Agip
AGEO/SECE

Profilo del pozzo :

FRANCESCA 1

F.R5.AG/3

AGIP ARCHIVIO POZZI GEOP E/PROF BH

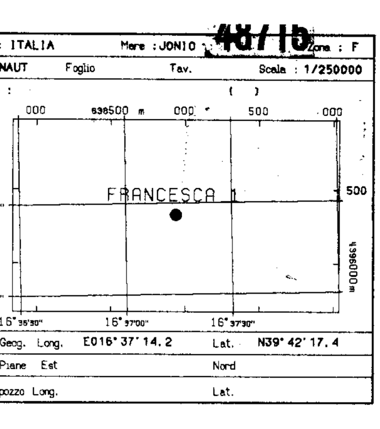
Permesso | Cod. pozzo 05510

Disegno N°	Aggiornato al : SETT. 88	Allegato a :	Allegato N°
Scala : 1:1000	Data : APR. 88	Compilatore : M. Poggiolini	Operatore : C. Biondino	Revisore :

Titolare : AGIP

Operatore : AGIP 100.000%

Paese : ITALIA | Mare : JONIO | 48/15 | Zona : F
Carta NAUT | Foglio | Tav. | Scala : 1/250000
Comune : ( )



Coord. Geog. Long. E016° 37' 14.2 | Lat. N39° 42' 17.4
Coord. Piane Est | Nord
Fondo pozzo Long. | Lat.

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 siltosa; 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; Dolomia 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

W3905V17 Ottobre, 1986 - SAPEF

Impianto NATIONAL 1625 DE SCARABEO 3	Inizio perforazione 04-02-88	Inizio produzione - -	Esito del pozzo STERILE	Quote s.l.m.	Tavola rotary 32.50
Contrattista SAIPEM	Fine perforazione 21-02-88	Int. in produzione	Status TAPPATO E ABBANDONATO		Prima flangia -325.00
Profondita' totale m. 1497.0	Impianto rilasciato il 02-03-88				Fondo mare -327.50

NUMERO IMPIANTO: 1 NOME IMPIANTO: NATIONAL 1625 DE SCARABEO 3 Q.T.R. 32.5 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.	Nr.	T	Top	Bottom	Diametro	Note
1	1	C	360.0	415.0 Scarpa	30-00/00	

CEMENTAZIONE

Nr.	Std	D.V.	Ris.teor.	Nota
1	1		360.0	

COMPOSIZIONE MALTE

M	Elemento	Descrizione	Quantita'
1	CEMENTO	Classe "G"	435.0 q.

Fr.	Nr.	T	Top	Bottom	Diametro	Note
1	2	C	360.0	666.0 Scarpa	13-03/08	

CEMENTAZIONE

Nr.	Std	D.V.	Ris.teor.	Nota
1	1		360.0	

COMPOSIZIONE MALTE

M	Elemento	Descrizione	Quantita'
1	CEMENTO	Classe "G"	72.6 q.

Fr.	Nr.	T	Top	Bottom	Diametro	Note
1	3	C	360.0	974.0 Scarpa	09-05/08	

CEMENTAZIONE

Nr.	Std	D.V.	Ris.teor.	Nota
1	1		400.0	

COMPOSIZIONE MALTE

M	Elemento	Descrizione	Quantita'
1	CEMENTO	Classe "G"	71.0 q.
	ADDITIVO	Bentonite	2.1 q.
2	CEMENTO	Classe "G"	158.0 q.
	ADDITIVO	Bentonite	4.7 q.

PERFORAZIONE COLONNA

Top	Bottom	Apertura	Nr.	Den./ft.	Carica	Fucile e Diametro	Scopo	Stato
798.5	804.0	Spari	141	8	HYPERJET II	HSD DP 5"	PROVA DI PRODUZIONE	Chiusi

MISURE DI VERTICALITA'
(Gradi Sessagesimali)

Fr.	Prof.M.	Prof.V.	Str.	Dev.	Dir.Geog.
1	658.0			0.30	
1	1282.0			2.00	
1	1495.0			3.15	

CUTTINGS

Fr.	Top	Bottom	Camp.	Tipo	Sr.
1	660.0	980.0	10.0	Lavati	2
1	670.0	980.0	10.0	Source R	1
1	980.0	1497.0	5.0	Lavati	1
1	980.0	1497.0	5.0	Source R	1

