Agip SECR

Profilo del pozzo : 2885

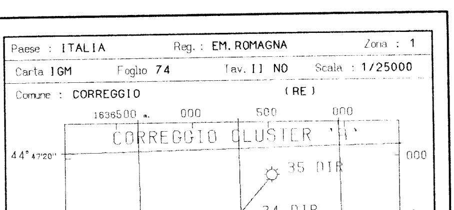
CORREGGIO 38 DIR

Permesso AREA ENI — Cod. pozzo 05970

Disegno N°	Aggiornato al :	Allegato a : Sintesi perforazione Cluster "A" e "B"			Allegato N° 5
Scala : 1:1000	Data : Mag. '92	Compilatore : M. Leone	Operatore : G. Grossi	Revisore :	

Titolare : AGIP
Operatore : AGIP 100.000%

Paese : ITALIA — Reg. : EM. ROMAGNA — Zona : 1
Carta IGM Foglio 74 Tav. II NO Scala : 1/25000
Comune : CORREGGIO (RE)



Coord. Geog. Long. W001°43'02.8" Lat. N44°47'04.7"
Coord. Piane Est 1637.253 Nord 4960.582
Fondo pozzo Long. W001°43'12.7" Lat. N44°46'43.6"

ROCCE TERRIGENE: Elementi di breccia; Breccia in generale; Ciottoli; Conglomerato in generale; Ghiaietto; Sabbia in generale; Sabbia grossolana; Sabbia fine; Silt; Arenaria in generale; Siltstone; Argilla; Argilla sabbiosa; Argilla siltose; Marna; Marna sabbiosa; Marna siltosa

CEMENTI: Cemento in generale; Cemento siliceo; Cemento carbonatico; Cemento calcitico; Cemento dolomitico

ROCCE CARBONATICHE: Calcare in generale; Calcare argilloso; Calcare con noduli di selce; Mudstone; Wackestone; Packstone; Grainstone; Boundstone; Chalk; Calcare dolomitico; Dolomie calcarea; Dolomia in generale; Dolomia media e grossa; Dolomia fine (<62μ)

ALTRE ROCCE: Gesso o anidrite; Sali di Na, K, Mg; Carbone in generale; Selce; Rocce ferruginose

ROCCE IGNEE E METAMORFICHE: Rocce intrusive; Rocce effusive; Rocce filoniane; Rocce piroclastiche; Rocce metamorfiche

PARTICELLE E FOSSILI: Intraclasti angolosi in generale; Intraclasti arrotondati in gen.; Pellettoidi; Ooliti; Oncoliti; Macrofossili in generale; Alghe; Briozoi; Coralli; Crinoidi; Lamellibranchi; Rudiste; Macroforaminiferi; Microfossili in generale; Foraminiferi planctonici; Foraminiferi bentonici; Frammenti di fossili; Rudiste in frammenti; Radiolari; Spicole di spugna; Ostracodi

STRUTTURE SEDIMENTARIE E DIAGENETICHE: Stratificazione massiccia; Stratificazione decimetrica; Laminazioni parallele; Stratificazione incrociata; Stratificazione gradata; Strutture nodulari; Stromatoliti; Bioturbazioni; Stratificazione disturbata; Laminazioni convolute; Ripple marks; Fessure di essicazione; Pressure solution; Strutture geopete; Birdseyes

TIPO DI POROSITA': PK Porosita' chalk; PI Porosita' intergranulare; PV Porosita' vacuolare; PC Porosita' intercristallina; PF Porosita' per fratture

SIMBOLI VARI: Assorbimenti; Perdite di circolazione; Carote di fondo con parte ricuperata; Carote di parete; F.I.T.-R.F.T.; Contatto tettonico; Discontinuita' in generale; Fratture; Azimut e inclinazione

MINERALIZZAZIONE: FW Acqua dolce; BW Acqua salmastra; SW Acqua salata; GTR Tracce di gas; GAS Gas; OTR Tracce di olio; OIL Olio; CO_2 Anidride carbonica

MANIFESTAZIONI DURANTE LA PERFORAZIONE: Tracce di gas; Gas; Acido solfidrico; Anidride carbonica; Tracce di olio; Olio; Tracce di bitume; Bitume; Acqua salata; Acqua dolce; Gas ed acqua salata; Tracce di gas e di olio

Tubi cementati; Tubi presi; Tubi forati con fucile; Scarpa; Aste di perforazione prese; Tappi di cemento; Squeezing; Bridge plug; Foro direzionato; Foro deviato; Prova di strato riuscita; Prova di strato non riuscita; Prova di produzione; Tubing con packer di produzione; Pompa; Gravel packing

W3907V01 Novembre 1990 - APPL

Impianto EMSCO D3	Inizio perforazione 15-08-91	Inizio produzione - -	Esito del pozzo GAS
Contrattista SAIPEM	Fine perforazione 08-12-91	Int. in produzione	Status COMPLETATO
Profondita' totale m. 1380.0 (v. 1133.7)	Impianto rilasciato il 14-12-91	1361 - 1380	

Quota s.l.m.: Tavola rotary 39.00; Prima flangia 27.40; Piano campagna 30.00

NUMERO IMPIANTO: 1 NOME IMPIANTO: EMSCO D3 Q.T.R. 39.0 m.s.l.m.

