

PROGRAMMA DI
CHIUSURA MINERARIA
POZZO MONTE TAVERNA 2

PEIT
Il Responsabile
(Ing. Alessandro Trampini)



PROGRAMMA DI CHIUSURA MINERARIA

Data di emissione: 01/12/2005

③				
②				
①				
④		Professional Ing.Comp.		Resp. PEIT-INGE
		A.Zamparini		D.Gaggero
AGGIORNAMENTI		PREPARATO DA:	CONTROLLATO DA:	IL RESPONSABILE

 PEIT/inge ENI S.p.a. Divisione E&P	POZZO: MONTE TAVERNA 2		PAG 3 DI 28			
			AGGIORNAMENTI:			
	PROGRAMMA DI CHIUSURA MINERARIA		0			

INDICE

1.	INFORMAZIONI GENERALI	11
1.1	INTRODUZIONE	12
1.2	SCOPO DELL'INTERVENTO	14
1.3	SOMMARIO DELLE OPERAZIONI	15
1.4	DATI GENERALI DI POZZO	18
1.5	CARATTERISTICHE GENERALI IMPIANTO	19
1.6	B.O.P. STACK E DOTAZIONI DI SICUREZZA	ERRORE. IL SEGNALIBRO NON È DEFINITO.
1.7	ELENCO PRINCIPALI CONTRATTISTE	24
1.8	MANUALISTICA DI RIFERIMENTO	26
1.9	UNITA' DI MISURA	29
2.	DATI GENERALI DI POZZO	33
2.1	SCHEMA TESTA POZZO	34
2.2	SCHEMA POZZO	35
2.3	SCHEMA CEMENTAZIONI	37
2.4	TABELLA COLONNE E CASING	39
2.5	TABELLA PESI E VOLUMI	39
2.6	FLUIDI DI INTERVENTO	39
2.7	SCHEMA CHIUSURA MINERARIA	39
3.	PROGRAMMA OPERATIVO DI CHIUSURA MINERARIA	39
3.1	OPERAZIONI WIRE LINE E KILLING DEL POZZO	39
3.2	1° TAPPO DI CHIUSURA MINERARIA	39
3.3	TAGLIO E RECUPERO CASING Ø 9"5/8"	39
3.4	2° TAPPO DI CHIUSURA MINERARIA	39
3.5	TAGLIO E RECUPERO CASING Ø 13"3/8	39
3.6	3° E 4° TAPPO DI CHIUSURA MINERARIA	39
3.7	TAGLIO FLANGIA BASE E SALDATURA FLANGIA DI CHIUSURA MINERARIA	39



PEIT/inge

ENI S.p.a.
Divisione E&P**POZZO: MONTE TAVERNA 2****PROGRAMMA DI CHIUSURA MINERARIA**PAG **4** DI **28**

AGGIORNAMENTI:

0**3.8 STIMA TEMPI OPERATIVI****39****4. APPENDICE****39****ABBREVIAZIONI****39**



PEIT/inge

ENI S.p.a.
Divisione E&P

POZZO: MONTE TAVERNA 2

PROGRAMMA DI CHIUSURA MINERARIA

PAG 5 DI 28

AGGIORNAMENTI:

0

1. INFORMAZIONI GENERALI

 PEIT/inge ENI S.p.a. Divisione E&P	POZZO: MONTE TAVERNA 2 PROGRAMMA DI CHIUSURA MINERARIA	PAG 6 DI 28 AGGIORNAMENTI: 0
---	---	--

1.1 INTRODUZIONE

Il pozzo **Monte Taverna 2** è stato perforato nel marzo settembre 1984 ed ha raggiunto la profondità massima di 4558 m MD. La scarpa del casing di produzione da 7" è a 4440 m.

In perforazione è stato utilizzato il seguente fango:

- Fase 17 1/2" fino a 2100 m con scarpa 13 3/8" @ 2092 m: fango tipo CLO a Dmax 1,58 Kg/l
- Fase 12 1/4" fino a 3939 m con scarpa 9 5/8" @ 3939 m: fango tipo CLO a Dmax 1,39 Kg/l
- Fase 8 1/2" fino a 4558 m: fango tipo BS a Dmax 1,09 Kg/l;

Dopo la perforazione del pozzo sono state eseguite n.4 prove di produzione nel liner da 7".

I livelli, una volta testati, sono stati chiusi minerariamente con tappi squeeze di cemento e Bridge Plug.

E' stato eseguito un solo test nel casing da 9"5/8 anch'esso chiuso minerariamente con Bridge Plug squeeze e tappo di cemento .

Attualmente, il pozzo Monte Taverna 2, è stato abbandonato con una chiusura mineraria provvisoria. L'impianto utilizzato per la perforazione del pozzo era il IDECO E 2100 (contrattista SAIPEM).

1.2 SCOPO DELL'INTERVENTO

L'attività oggetto di questo programma, riguarda la chiusura mineraria del pozzo Monte Taverna 2 .

Le attività previste sono il fresaggio dei tappi di cemento , il taglio ed il recupero di parte della colonna di produzione, il pompaggio di tappi di cemento, il fissaggio di bridge plugs ed ripristino dell'area.

 PEIT/inge ENI S.p.a. Divisione E&P	POZZO: MONTE TAVERNA 2 PROGRAMMA DI CHIUSURA MINERARIA	PAG 7 DI 28 AGGIORNAMENTI: 0
--	---	---

1.3 SOMMARIO DELLE OPERAZIONI

L'intervento oggetto del programma prevede, in sintesi, le seguenti operazioni:

- Montaggio impianto;
- Frenaggio dei tappi di cemento sino a 2100 m
- Esecuzione di n.2 tappi di cemento (di altezza 200 m) per la chiusura mineraria della colonna da 9"5/8..
- Taglio e recupero della colonna Ø 9"5/8 a 400 m;
- Esecuzione di n.1 tappo di cemento (per un'altezza di 150 m) a cavallo del taglio colonna da Ø 9"5/8;
- Discesa di un Bridge Plug al top del tappo di cemento alla profondità di 290 m;
- Taglio e recupero della colonna di produzione Ø 13"3/8 a 200 m;
- Esecuzione di un tappo di cemento (per un'altezza di 100 m) a cavallo del taglio colonna da 250 m a 150 m;
- Discesa di un Bridge Plug al top del tappo di cemento alla profondità di 140 m;
- Esecuzione di un tappo di cemento da 140 m a 20 m
- Taglio flangia base e saldatura di un disco di chiusura;
- Smontaggio impianto e ripristino dell'area.

