Profilo del pozzo: SERMIDE 01

Eni — Divisione Agip DCR / GECR

Permesso: TRECENTA

Operatore: Eni DIVISIONE AGIP

Impianto: 54 — Cod. pozzo: 27447

Rotary: 1 — Rotary n.: 1

Sonda: SAIPEM — Tipo: SCR 1000 — Costruttore: Ansaldo — Anno costruzione: 1980

Scala: 1:1000 — Data: 24/2 2000 — Operatore: G. Mazzoni — Responsabile: G. Bonini — Rotary: 1

Trivella: ETA NAZIONALE ESPLORAZIONI S.p.A. — Perforatore: 1004

Pozzo: SERMIDE 01 — Regione: LOMBARDIA — Zona: 1

Carta: D.G.R. — Foglio: Pc — Tav.: Pc5 — Sezio.: 108060

Coordinate: ITALIANA (IGM) — Fuso: 32

Gauss-Boaga: X 1511 — Y 5000

Coordinate Geo. Long.: 11°26' 21" E — Lat.: 44° 58' 45.5" N

Gauss/Fuso Eur.: 4000242.94 — Nord: 1504409.35

Fuso pozzo Long.: 11°26' 21" E — Lat.: 44° 58' 45.5" N

SERMIDE 1

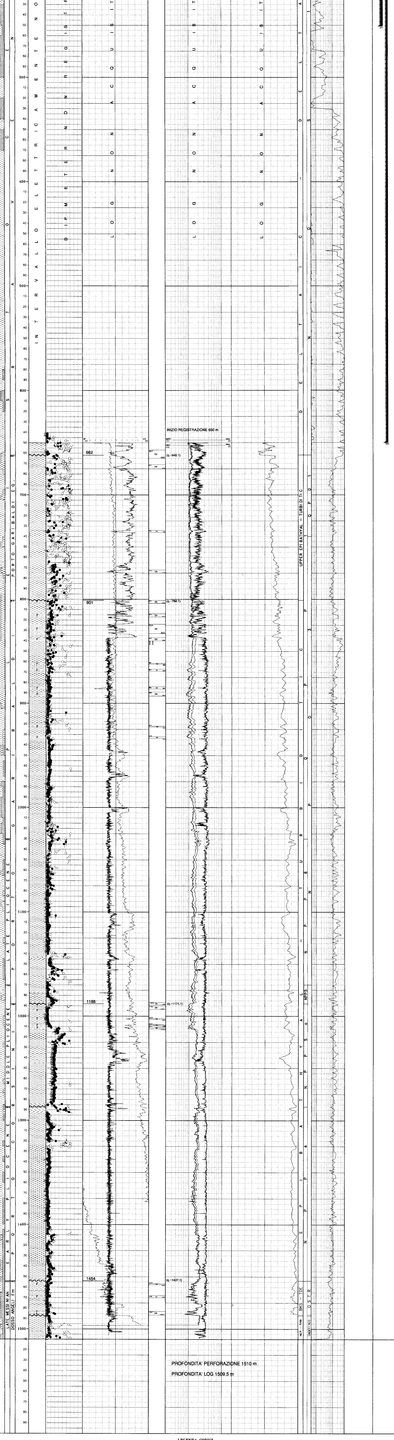
Regione: IL 125 — Operatore: RAFFINE — Profondità totale m: 1510.0 (TVD 1510.0)

Inizio perforazione: 27-07-00 — Fine perforazione: 28-08-00 — Ingresso riserva: 1 — 19-08-00

Inizio produzione: - - — Fine produzione: - - —

Fatto per pozzo: STERILE — Stato: TAPPATO E ABBANDONATO

Quota suolo: 19.50 — Prima flangia: 0.70 — Piano campagna: 18.80



LEGENDA CODICI

00 - 10	=	Nessun dato
20 - 29	=	Dati di tipo 1
30 - 39	=	Dati di tipo 2

DIGITALIZZATO

00	=	Nessun dato
10	=	Dati digitalizzati

TUBAZIONI (Inti generali (C=Casing/Colonna/P=Liner Elementi/R=Liner rinforzato))

Foro	Tipo	Top	Bottom	Diametro	Top Cont Teorico	Top Cemento	Prof. D.V.	Da Wiedlhs Cmt Tour.	Da Wiedlhs Cmt	Note
		0	20.00	30"						Conductor pipe bottom 0 m(RT)
		0	1506.5	9 5/8						9 5/8 - 1506

ROTURE DI VERTICALITA'

