COMPANY	FIELD	WELL	COUNTRY
YPF SA	EL ALBA	YPF.Ch.EA-774	

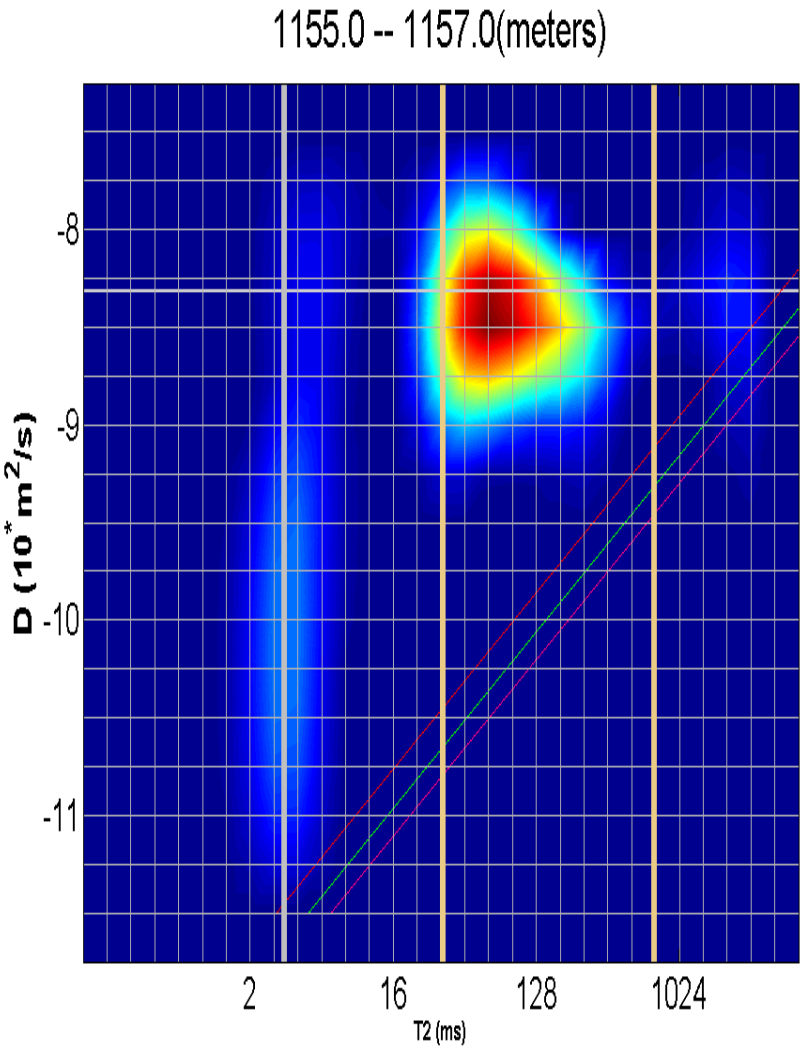
Number of stacking	First D bin	Last D bin	D bin increment	First T2int bin	Last T2int bin	T2int bin incre.	Reg. multiplier
8	3.1623e-012	3.1623e-008	1.7783	0.25	4096	1.4142	3

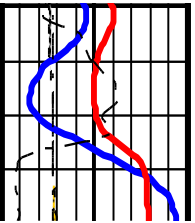
CBW	BVI	Filtrate	Image Interval
3.3	33	715	0.25

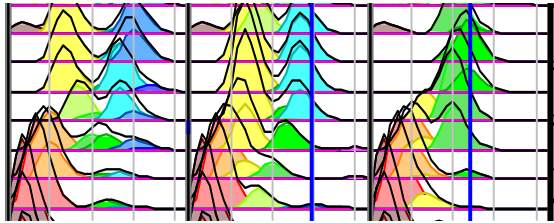
cutoffs: 3.3 – 33 ms

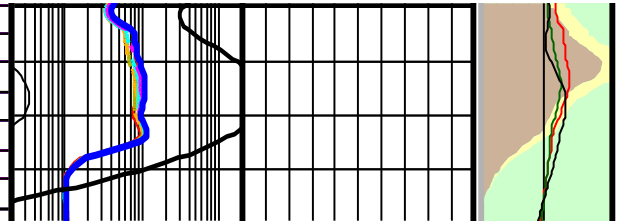
Indicadores:
K: excelente
Shale: muy leve señal
Agua Irreducible: muy leve señal
Agua libre: fuerte señal
Filtrado: muy leve
Hc:

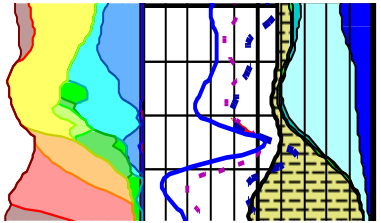
Pronóstico: Agua

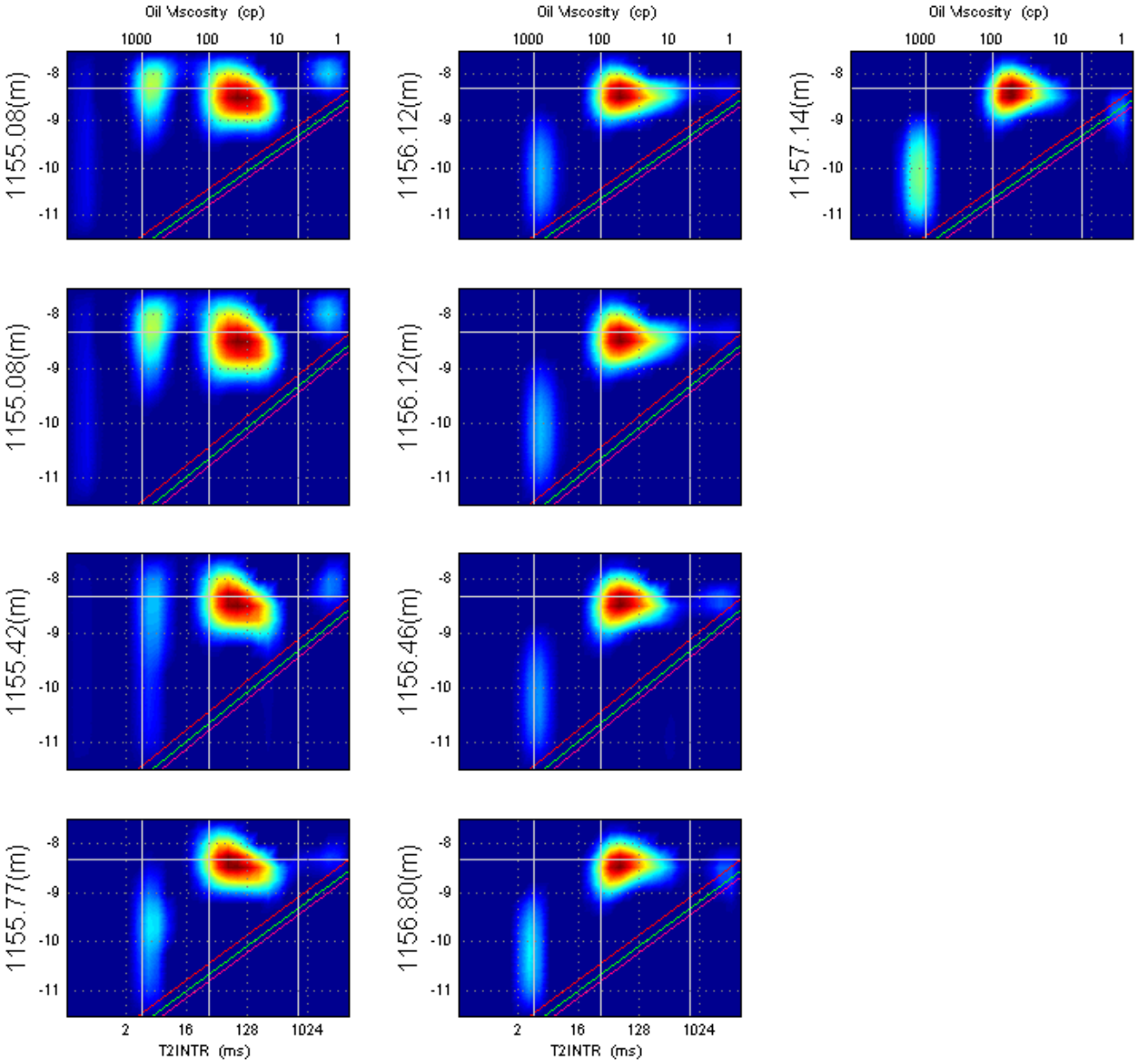











Oil Viscosity (cp)
1000
100
10
1
1155.08(m)
1156.12(m)
1157.14(m)
1155.42(m)
1156.46(m)
1155.77(m)
1156.80(m)
-8
-9
-10
-11
2
16
128
1024
T2INTR (ms)

2DNMR

COMPANY	FIELD	WELL	COUNTRY
YPF SA	EL ALBA	YPF.Ch.EA-774	

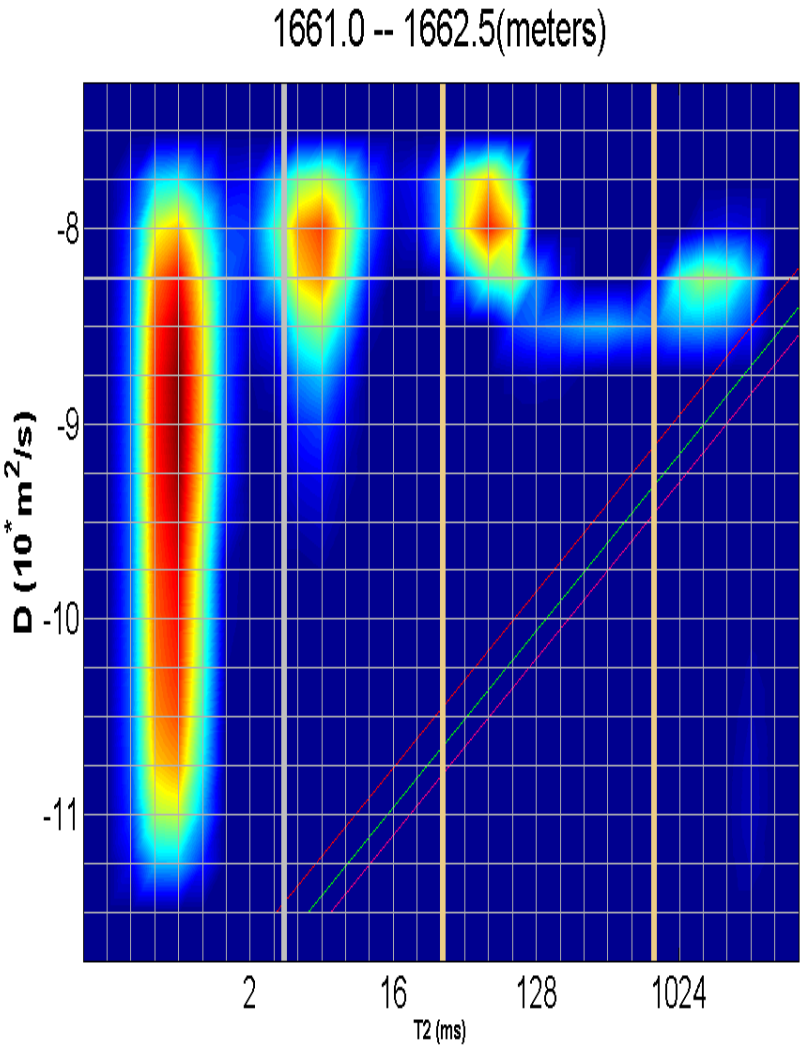
Number of stacking	First D bin	Last D bin	D bin increment	First T2int bin	Last T2int bin	T2int bin incre.	Reg. multiplier
8	3.1623e-012	3.1623e-008	1.7783	0.25	4096	1.4142	3

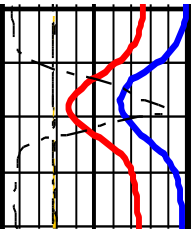
CBW	BVI	Filtrate	Image Interval
3.3	33	715	0.25

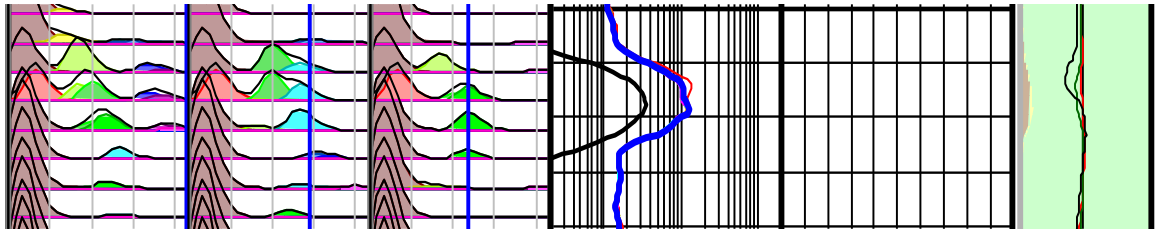
cutoffs: 3.3 – 33 ms

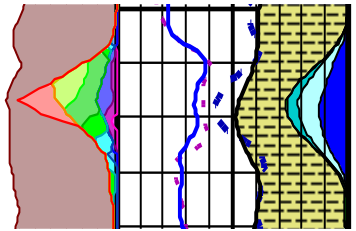
Indicadores:
K: regular a buena
Shale: fuerte señal
Agua Irreducible: moderada señal
Agua libre: leve señal
Filtrado: leve señal
Hc: leve a moderada señal de gas

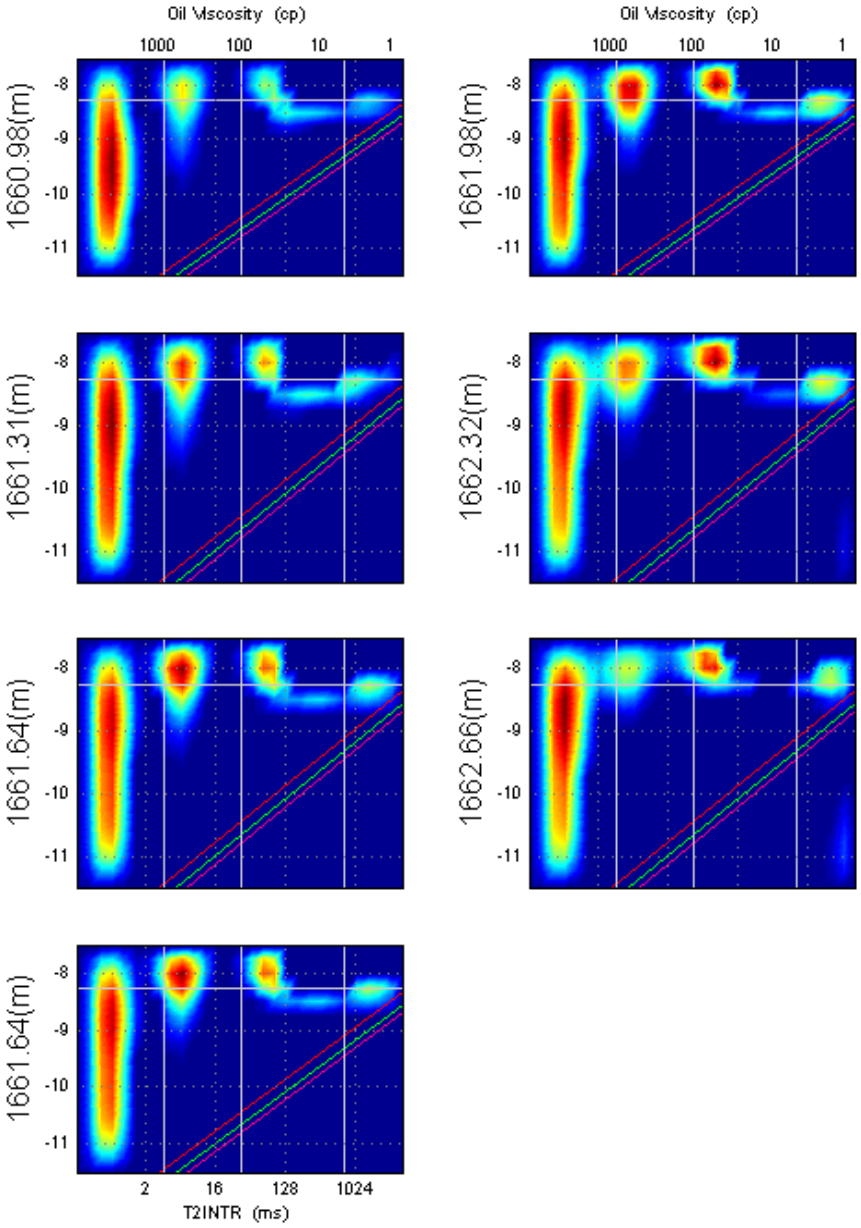
Pronóstico: Agua + Gas



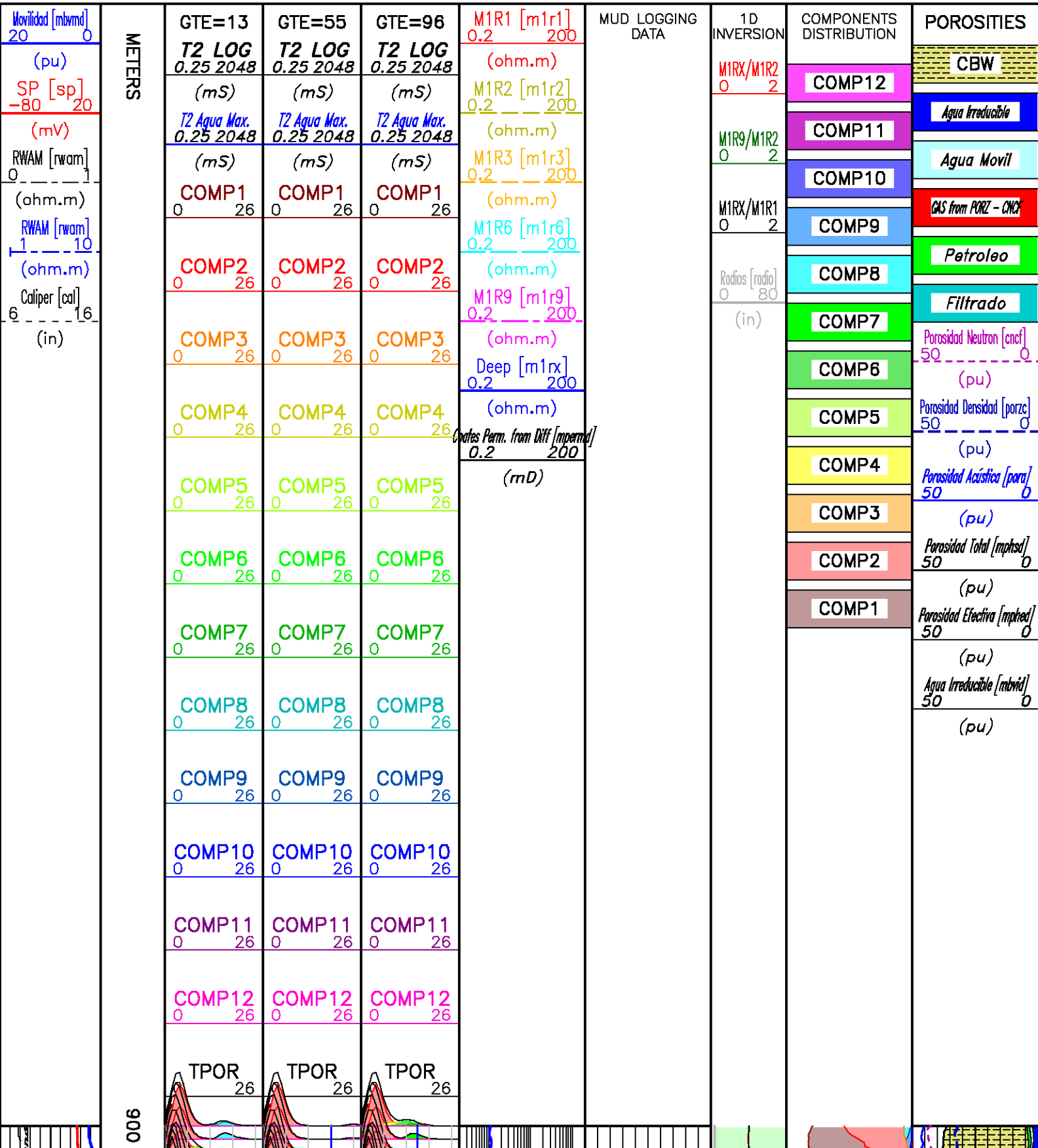







Oil Viscosity (cp)
1000
100
10
1
1660.98(m)
1661.98(m)
1661.31(m)
1662.32(m)
1661.64(m)
1662.66(m)
1661.64(m)
-8
-9
-10
-11
2
16
128
1024
T2INTR (ms)