 PEIT/inge ENI S.p.a. Divisione E&P	POZZO: MONTE TAVERNA 2		PAG 8 DI 28			
			AGGIORNAMENTI:			
	PROGRAMMA DI CHIUSURA MINERARIA		0			

1.4 DATI GENERALI DI POZZO

VOCE	DESCRIZIONE
Distretto	UGIT
Nome e sigla del pozzo	Monte Taverna
Classificazione	Chiusura mineraria
Profondità finale	4558 m
Concessione	Monte Vrecciaro
Operatore	ENI S.p.A.
Quote titolarità	ENI 100%
RIFERIMENTI CARTOGRAFICI	
Meridiano di riferimento	Monte Mario
Longitudine di testa pozzo	W 02° 52' 42"
Latitudine testa pozzo	N 41° 18' 03"
Provincia	Foggia



PEIT/inge

ENI S.p.a.
Divisione E&P

POZZO: MONTE TAVERNA 2

PROGRAMMA DI CHIUSURA MINERARIA

PAG 9 DI 28

AGGIORNAMENTI:

0

1.5 CARATTERISTICHE GENERALI IMPIANTO

VOCE	DESTINAZIONE
Contrattista	PERGEMINE
Nome impianto	NATIONAL 80 B
Tipo impianto	TRAILER MOUNTED
Potenza mast telescopico	340 Tons
Tipo mast telescopico	Cantilever
Potenzialità impianto con DP's 5"-19.5#	4000 m
Potenza Impianto	1000 HP
Totale Altezza Impianto da PC	51.51 m
Elevazione PTR su PC	9.14 m
Tipo di top drive system	TESCO 500HC
Capacità top drive system	454 ton
Pressione di esercizio top drive system	5000 psi
Pressione di esercizio testa di iniezione	5000 psi
Tiro al gancio statico / dinamico	340 ton / 228 ton
Set back capacity	181 ton
Diametro tavola rotary	27 ½"
Capacità tavola rotary	454 ton
Diametro stand pipe	5" rigid + 3 ½" flexible
Pressione di esercizio stand pipe	5000 psi
Tipo di pompe fango	NATIONAL 10P130
Numero di pompe fango	2
Diametro camice disponibili	6 ½" – 6" – 5 ½" - 5"
Capacità totale vasche fango	314 m ³
Numero vibrovagli	2
Tipo vibrovagli	1) BRANDT Retro Fine Screen – 2) DERRICK
Capacità stoccaggio acqua industriale	60 m ³
Capacità stoccaggio gasolio	60 m ³
Tipo di drill pipe	5" – S135 - 19.5# - NC50 = 2000 m 5" – G105 - 19.5# - NC50 = 1000 m 3 ½" – S135 - 15.5# - NC38= 2500 m 3 ½" – E75 - 15.5# - NC38= 1000 m
Tipo di hevi wate	5" – AISI 4145H – 50# - NC50 = 15 jts (~137 m) 3 ½ " AISI 1340 – 23.3# - NC38 = 15 jts (~93 m)
Tipo di drill collar	6 jnts - 9 ½" x 3" - Spiral 15 jnts - 15 da 8 ¼" x 2 13/16" - Spiral 18 da 6 ½" x 2 13/16" - Spiral 15 da 4 ¾" x 2 ¼" - Slick

 PEIT/inge ENI S.p.a. Divisione E&P	POZZO: MONTE TAVERNA 2 PROGRAMMA DI CHIUSURA MINERARIA			PAG 10 DI 28			
				AGGIORNAMENTI:			
				0			

1.6 B.O.P. STACK E DOTAZIONI DI SICUREZZA

VOCE	DESTINAZIONE		
Diverter (tipo)	HYDRIL MSP		
Diverter (size)	21 1/4 "		
Diverter (pressione di esercizio)	2000 psi		
B.O.P. stack (tipo)	HYDRIL "GK"	SINGLE CAMERON	DOUBLE CAMERON "U"
B.O.P. (size)	13 5/8"	13 5/8"	13 5/8"
B.O.P. (pressione di esercizio)	10000 psi	10000 psi	10000 psi
Choke manifold (tipo)	CAMERON		
Choke manifold (size)	3 1/16 "		
Choke manifold (pressione di esercizio)	10000 psi		
Kill lines (size)	(1 + 1) x 2"		
Kill lines (pressione di esercizio)	10000 psi		
Choke lines (size)	2 x 3 1/16"		
Choke lines (pressione di esercizio)	10000 psi		
Accumulatore (tipo)	Conforme alla API Specification 16D		
Pannello di controllo B.O.P. (tipo)	Conforme alla API Specification 16D		
Pannello di controllo B.O.P. (ubicazione)	Piano Sonda		
Inside b.o.p. (tipo)	Up / Low. Kelly cocks - Drop in – Float Valve		
Inside b.o.p (ubicazione)	Top drive – Piano sonda		

 PEIT/inge ENI S.p.a. Divisione E&P	POZZO: MONTE TAVERNA 2 PROGRAMMA DI CHIUSURA MINERARIA		PAG 11 DI 28			
			AGGIORNAMENTI:			
			0			

1.7 ELENCO PRINCIPALI CONTRATTISTE

SERVIZIO	SOCIETA' APPALTATRICE
IMPIANTO	PERGEMINE
MUD LOGGING	Da definire
FANGHI & BRINE	Da definire
CEMENTAZIONI	Da definire
SLICK LINE	Da definire
POWER TONG	Da definire
FISHING	Da definire
LOG ELETTRICI / SPARI EWL	Da definire
WELL TESTING	Da definire
COILED TUBING	Da definire
FACCHINAGGIO	Da definire
GRU	Da definire
TRATTAMENTO REFLUI	Da definire
TESTA POZZO	Da definire
LAVORI CIVILI / RIF. IDRICO	Da definire

 PEIT/inge ENI S.p.a. Divisione E&P	POZZO: MONTE TAVERNA 2			PAG 12 DI 28			
				AGGIORNAMENTI:			
	PROGRAMMA DI CHIUSURA MINERARIA			0			

1.8 MANUALISTICA DI RIFERIMENTO

La manualistica base di riferimento è la seguente:

