PERFIL COMPOSTO

1-BRSA-551-SE
(1-FSG-1-SE)

NOME DO POÇO ANP
(PREFIXO)

ANP NR 00120002680
PETROBRAS – 551

MAPA DE LOCALIZAÇÃO

LIMITES: -5280437.7/7409868.5
-1090503.8/8180855.6

DESIGNAÇÃO
ELEVAÇÕES
WK= 44.0 m BAP= 39.2 m

PROFUNDIDADE

LOCALIZAÇÃO

BLOCO: SEAL-T-410

ÁREA OU CAMPO:

BACIA: SERGIPE (TERRA) PERFURAÇÃO: 720.0 m PERFILAGEM: 720.7 m

COORDENADAS DO FUNDO

FORMAÇÃO: BANANEIRAS

GEOGRAFICAS: LATITUDE: -10° 43' 2.787 ''
LONGITUDE: -37° 7' 37.565''

DATAS

INÍCIO POÇO	TÉRMINO PERFURAÇÃO	CONCLUSÃO POÇO
23/11/2007	01/12/2007	07/02/2008

UTM: N: 8814636.1 m
E: 704830.0 m MC: -39°

EQUIPAMENTO

LINHA SÍSMICA: 165

DATUM: SAD-69
COORDENADAS DA BOCA

SONDA No.: SC-82 OPERADOR: EMPERCOM

GEOGRAFICAS: LATITUDE: -10° 43' 2.787 ''
LONGITUDE: -37° 7' 37.565''

PONTO DE TIRO: 655

UTM: N: 8814636.1 m
E: 704830.0 m MC: -39°

RECLASSIFICAÇÃO:
ABANDONADO POR OUTRAS RAZOES (28)

DATA DE ATUALIZAÇÃO
28/10/2010
AUTOR
PETROBRAS

DATA: 13/01/2008

OCORRÊNCIAS DE PETRÓLEO — INDÍCIOS — AMOSTRA CANAL — TESTEMUNHO AM. LATERAL — ÓLEO — GÁS — LAMA DETECTOR — CROMATÓGRAFO — ZONAS PATENTES PRODUTORAS — GAS CONDENSADO — ÓLEO — RUIM

TESTES DE FORMAÇÃO — PORosidades e SATURAÇÃO MÉDIAS — Sw — Sxo — TUBULAÇÃO — TP — TF — TFR — CONCLUSIVO — FALHO — PRE-TESTE — RES/FSP — CABO — CONCLUSIVO — FALHO

REVESTIMENTOS CANHONEIOS — PERDAS DE CIRCULAÇÃO — TESTE DE INJETIVIDADE — SEM INJETIVIDADE — ASP — TAMPÃO CIMENTO — PERDA DE CIRCULAÇÃO (TIPO) — CIRCULANTE — SUGADORES — ABERTO — RESULTADOS DIRECIONAIS — INCLINAÇÃO — AZIMUTE

TESTEMUNHOS — CONVENCIONAL OU CABO — AMOSTRA LATERAL — N. C. — RECUPERADA — NÃO RECUPERADA

ZONAS PALEONTOLÓGICAS — CRONOESTRATIGRAFIA

CONTATOS — NORMAL — PROF. (MD) — FM — DISCORDANTE — PROF. (MD) — FM — (A.C.) — FALHA

CÓDIGO DAS LITOLOGIAS:

PERFIS CORRIDOS: AIT (248.5 – 718.3) DSLT (248.5 – 714.5) FM (550.0 – 670.0) GR (0.0 – 703.2)
HGNS (248.5 – 705.8) TDD (248.5 – 708.9) XPT (568.3 – 627.0)

KOP
REVEST.
TAMPÕES
CANHON.
DIAM. POÇO
EQ. DIREC.
AMB.DEPOS.