Project	: NA
User	: aizapaba
Presentation	: BAT81VRR81:D:\Ape_Projects\YPFCHEA774\YPFCHEA-774_NMR_Gamma_Diff_standar.pdf [1:200 Scale]
Plot Interval	: 900 - 1832 Meters
Data File 1	: F1 : BAT81VRR81:D:\Ape_Projects\YPFCHEA774\TP.xtf
Created On	: May 3 12:21:58 2010
Company	: YPF SA
Well	: YPF.Ch.EA-774
Field	: EL ALBA
File Interval	: 243.535 - 1853.49 Meters
Oct	: k87bv2

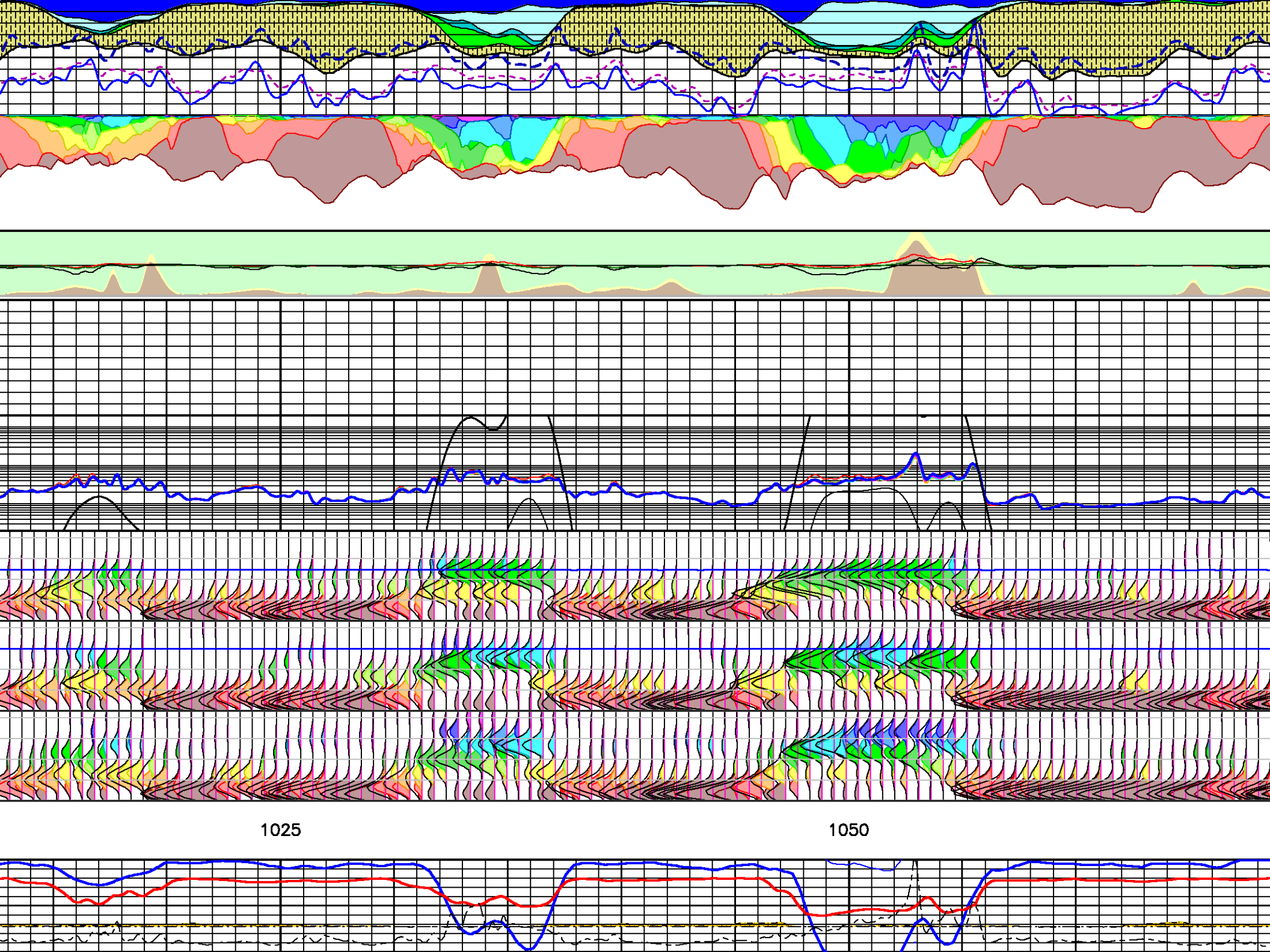


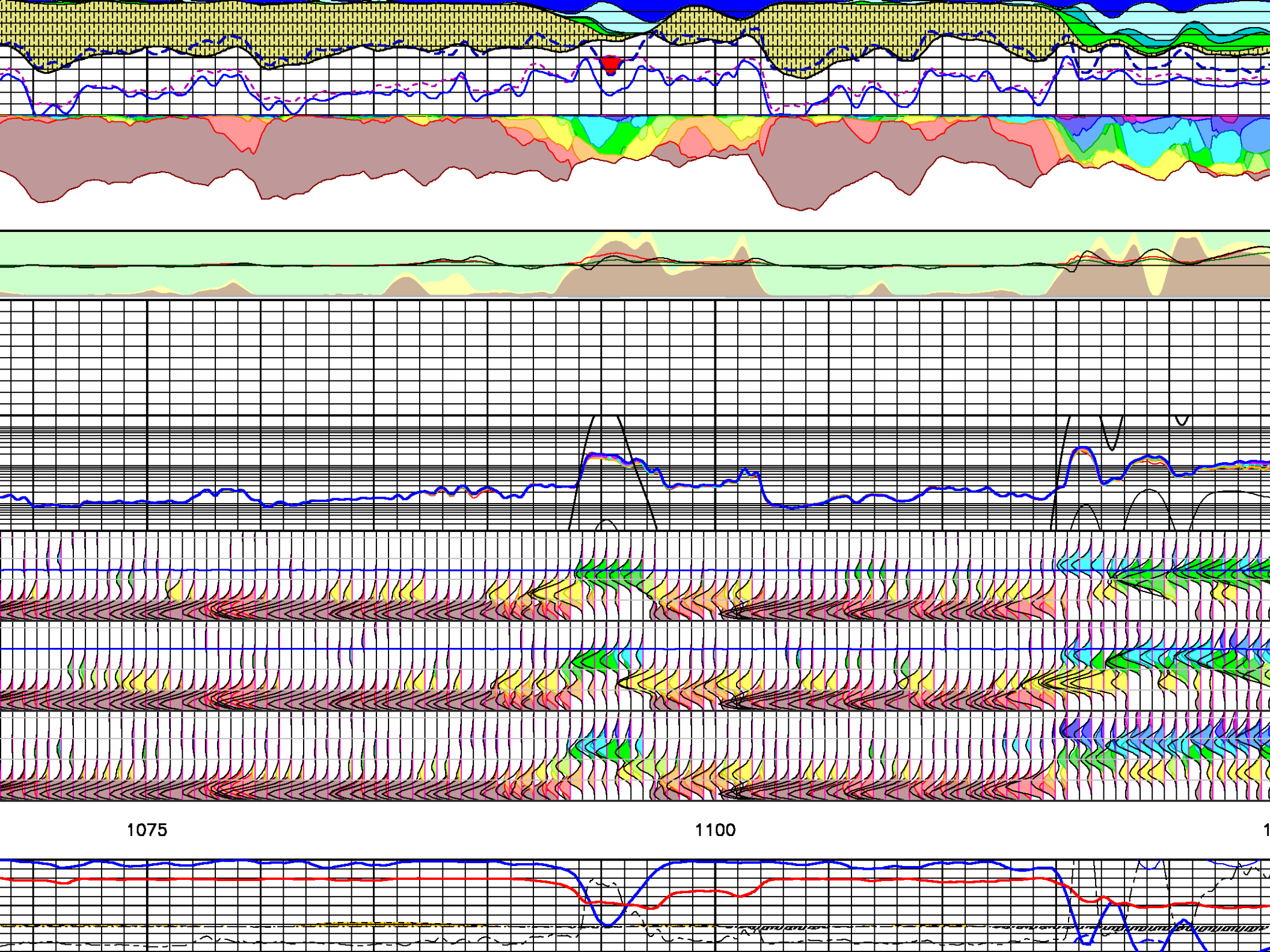
925

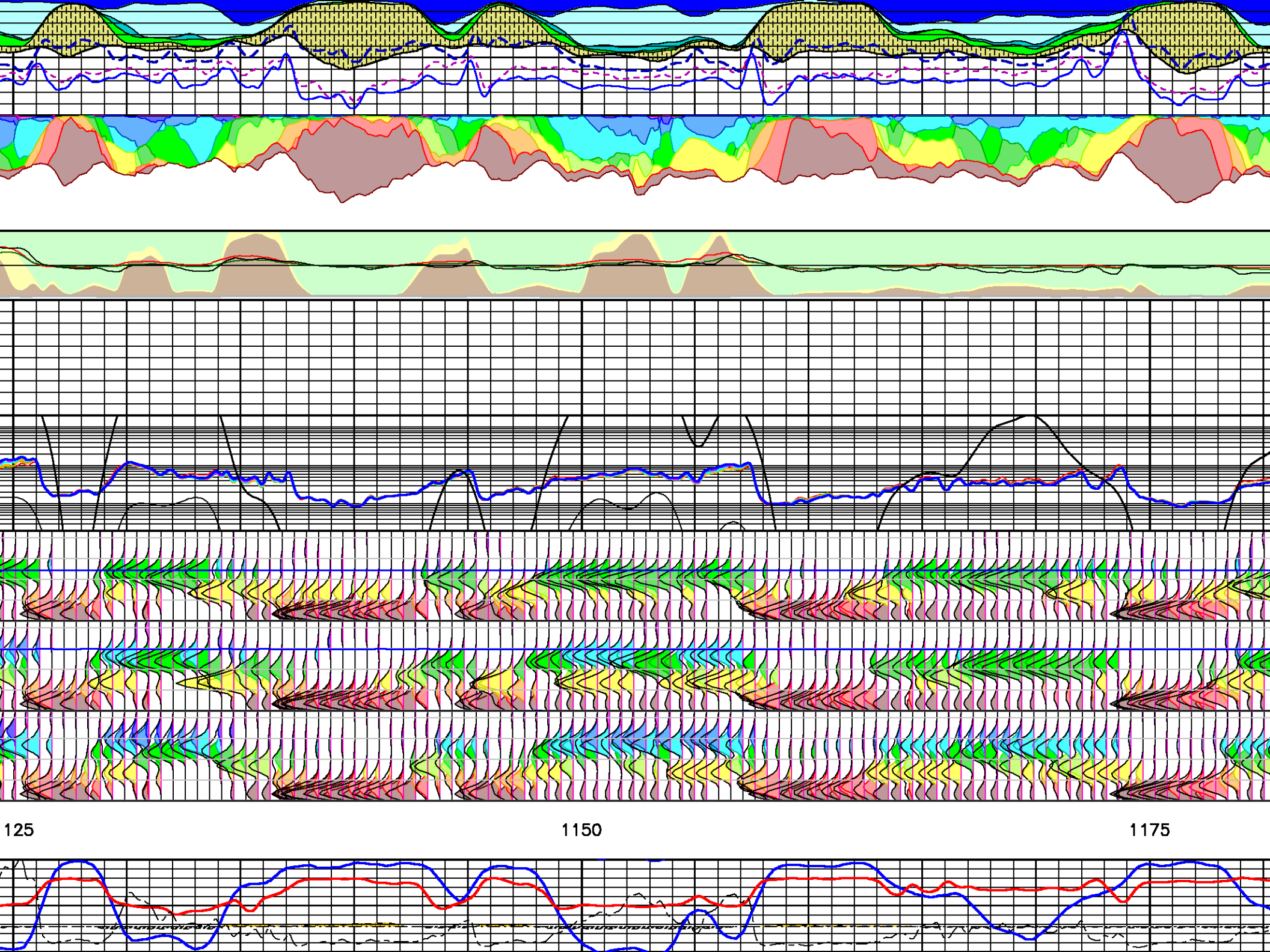
950

975

1000

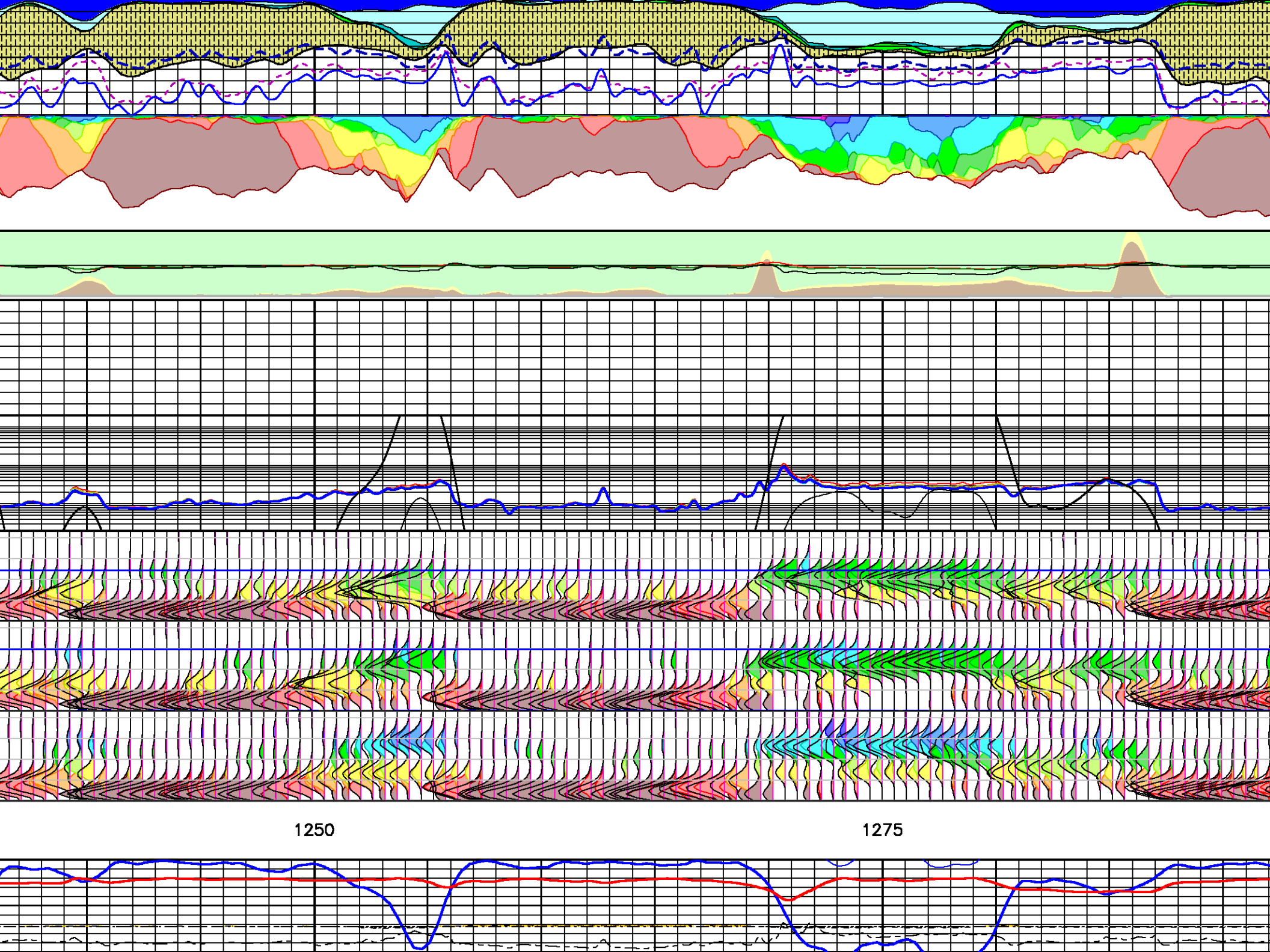

1025
1050

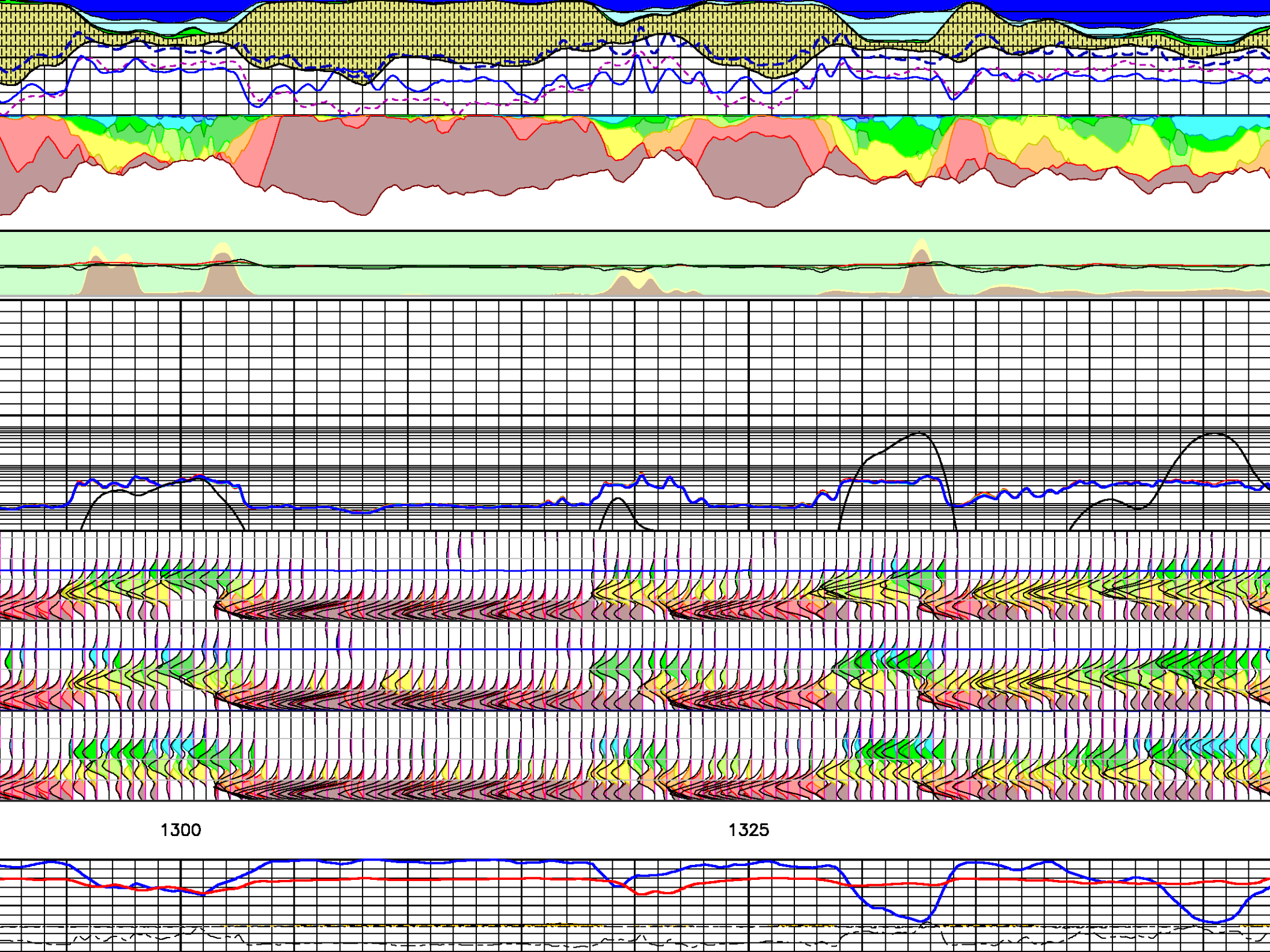

1075
1100

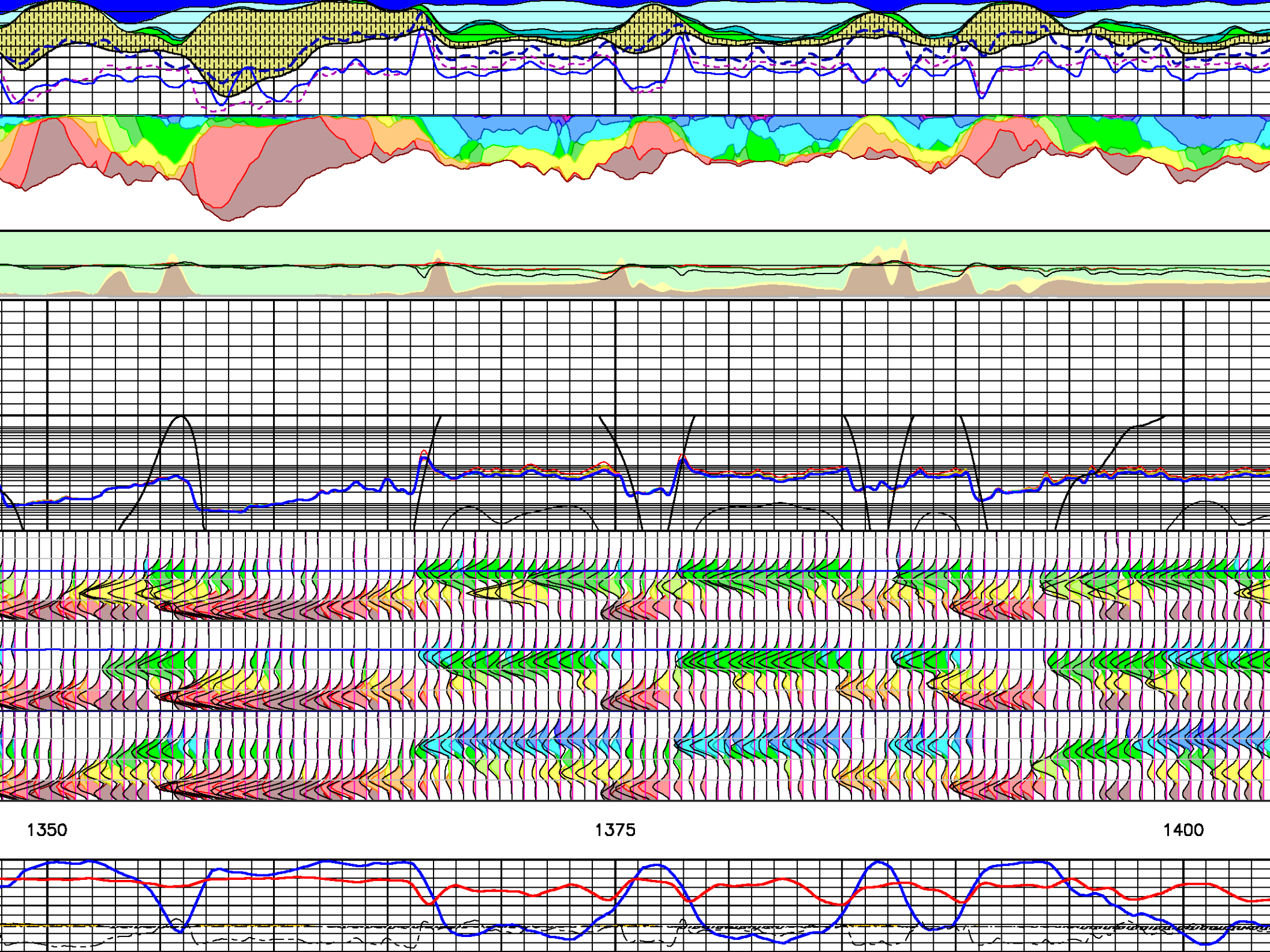

125
1150
1175

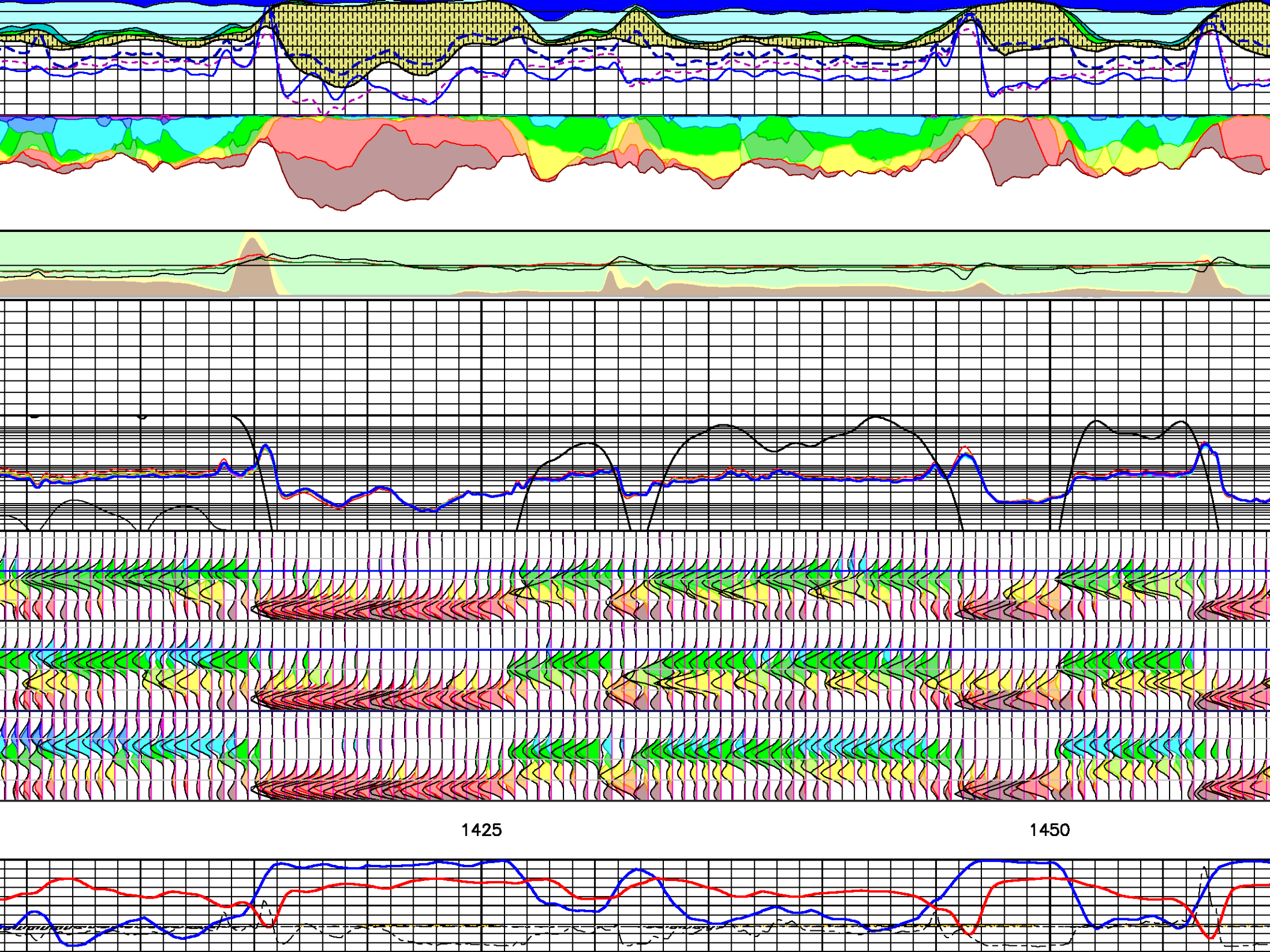
1200

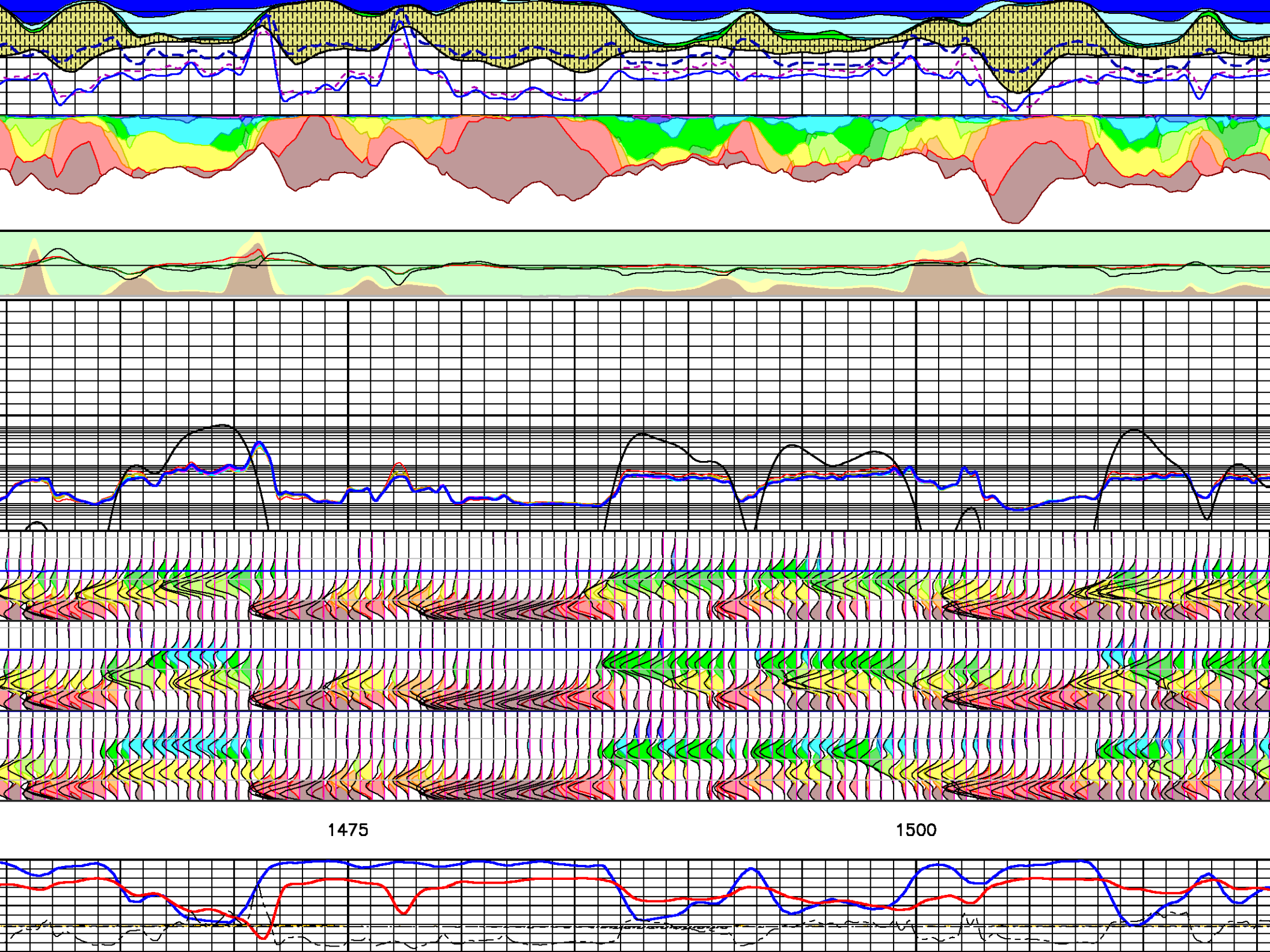
1225

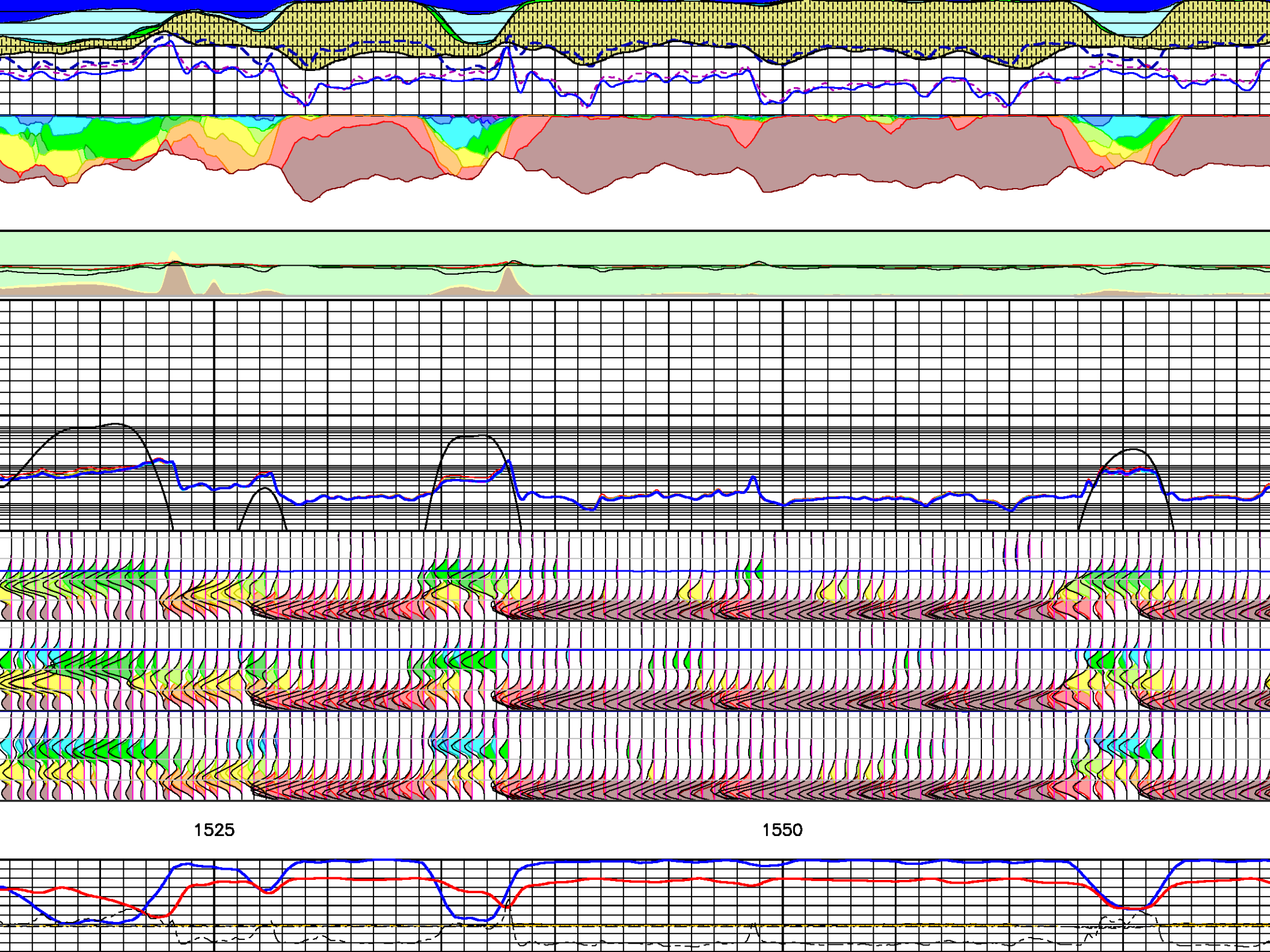

1250
1275

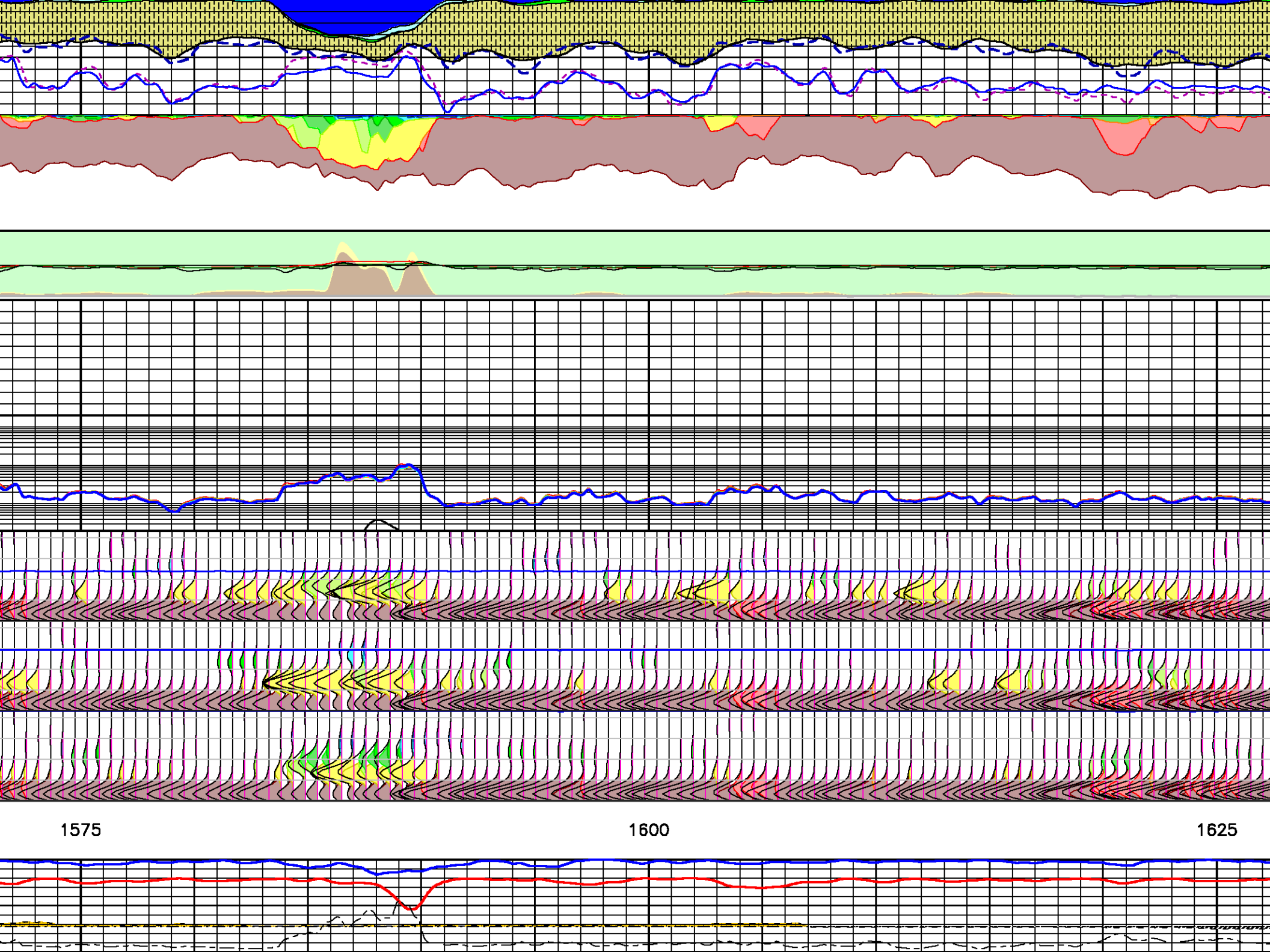

1300
1325

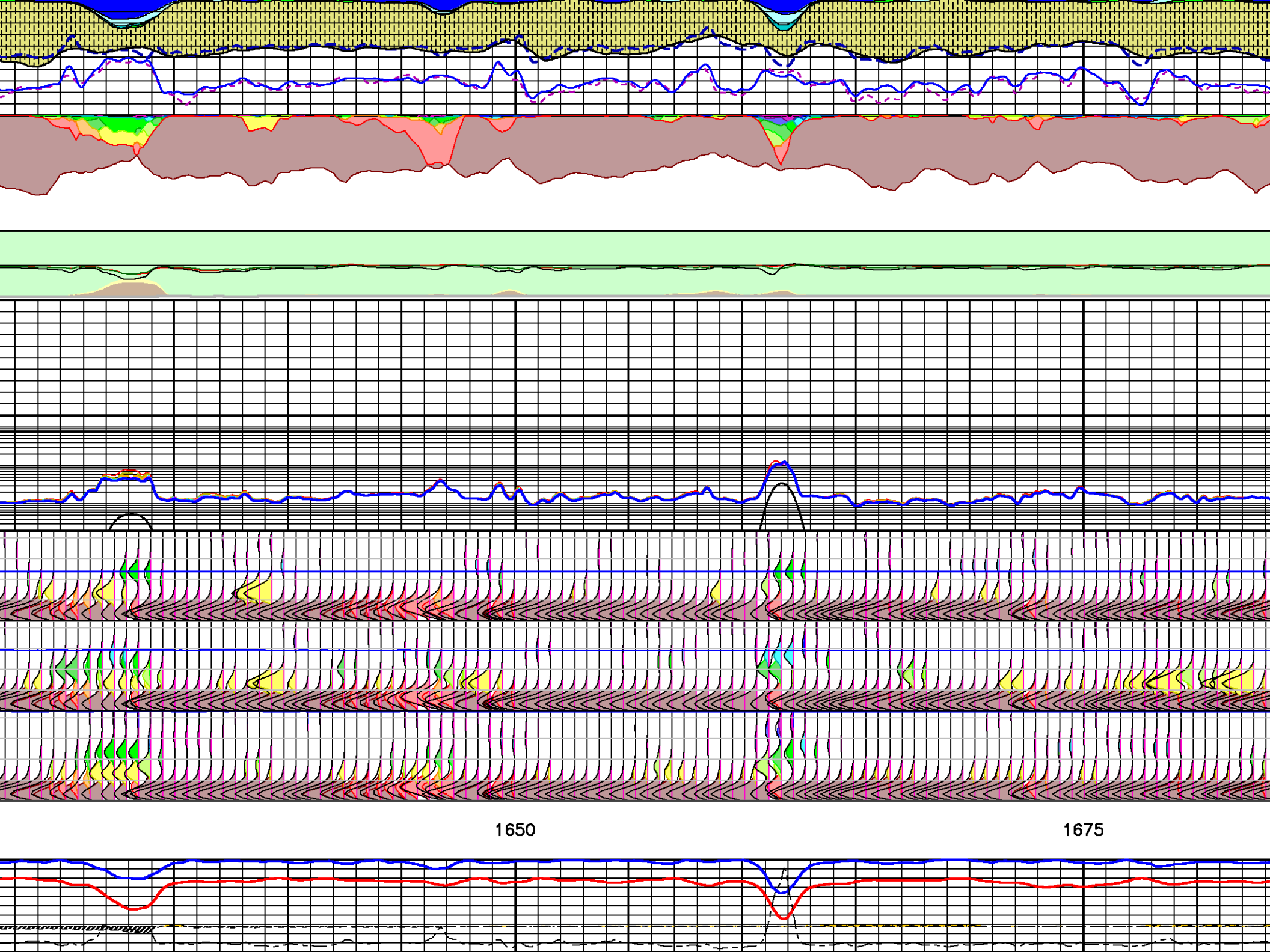

1350
