Agip

SECR

Profilo del pozzo : 2885

CORREGGIO 39 DIR

Permesso AREA ENI — Cod. pozzo 05971

Disegno N°	Aggiornato al :	Allegato a : Sintesi perforazione Cluster 'A' e 'B'		Allegato N°
Scala : 1:1000	Data : Mag. '92	Compilatore : M. Leone	Operatore : G. Grossi	Revisore :	6

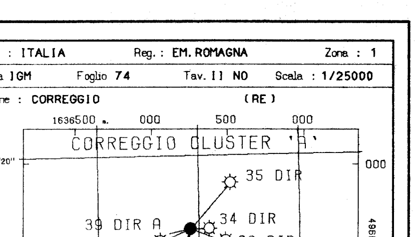
Titolare : AGIP

Operatore : AGIP 100.000%

Paese : ITALIA — Reg. : EM. ROMAGNA — Zona : 1

Carta IGM — Foglio 74 — Tav. II NO — Scala : 1/25000

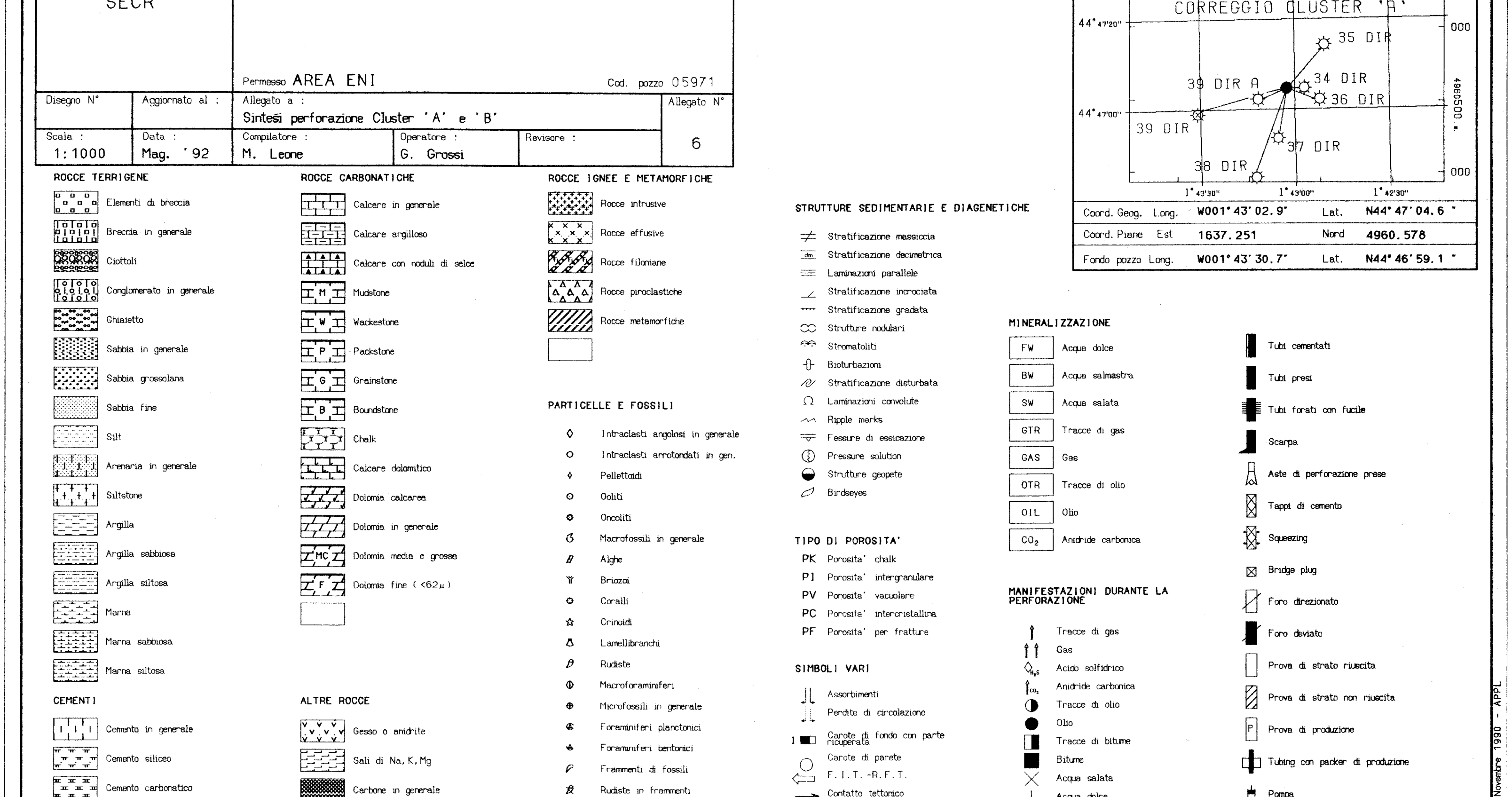
Comune : CORREGGIO (RE)