INDÍCIOS DE H C

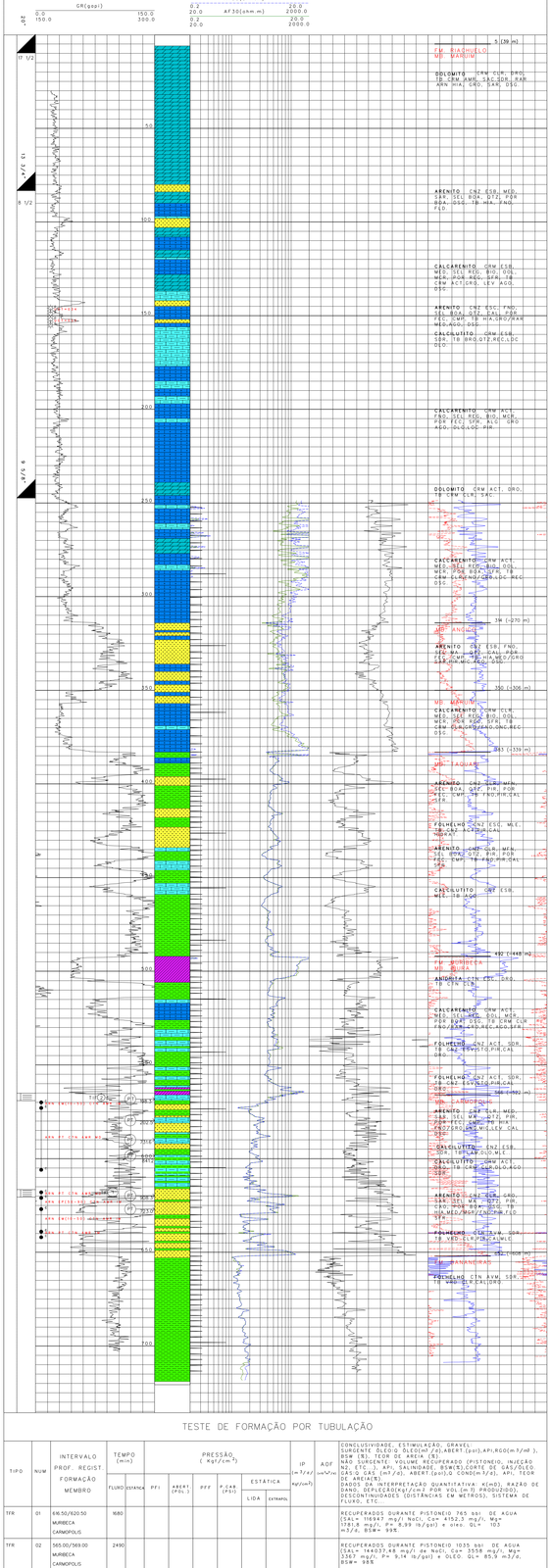
TESTES DE FORMAÇÃO V S P

ESCALA 1/1000

TESTEMUNHOS PERDAS AM. LATERAIS

ZONEAMENTO PALEONTOLÓGICO CRONESTRATIGRÁFICO

DESCRIÇÃO LITOLÓGICA SUCINTA
TOPO DE FORMAÇÕES


NPHI(%)
45.0 -15.0
105.0 45.0
RHOZ(g/cm3)
2.0 3.0
1.0 2.0
DT(US/FT)
140.0 40.0
TTI(Us)
140.0
0.0 10.0 240.0
GR(gapi)
0.0 150.0
150.0 300.0
AF90(ohm.m)
0.2 20.0
20.0 2000.0
AF30(ohm.m)
0.2 20.0
20.0 2000.0
17 1/2
8 1/2
9 5/8 EI
9 5/8 E
5 [38 m]
FM BIASHUELO
MD DANIUM
DOLOMITO CRM CLR, DRO, TB CRM CLR, SAC
ARENITO CNZ ESB, MED, SAR, SEL BOA, DT2, POR BOA, OSC, TB HIA, FAQ FLD.
CALCARENITO CRM ESB, MED, SEL RED, BIO, DOL, MCR, POR RED, SPR, TB CRM ACT/ORG, LEV ACID, OSC.
ARENITO CNZ ESC, FND, SEL BOA, DT2 CALL PIR FEC, CMP, TB HIA,GRO/WAR MED,ACID,OSC.
CALCILUTITO CRM ESB, SDR, TIB GRO,DT2,REC,LOC OSC.
CALCARENITO CRM ACT, FRO, SEL RED, BIO, MCR, POR FEC, SPR ALC, GRO ACO, OLO,LOC,PIR.
DOLOMITO CRM ACT, GRO, TB CRM CLR, SAC
CALCARENITO CRM ACT, MED, SEL RED, BIO, DOL, MCR, POR FOR, SPR CRM CLR/ORG,GRO,REC OSC.
5 [38 m]
FM BIASHUELO
MD DANIUM
DOLOMITO CRM CLR, DRO, TB CRM CLR, SAC
ARENITO CNZ ESB, FND, SEL BOA, DT2, POR BOA, OSC, TB HIA,GRO/WAR SAR,PIR,MEC,REC,LOC
CALCARENITO CRM ACT, MED, SEL RED, BIO, DOL, MCR, POR FOR, SPR CRM CLR/ORG,GRO,REC OSC.