1375
1400

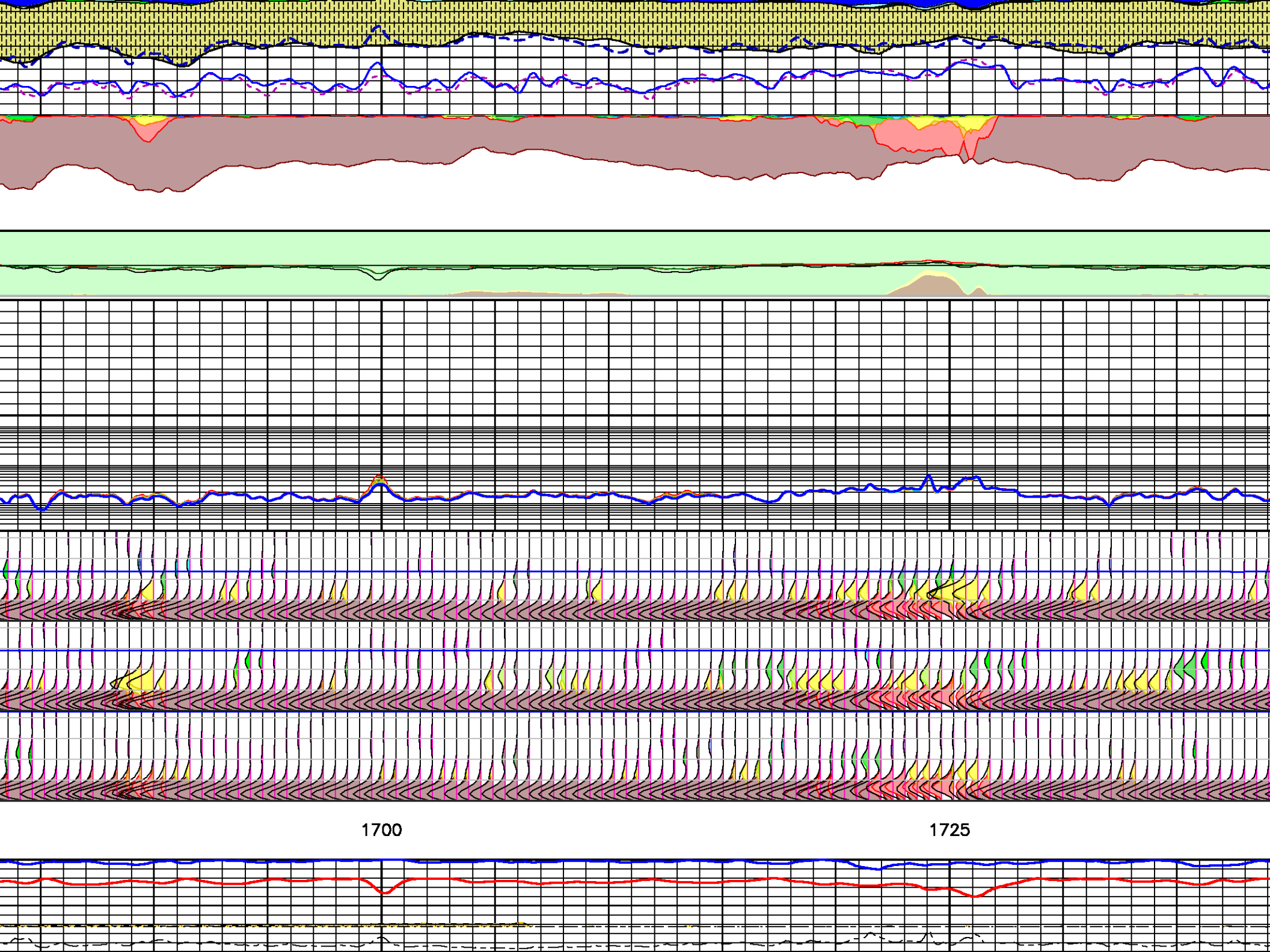

1425
1450

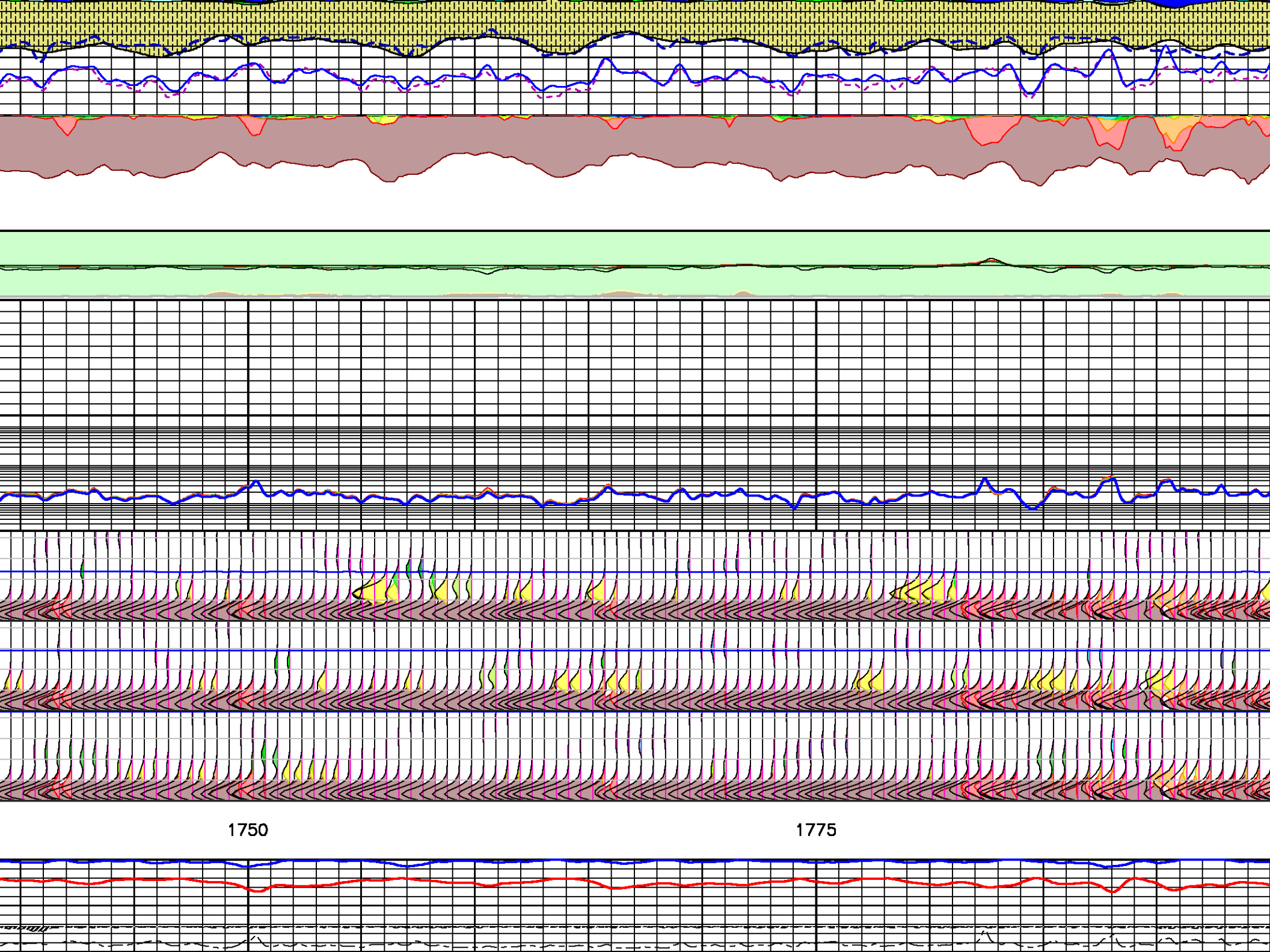

1475
1500

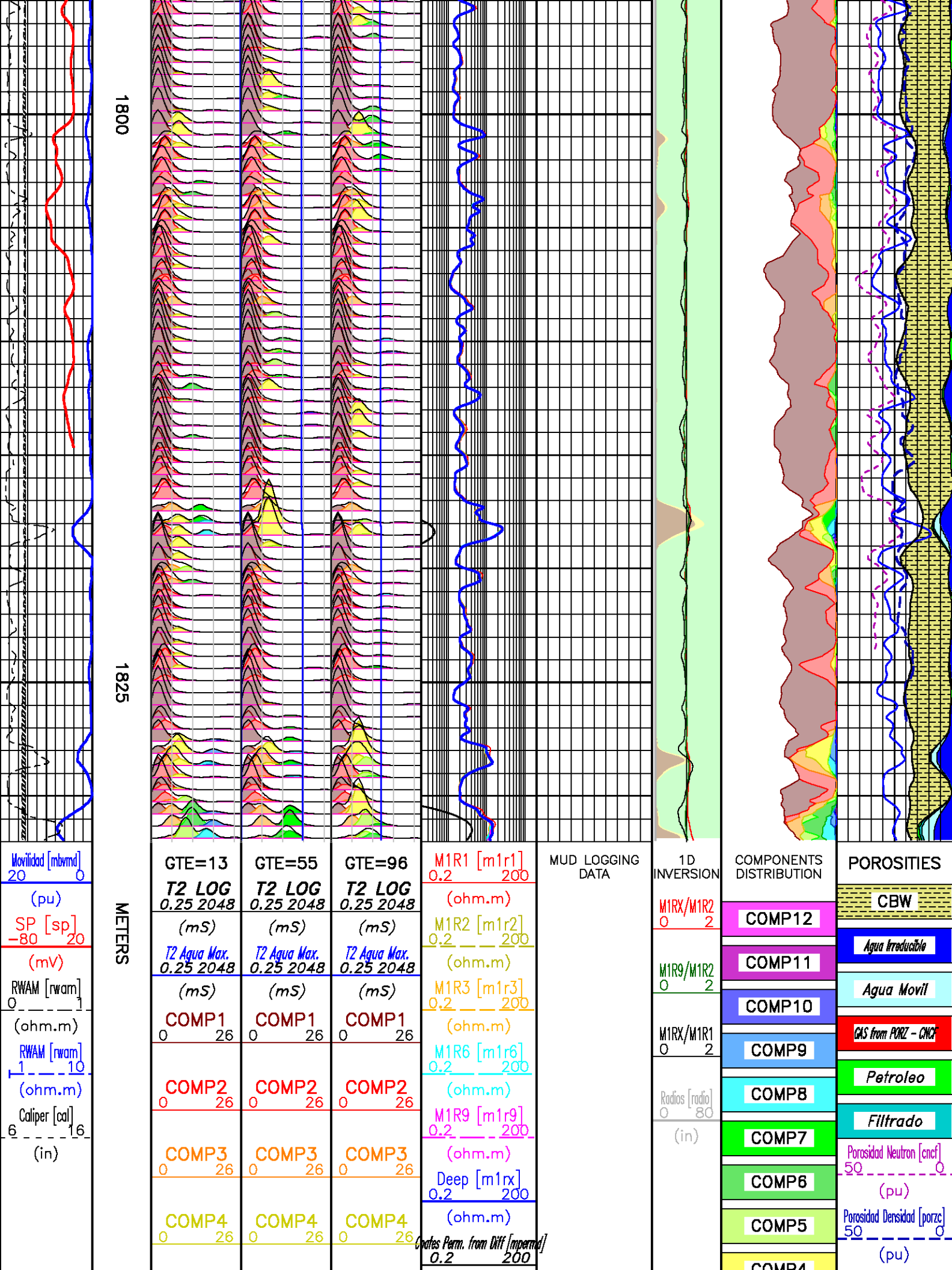

1525
1550

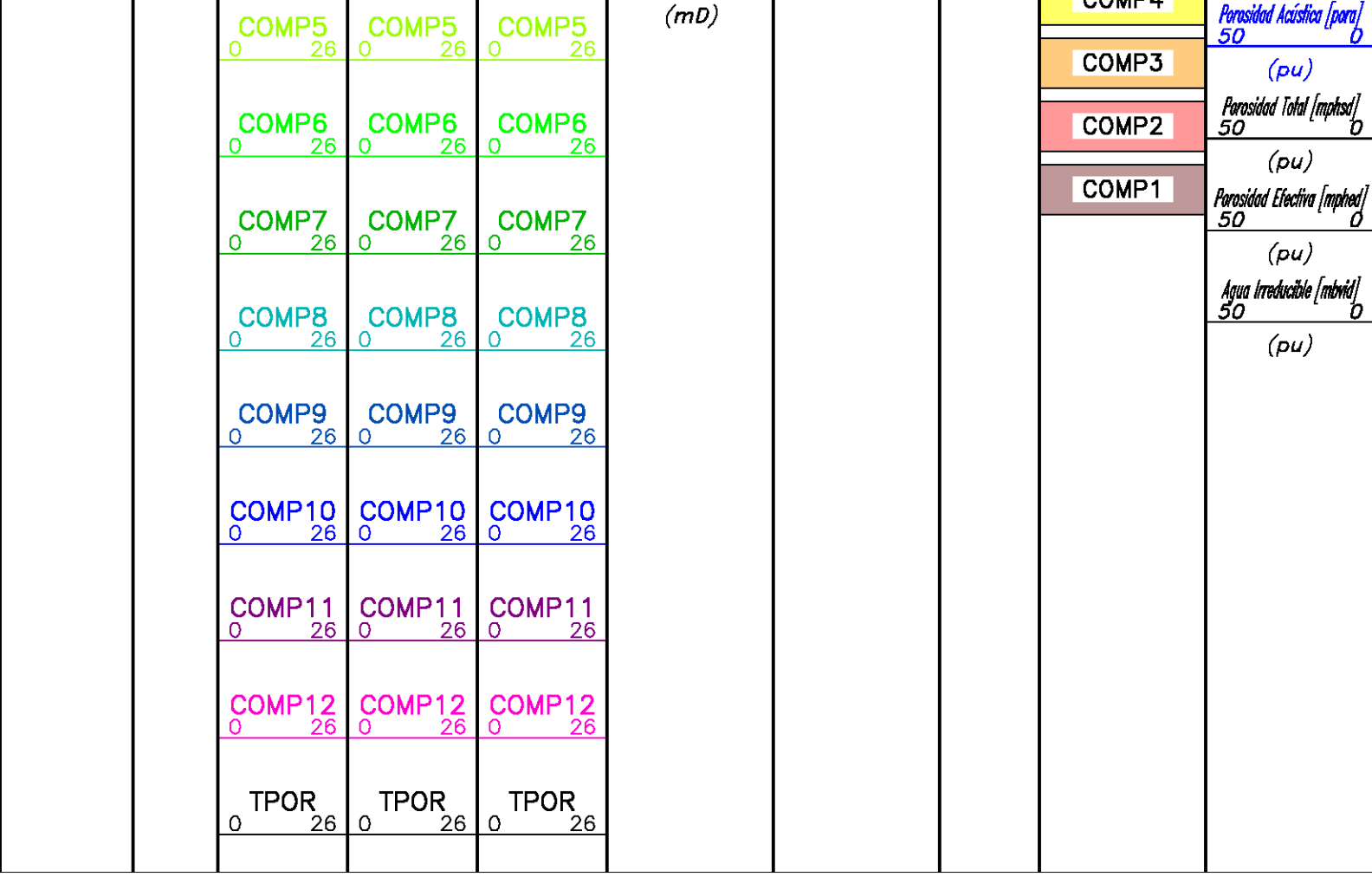

1575
1600
1625


1650
1675


1700
1725


1750
1775


1800
1825
METERS
Movilidad [mbvmd]
20 0
(pu)
SP [sp]
−80 20
(mV)
RWAM [rwam]
0 1
(ohm.m)
RWAM [rwam]
1 10
(ohm.m)
Caliper [cal]
6 16
(in)
GTE=13
T2 LOG
0.25 2048
(mS)
T2 Agua Max.
0.25 2048
(mS)
COMP1
0 26
COMP2
0 26
COMP3
0 26
COMP4
0 26
GTE=55
T2 LOG
0.25 2048
(mS)
T2 Agua Max.
0.25 2048
(mS)
COMP1
0 26
COMP2
0 26
COMP3
0 26
COMP4
0 26
GTE=96
T2 LOG
0.25 2048
(mS)
T2 Agua Max.
0.25 2048
(mS)
COMP1
0 26
COMP2
0 26
COMP3
0 26
COMP4
0 26
M1R1 [m1r1]
0.2 200
(ohm.m)
M1R2 [m1r2]
0.2 200
(ohm.m)
M1R3 [m1r3]
0.2 200
(ohm.m)
M1R6 [m1r6]
0.2 200
(ohm.m)
M1R9 [m1r9]
0.2 200
(ohm.m)
Deep [m1rx]
0.2 200
(ohm.m)
Coates Perm. from Diff [mpermd]
0.2 200
MUD LOGGING DATA