CAROTE DI FONDO

NESSUNA

CAROTE DI PARETE
PROGRAMMATE 60 FUSTELLE VUOTE 9 NON SPARATE 1 RIMASTE IN POZZO 1 RECUPERATE 49

Fr.	Run	Nr.C	Prof.	Descrizione
1	1	1	974.0	Argilla con livello sabbioso
1	1	3	959.0	Sabbia a grana fine
1	1	4	950.0	Sabbia argillosa
1	1	5	939.5	Argilla
1	1	6	930.0	Argilla
1	1	7	920.0	Argilla
1	1	8	910.0	Argilla
1	1	10	895.0	Argilla
1	1	11	890.0	Argilla
1	1	12	880.0	Argilla
1	1	13	870.0	Argilla
1	1	14	860.0	Argilla
1	1	16	850.0	Argilla
1	1	16	840.0	Argilla
1	1	17	830.0	Argilla
1	1	18	820.0	Argilla
1	1	19	810.0	Argilla
1	1	20	800.0	Argilla
1	1	21	790.0	Argilla
1	1	23	770.0	Argilla
1	1	26	743.0	Sabbia
1	1	27	710.0	Argilla
1	1	28	697.0	Argilla
1	1	29	685.0	Sabbia
1	1	30	1000.0	Argilla
1	2	1	1495.0	Argilla siltosa
1	2	2	1485.0	Argilla siltosa
1	2	3	1475.0	Argilla siltosa
1	2	4	1445.0	Argilla siltosa con tracce di gesso
1	2	5	1439.0	Argilla siltosa
1	2	6	1421.0	Argilla siltosa
1	2	7	1416.0	Argilla siltosa
1	2	8	1400.0	Argilla siltosa
1	2	9	1385.0	Argilla siltosa
1	2	10	1375.0	Argilla siltosa con tracce di gesso
1	2	11	1360.0	Argilla siltosa con tracce di gesso
1	2	12	1352.0	Anidrite
1	2	13	1295.0	Argilla siltosa
1	2	14	1275.0	Argilla siltosa
1	2	15	1265.0	Argilla siltosa
1	2	16	1250.0	Argilla siltosa
1	2	17	1240.0	Argilla siltosa
1	2	18	1230.0	Argilla siltosa
1	2	19	1220.0	Argilla siltosa
1	2	20	1210.0	Argilla siltosa
1	2	21	1200.0	Argilla siltosa
1	2	22	1180.0	Sabbia fine argillosa
1	2	24	1140.0	Sabbia fine con tracce di argilla
1	2	27	1075.0	Sabbia grossolana

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

Fr.	Top	Bottom	Tipo	Densita'	Cloruri	Olio%
1	360.0	660.0	AR	1080		
1	660.0	700.0	AR-LS	1060	3.5	
1	700.0	840.0	AR-LS	1100	5.8	
1	840.0	980.0	AR-LS	1160	6.4	
1	980.0	1015.0	SS	1300	310.0	
1	1015.0	1370.0	SS	1310	330.0	
1	1370.0	1497.0	SS	1300	320.0	

ASSORBIMENTI

NESSUNO

MANIFESTAZIONI DI IN.ERESSE MINERARIO

GAS
FORO 1 DA 0.0 A 1497.0 OPERAZIONE IN CORSO : PERFORAZIONE

Durante la perforazione al detector ITALOG sono state registrate diverse manifestazioni a gas. Per i valori vedi colonna del gas totale.

OPERAZIONI DI WELL LOGGING
(D = Discesa/R = Run)

Fr.	Nr	D	Codice	R	Top	Bottom	Data	Contrattista
1	1	1	BHC	1	656.0	978.0	12/02/88	SCHLUMBERGER
1	1	1	GR	1	656.0	978.0	"	"
1	1	1	ISF	1	656.0	978.0	"	"
1	1	1	SP	1	656.0	978.0	"	"
1	1	2	CNL	1	656.0	978.0	"	"
1	1	2	GR	2	656.0	978.0	"	"
1	1	2	LDL	1	666.0	978.0	"	"
1	1	3	GR	3	656.0	978.0	"	"
1	1	3	SHDT	1	666.0	978.0	"	"
1	1	4	CST	1	666.5	974.0	12/02/88	SCHLUMBERGER
1	2	1	DIL	1	968.0	1498.0	21/02/88	"
1	2	1	GR	4	968.0	1498.0	"	"
1	2	1	SLS	1	968.0	1498.0	"	"
1	2	1	SP	2	968.0	1498.0	"	"
1	2	2	GR	5	968.0	1498.0		"
1	2	2	SHDT	2	968.0	1498.0	21/02/88	"
1	2	3	CBL	1	415.0	968.0	"	"
1	2	3	CCL	1	415.0	968.0	"	"
1	2	3	GR	6	415.0	968.0	21/02/88	SCHLUMBERGER
1	2	3	VDL	1	415.0	968.0	"	"
1	2	4	CNL	2	968.0	1497.0	"	"
1	2	4	GR	7	968.0	1497.0	"	"
1	2	4	LDL	2	968.0	1497.0	"	"
1	2	5	WSS	1	360.0	1498.0	"	"
1	2	6	CST	2	1000.0	1495.0	22/02/88	"