1. STAP-P-1-M-6090 (Best Practices and Minimum Requirement for Drilling & Completion Activities) e tutta la documentazione inerente la programmazione e l'esecuzione del pozzo, citata nelle stesse BP & MR.
2. STAP-P-1-M-7100 (Completion Design Manual)
3. STAP-P-1-M-7120 (Completion Procedures Manual)
4. STAP-P-1-M-7110 (General Wire Line Procedures Manual)
5. STAP-P-1-M-6150 (Well control policy manual)
6. STAP-P-1-M-7130 (Well Test Procedures Manual)
7. STAP-M-1-SS-13522 (Products for Matrix Stimulation and Chemical Treatments)
8. STAP-M-1-SS-13565 (Matrix Stimulation and Chemical Treatment Service for Standard Wells up to 69 Mpa – 10000 psi)
9. STAP-A-1-SS-1726 (Coiled Tubing and Nitrogen Service)
10. STAP-A-1-SS-1727 Rev.1 (Wire Line (Slick Line) Service Technical Specifications)
11. Procedure Operative di Emergenza Pozzo in Occorrenza di Blow-Out Italia (TEAP P-1-M-6040 del 1/95 e successive revisioni e TEAP P-1-M- 8500 edizione 10/99)
12. STAP-G-2-M-9711 (Linee Guida di Sicurezza per le Attività di Stimolazione (SICI/STAP/TEOP))
13. STAP-A-1-S-1047 (Addendum Italia alla Specifica di Well Testing)
14. STAP-A-1-S-1053 (Addendum Italia alla Specifica STAP-A-1-SS-1727 Rev.1 Wire line (Slick Line) Service Technical Specifications)
15. STAP-A-1-S-13441 (Wire Line(Slik line) Service Specification For Italian Activity)

 PEIT/inge ENI S.p.a. Divisione E&P	POZZO: MONTE TAVERNA 2		PAG 13 DI 28			
			AGGIORNAMENTI:			
	PROGRAMMA DI CHIUSURA MINERARIA		0			

1.9 UNITA' DI MISURA

Le unità di misura utilizzate per la compilazione del programma, qualora non specificato diversamente, sono le seguenti:

GRANDEZZA	UNITA' DI MISURA
PROFONDITA'	m
PRESSIONI	kg/cm ² ÷ psi
GRADIENTI DI PRESSIONE	kg/cm ² /10m
TEMPERATURE	°C ÷ °F
PESI SPECIFICI	kg/l ÷ g/l
LUNGHEZZE	m
DIAMETRI	mm ÷ inch
DIAMETRI BIT, CASING & TUBING	inch
PESI	t
VOLUMI	m ³ ÷ l
DIAMETRI BIT, CASING & TUBING	inch
PESO MATERIALE TUBOLARE	lb/ft ÷ kg/m
COPPIE DI SERRAGGIO	kgm ÷ lbft
VOLUME DI GAS	Sm ³
PLASTIC VISCOSITY	Centipoise
YELD & GEL	g/100cm ²
SALINITA'	ppm ÷ g/l di NaCl equivalente



PEIT/inge

ENI S.p.a.
Divisione E&P

POZZO: MONTE TAVERNA 2

PROGRAMMA DI CHIUSURA MINERARIA

PAG **14** DI **28**

AGGIORNAMENTI:

0

2. DATI GENERALI DI POZZO



PEIT/inge

ENI S.p.a.
Divisione E&P

POZZO: MONTE TAVERNA 2

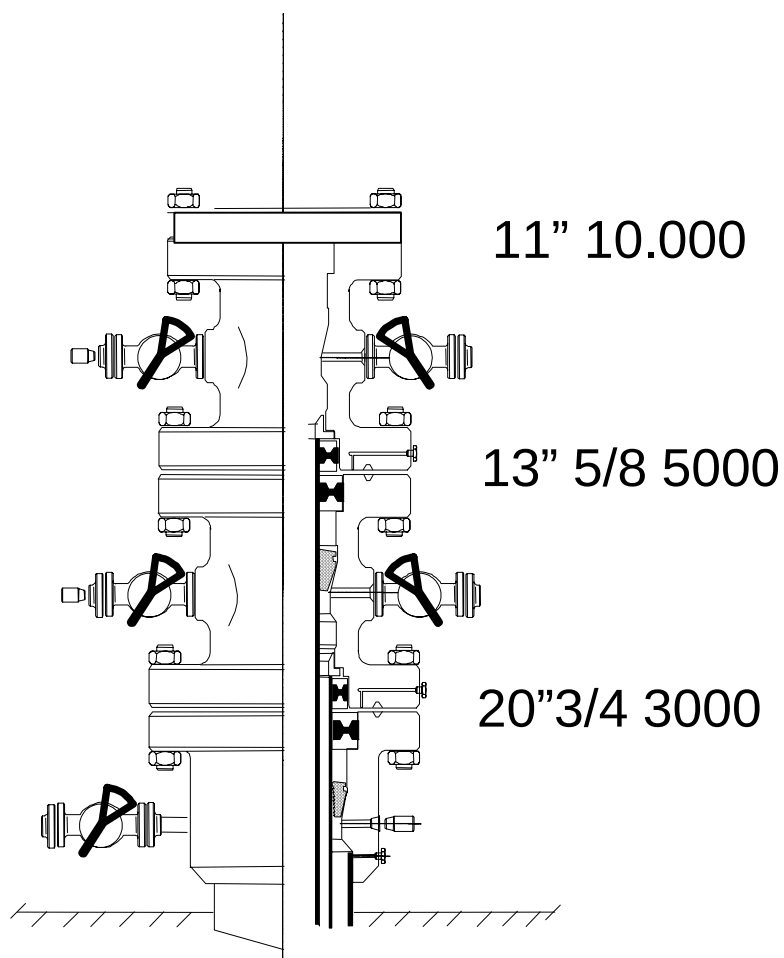
PROGRAMMA DI CHIUSURA MINERARIA

PAG 15 DI 28

AGGIORNAMENTI:

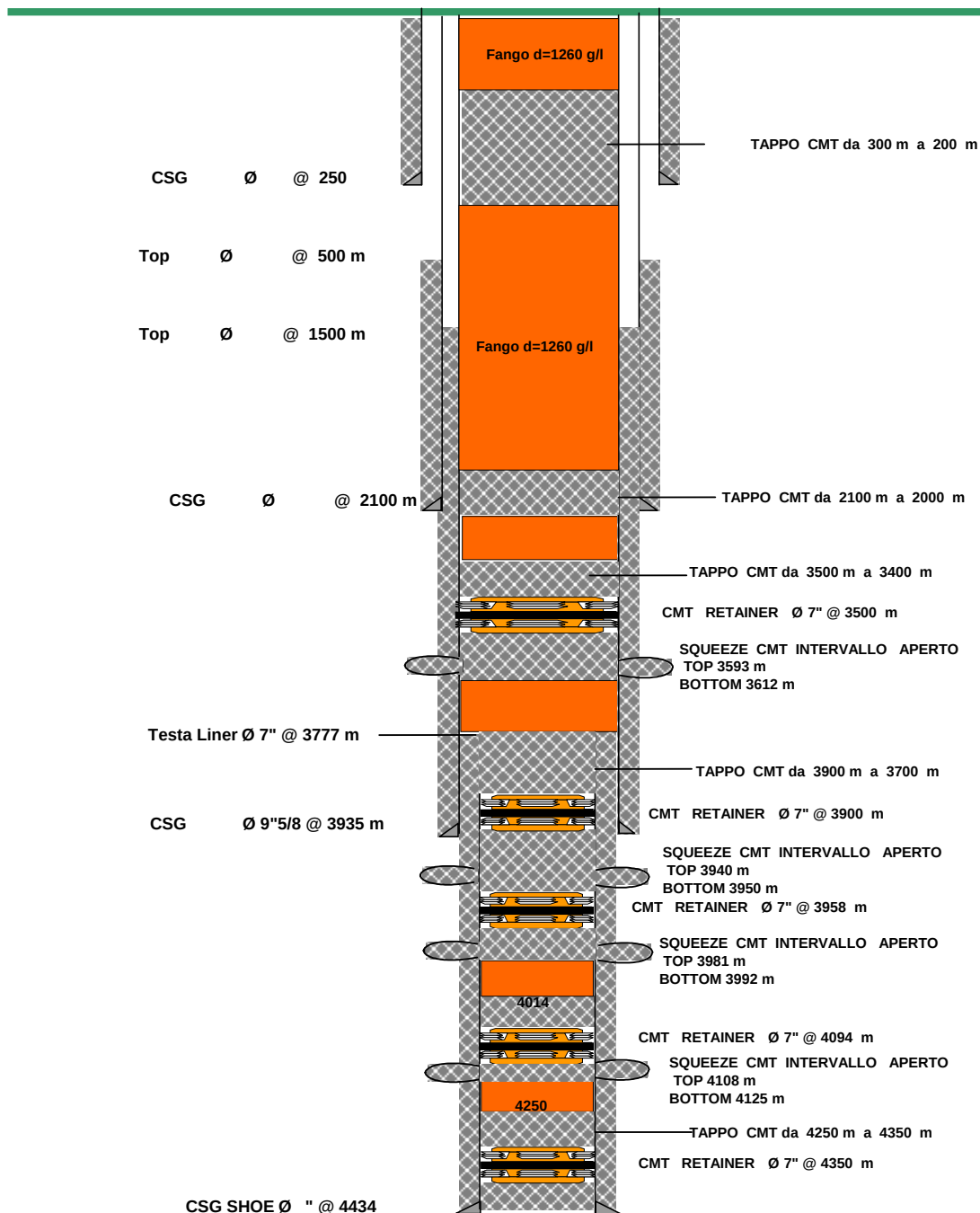
0

2.1 SCHEMA TESTA POZZO





2.2 SCHEMA POZZO





PEIT/inge

ENI S.p.a.
Divisione E&P

POZZO: MONTE TAVERNA 2

PROGRAMMA DI CHIUSURA MINERARIA

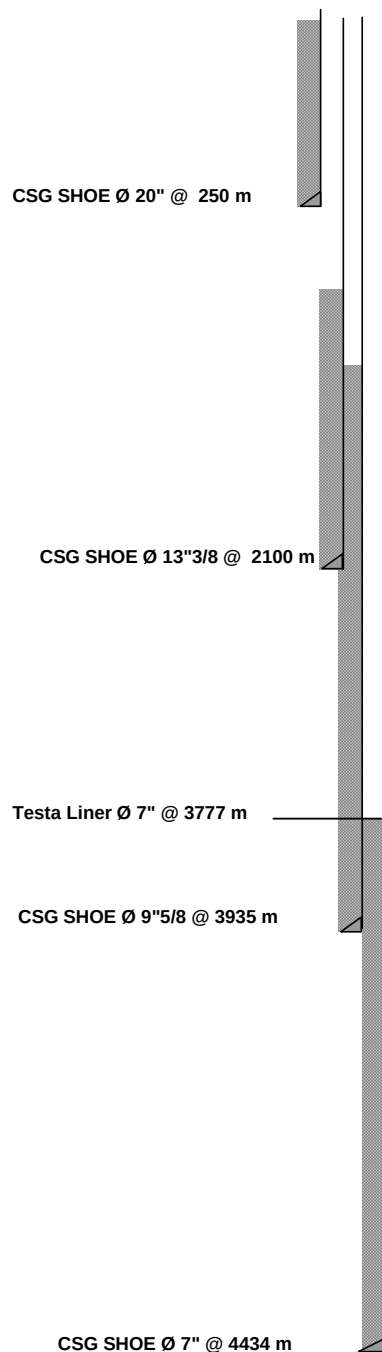
PAG 17 DI 28

AGGIORNAMENTI:

0

2.3 SCHEMA CEMENTAZIONI

Ø	Scarpa (m)	Top CMT (m)	Fino a (m)	Grado	Filetto	Spessore (mm)	lbs/ft	ID (mm)	Drift (mm)	Internal Capacity (l/m)
9 5/8"	3939	1500	0	P- 110	BTA	11.98	43.5	218.4	218.4	39.55
13"3/8	2100	500	0	N80	BTA.	12.19	68	311.4	158.5	20.53





PEIT/inge

ENI S.p.a.
Divisione E&P**POZZO: MONTE TAVERNA 2****PROGRAMMA DI CHIUSURA MINERARIA**PAG **18** DI **28**

AGGIORNAMENTI:

0**2.4 TABELLA COLONNE E CASING**

	casing			fango	
	lb/feet	grado	filetto	tipo	densità max
Casing 9"5/8	43,5	P-110	BTA	CLO	1390 g/l
Casing 13"3/8	68	N-80	BTA	CLO	1580 g/l

2.5 TABELLA PESI E VOLUMI

Dati di pozzo	Capacità l/m	Profondità m	Capacità totale (m3)	Peso Kg/m	Peso Totale Ton	Taglio csg/tbg m	Peso sezione Ton
Casing 9"5/8	38,16	3939	150,3	69,94	275	400	28
Casing 13"3/8	78,06	2100	163,9	101,2	213	200	20

2.6 FLUIDI DI INTERVENTO

L'insieme delle operazioni prevede l'utilizzazione dei seguenti fluidi:

- Fango FW-GE a densità 1,50 kg/l da lasciare tra i tappi di cemento;
- Acqua come spacer per le operazioni di cementazione;
- Malta a densità 1,90 kg/l, confezionata con cemento classe G (Geocem), per l'esecuzione dei tappi di cemento e degli squeeze in formazione.