1D INVERSION
M1RX/M1R2
0 2
M1R9/M1R2
0 2
M1RX/M1R1
0 2
Radios [radio]
0 80
(in)
COMPONENTS DISTRIBUTION
COMP12
COMP11
COMP10
COMP9
COMP8
COMP7
COMP6
COMP5
COMP4
POROSITIES
CBW
Agua Irreducible
Agua Movil
GAS from PORZ - CNCF
Petroleo
Filtrado
Porosidad Neutron [cncf]
50 0
(pu)
Porosidad Densidad [porzc]
50 0
(pu)


COMP5
0 26
COMP6
0 26
COMP7
0 26
COMP8
0 26
COMP9
0 26
COMP10
0 26
COMP11
0 26
COMP12
0 26
TPOR
0 26
(mD)
COMP4
COMP3
COMP2
COMP1
Porosidad Acústica [pora]
50 0
(pu)
Porosidad Total [mphsd]
50 0
(pu)
Porosidad Efectiva [mphed]
50 0
(pu)
Agua Irreducible [mbvid]
50 0
(pu)

Profundización EA-774

Justificación profundización

Proyecto MB

PEP EA-774: RS1EC.09K0.53.P0003

Se encuentra capa de interés con base 1834

Fondo del pozo:(1850,8) se quedó corto para evaluar la capa.
Necesidad para punzar, ensayar y producir: 25 mts debajo de la base (1859 mbbp)

Se solicita COLLAR en 1859 mbbp o mayor profundidad.