RISULTATI LOGS DI PRODUZIONE

NESSUNO

TEMPERATURE DAI LOGS

Fr.	Nr	D	prof.M.	Prof.V.	T.Misur.	t	Dt	T.Calc.
1	1	1	978.0		26.0	1.00	4.66	26.0
1	1	2	978.0		26.0	1.00	9.00	26.0
1	1	3	978.0		26.0	1.00	12.00	26.0
1	2	1	1498.0		36.0	1.45	3.25	38.0
1	2	2	1498.0		37.0	1.45	5.92	38.0
1	2	4	1497.0		37.0	1.45	11.42	38.0
1	2	5	1498.0		37.0	1.45	16.33	38.0

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	1297.0	1497.0	CHIUSURA MINERARIA	"G"	112.0					
1	2	CM	968.0	1076.0	CHIUSURA MINERARIA	"G"	136.0					Il top teorico del tappo doveva essere a m 876 ma durante la manovra di controllo eseguita fino a m 968 non si e' riscontrata presenza di cemento.
1	3	CM	675.0	775.0	CHIUSURA MINERARIA	"G"	51.5					
1	4	CM	400.0	550.0	CHIUSURA MINERARIA	"G"	78.0					

SQUEEZINGS

Fr.	Nr.	Top	Bottom	Scopo	Cl.Cem.	q.	Additivi	q.	Provato S/N	Pressione	Note
1	1	798.5	804.0	SQUEEZING	"G"	26.4					

BRIDGE PLUGS

Fr.	Nr.	Prof.	Tipo	Scopo	Fresato S/N	Provato S/N	Pressione	Note
1	1	949.0	EZ-SV	PROVA DI PRODUZIONE	N	S	80.0	
1	2	775.0	EZ-SV	SQUEEZING	N	S	70.0	

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 798.5 A 804.0 PROVA IN COLONNA

Tester LPR-M a m 777.5 Valvola di circolazione APR-A a m 738.1
Packer RTTS Diam. 9" 5/8 Fissato a 783.4 IN COLONNA
Carico 62.0 Delta P. 18.0 Duse F. Fango S.Packer litri 800
Batteria formata TBG 3"1/2 + DC 6"3/8 Vol. Tot. litri 3000
Cuscino in Batt. AZOTO Vol. Tot. litri
Fango in Pozzo
Tipo AR: Densita'=1160 g/l; Viscosita'=55; Press. idr. a m 804=93.2 Kg/cmq
Intervalli Sparati
Da m 798.5 a m 804

MISURATORI PRESSIONE DI FONDO

Riferimento	Strumento	Prof.	Prof.Vert.
1	SRO	772.7	
2	AMER	787.1	
3	AMER	787.1	
4	AMER	787.1	

Oper.	n	Durata	Dusi di testa	P.Testa	P.Fondo	R	Fluido	P	Vol.mc	Portata	Dens	API	Clor.	pH
STRT	1	0.00			62.0		NIT	B						
FLOW	1	0.01			62.0		NIT	B						
FLOW	1	0.01			63.4		NIT	B						
FLOW	1	0.01			63.8		NIT	B						
FLOW	1	0.01			64.3		NIT	B						
FLOW	1	0.01			64.6		NIT	B						
		0.05 -Totale												
SHIN	1	1.58			64.5									
FLOW	2	0.01			65.0									
FLOW	2	0.01	00-01/04		65.0		NIT	B						
FLOW	2	0.06	00-01/04		37.6		NIT	B						
FLOW	2	0.20	00-01/04		0.2		NIT	B						
FLOW	2	0.30	00-01/04				NIT	B						
FLOW	2	0.30	00-01/04											
FLOW	2	10.45	00-01/04											
FLOW	2	1.15	00-01/04											
FLOW	2	5.00	00-01/04											
		18.28 -Totale												
SHIN	2	0.15												
CIRC	1	1.45												
END	1	0.05												
RECO	1	2.55					WTR	B	0.80					
							MUD	S	0.80					
							MUDWTR	F	2.18		1170			

RISULTATI DELLA PROVA

La batteria in estrazione e' risultata riempita da sabbia e fango da m 460 al tester.

VACUUM TESTS

NESSUNO

WIRELINE FORMATION TESTS

NESSUNO

STIMOLAZIONI/INIEZIONI

NESSUNA

ANALISI

NESSUNA

NOTE TECNICHE

FORO 1 NR. 1
DA 0.0 A 1497.0

La perforazione e' avvenuta regolarmente senza alcun problema tecnico.

RISULTATI MINERARI

NR. 1
FORO DA 0.0 A 1497.0 PERFORAZIONE

Il pozzo, sia dall' analisi dei logs che dalle informazioni ricavate dalla prova di produzione n.1 e' risultato mineralizzato ad acqua e quindi privo di interesse minerario.

RISULTATI GEOLOGICI

Il sondaggio FRANCESCA 1 aveva come obiettivi i termini clastici MESSINIANO-PLEISTOCENICI che dalle analisi dei segnali sismici risultavano in posizione di alto strutturale.
La perforazione e' terminata nella formazione GESSOSO-SOLFIFERA alla profondita' di m 1497 ed ha confermato la successione stratigrafica prevista in sede di programma.