PEIT/inge

ENI S.p.a.
Divisione E&P

POZZO: MONTE TAVERNA 2

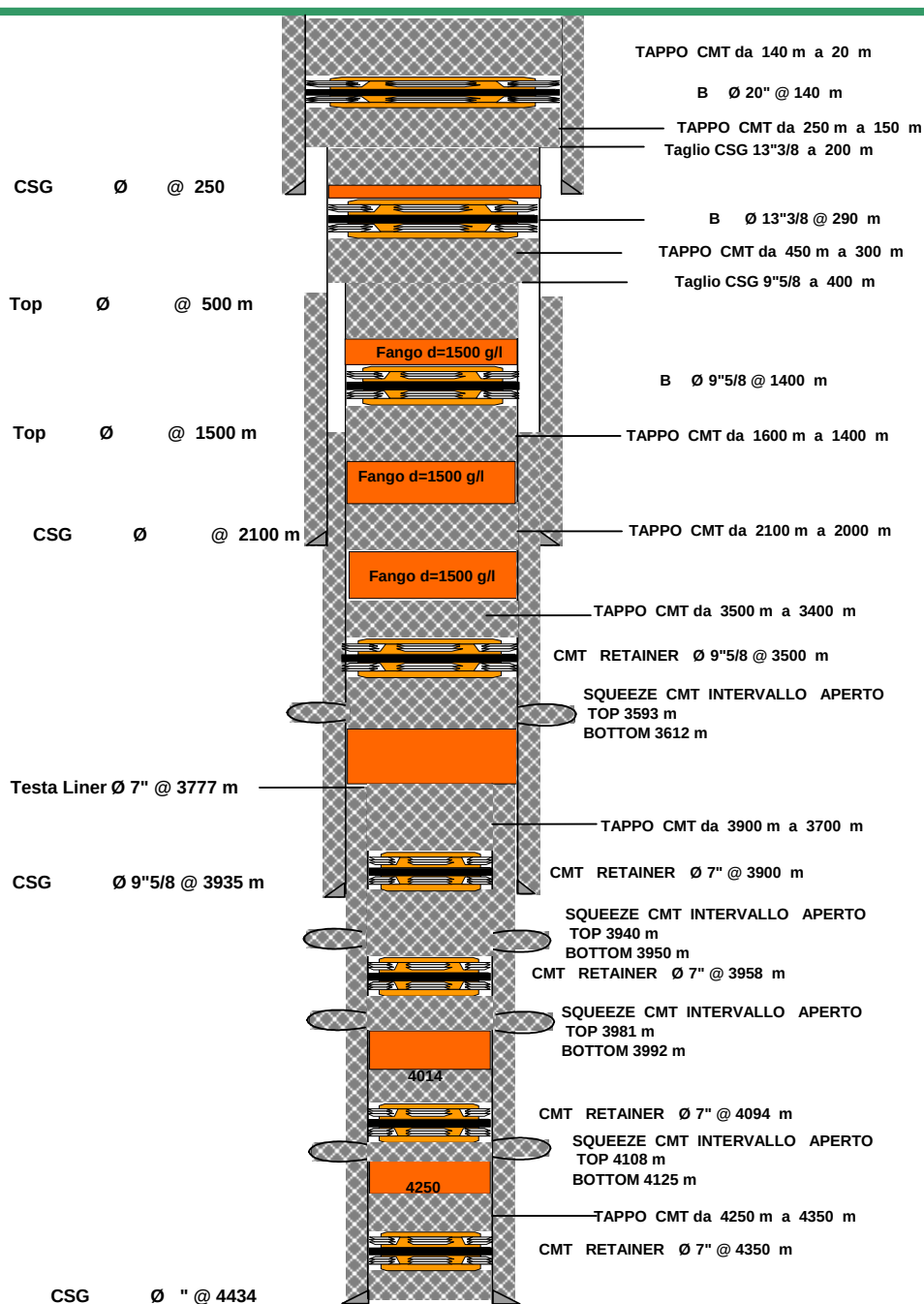
PROGRAMMA DI CHIUSURA MINERARIA

PAG 19 DI 28

AGGIORNAMENTI:

0

2.7 SCHEMA CHIUSURA MINERARIA





PEIT/inge

ENI S.p.a.
Divisione E&P

POZZO: MONTE TAVERNA 2

PROGRAMMA DI CHIUSURA MINERARIA

PAG 20 DI 28

AGGIORNAMENTI:

0

3. PROGRAMMA OPERATIVO DI CHIUSURA MINERARIA

 PEIT/inge ENI S.p.a. Divisione E&P	POZZO: MONTE TAVERNA 2			PAG 21 DI 28			
	PROGRAMMA DI CHIUSURA MINERARIA			AGGIORNAMENTI:			
				0			

3.1 OPERAZIONI WIRE LINE E KILLING DEL POZZO

- Montare impianto ed eseguire collaudi;
- Rilevare pressioni di testa pozzo e di tutte le intercapedini e scaricarle a zero;
- Confezionare fango FW-GE d = 1,30 kg/l
- Sflangiare flangia di chiusura 11" 10.000 psi
- Montare BOP e collaudare
- Discendere scalpello e fresare tappi di cemento da 200 a 300 m
- Discendere scalpello sino a top tappo a m 2100 circolare ed estrarre

3.2 1° TAPPO DI CHIUSURA MINERARIA

- Discendere batteria mista di tubing 2"7/8 e DP 3"1/2 sino a 2100 m spiazzare un cuscino di fango pesante a d=1,5 Kg/l sino a 1600 m circa.
- Eseguire tappo di cemento da 1600 a 1400 con malta a densità 1,90 kg/l confezionata con cemento classe G (Geocem). Sollevare batteria a 1300 m circa circolare ed estrarre.
- Assemblare batteria con bit e discendere con DP's Ø 3 1/2" fino a top tappo. Intestare tappo di cemento con 5 t. Estrarre a giorno bit.
- Discendere e fissare Bridge Plug da 9"5/8 a 1400 m circa, sollevare setting tool e spiazzare fango a d=1,3 Kg/l con un cuscino di fango a d=1,5 Kg/l sino a 450 m circa. Estrarre