Para dejar collar en 1862,5 y zapato en 1877,1 se necesita perforar 30 metros.

Evaluación económica:

El equipo SAI 390 necesita bajar toda la columna de barras para sacar desarmando.

Costo estimado de profundización

4 hs equipo :	aprox 2300 U$D
Cañería:	aprox 1180 U$D
lodo	sin costo adicional, ya preparado en las piletas.

Pozos del proyecto:

Costo actual a 3/05/2010:
353,865.28 U$D

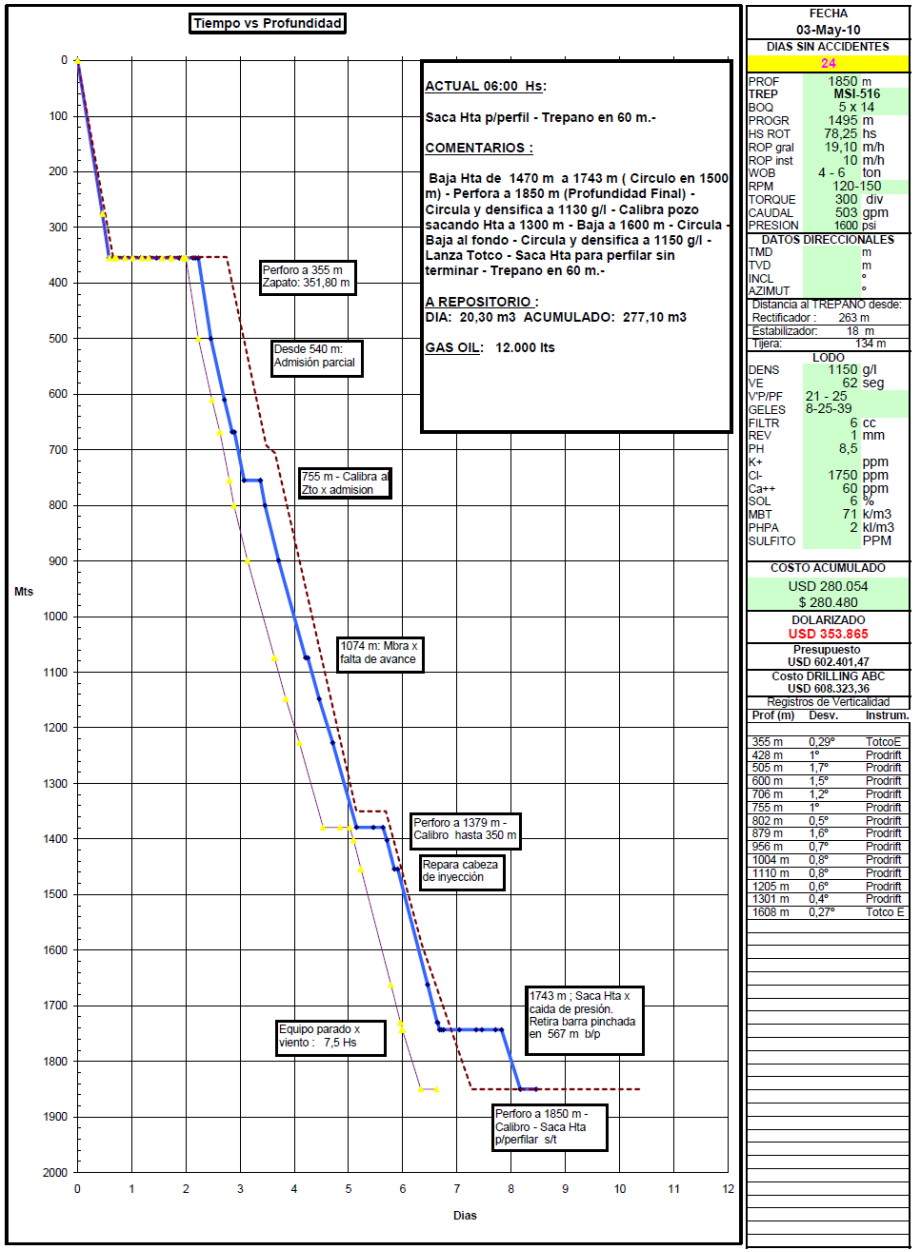
Planificado/Presupuestado				
Costo Etapa 10	Costo Etapa 20	Costo Etapa 30	Costo Etapa 40	Costo Etapa 50
30,888	587,029	64,788	212,319	31,382

Riesgo del Proyecto	Pozo Tipo Qi [m3/d]	Pozo Tipo Acum [m3]	Pozo Tipo Qi con risk [m3/d]
0.30	11.00	16,980	7.70

Pozos del proyecto:

EA-826 Perforado
EA-809 Perforado
EA-774
EA-812
EA-827
EA-808

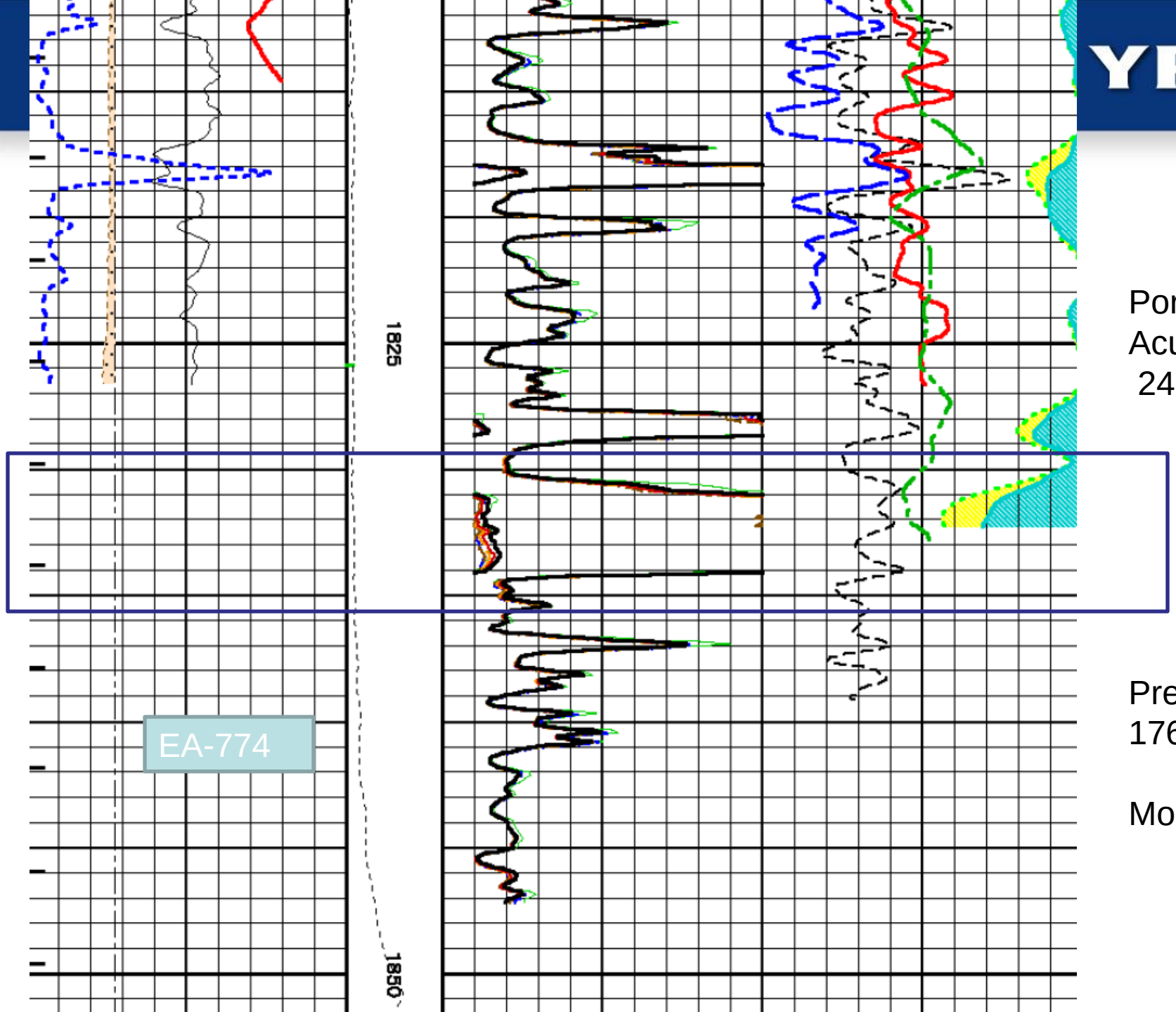
Compañía	YPF S.A.	Fecha inicio	24-Abr-10
Pozo	EA 774	Fecha actual	03-May-10
Prof Programada	1850		
Equipo	PI 390	Final programado	26-Abr-10
Zona	EL ALBA	Fecha terminación	00-Ene-00



FECHA	03-May-10
DIAS SIN ACCIDENTES	24
PROF	1850 m
TREP	MSI-516
BOQ	5 x 14
PROGR	1495 m
HS ROT	78,25 hs
ROP gral	19,10 m/h
ROP inst	10 m/h
WOB	4 - 6 ton
RPM	120-150
TORQUE	300 div
CAUDAL	503 gpm
PRESION	1600 psi
DATOS DIRECCIONALES	
TMD	m
TVD	m
INCL	°
AZIMUT	°
Distancia al TREPANO desde:	
Rectificador :	263 m
Estabilizador:	18 m
Tijera:	134 m
LODO	
DENS	1150 g/l
VE	62 seg
V°P/PF	21 - 25
GELES	8-25-39
FILTR	6 cc
REV	1 mm
PH	8,5
K+	ppm
Cl-	1750 ppm
Ca++	60 ppm
SOL	6 %
MBT	71 k/m3
PHPA	2 kl/m3
SULFITO	PPM
COSTO ACUMULADO	
USD 280.054	
$ 280.480	
DOLARIZADO	
USD 353.865	
Presupuesto	USD 602.401,47
Costo DRILLING ABC	USD 608.323,36

Registros de Verticalidad

Prof (m)	Desv.	Instrum.
355 m	0,29°	TotcoE
428 m	1°	Prodrift
505 m	1,7°	Prodrift
600 m	1,5°	Prodrift
706 m	1,2°	Prodrift
755 m	1°	Prodrift
802 m	0,5°	Prodrift
879 m	1,6°	Prodrift
956 m	0,7°	Prodrift
1004 m	0,8°	Prodrift
1110 m	0,8°	Prodrift
1205 m	0,6°	Prodrift
1301 m	0,4°	Prodrift
1608 m	0,27°	Totco E



YPF

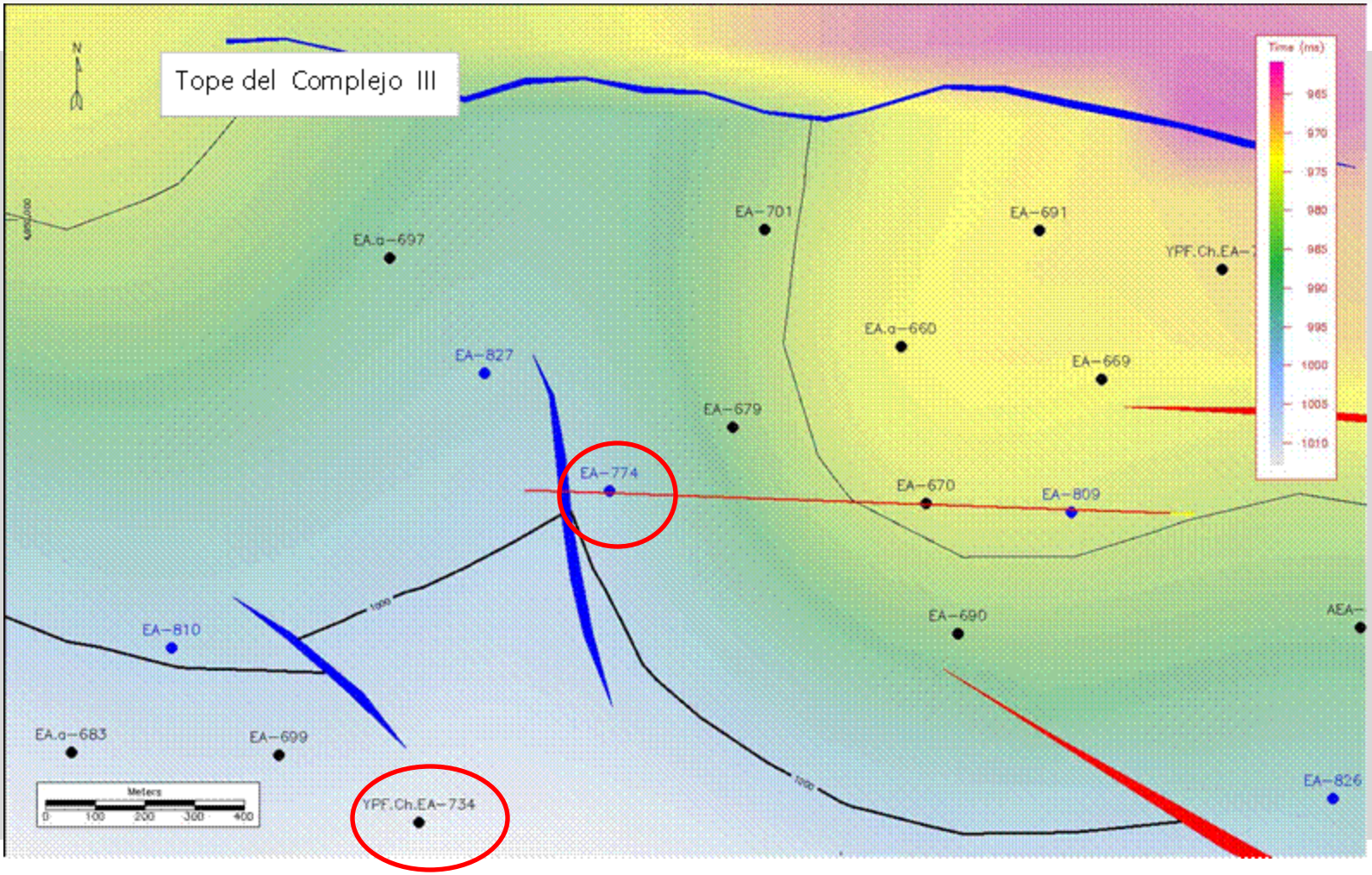
Por.
Acustico
24 a 26%

Presión:
1763 psi

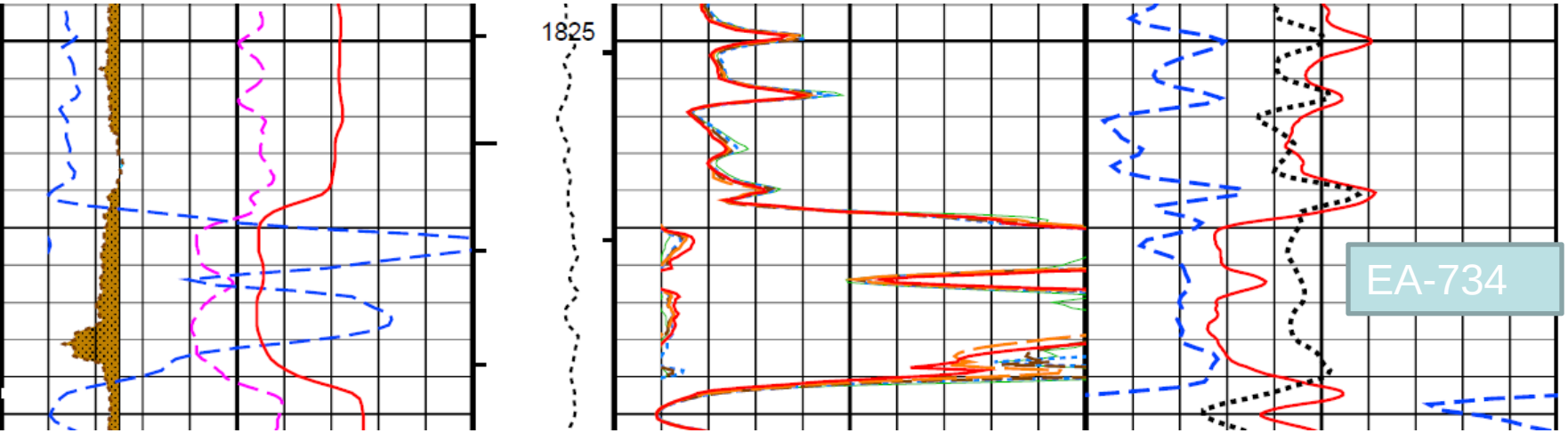
Mob. 37

- **La profundidad final (con la profundización solicitada) será de compromiso para definir la profundidad final de los pozos que se ubicaran en la zona del EA734 : que seran EA- 805 , EA-808 y EA-827 (esta ubicación ya estaba en la zona).**
- **De no ser productiva la capa, las profundidades finales de las propuestas mencionadas serán ajustadas hasta 1700/1720 mbbp aproximadamente.**