Coord. Geog. Long. W001°43'02.9" Lat. N44°47'04.6"

Coord. Piane Est 1637.251 Nord 4960.578

Fondo pozzo Long. W001°43'30.7" Lat. N44°46'59.1"



Impianto EMSCO D 3	Inizio perforazione 12-08-91	Inizio produzione - -	Esito del pozzo GAS E ACQUA
Contrattista SAIPEM	Fine perforazione 02-11-91	Int. in produzione	Status TAPPATO E ABBANDONATO
Profondita' totale m. 1471.0 (v.1277.5)	Impianto rilasciato il 06-11-91		

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

NUMERO IMPIANTO: 1 NOME IMPIANTO: EMSCO D 3 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.Ø	4Ø.Ø	Scarpa	2Ø-ØØ/ØØ	C.P. (Battuto a rifiuto)
1	2	C	12.Ø	152.Ø	Scarpa	13-Ø3/Ø8	

CEMENTAZIONE

Nr.	Std	D.V.	Ris.teor.	Nota
1	1		12.Ø	A giorno 2.5 mc di malta a D=185Ø g/l

COMPOSIZIONE MALTE

M	Elemento	Descrizione	Quantita'
1	CEMENTO	Geocem G. (1' Malta D=19ØØ g/l)	24.5 t

Fr.	No.	T	Top	Bottom		Diametro	Note
1	3	C	12.Ø	671.Ø	Scarpa	Ø9-Ø5/Ø8	

CEMENTAZIONE

Nr.	Std	D.V.	Ris.teor.	Nota
1	1		12.Ø	A giorno 5 mc di malta D=15ØØ g/l

COMPOSIZIONE MALTE

M	Elemento	Descrizione	Quantita'
1	CEMENTO	Geocem G. (1' Malta D=154Ø g/l)	1Ø.8 t
	ADDITIVO	Bentonite (Materiale di allegerimento)	2.5 %
2	CEMENTO	Geocem G. (1' Malta D=19ØØ g/l)	18.1 t