3.3 TAGLIO E RECUPERO CASING Ø 9"5/8"

- Assemblare batteria con csg cutter per csg Ø 9"5/8 43.5 lb/ft e discendere con DP's Ø 3 1/2" a 400 m. Circolare con fango FW-GE d = 1,30 kg/l ed eseguire taglio casing (TOC stimato a 1500 m);
- Verificare circolazione nell'intercapedine 7" ÷ 9 5/8", chiudere BOP anulare e spiazzare fango intercapedine 7" ÷ 9 5/8" tipo CLO d = 1,39 kg/l con fango FW-GE d = 1,5 kg/l. Circolare ed uniformare fango a d = 1,5 kg/l, aprire BOP anulare, eseguire controllo statico ed estrarre a giorno csg cutter;
- Sollevare BOP Stack, sflangiare e rimuovere tbg spool e recuperare tenute secondarie;
- Discendere releasing spear, agganciare e scuneare csg Ø 9"5/8 (peso teorico di tratto 400 m circa 28 t) e recuperare tenute primarie e cunei. Riappoggiare csg Ø 9"5/8, montare e testare sulla flangia base Ø 13 5/8" 5000 adapter e BOP Stack.

 PEIT/inge ENI S.p.a. Divisione E&P	POZZO: MONTE TAVERNA 2			PAG 22 DI 28			
	PROGRAMMA DI CHIUSURA MINERARIA			AGGIORNAMENTI:			
				0			

- Discendere releasing spear, agganciare csg Ø 9"5/8 e sollevare csg su T.R. Circolare e condizionare fango. Procedere all'estrazione del tratto di csg 9"5/8.

3.4 2° TAPPO DI CHIUSURA MINERARIA

- Assemblare peduncolo di tbg Ø 2 7/8" e discendere con DP's Ø 3 1/2" a 450 m. Eseguire tappo di cemento da 450 m a 300 m, pompando malta a densità 1,90 kg/l confezionata con cemento classe G (Geocem). Sollevare peduncolo a 250 m, circolare inversamente eccesso malta e direttamente per condizionamento fango in pozzo con fango FW-GE d=1,5 kg/l ed estrarre a giorno peduncolo. Attesa presa cemento (WOC);
- Assemblare batteria con bit e scraper rotovert per csg Ø 13 3/8" e discendere con DP's Ø 3 1/2" fino a top tappo. Intestare tappo di cemento con 5 ton., lavorare con scraper intervallo 300 m ÷ 280 m, circolare con fango FW-GE d = 1,5 kg/l ed estrarre a giorno bit + scraper;
- Discendere, fissare e testare bridge plug per csg Ø 13 3/8" con DP's Ø 3 1/2" a 290 m. Estrarre setting tool.

3.5 TAGLIO E RECUPERO CASING Ø 13"3/8

- Assemblare batteria con csg cutter per csg Ø 13"3/8 68 lb/ft e discendere con DP's Ø 3 1/2" a 200 m. Circolare con fango FW-GE d=1,58 kg/l ed eseguire taglio casing (TOC teorico a 500 m)
- Verificare circolazione nell'intercapedine 9 5/8" – 13"3/8, chiudere BOP anulare e spiazzare fango intercapedine tipo CLO d = 1,58 kg/l con fango FW-GE d = 1,58 kg/l. Circolare ed uniformare fango a d = 1,58 kg/l, aprire BOP anulare, eseguire controllo statico ed estrarre a giorno csg cutter;
- Sollevare BOP Stack, sflangiare e rimuovere tbg spool e recuperare tenute secondarie;
- Discendere releasing spear, agganciare e scuneare csg Ø 13"3/8 (peso teorico di tratto 200 m csg Ø 13"3/8 68 lb/ft circa 20 ton. e recuperare tenute primarie e cunei. Riappoggiare csg Ø 13"3/8, montare e testare sulla flangia base Ø 13 5/8" 3000 adapter e BOP Stack. Discendere releasing spear, agganciare csg Ø 13"3/8 e sollevare csg su T.R. Circolare e condizionare fango. Procedere all'estrazione del tratto di csg 13"3/8.

 PEIT/inge ENI S.p.a. Divisione E&P	POZZO: MONTE TAVERNA 2			PAG 23 DI 28			
				AGGIORNAMENTI:			
	PROGRAMMA DI CHIUSURA MINERARIA			0			

3.6 3° E 4° TAPPO DI CHIUSURA MINERARIA

- Assemblare e discendere peduncolo di tbg Ø 2 7/8" a 290 m. Eseguire tappo di cemento da 290 m a 150 m, pompando malta a densità 1,90 kg/l confezionata con cemento classe G (Geocem) . Sollevare peduncolo a 100 m, circolare eccesso di malta ed estrarre a giorno. Attesa presa cemento (WOC).
- Assemblare batteria con bit e scraper rotovert per csg Ø 20" e discendere con DP's Ø 3 1/2" fino a top tappo. Intestare tappo di cemento con 5 t, lavorare con scraper intervallo 150 m ÷ 140 m, circolare con fango FW-GE d = 1,58 kg/l ed estrarre a giorno bit + scraper;
- Discendere, fissare e testare bridge plug per csg Ø 20" con DP's Ø 3 1/2" a 140 m. Estrarre setting tool.
- Assemblare peduncolo di tbg Ø 2 7/8" e discendere con DP's Ø 3 1/2" a 140 m. Eseguire tappo di cemento da 140 m a 20 m, pompando malta a densità 1,90 kg/l confezionata con cemento classe G (Geocem). Sollevare peduncolo , circolare inversamente eccesso malta estrarre a giorno peduncolo. Attesa presa cemento (WOC);