YPF

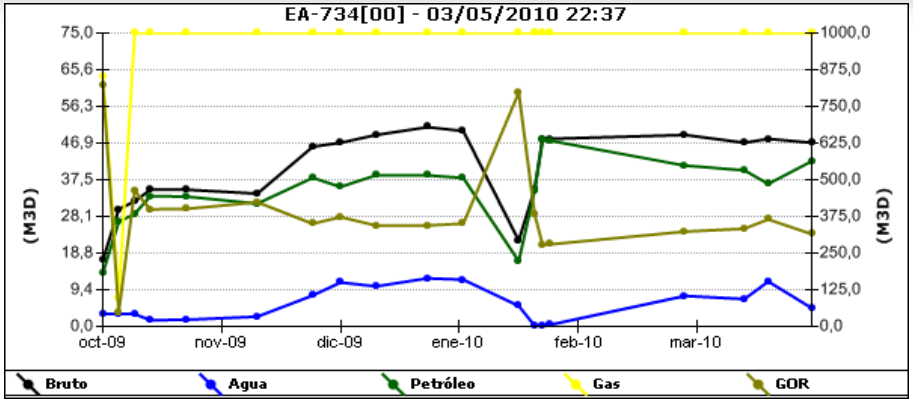

Tope del Complejo III
N
Time (ms)
965
970
975
980
985
990
995
1000
1005
1010
EA.a-697
EA-701
EA-691
YPF.Ch.EA-
EA.a-660
EA-669
EA-827
EA-679
EA-774
EA-670
EA-809
EA-810
EA-690
AEA-
EA.a-683
EA-699
YPF.Ch.EA-734
EA-826
Meters
0
100
200
300
400

Capa correlativa



- **ACRP 500 l/h, n=1648, sal 2.2, pH=8 T=22°**
- **Nos encontramos 34 metros por encima en EA774.**

EA-734 – Historia producción



Fecha TOW	Razón TOW	Propósito TOW	Q Bruto (m3d) TOW	Q Agua (m3d) TOW	Porcentaje Agua (%) TOW
26/04/2010	Control A Bateria	All	47.00	4.70	10.00
15/04/2010	Control A Bateria	All	48.00	11.52	24.00
09/04/2010	Control A Bateria	All	47.00	7.05	15.00
25/03/2010	Control A Bateria	All	49.00	7.84	16.00
19/02/2010	Control A Bateria	All	48.00	0.48	1.00
18/02/2010	Control A Bateria	Memo	48.00	0.48	1.00
17/02/2010	Control A Bateria	All	48.00	0.34	0.70
15/02/2010	Control A Bateria	All	35.00	0.25	0.70
11/02/2010	Control A Bateria	All	22.00	5.28	24.00
28/01/2010	Control A Bateria	All	50.00	12.00	24.00
19/01/2010	Control A Bateria	All	51.00	12.34	24.20
06/01/2010	Control A Bateria	All	49.00	10.29	21.00
28/12/2009	Control A Bateria	All	47.00	11.28	24.00
21/12/2009	Control A Bateria	All	46.00	7.96	17.30
07/12/2009	Control A Bateria	All	34.00	2.55	7.50
19/11/2009	Control A Bateria	All	35.00	1.75	5.00
10/11/2009	Control A Bateria	All	35.00	1.65	4.70
06/11/2009	Control A Bateria	All	32.00	3.20	10.00
02/11/2009	Control A Bateria	All	30.00	3.21	10.70
29/10/2009	Ingreso al Total	All	17.00	3.23	19.00

- **Se recomienda profundizar por**
  - Costo de la profundización contenido (3500 U$D)
  - Importancia para definir profundidad final pozos cercanos
  - Posición estructural favorable (34 mts encima de ACRP) y buena recuperación –ensayo de presión
  - Por ser capa última del pozo, de encontrarse alto caudal de agua no precisa cementación.

YPF

GEOLOG

CS400

SECTOR BOND TOOL
CBL-VDL-NEUTRON

Archivo No.

1:200

COMPAÑIA YPF S.A.

POZO YPF.CH.EA-774

CAMPO EL ALBA

PROVINCIA CHUBUT PAIS ARGENTINA

LOCALIZACION X: 4.949.454,24
COORDENADAS: Y: 2.581.533,31

Otros Servicios:
CBL-VDL-NEUTRON.-

Ref.Perman. NIVEL TERRENO Elev. 669,08
Reg.Desde N.T. , 0.00 m Sobre Ref.Perm.
Perf. Medida Desde Nivel del Terreno

ELEV.K.B.
M.R.
N.T. 669,08

Fecha	08 MAYO 2010.-
Carrera No.	1(UNO)
Tipo de Regis.	IS-CBL-VDL-NEUTRON.-
Prof. Perf.	1880.00 Mts.
Prof.Registro	1850.50 Mts.
Int.Reg.Fondo	1849.00 Mts.
Int.Reg.Tope	775.00 Mts.
Fluido	AGUA
Nivel Fluido	LLENO
Unidad No.	4731
Ubicacion Base	CANADON SECO
Registrado Por	LANG GASTON
Presen. Por	Sr:

Densidad De Tiros	Numero Tiros	Intervalo Desde	Intervalo Hasta

Tipo de Canon

Diametro Canon

Tabla de Datos/Tuberia/Revest

Diam.	Peso	Desde	Hasta
9 5/8"	32.3 #	SUPF.	352.88
5 1/2"	15.5 #	SUPF.	FONDO

Localizacion de Cuellos		Otros Servicios			
Revest.	Tuberia	Servicio	Tipo	Diam.	Prof.
		Tapon			
		Packer			
		Retenedor			

Fondo Tub.	Diam. Canasta
Nipple Asent	Diam. Aro Calib.

Doble Aqui

TODAS LAS INTERPRETACIONES SON OPINIONES BASADAS EN INFERENCIAS DE MEDIDAS ELECTRICAS U OTRAS MEDICIONES Y NO PODEMOS GARANTIZAR NI GARANTIZAMOS, LA EXACTITUD O VALIDEZ DE NINGUNA INTERPRETACION Y NO ASUMIMOS, EXCEPTO EN EL CASO DE NEGLIGENCIA DE NUESTRA PARTE, RESPONSABILIDAD ALGUNA POR PERDIDAS, COSTOS O DANOS INCURRIDOS O SUFRIDOS POR PERSONA ALGUNA COMO RESULTADO DE CUALQUIER INTERPRETACION HECHA POR ALGUNO DE NUESTROS FUNCIONARIOS, AGENTES O EMPLEADOS, ESTAS INTERPRETACIONES TAMBIEN ESTAN SUJETAS A LOS TERMINOS Y CONDICIONES GENERALES ESTIPULADAS EN NEUSTRA LISTA DE PRECIOS VIGENTE.

REMARKS Rig: PI-222 Service Order # EA-774

BHT ____ °C

NOTA: REGISTRO CORRELACIONADO CON PERFIL COMBINADO DE BAKER HUGHES,03/05/2010.-

Prints: 5

EQUIPMENT DATA

Run No.	Tool Type	Tool No.	Other
UNO	SBT	SB02	
UNO	TELEMETRIA-CCL	SB04	
UNO	NEUTRON	SB03	