Foro	Profondità	Prof.mis(RT)	Angolo	Azimuth
	500	500	0.75	292.5
	1000	1000	0.75	292.5
	1500	1500	0.75	292.5

PRELIEVO CUTTINGS

Foro	Top	Bottom	Freq.Campion.	n. Barra	Tipo Campioni
	0	1510	10 m		Lavati
	1000	1510	5 m		Lavati
	1000	1510	5 m		Secchi
	1000	1510	5 m		Impregnazione
	1000	1510	5 m		Fluorescenza
	1000	1510	5 m		Vasetti

DESCRIZIONI LITOLOGICHE

Foro	Top	Bottom	Descrizione
	0	1510	Dal piano campagna fino a circa 1000 m prevalente successione costituita da argille e argille marnose grigio azzurrastre, a tratti con intercalazioni di limi e sabbie quarzose micacee più frequenti verso il basso.
	1000	1510	Argille e argille marnose grigio azzurrastre.
	1000	1510	Argille marnose grigio azzurrastre con intercalazioni di sabbie quarzose fine. Frequenti a partire dalla base, a circa 1500 m, intercalazioni di sabbie quarzose fine.
	1000	1510	Argille marnose grigio azzurrastre con intercalazioni di sabbie quarzose fine. Frequenti a partire dalla base, a circa 1500 m, intercalazioni di sabbie quarzose fine.
	1000	1510	Argille grigio azzurrastre con intercalazioni di sabbie quarzose. Sabbie grigie da fine a medie prevalenti.

FANGO DI PERFORAZIONE

Foro	Top	Bottom	Tipo Densita'	Lab	Salinita'	Ofa %	Pressione	Viscosita'
	0	20.0	Gel/Polym. 1.150					42
	20.0	500.0	Gel/Polym. 1.150					42
	500.0	1000.0	Gel/Polym. 1.150					42
	1000.0	1500.0	Gel/Polym. 1.150					42
	1500.0	1510.0	Gel/Polym. 1.150					42
	1510.0	1510.0	Gel/Polym. 1.150					42
	1510.0	1510.0	Gel/Polym. 1.150					42
	1510.0	1510.0	Gel/Polym. 1.150					42
	1510.0	1510.0	Gel/Polym. 1.150					42
	1510.0	1510.0	Gel/Polym. 1.150					42

ASSORBIMENTI (Tipo = A: Assorbimenti, P: Perdita di circolazione)

Foro	Tipo	Data	Top	Bottom	Quantita'	Lab	Note
	A	28-08-2000	1500.0	1510.0	1.0		

MANIFESTAZIONI DI INTERESSE MINERARIO (GRAZIE = M: FANGO, U: CUTTINGS, C:CAROTE di FONDO, S: CAROTE di PARETE)

Foro	Tipo	Bottom	Data	Descrizione
	M	1510.0	28-08-2000	Gas

OPERAZIONI DI WELL LOGGING

Foro	Operazione	Corsa	Top	Bottom	Data	Contractor
		1	500.0	1506.5	28-08-2000	Schlumberger
	DSI-CSI-GR-CL2.0-ML-GR	2	1000.0	1506.5	28-08-2000	Schlumberger

TEMPERATURE DAI LOGS

Foro	Operazione	Prof. misurata	T. misurata	T. calcolata
		1000.0	50.0	50.0
		1500.0	60.0	60.0

TAPPI

Foro	Tipo	Top	Bottom	LT	Scopo	Fresato	Fine a	Note
	CIBP	1500.0	1500.0	0.0	ABB	N		
	CIBP	1500.0	1500.0	0.0	ABB	N		
	CIBP	1500.0	1500.0	0.0	ABB	N		
	CIBP	1500.0	1500.0	0.0	ABB	N		
	CIBP	1500.0	1500.0	0.0	ABB	N		
	CIBP	1500.0	1500.0	0.0	ABB	N		
	CIBP	1500.0	1500.0	0.0	ABB	N		
	CIBP	1500.0	1500.0	0.0	ABB	N		
	CIBP	1500.0	1500.0	0.0	ABB	N		
	CIBP	1500.0	1500.0	0.0	ABB	N		