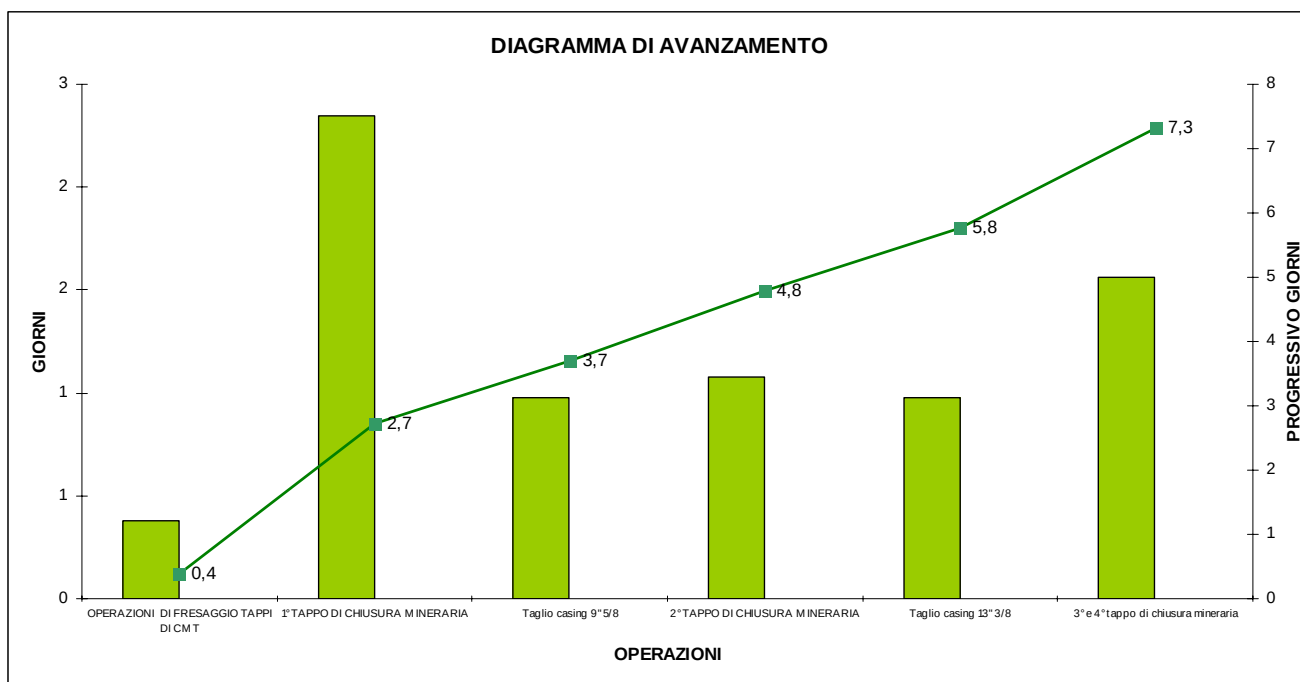
3.7 TAGLIO FLANGIA BASE E SALDATURA FLANGIA DI CHIUSURA MINERARIA

- Ultimare sdoppiaggio DP's in torre. Smontare linee di cementazione;
- Smontare flow line, tubo pipa e Bop Stack;
- Pulire cantina, pulire vasche impianto e carico materiale;
- Approfondire cantina con escavatore per taglio csg Ø 20"
- Eseguire taglio a freddo csg Ø 20" sotto flangia base;
- Saldare flangia di chiusura mineraria Ø 20" ed eseguire test. Fine operazioni.



3.8 STIMA TEMPI OPERATIVI

- I tempi sotto indicati si intendono stimati considerando una contingency del 15%





PEIT/inge

ENI S.p.a.
Divisione E&P

POZZO: MONTE TAVERNA 2

PROGRAMMA DI CHIUSURA MINERARIA

PAG **25** DI **28**

AGGIORNAMENTI:

0

4. APPENDICE

ABBREVIAZIONI

Le abbreviazioni utilizzate per la compilazione del programma si trovano nella seguente tabella:

API	American Petroleum Institute	DST	Drill Stem Test
BG	Background gas	ECD	Equivalent Circulation Density
BHA	Bottom Hole Assembly	ECP	External Casing Packer
BHP	Bottom Hole Pressure	EL	Electric Line
BHT	Bottom Hole Temperature	EMW	Equivalent Mud Weight
BJ	Blast Joint	ESD	Emergency Shut-Down System
BO	Back Off	ESP	Electrical Submersible Pump
BOP	Blow Out Preventer	ETU	Endless Tubing Unit
BP	Bridge Plug	EWL	Electric Wire Line
BPD	Barrel Per Day	FBHP	Flowing Bottom Hole Pressure
BPM	Barrels Per Minute	FBHT	Flowing Bottom Hole Temperature
BPV	Back Pressure Valve	FC	Flow Coupling
BPVP	Back Pressure Valve Plug	FP	Fondo Pozzo
BSW	Base Sediment & Water	FPP	Fondo Pozzo Precedente
CBL	Cement Bond Log	FPI	Free Point Indicator
CCL	Casing Collar Locator	FTHP	Flowing Tubing Head Pressure
CET	Cement Evaluation Tool	FTHT	Flowing Tubing Head Temperature
CGR	Condensate Gas Ratio	GLR	Gas Liquid Ratio
CHP	Casing Head Pressure	GOC	Gas Oil Contact
CL	Control Line	GOR	Gas Oil Ratio
CMT	Cement	GP	Gravel Pack
CR	Cement Retainer	GPM	Gallon (US) per Minute
CRA	Corrosion Resistant Alloy	GR	Gamma Ray
CSG	Casing	HP/HT	High Pressare - High Temperature
CT	Coiled Tubing	HW	Heavy Weight
DC	Drill Collar	HWDP	Hewi Wall Drill Pipe
DHPTT	Down Hole Pressure and Temperature Transducer	IADC	International Drilling Contractor
DHSV	Down Hole Safety Valve		
DP	Drill Pipe		



PEIT/inge

ENI S.p.a.
Divisione E&P

POZZO: MONTE TAVERNA 2

PAG 27 DI 28

AGGIORNAMENTI:

PROGRAMMA DI CHIUSURA MINERARIA

0

ICGP	Inside Casing Gravel Packing
ID	Inside Diameter
IP	Internal Pressure
IPR	Inflow Performance Relationship
JAM	Joint Make-up Torque Analyzer
LD	Lay-Down
LN	Landing Nipple
LOT	Leak Off Test
LS	Long String
MAASP	Max Allowable Annular Surface Pressare
M/D	Martin Decker
MD	Measured Depth
MMCF	Million Cubit Feet
MMCFPD	Million Cubit Feet Per Day
MUT	Make Up Torque
MW	Mud Weight
MWD	Measurement While Drilling
NACE	National Association of Corrosion Engineers
NTU	Nephelometric Turbidity Unit
NU	Nipple-Up
OBM	Oil Base Mud
OD	Outside Diameter
OH	Open Hole
OHGP	Open Hole Gravel Packing
OWC	Oil Water Contact
PI	Productivity Index
PKR	Packer
PLT	Production Logging Tool
POOH	Pull Out Of Hole
PPB	Pounds per Barrel
PPG	Pounds per Gallon