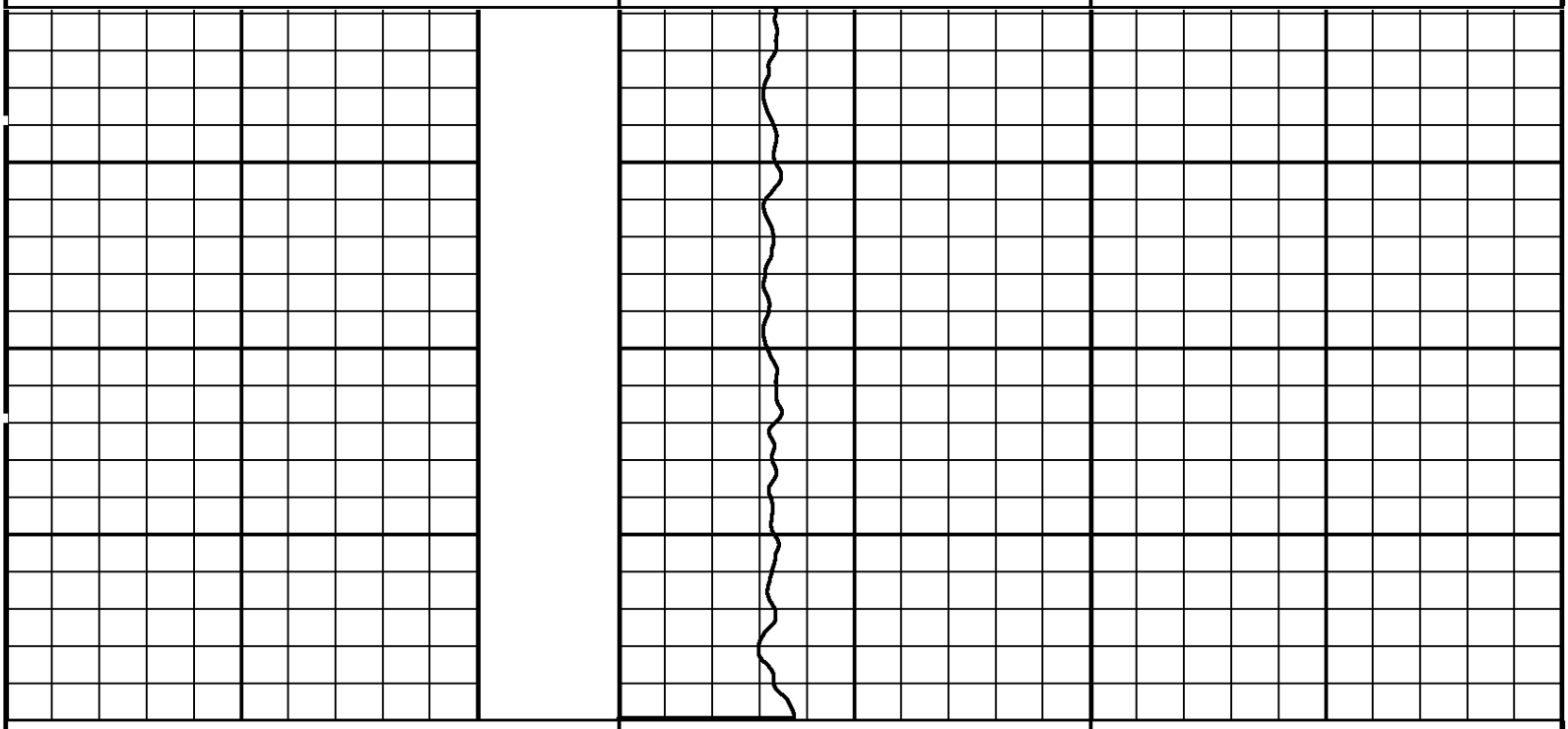
v.09.07.2000 VERSION: 1.64

V. ESTADISTICA

EA774VE

FINISH DEPTH: **428.1** METERS DIRECTION: **TIME** DATE: **05/08/2010** TIME: **13:19** MODE: **ORIGINAL**

NEUTRON
0 Unid. API 300



NEUTRON
0 Unid. API 300

START DEPTH: **428.1** METERS DIRECTION: **TIME** DATE: **05/08/2010** TIME: **13:19** MODE: **ORIGINAL**

EA774VE

V. ESTADISTICA

v.09.07.2000 VERSION: 1.64

v.09.07.2000 VERSION: 1.64

TRAMO PRINCIPAL

EA774TP

FINISH DEPTH: **776.3** METERS DIRECTION: **UP** DATE: **05/08/2010** TIME: **16:56** MODE: **ORIGINAL**

ARRIBO CAN. LIBRE
200 uSeg. 1200

NEUTRON
0 Unid. API 300

ARRIBO CAN. LIBRE
200 uSeg. 1200

CBL 3' AMP
0 %CAN.LIBRE 10

CCL
-7200 mV. 800

ENERGIA VARIABLE
0 85

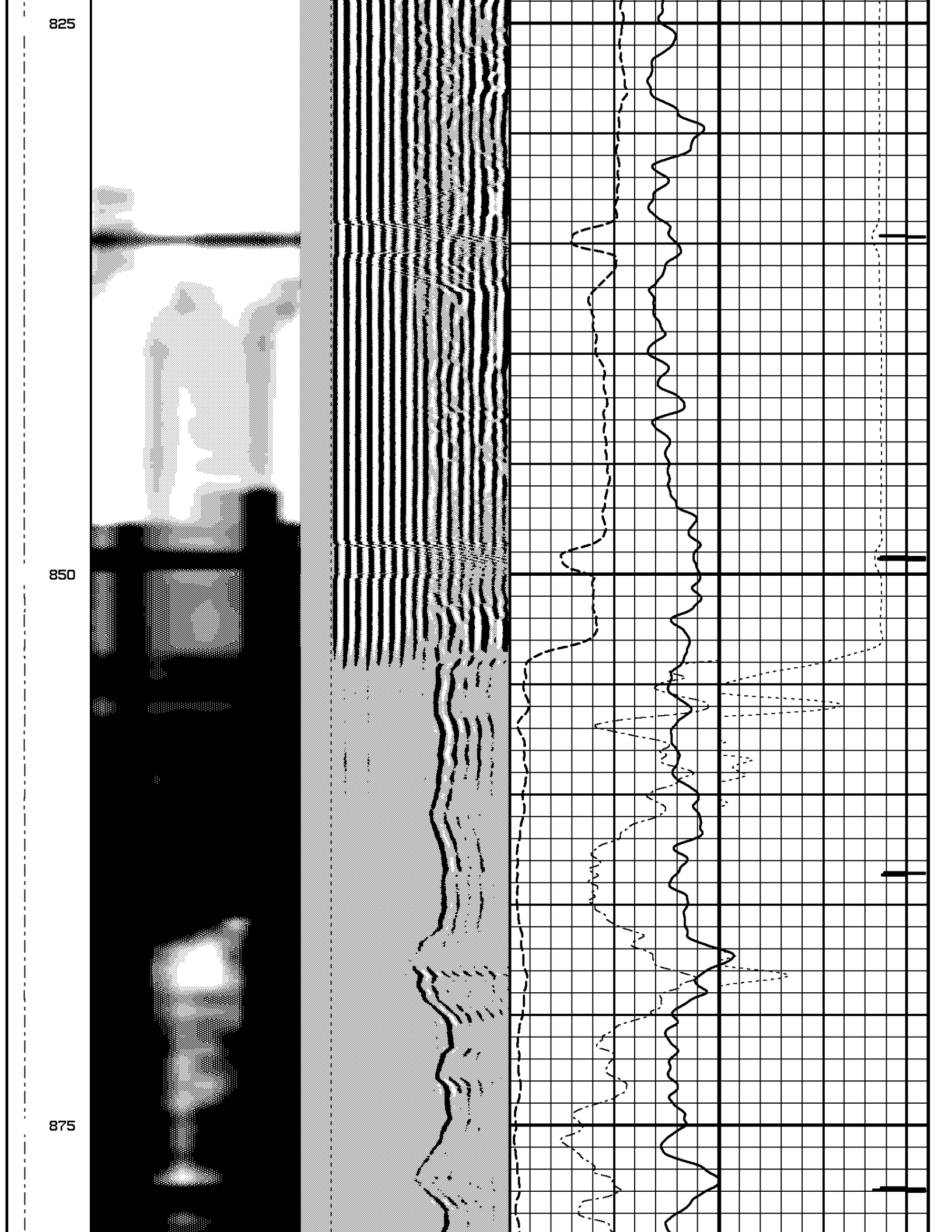