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	1ØØ.Ø	1ØØ.Ø	MW	Ø.8Ø	NØ4*15W	1	393.Ø	389.8	MW	19.4Ø	S7Ø*45W	1	72Ø.Ø	671.4	MW	35.ØØ	S74*Ø5W	1	1128.Ø	1ØØ5.4	MW	34.4Ø	S76*Ø5W
1	17Ø.Ø	17Ø.Ø	MW	1.2Ø	N17*45W	1	422.Ø	416.9	MW	22.1Ø	S7Ø*15W	1	749.Ø	695.1	MW	35.3Ø	S74*55W	1	1166.Ø	1Ø36.6	MW	35.ØØ	S75*15W
1	2Ø6.Ø	2Ø5.9	MW	Ø.7Ø	N22*15W	1	45Ø.Ø	442.7	MW	23.6Ø	S71*Ø5W	1	777.Ø	717.8	MW	36.4Ø	S73*65W	1	1195.Ø	1Ø6Ø.4	MW	35.3Ø	S76*55W
1	215.Ø	214.9	MW	Ø.8Ø	S86*45W	1	469.Ø	459.9	MW	26.2Ø	S72*95W	1	815.Ø	748.8	MW	34.5Ø	S74*75W	1	1234.Ø	1Ø92.1	MW	35.7Ø	S75*15W
1	233.Ø	232.9	MW	2.5Ø	S74*35W	1	488.Ø	476.9	MW	27.6Ø	S71*25W	1	853.Ø	78Ø.Ø	MW	34.8Ø	S75*55W	1	1272.Ø	1122.8	MW	36.4Ø	S74*95W
1	251.Ø	25Ø.9	MW	4.1Ø	S73*Ø5W	1	527.Ø	51Ø.9	MW	31.ØØ	S75*25W	1	89Ø.Ø	81Ø.3	MW	35.7Ø	S75*35W	1	13ØØ.Ø	1145.2	MW	37.5Ø	S74*Ø5W
1	271.Ø	27Ø.8	MW	6.6Ø	S66*65W	1	546.Ø	527.2	MW	31.2Ø	S74*15W	1	919.Ø	833.6	MW	36.8Ø	S75*15W	1	1338.Ø	1175.1	MW	38.8Ø	S74*65W
1	28Ø.Ø	279.9	MW	6.7Ø	S64*Ø5W	1	575.Ø	551.8	MW	32.7Ø	S74*15W	1	948.Ø	856.8	MW	37.4Ø	S76*Ø5W	1	1376.Ø	12Ø4.6	MW	39.2Ø	S73*75W
1	289.Ø	288.7	MW	7.5Ø	S63*85W	1	6Ø3.Ø	575.3	MW	32.7Ø	S73*75W	1	976.Ø	879.3	MW	35.1Ø	S76*45W	1	1414.Ø	1234.Ø	MW	39.4Ø	S73*65W
1	318.Ø	317.4	MW	1Ø.1Ø	S68*65W	1	631.Ø	598.7	MW	34.2Ø	S73*75W	1	1Ø14.Ø	91Ø.6	MW	34.1Ø	S76*95W	1	1452.Ø	1263.1	MW	4Ø.9Ø	S73*95W
1	337.Ø	336.Ø	MW	12.9Ø	S69*55W	1	662.Ø	624.2	MW	35.1Ø	S73*35W	1	1Ø52.Ø	942.2	MW	33.3Ø	S76*85W	1	1462.Ø	127Ø.6	MW	4Ø.8Ø	S74*Ø5W
1	365.Ø	363.1	MW	15.8Ø	S7Ø*65W	1	691.Ø	647.8	MW	36.ØØ	S73*15W	1	1Ø91.Ø	974.7	MW	33.8Ø	S76*Ø5W	1	147Ø.9	1277.4	MW	4Ø.8Ø	S74*Ø5W

CUTTINGS

Fr.	Top	Bottom	Camp.	Tipo	Sr.	Fr.	Top	Bottom	Camp.	Tipo	Sr.
1	16Ø.Ø	1471.Ø	1Ø.Ø	Lavati	1	1	16Ø.Ø	1471.Ø	1Ø.Ø	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%	Fr.	Top	Bottom	Tipo	Densita'	Cloruri	Olio%	Fr.	Top	Bottom	Tipo	Densita'	Cloruri	Olio%
1	12.Ø	154.Ø	FWGE	11ØØ			1	411.Ø	536.Ø	FWGELS	115Ø	2.9	2.Ø	1	672.Ø	14ØØ.Ø	FWGELS	115Ø	2.9	2.Ø
1	154.Ø	411.Ø	FWGELS	117Ø	2.9		1	536.Ø	672.Ø	FWGELS	117Ø	2.9	2.Ø	1	14ØØ.Ø	1471.Ø	FWGELS	118Ø	3.1	3.Ø

ASSORBIMENTI

NESSUNO

MANIFESTAZIONI DI INTERESSE MINERARIO

GAS

-------------FORO 1 DA 671.Ø A 1471.Ø 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	Fr.	Nr	D	Codice	R	Top	Bottom	Data	Contrattista	Fr.	Nr	D	Codice	R	Top	Bottom	Data	Contrattista
1	1	1	ACL	1	671.Ø	1466.7	Ø3/11/91	WESTERN ATLA	1	1	2	CNL	1	677.5	1464.4	Ø3/11/91	WESTERN ATLA	1	1	3	DIPLOG	1	67Ø.3	1468.3	Ø3/11/91	WESTERN ATLA
1	1	1	DIFL	1	671.Ø	1468.8	"	"	1	1	2	DEL	1	677.5	1459.8	"	"									
1	1	1	SP	1	671.Ø	146Ø.4	"	"	1	1	2	ZDL	1	677.5	1468.8	"	"									