NOTE TECNICHE

Foro	Top	Bottom	Tipo	Quantita'	Lab	Note
	0	1510.0	Gel/Polym.			Dopo aver eseguito i logs di pozzo mediante il gap 9"5/8 e avere tagliato i 9,62 m (1 m sotto il fondo cantina) il rag. 13"3/8 e posto cemento sul v. anulare tagliato la piastra di base e saldato la testa pozzo.
	1510.0	1510.0	Gel/Polym.			Dopo aver installato tutti gli strati quarzo e ripulito pozzo fino al fondo ed aver controllato tutte le piastre, si è proceduto alla cementazione del tratto di pozzo 9"5/8 - 13"3/8 mediante 1 tappo di cemento di 20 m (1 m sotto la base della testa pozzo) e 1 tappo di cemento di 20 m (1 m sotto la base della testa pozzo). Il tratto di pozzo 9"5/8 - 13"3/8 è stato riempito con fluido di perforazione. Si è proceduto alla rimozione della testa pozzo e alla rimozione del tratto di pozzo 9"5/8 - 13"3/8 mediante taglio con torcia ossiacetilenica. Si è proceduto alla rimozione del tratto di pozzo 9"5/8 - 13"3/8 mediante taglio con torcia ossiacetilenica. Si è proceduto alla rimozione del tratto di pozzo 9"5/8 - 13"3/8 mediante taglio con torcia ossiacetilenica. Si è proceduto alla rimozione del tratto di pozzo 9"5/8 - 13"3/8 mediante taglio con torcia ossiacetilenica. Si è proceduto alla rimozione del tratto di pozzo 9"5/8 - 13"3/8 mediante taglio con torcia ossiacetilenica. Si è proceduto alla rimozione del tratto di pozzo 9"5/8 - 13"3/8 mediante taglio con torcia ossiacetilenica. Si è proceduto alla rimozione del tratto di pozzo 9"5/8 - 13"3/8 mediante taglio con torcia ossiacetilenica. Si è proceduto alla rimozione del tratto di pozzo 9"5/8 - 13"3/8 mediante taglio con torcia ossiacetilenica.
	1000.0	1000.0	2000			
	1000.0	1000.0	2000			

RISULTATI MINERARI

Il pozzo Sermide 1, ubicato presso la omonima omonima, è stato perforato dal pozzo Sermide 1 (Permesso Trecenta) e Pozzo Sermide 2 (Permesso Sermide) e ha lo scopo di verificare la presenza di idrocarburi in rocce serbatoio del Pliocene e del Miocene. Il pozzo Sermide 1 è stato perforato fino a circa 1510 m. Il pozzo Sermide 1 è stato perforato con fluido a base acquosa (Gel/Polymer) e non ha rilevato alcuna manifestazione di idrocarburi. Il pozzo Sermide 1 è stato perforato con fluido a base acquosa (Gel/Polymer). Il pozzo Sermide 1 è stato perforato con fluido a base acquosa (Gel/Polymer). Il pozzo Sermide 1 è stato perforato con fluido a base acquosa (Gel/Polymer). Il pozzo Sermide 1 è stato perforato con fluido a base acquosa (Gel/Polymer). Il pozzo Sermide 1 è stato perforato con fluido a base acquosa (Gel/Polymer). Il pozzo Sermide 1 è stato perforato con fluido a base acquosa (Gel/Polymer). Il pozzo Sermide 1 è stato perforato con fluido a base acquosa (Gel/Polymer). Il pozzo Sermide 1 è stato perforato con fluido a base acquosa (Gel/Polymer). Il pozzo Sermide 1 è stato perforato con fluido a base acquosa (Gel/Polymer).

RISULTATI GEOLOGICI

Il pozzo Sermide 1, ubicato presso la omonima omonima, è stato perforato dal pozzo Sermide 1 (Permesso Trecenta) e Pozzo Sermide 2 (Permesso Sermide) e ha lo scopo di verificare la presenza di idrocarburi in rocce serbatoio del Pliocene e del Miocene. Il pozzo Sermide 1 è stato perforato fino a circa 1510 m. Il pozzo Sermide 1 è stato perforato con fluido a base acquosa (Gel/Polymer) e non ha rilevato alcuna manifestazione di idrocarburi. Il pozzo Sermide 1 è stato perforato con fluido a base acquosa (Gel/Polymer). Il pozzo Sermide 1 è stato perforato con fluido a base acquosa (Gel/Polymer). Il pozzo Sermide 1 è stato perforato con fluido a base acquosa (Gel/Polymer). Il pozzo Sermide 1 è stato perforato con fluido a base acquosa (Gel/Polymer). Il pozzo Sermide 1 è stato perforato con fluido a base acquosa (Gel/Polymer). Il pozzo Sermide 1 è stato perforato con fluido a base acquosa (Gel/Polymer). Il pozzo Sermide 1 è stato perforato con fluido a base acquosa (Gel/Polymer). Il pozzo Sermide 1 è stato perforato con fluido a base acquosa (Gel/Polymer).