VDL 5'
200 uSeg. 1200

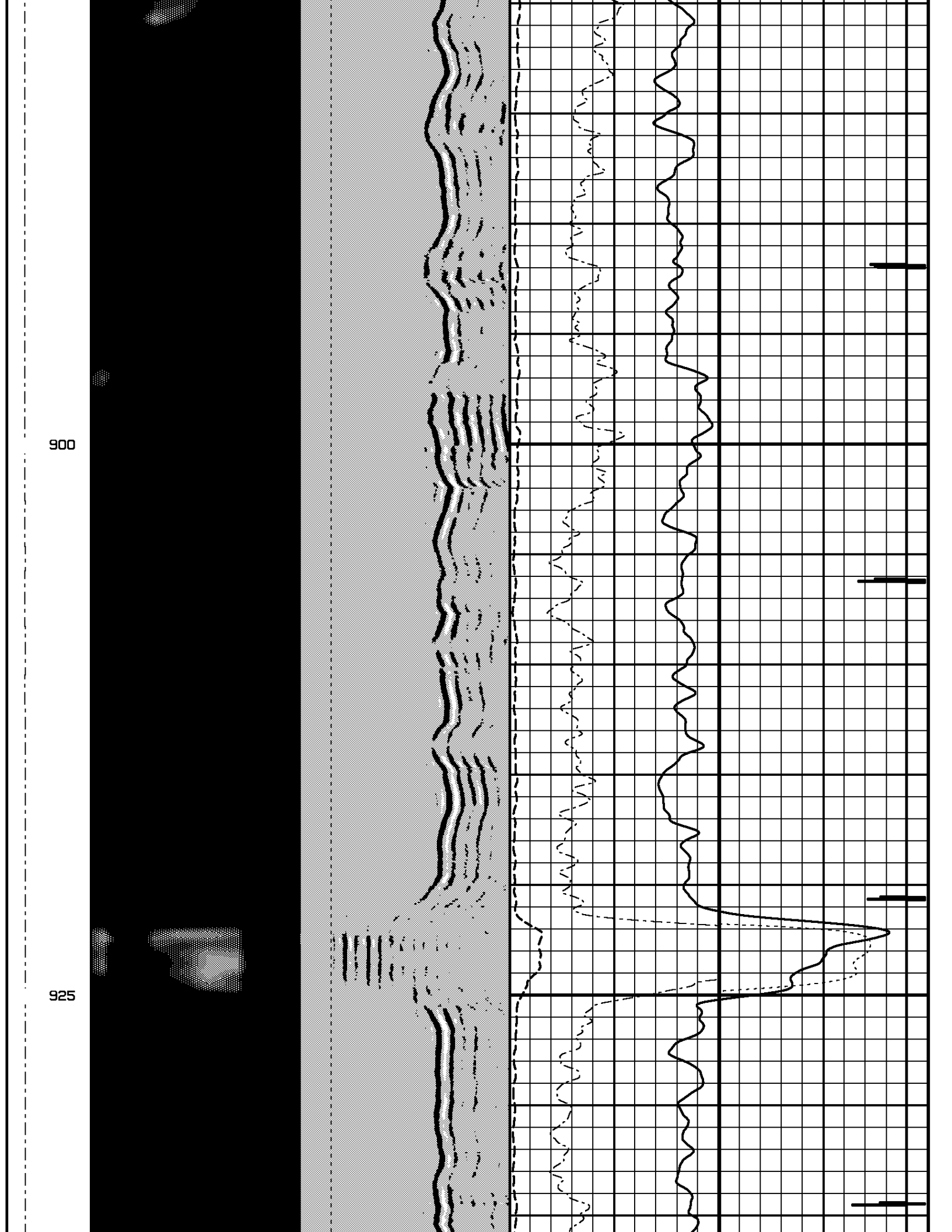
CBL 3'
0 %CAN.LIBRE 100

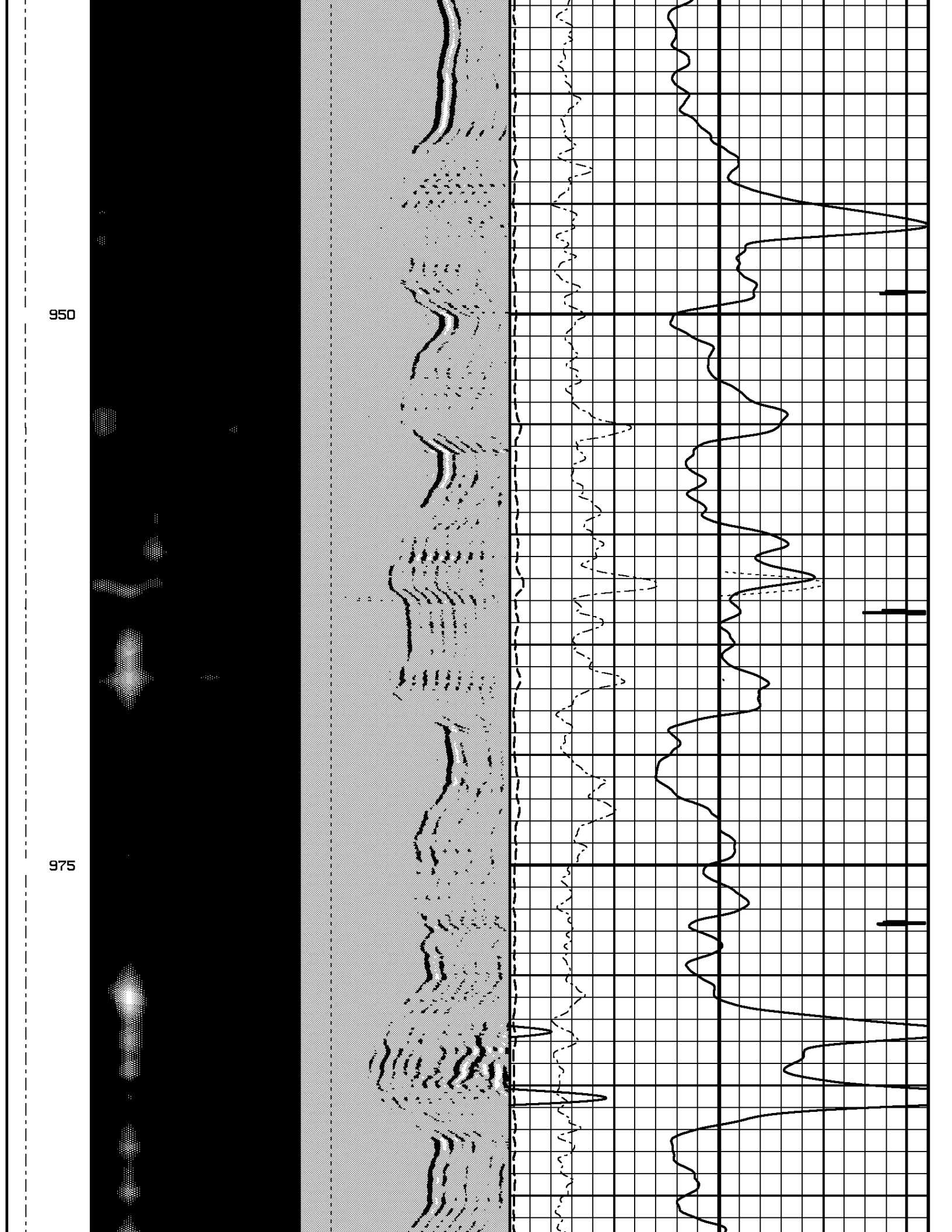
TIEMPO DE TRANSITO
400 uSeg. 200

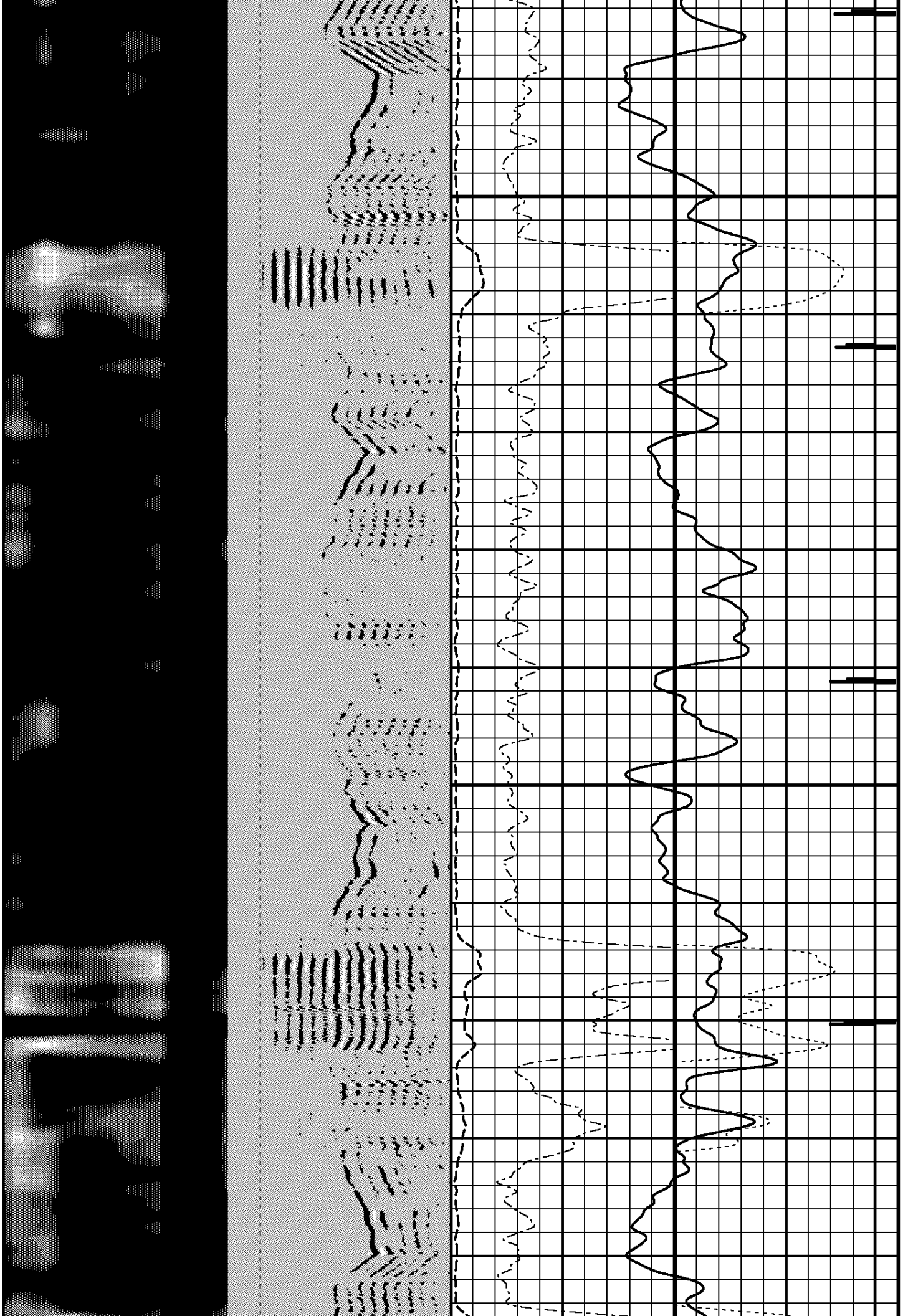
TENSION
0 1000

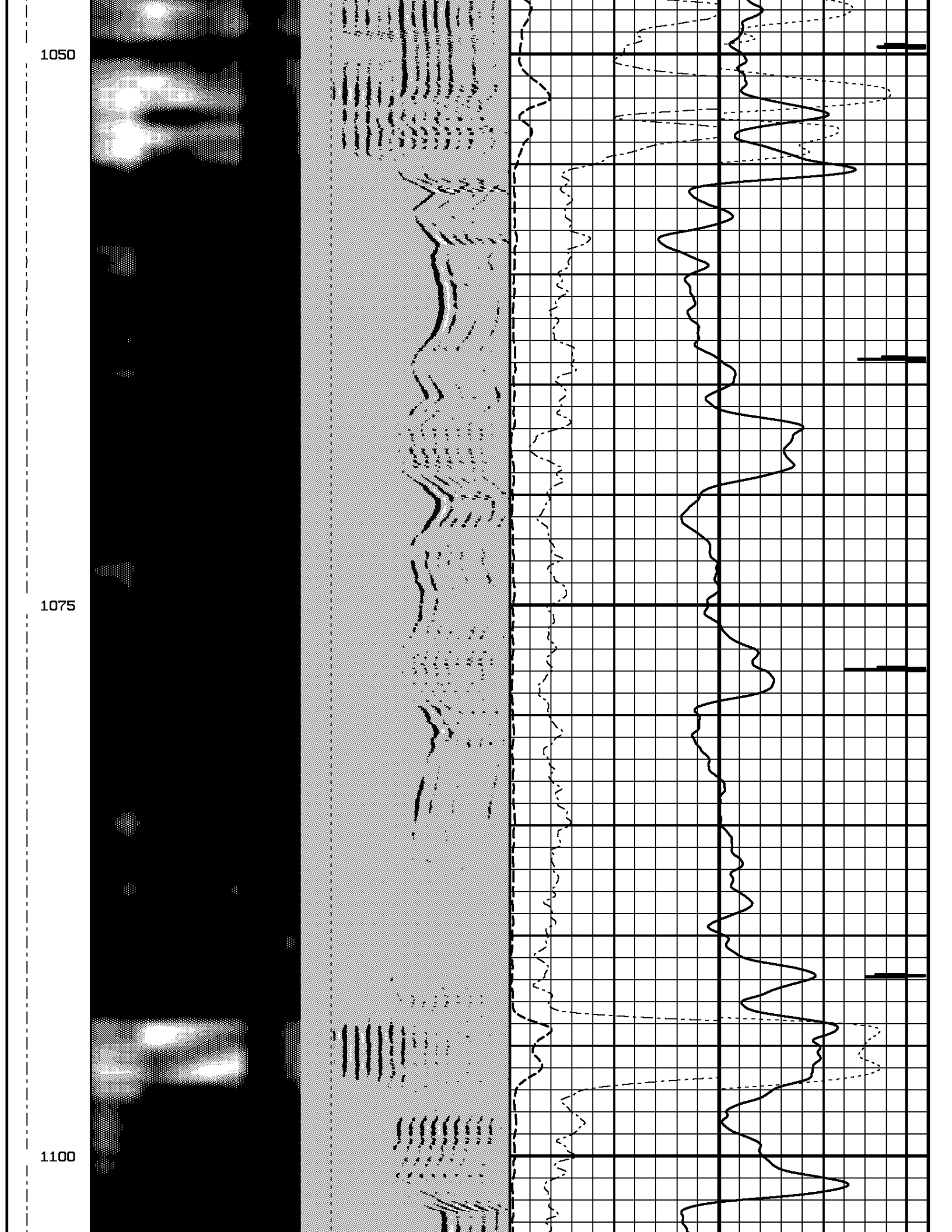
800


825
850
875

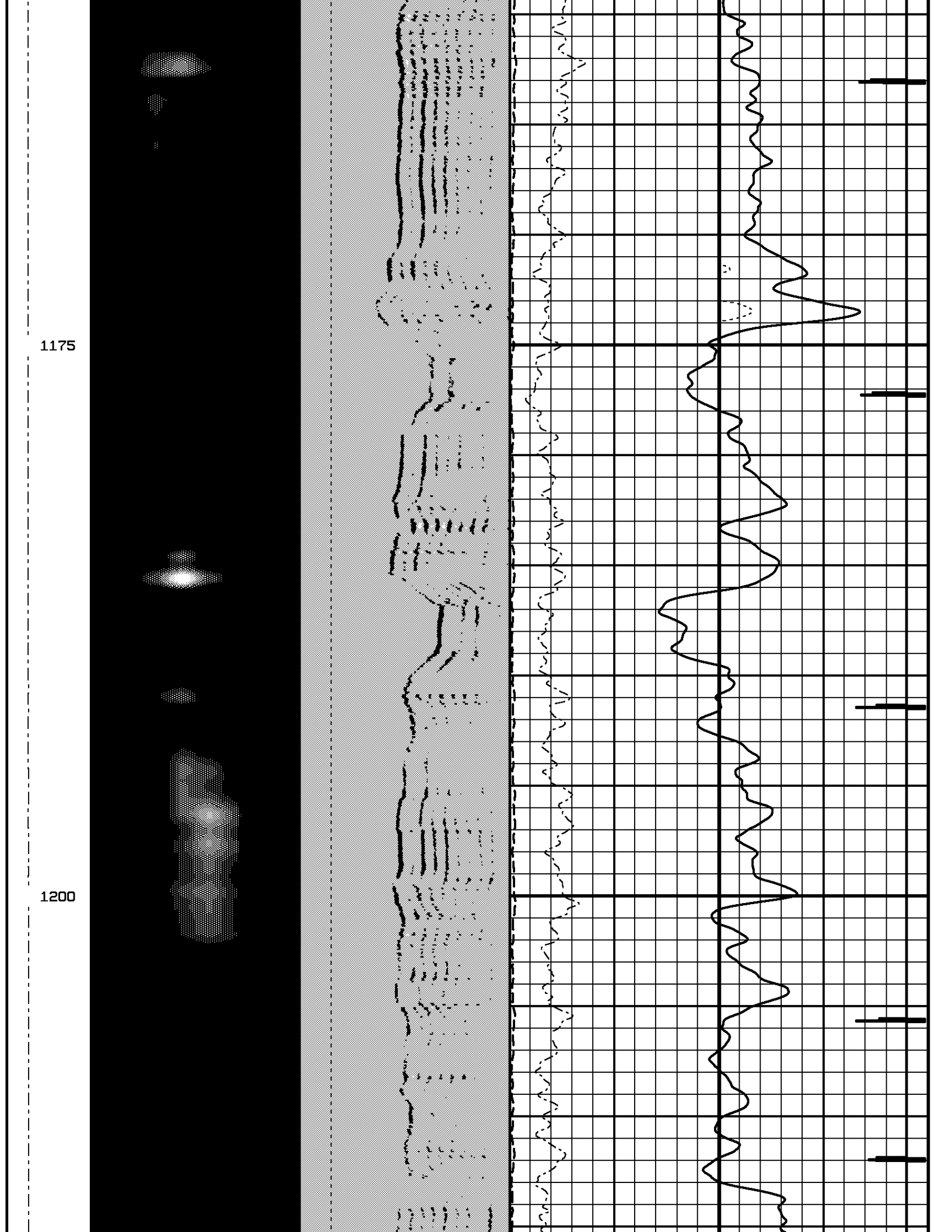

900
925

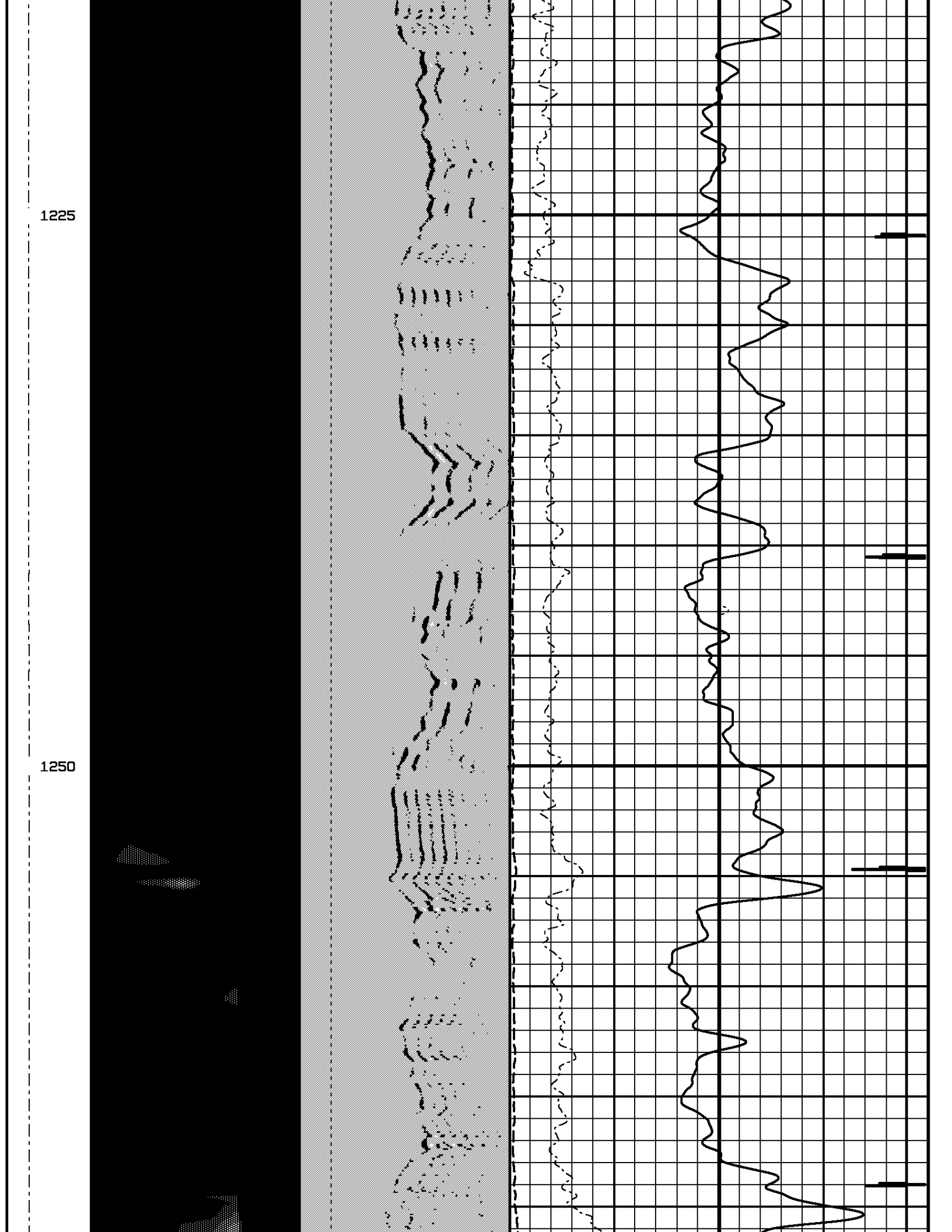

950
975

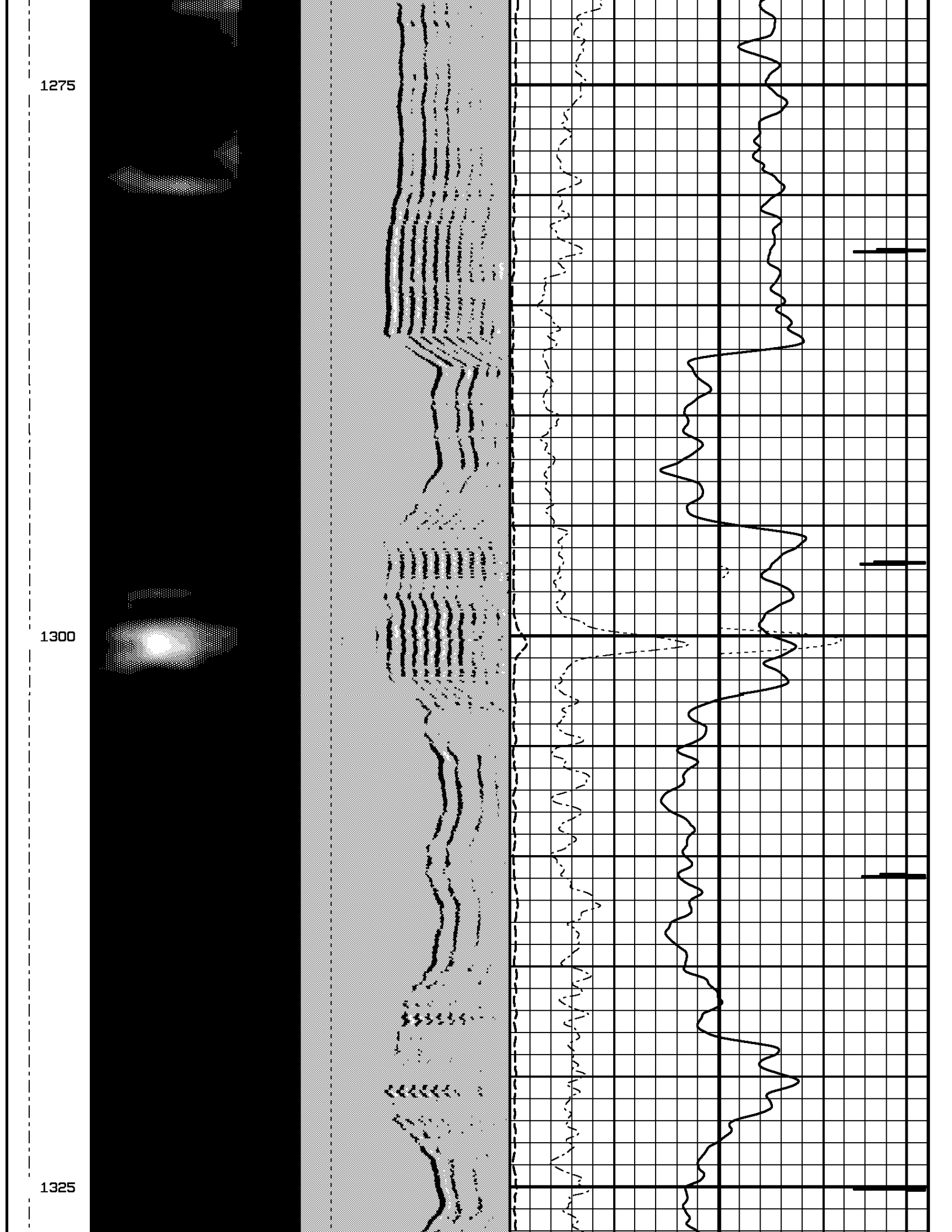

1000
1025

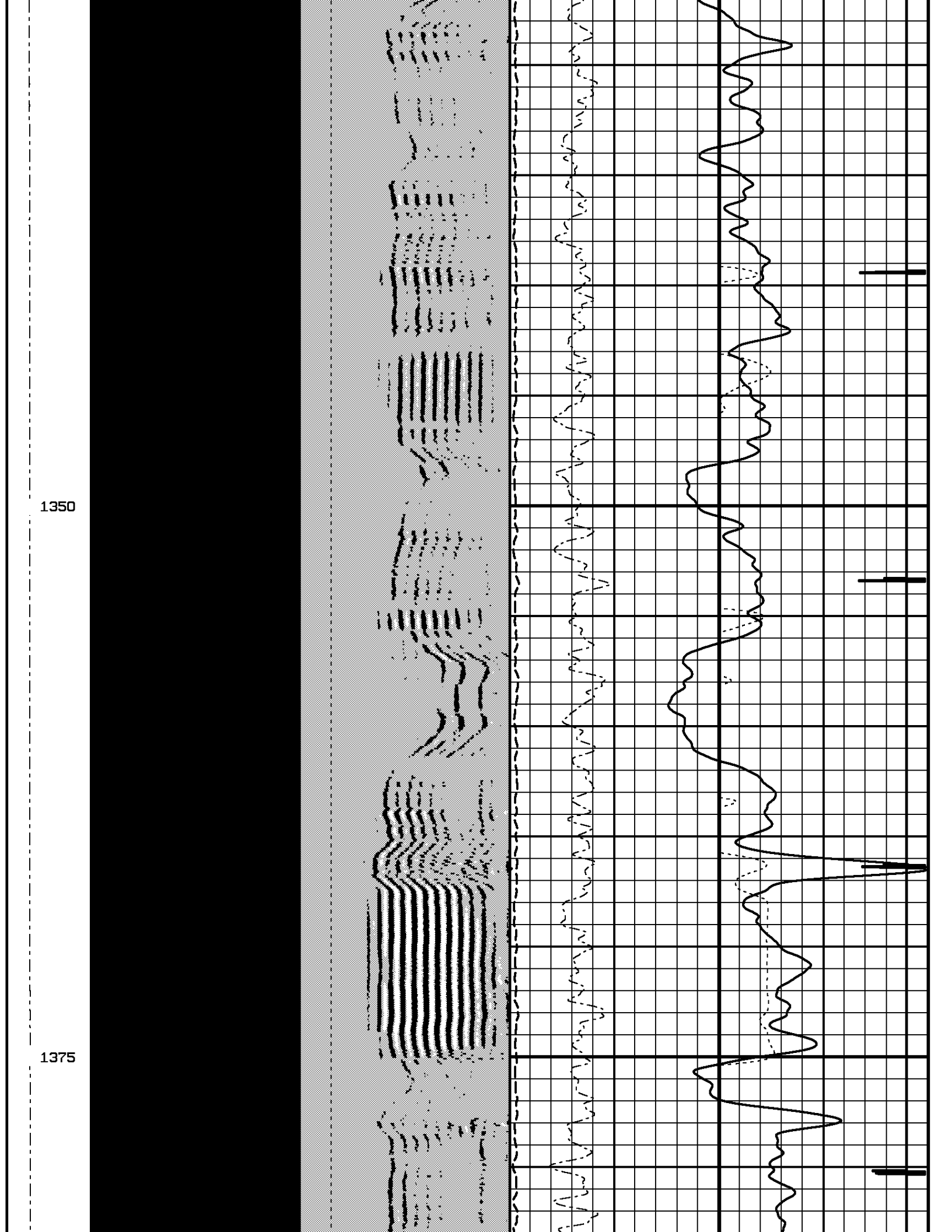

1050
1075
1100

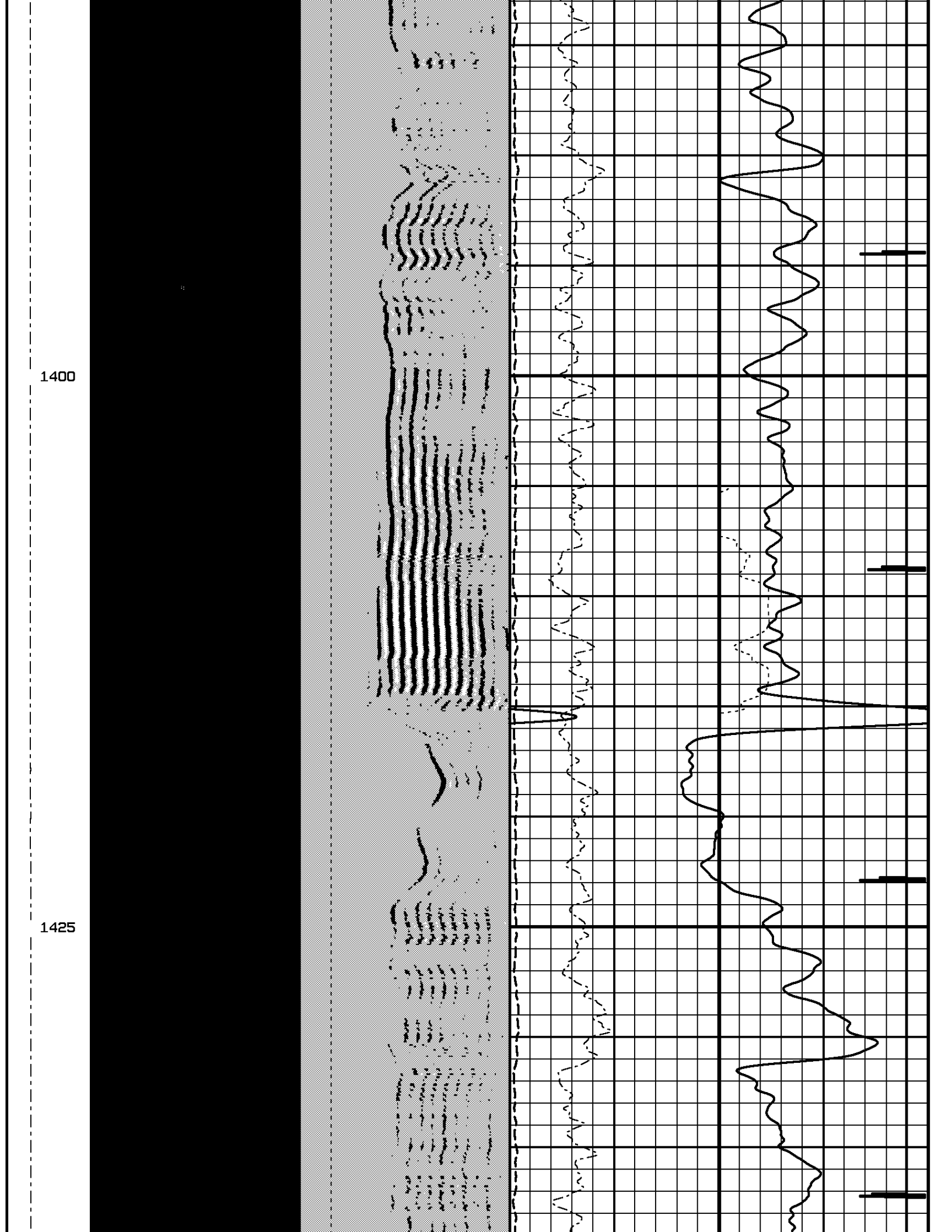

1125
1150

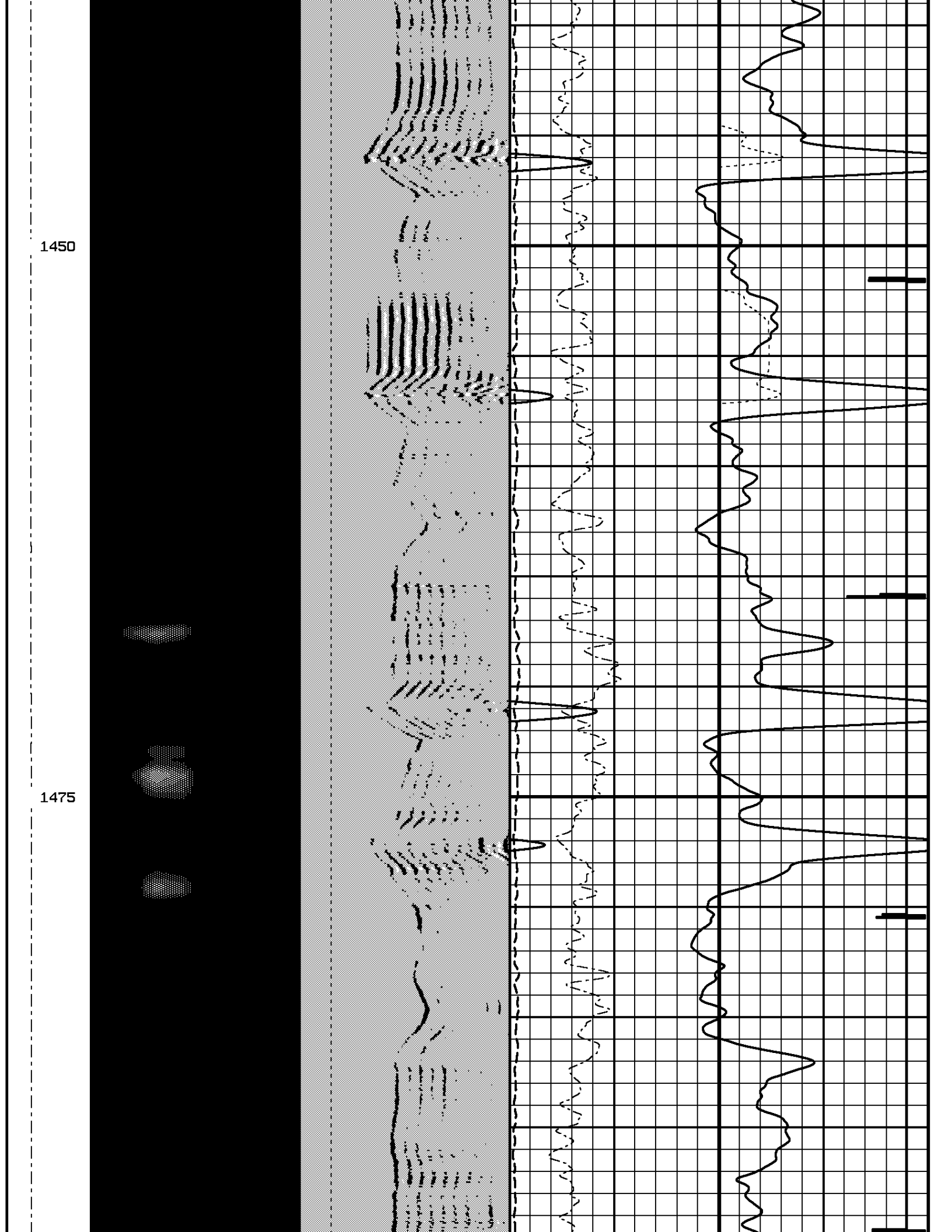

1175
1200

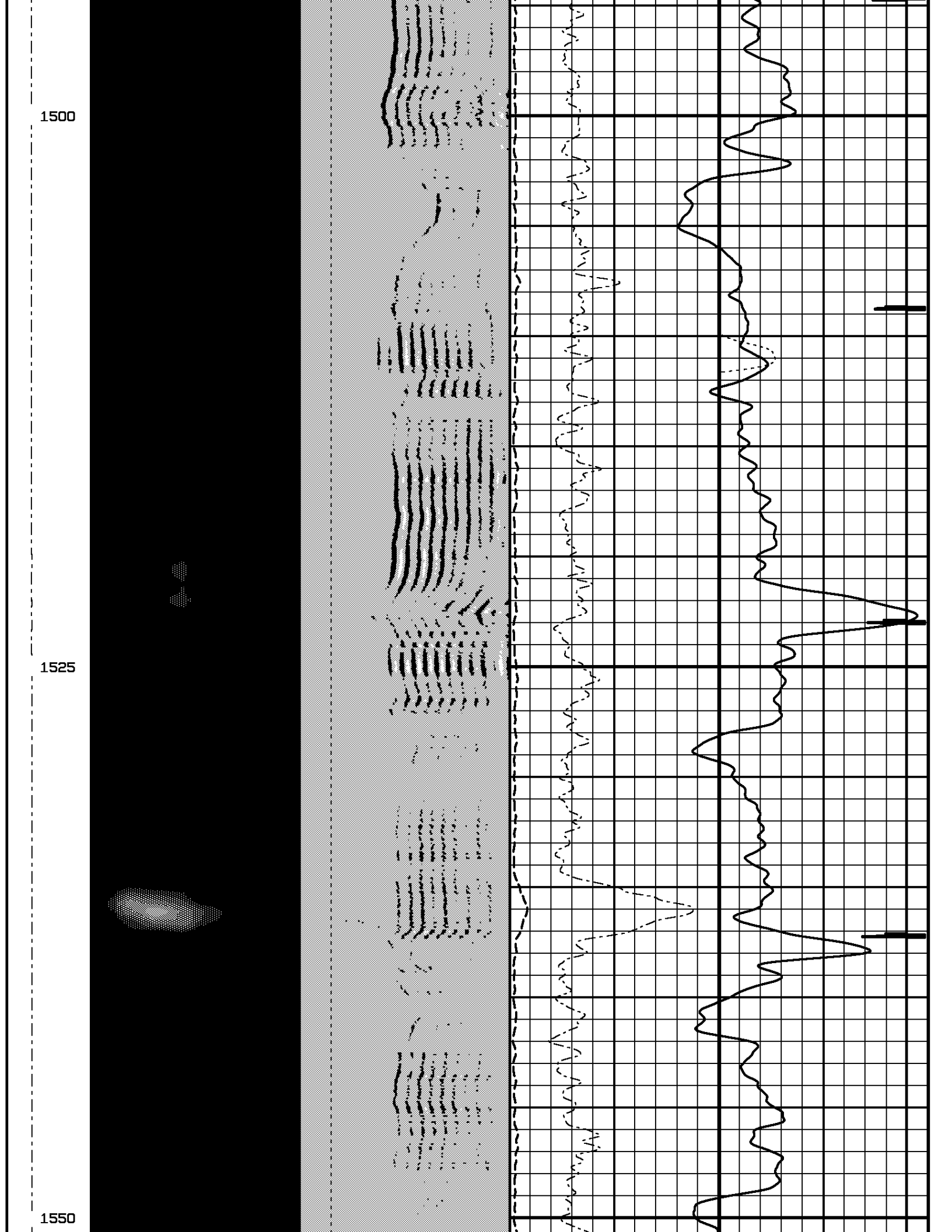

1225
1250

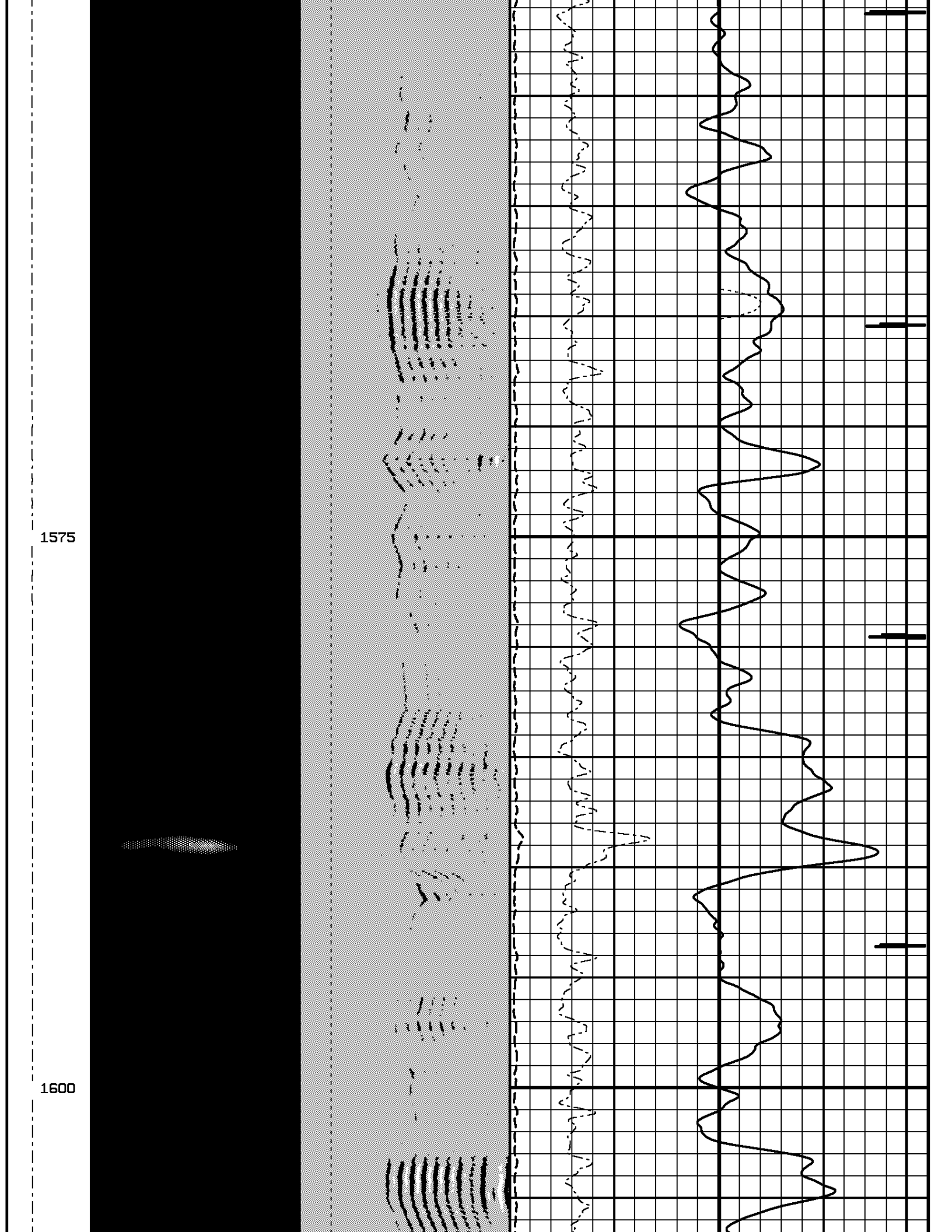

1275
1300
1325


1350
1375


1400
1425


1450
1475


1500
1525
1550


1575
1600