

**Agip** **PUMENENGO 1**

Permessi AREA ENI - PIANURA PADANA

Disegno N° 8646 Aggiornato al: Allegato n° **RELAZIONE FINALE** Cat. pozzo: **1**

Scala: 1:1000 Data: LUG 1986 Compilatore: Servizio Geologico SPI Operatore: S.P.I. Revisione:

Fiduciare: **AGIP S.p.A.**

Operatore: Società Petroliera Italiana S.p.A.

6977

Paese: ITALIA Carta IGM I Foglio 46 Tav. II NE Scala 1:25000

Coordinate: Long. 2°06'03" W. Lat. 45°29'33" N

Corri. Piano: Est

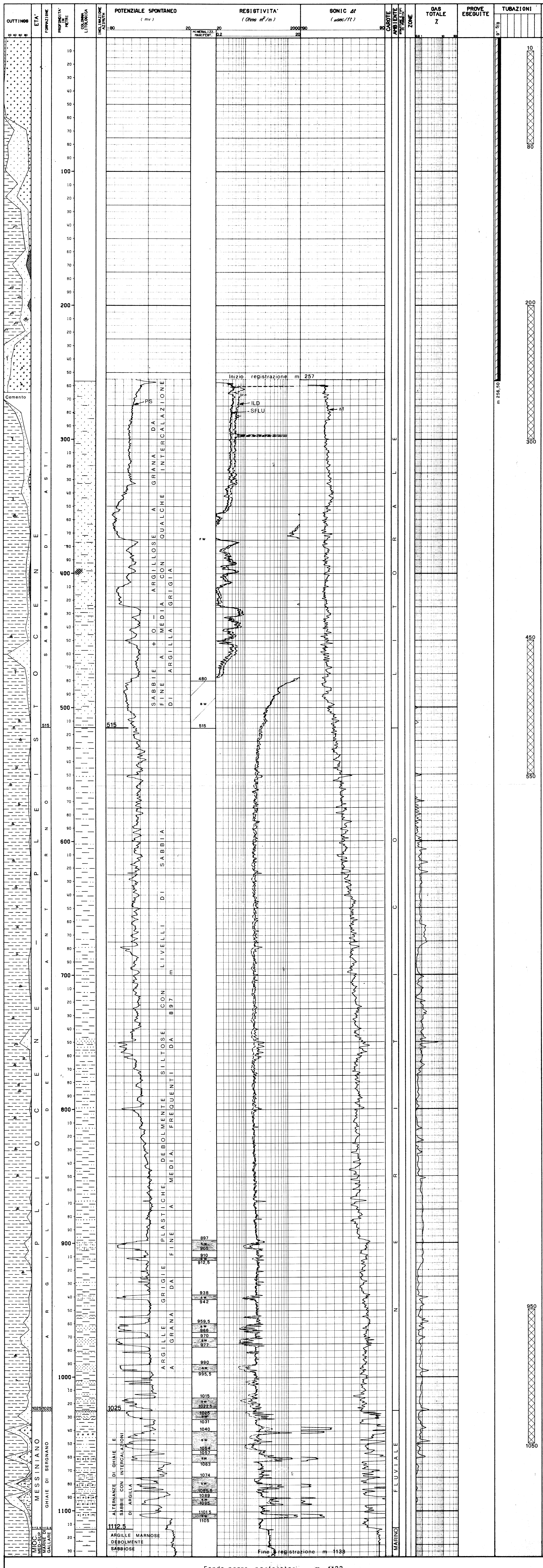
Fondo pozzo Long. Lat.

Impianto **FRANKS 4000 ACL** Inizio perforazione **18.06.1986** Inizio produzione **---** Stato del pozzo **STERILE**

Contrattista **PERGEMINE** Fine perforazione **27.06.1986** Inf. in produzione **---** Stato **ABBANDONATO**

Profondità totale n. 1133 Impianto rilasciato il **29.06.1986**

Qota: Tenda rotaria m 123,00  
Prima flange m 117,85  
Piano campagna m 118,75



Fondo pozzo perforatori m 1133  
Fondo pozzo Schlumberger m 1133

NOTA Tutte le profondità sono in metri e riferite al P.T.R. le pressioni sono in Kg/cm<sup>2</sup>, le temperature in gradi C°, i tempi in ore.minuti