NOTA: Tutte le profondita' sono in metri e riferite al P.T.R, le pressioni sono in Kg/cmq, le temperature in gradi C. i tempi in ore,minuti.

TUBAZIONI

(T=Tipo di rivestimento/C-Casing/L-Liner/F-Liner finestrato/R-Liner reintegrato)

Fr.	No.	T	Top	Bottom		Diametro	Note
1	1	C	12.0	40.0	Scarpa	20-00/00	C.P. (Battuto a rifiuto)
1	2	C	12.0	150.0	Scarpa	13-03/08	
1	3	C	12.0	662.0	Scarpa	09-05/08	
1	4	C	12.0	1361.0	Scarpa	07-00/00	

Tubazione 1 2 — CEMENTAZIONE

Nr.	Std	D.V.	Ris.teor.	Nota
1	1		12.0	A giorno 1 mc di malta D=1860 g/l

COMPOSIZIONE MALTE

M	Elemento	Descrizione	Quantita'
1	CEMENTO	Geocem G. (1' Malta D=1900 g/l)	20.4 t

Tubazione 1 3 — CEMENTAZIONE

Nr.	Std	D.V.	Ris.teor.	Nota
1	1		12.0	A giorno 7 mc di malta D=1500 g/l

COMPOSIZIONE MALTE

M	Elemento	Descrizione	Quantita'
1	CEMENTO	Geocem G.(1' Malta D=1540 g/l)	10.8 t
	ADDITIVO	Bentonite (Materiale di alleggerimento)	2.5 %
2	CEMENTO	Geocem G.(2' Malta D=1900 g/l)	18.1 t

Tubazione 1 4 — CEMENTAZIONE

Nr.	Std	D.V.	Ris.teor.	Nota
1	1		150.0	

COMPOSIZIONE MALTE

M	Elemento	Descrizione	Quantita'
1	CEMENTO	Geocem G.(1' Malta D=1900 g/l)	25.1 t

CONTROLLO CEMENTAZIONE

Tipo	Top	Bottom	Top cem.	Press.	Nr.
CBLVDL	16.0	1360.0	55.0		

BOND

Top	Bottom	Qualit.	Top	Bottom	Qualit.	Top	Bottom	Qualit.
55.0	75.0	BUONA	240.0	274.0	DISCRETA	665.0	1100.0	OTTIMA
75.0	114.0	OTTIMA	274.0	285.0	SCARSA	1100.0	1120.0	DISCRETA
114.0	137.0	DISCRETA	285.0	336.0	DISCRETA	1120.0	1275.0	BUONA
137.0	170.0	OTTIMA	336.0	375.0	SCARSA	1275.0	1343.0	DISCRETA
170.0	186.0	BUONA	375.0	399.0	BUONA	1343.0	1360.0	OTTIMA
186.0	206.0	DISCRETA	399.0	445.0	DISCRETA			
206.0	240.0	BUONA	445.0	665.0	BUONA			

MISURE DI VERTICALITA'

(Gradi Sessagesimali-Frazioni di grado centesimali)