RISULTATI LOGS DI PRODUZIONE

NESSUNO

TEMPERATURE DAI LOGS

Fr.	Nr	D	prof.M.	Prof.V.	T.Misur.	t	Dt	T.Calc.	Fr.	Nr	D	prof.M.	Prof.V.	T.Misur.	t	Dt	T.Calc.	Fr.	Nr	D	prof.M.	Prof.V.	T.Misur.	t	Dt	T.Calc.
1	1	1	1453.Ø	1263.Ø	44.Ø	1.3Ø	8.3Ø	47.5	1	1	2	1453.Ø	1263.Ø	45.Ø	1.3Ø	12.ØØ	47.5	1	1	3	1468.Ø	1276.Ø	46.Ø			

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

Fr.	Nr.	TT	Top	Bottom	Scopo	Cl.Cem.	q.	Additivi	q.	Fresato per...	Fino a	Note
1	1	CM	125Ø.Ø	145Ø.Ø	CHIUSURA MINERARIA	G	137.Ø			PROVA TENUTA TAPPO C	127Ø.Ø	
1	2	CM	1Ø8Ø.Ø	127Ø.Ø	CHIUSURA MINERARIA	G	173.Ø					
1	3	CM	75Ø.Ø	95Ø.Ø	CHIUSURA MINERARIA	G	137.Ø			PROVA TENUTA TAPPO C	785.Ø	
1	4	CM	6ØØ.Ø	785.Ø	CHIUSURA MINERARIA	G	143.Ø			PROVA TENUTA TAPPO C	61Ø.Ø	

SQUEEZINGS

NESSUNO

BRIDGE PLUGS

NESSUNO

PROVE DI STRATO

NESSUNA

PROVE DI PRODUZIONE

NESSUNA

VACUUM TESTS

NESSUNO

LEAK OFF TEST

NESSUNO

WIRELINE FORMATION TESTS

NESSUNO

STIMOLAZIONI/INIEZIONI

NESSUNA

ANALISI

NESSUNA

NOTE TECNICHE

FORO 1 NR. 1

-------------DA 671.Ø A 1471.Ø

Dal 15.Ø8.91 al 24.1Ø.91 l'impianto e' stato utilizzato per la perforazione degli altri pozzi del Cluster.

RISULTATI MINERARI

NR. 1

-------------FORO DA 671.Ø A 1471.Ø

I livelli pliocenici, PL2/A, PL2/B1, PL2/B2 (obiettivo principale) e PL2/C, sono risultati, dall'analisi dei logs elettrici,ad acqua salata con tracce di GAS. Il top del PL2/B1 (131Ø - 1314 m) e' rinvenuto, di contro, mineralizzato a GAS.
I livelli quaternari, PLQ/A e PLQ/B, hanno mostrato minime presenze di GAS. Alla luce dei risultati ottenuti, i livelli sopracitati sono considerati di scarso interesse minerario ed il pozzo e' stato tappato ed abbandonato.

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 1134 m, 44 m piu' basso rispetto alla quota definita in sede di progetto.
I tagli litostratigrafici sono stati individuati mediante correlazioni elettriche con pozzi limitrofi.
I dati ricavati dall'analisi del Dipmeter sono stati cosi' distinti:
da 671 a 1ØØ5 (Sabbie di Asti, Pleistocene) l'individuazione di "pattern" regionali non e' stata possibile, mentre e' stata constatata una generale immersione a NE degli strati sabbioso-argillosi.
Da 1ØØ5 a 1283 (Argille del Santerno, Plioc. medio-sup.) i responsi sono scarsi e disorganizzati.
Da 1283 a 1468 (Porto Garibaldi, Plioc. medio-sup.) la qualita' dei responsi e' buona. I "pattern" riconosciuti, rossi e blu, sono da considerarsi dovuti a strutture sedimentarie. L'immersione degli strati e' risultata prevalentemente verso SSE.