**TUBAZIONI** (T = C-Casing/L-Liner/F-Liner Fin./R-Reint. Lin.)

Fr. Nr.	T	Top	Bottom	Diametro
1	1	C 5.1	256,5	9"5/8

**CEMENTAZIONE**

Nr.	Std	Scorpo	D.V.	Ris. tear.	CEMENTO	ASSIUNTA	Note
1	1	256,5		SUPERF.	"A"	146	CaCl2 1

**MISURE DI VERTICALITA'**

Fr.	Prof.	Dev.
1	256	0°
1	800	0°

**CUTTINGS** (Tipo: L-Lavato/H-Head space/S-Source rock)

Fr.	Top	Bottom	Comp.	Tipo	Sr.
1	10	600	10	L	2
1	800	1133	5	L	2

**CAROTE DI FONDO** NESSUNA

**FONDI DI PERFORAZIONE**

Fr.	Top	Bottom	Tipo	Dens.	Fr.	Top	Bottom	Tipo	Dens.
1	4	265	AR	1180	1	720	850	LS	1280
1	265	300	LS	1200	1	850	900	LS	1270
1	300	470	LS	1230	1	900	950	LS	1280
1	470	600	LS	1240	1	950	1000	LS	1300
1	600	690	LS	1250	1	1000	1100	LS	1300
1	690	720	LS	1270	1	1100	1133	LS	1310

**TAPPI DI CEMENTO**

Fr. Nr.	Top	Bottom	Scopo	Cl. Cem.	q.	
1	1	950	1050	CHMI	"A"	45
1	2	450	550	CHMI	"A"	45
1	3	200	300	CHMI	"A"	45
1	4	10	60	CHMI	"A"	34

**SQUEEZING** NESSUNO

**BRIDGE PLUG** NESSUNO

**ASSORBIMENTI** NESSUNO

**MANIFESTAZIONI**

**GAS** FORD 1 A 750 OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE = 5% (GAS DETECTOR - GEOLOG)

**GAS** FORD 1 A 1048 OPERAZIONE IN CORSO: PERFORAZIONE = 2,2% (GAS DETECTOR - GEOLOG)

**OPERAZIONI DI WELLOSS** (D = Discosa/R = Run)

Fr.	Nr. D	Codice R	Top	Bottom	Data	Company
1	1	1F	1	257	28/06/86	SCHLUMBERGER
1	1	1S	1	257	28/06/86	SCHLUMBERGER
1	1	1P	1	257	28/06/86	SCHLUMBERGER

**RISULTATI LOG DI PRODUZIONE** NESSUN LOG ESEGUITO

**TEMPERATURE DAT LOGS**

Fr.	Nr. D	Prof. M	T. Misur.
1	1	1131	48°C

**PROVE DI STRATO** NESSUNA

**PROVE DI PRODUZIONE** NESSUNA

**LEAK OFF TEST** NESSUNO

**VACUUM TEST** NESSUNO

**STIMOLAZIONE** NESSUNA

**ANALISI** NESSUNA

**RISULTATI MINERARI**

IL POZZO E' RISULTATO STERILE. DALL'ESAME DEI LOGS ELETTRICI NESSUN LIVELLO E' RISULTATO INOZZIATO MINERARIAMENTE. IL POZZO E' STATO ABBANDONATO PREVIA CHIUSURA MINERARIA CON TAPPI DI CEMENTO.

**RISULTATI GEOLOGICI**

**SONDAGGIO "PUMENENGO 1" E' TERMINATO ALLA PROFONDITA' DI M 1133 IN TERRENI RIFERIBILI ALLA F. NE MIOCENICA "MARNE DI GALLARE" DOPO AVER ESPLOSTATO LE F. NE "SABBIE DI ASTI" (PLEISTOCENE), "ARGILLE DEL SANTERNO" (PLIOCENE) E "GHIACCIE DI SERGIANO" (MESSINIANO). LA F. NE CLASTICA MESSINIANA E' STATA INCONTRATA DA M 1025 A M 1112,5 E' RISULTATA COSTITUITA DA ALTERNANZE DI GHIAIE E SABBIE TALORA INTERCALATE DA LIVELLETTI ARGILLOSI, I LIVELLI GHIAIOLI E SABBIOSI CHE COSTITUIVANO L'OBIETTIVO DEL SONDAGGIO SONO RISULTATI MINERALIZZATI AD ACQUA SALATA.**