Fr.	Prof.M.	Prof.V.	Str.	Dev.	Dir.Geog.	Fr.	Prof.M.	Prof.V.	Str.	Dev.	Dir.Geog.	Fr.	Prof.M.	Prof.V.	Str.	Dev.	Dir.Geog.	Fr.	Prof.M.	Prof.V.	Str.	Dev.	Dir.Geog.
1	50.0	50.0	SS	1.00	S22*00W	1	309.0	307.1	MW	15.30	S02*75W	1	545.0	518.0	MW	36.90	S17*25W	1	941.0	801.6	MW	42.50	S20*15W
1	143.0	143.0	SS	1.00	S05*00W	1	328.0	325.4	MW	16.10	S03*25W	1	574.0	540.7	MW	39.90	S16*25W	1	979.0	829.8	MW	41.60	S22*75W
1	168.0	168.0	MW	1.00	S37*85E	1	336.0	333.0	MW	17.50	S07*35W	1	603.0	562.5	MW	42.80	S16*15W	1	1018.0	859.0	MW	41.30	S23*05W
1	179.0	179.0	MW	1.20	S61*05E	1	356.0	352.0	MW	19.30	S06*55W	1	654.0	598.5	MW	47.20	S15*95W	1	1065.0	894.5	MW	40.90	S20*85W
1	187.0	187.0	MW	2.80	S17*55E	1	375.0	369.9	MW	21.00	S12*85W	1	662.0	576.2	MW	44.60	S16*55W	1	1141.0	952.0	MW	40.70	S22*05W
1	207.0	206.9	MW	5.90	S07*15W	1	393.0	386.6	MW	22.50	S15*25W	1	686.0	620.3	MW	46.90	S16*55W	1	1226.0	1016.5	MW	40.50	S22*15W
1	224.0	223.8	MW	8.00	S08*25W	1	412.0	403.1	MW	25.00	S17*45W	1	723.0	645.7	MW	46.30	S17*55W	1	1284.0	1060.6	MW	40.50	S21*25W
1	242.0	241.6	MW	9.40	S02*55W	1	441.0	430.0	MW	27.10	S15*55W	1	770.0	678.4	MW	45.60	S18*15W	1	1351.0	1111.7	MW	40.30	S20*55W
1	252.0	251.4	MW	9.80	S03*15W	1	469.0	454.6	MW	29.90	S15*85W	1	827.0	718.8	MW	44.20	S20*05W	1	1380.0	1133.0	MW	40.30	S20*55W
1	271.0	270.1	MW	11.50	S01*05W	1	488.0	470.1	MW	31.40	S15*15W	1	856.0	739.6	MW	43.80	S21*15W						
1	290.0	288.7	MW	13.00	S03*75W	1	516.0	494.5	MW	34.50	S17*15W	1	903.0	773.7	MW	43.20	S19*95W						

CUTTINGS

Fr.	Top	Bottom	Camp.	Tipo	Sr.
1	160.0	1360.0	10.0	Lavati	1
1	160.0	1360.0	10.0	Non Lav.	1
1	1360.0	1380.0	5.0	Lavati	1
1	1360.0	1380.0	5.0	Non Lav.	1

CAROTE DI FONDO

NESSUNA

CAROTE DI PARETE

NESSUNA

DESCRIZIONE LITOLOGICA

NESSUNA

FANGO DI PERFORAZIONE

(Densita' espressa in g/l; Cloruri in g/l NaCl)

Fr.	Top	Bottom	Tipo	Densita'	Cloruri	Olio%
1	12.0	154.0	FWGE	1100		
1	154.0	250.0	FWGELS	1100	2.9	
1	250.0	370.0	FWGELS	1130	2.9	
1	370.0	664.0	FWGELS	1170	2.9	
1	664.0	1362.0	FWGELS	1160	2.9	
1	1362.0	1380.0	SWKC	1010		

ASSORBIMENTI

NESSUNO

MANIFESTAZIONI DI INTERESSE MINERARIO

GAS
--------------FORO 1 DA 664.0 A 1380.0 OPERAZIONE IN CORSO : Perforazione

Per le manifestazioni a Gas vedere colonna gas totale.

OPERAZIONI DI WELL LOGGING

(D = Discesa/R = Run)

Fr.	Nr	D	Codice	R	Top	Bottom	Data	Contrattista
1	1	1	CNL	1	663.0	1355.8	23/10/91	Schlumberger
1	1	1	EATT	1	663.0	1350.0	"	"
1	1	1	LDL	1	663.0	1361.2	"	"
1	1	2	ISF	1	663.0	1359.2	"	"
1	1	2	SLS	1	663.0	1349.5	"	"
1	1	2	SP	1	663.0	1361.3	23/10/91	Schlumberger
1	2	1	DIFL	1	1360.0	1375.0	08/12/91	Western Atla
1	2	1	SP	1	1360.0	1371.5	"	"
1	2	2	ZDL	1	1075.0	1374.8	"	"
1	2	3	CNL	1	1075.0	1375.1	"	"
1	2	4	DEL	1	1360.0	1374.5	08/12/91	Western Atla
1	2	5	CBLVDL	1	16.0	1360.0	"	"
1	2	6	CAL	1	1310.0	1379.8	"	"
1	2	7	GRAPAK	1	1289.3	1378.6	11/12/91	"

RISULTATI LOGS DI PRODUZIONE

NESSUNO

TEMPERATURE DAI LOGS

Fr.	Nr	D	prof.M.	Prof.V.	T.Misur.	t	Dt	T.Calc.
1	1	1	1356.9	1116.0	41.0	1.00	13.30	43.0
1	1	2	1356.9	1116.0	40.0	1.00	8.30	43.0

TAPPI

(TT=Tipo/ CM-Cemento/SS-Sabbia/BA-Barite)

NESSUNO

SQUEEZINGS

NESSUNO

BRIDGE PLUGS

NESSUNO

PROVE DI STRATO

NESSUNA

PROVE DI PRODUZIONE

(P=Provenienza fluido/B-Batteria/S-Sotto packer/F-Formazione/P-Pozzo)
(S.op.=Sotto operazione/CIRC-Circolazione/CLUP-Spurgo/DISP-Spiazzamento/END-Stato finale del pozzo/FLOW-Erogazione/LIFT-Lifting/POUT-Pompaggio/RECO-Recupero dalle aste SHIN-Chiusura/STIM-Stimolazione/STRT-Stato iniziale del pozzo/SWAB-Pistonaggio)

NR. 1
--------------FORO 1 DA 1361.0 A 1380.0 PROVA IN FORO SCOPERTO

Tester — Valvola di circolazione
Packer BAKER SC 1-L — Diam. — Fissato a 1317.7
Carico 68.5 Delta P. — Duse F. — Fango S.Packer litri
Batteria formata Tbg 2"3/8 — Vol. Tot. litri 2647
Cuscino in Batt. — Vol. Tot. litri

MISURATORI PRESSIONE DI FONDO

Riferimento	Strumento	Prof.	Prof.Vert.
1	PG	1365.0	1122.0

Oper.	n	Durata	Dusi di testa	P.Testa	P.Fondo	R	Fluido	P	Vol.mc	Portata	Dens	API	Clor.	pH
STRT	1	0.00		66.7										
CLUP	1	1.00	00-01/04	64.5			GAS	F		36350 CMD				
CLUP	1	3.00	00-05/16	62.1			GAS	F		61640 CMD				
CLUP	1	4.00	00-03/08	53.4			GAS	F		77110 CMD				
CLUP	1	2.00	00-07/16	47.7			GAS	F		93060 CMD				
							BRN	F	0.11		1050		44.4	
CLUP	1	4.00	00-03/08	55.9			GAS	F		81190 CMD				
-------		14.00	-Totale-											
SHIN	1	16.00		66.7	72.1	1								
FLOW	2	12.00	00-03/16	65.2	71.2	1	GAS	F		24900 CMD				
FLOW	2	12.00	00-05/16	60.9	69.3	1	GAS	F		61190 CMD				
FLOW	2	12.00	00-03/08	56.7	69.3	1	GAS	F		84220 CMD				
							BRN	F	0.21		1040		26.8	
-------		36.00	-Totale-											
SHIN	2	52.00		31.2										
END	1	0.00												

VACUUM TESTS

NESSUNO

LEAK OFF TEST

NESSUNO

WIRELINE FORMATION TESTS

NESSUNO

STIMOLAZIONI/INIEZIONI

NESSUNA

ANALISI

NESSUNA

NOTE TECNICHE

FORO 1 NR. 1
--------------DA 664.0 A 1362.0

Durante la perforazione della fase 8"1/2 nel tratto 664 - 1362 e' stato utilizzato il MWD Resistivity Log (Sperry Sun Services).
Dal 17.08.91 al 16.10.91 l'impianto e' stato utilizzato per la perforazione degli altri pozzi del Cluster.
Dal 24.10.91 al 06.12.91 l'impianto e' stato utilizzato per la perforazione ed il completamento degli altri pozzi del Cluster.

RISULTATI MINERARI

NR. 1
--------------FORO DA 664.0 A 1380.0

Il sondaggio ha rinvenuto i livelli PL2/B1 e PL2/B2, quest'ultimo obiettivo principale, mineralizzati a GAS, mentre locali tracce si sono rinvenute nel PL2/A.
I livelli quaternari,PLQ/A e PLQ/B, sebbene abbiano evidenziato una minima presenza di GAS, sono da considerarsi privi di interesse minerario.
Il pozzo e' stato completato in O.H.G.P. nel livello PL2/B2 (1361 - 1380).
Prima della prova di produzione e' stato eseguito un breve spurgo con i seguenti risultati: Duse Ø = 5/16" , FTHP = 53.5 , QGAS = 46.900 Nmc/g.

RISULTATI GEOLOGICI

La sequenza litostratigrafica attraversata dal sondaggio e' risultata in accordo con il programma.
Il top del livello PL2/B2 e' stato rinvenuto a quota 1083 m , 8 m piu' basso rispetto alla quota definita in sede di progetto.
I tagli litostratigrafici sono stati individuati mediante correlazioni elettriche con pozzi limitrofi.