Ppm	Part Per Million
PTR	Piano Tavola Rotare
PV	Plastic Viscosità
PVT	Pressure Volume Temperature
Q	Flow Rate
RBP	Retrievable Bridge Plug
RD	Rig Down
RFT	Repeat Formation Test
RIH	Run In Hole
RJ	Ring Joint
RPM	Revolutions Per Minute
RPSP	Reduced Pump Strokes Pressare
RT	Running Tool
RT	Rotary Table
RU	Rig Up
S/N	Serial Number
SBHP	Static Bottom Hole Pressare
SBHT	Static Bottom Hole Temperature
SC	String Corta
SCSSV	Surface Controlled Subsurface Safety Valve
SF	Safety Factor
SG	Specific Gravity
SICP	Shut-in Casing Pressare
SIDPP	Shut-in Drill Pipe Pressure
SL	String Lunga
SN	Seating Nipple
SPF	Shots Per Foot
SPM	Stroke per Minute
SPV	Supervisor
SR	Separation Ratio
SRO	Surface Readout



PEIT/inge

ENI S.p.a.
Divisione E&P

POZZO: MONTE TAVERNA 2

PAG 28 DI 28

AGGIORNAMENTI:

PROGRAMMA DI CHIUSURA MINERARIA

0

SS	Short String
SSD	Sliding Side Door Valve
SSLV	Sub Surface Lubricator Valve
SSSV	Sub Surface Safety Valve
STD	Stand
STHP	Static Tubing Head Pressure
STHT	Static Tubing Head Temperature
TBG	Tubing
TCP	Tubing Conveyed Perforations
TD	Total Depth
TFA	Total Flow Area
TG	Trip Gas
TH	Tubing Hanger
THP	Tubing Head Pressure
THT	Tubing Head Temperature
TRSV	Tubing Retrievable Safety Valve

TTBP	Through Tubing Bridge Plug
TVD	True Vertical Depth
VDL	Variable Density Log
WBM	Water Base Mud
WC	Water Cut
WH	Well Head
WHP	Well Head Pressare
WHSIP	Well Head Shut-in Pressure
WHT	Well Head Temperature
WL	Wire Line
WL	Water Loss
WO	Workover
WP	Working Pressare
XO	Cross Over
YP	Yield Point

**Eni E&P Division****UGIT**

Daily Moving Report

Well Name: MONTE TAVERNA 2

Wellbore name: MONTE TAVERNA2

Well Code: 04487

Field Name:

API/UWI:

Date: 17/10/2007 - Report #: 1 - Daily Cost: [] - Cumulative Cost: []

Well Header

Permit/Concession N° Monte Vrecciaro	Operator ENI E & P		ENI Share (%) 100,00	Well Configuration type VERTICAL	
Rotary Table Elevation (m) 348,20	Ground Level (m) 343,00	Water Depth (m)	KB-CF (m)		RKB - Tubing Spool (m)

Rig Information

Contractor	Rig Name	Rig Type
------------	----------	----------

BOP Stack & Components

Description:			Start Date:		Last Certification:	
Type	Make	Model	Nom ID (in)	Pres (psi)	Date Last Cert	

Daily Information

Job Phase		Job Account	
MOVING			
24h Forecast			
MOVING			
24h Summary			
Moving			
Operation at 07.00			
Moving			
Weather	Temperature (°C)		Wind

Time Log

Start Time	End Time	Dur (hrs)	Cum Dur (hrs)	Phase	Opr.	Act.	Plan	Oper. Descr.
00.00	00.00	24,00	24,00	MOB	A	1	P	Smontato Possum belly e vibrovagli. Rimosso sottostrutture per demolizione cantina Castelpagano 1. Scollegate pompe fango. Caricato 1 autoarticolato x Monte Taverna 2 Caricato n° 4 autoarticolati x magazzino Bosco Marengo Autogru 80 t. ore 09:00 Rig Down = 70% Rig Move = 0% Rig Up = 0%

Personnel Log

Contractor	Serv. Type	Work H (hrs)	Stand-by H (hrs)	Count	Note
------------	------------	--------------	------------------	-------	------

Daily Contacts

Position	Contact Name	Company	Office	Mobile
	DELFINI SANDRO ZANELLI SILVANO	ENI SpA ENI SpA	02-520-66977	348-4974143 348-4974143

**Eni E&P Division****UGIT**

Daily Moving Report

Well Name: MONTE TAVERNA 2

Wellbore name: MONTE TAVERNA2

Well Code: 04487

Field Name:

API/UWI:

Date: 18/10/2007 - Report #: 2 - Daily Cost: [] - Cumulative Cost: []

Well Header

Well Header						
Permit/Concession N° Monte Vrecciaro		Operator ENI E & P		ENI Share (%) 100,00	Well Configuration type VERTICAL	
Rotary Table Elevation (m) 348.20		Ground Level (m) 343.00		Water Depth (m)	KB-CF (m)	RKB - Tubing Spool (m)

Rig Information

Contractor	Rig Name	Rig Type
------------	----------	----------

BOP Stack & Components

BOP Stack & Components					
Description:			Start Date:		Last Certification:
Type	Make	Model	Nom ID (in)	Pres (psi)	Date Last Cert

Daily Information

Early Information		
Job Phase MOVING		Job Account
24h Forecast Moving		
24h Summary Moving		
Operation at 07.00 Moving		
Weather	Temperature (°C)	Wind

Time Log

Start Time	End Time	Dur (hrs)	Cum Dur (hrs)	Phase	Opr.	Act.	Plan	Oper. Descr.
00.00	00.00	24,00	24,00	MOB	A	2	P	Su postazione Castel Pagano 1 Smontato vasche impianto caricato n° 4 camion - totale n° 5 carichi Gru: Basilone 80 Ton Su Postazione Monte Taverna 2 Scaricato n° 5 camion Gru: Pasquinelli 70 Ton Rig Down (C.P.1): 80% Rig move: 12% Rig up (M.T. 2): 5%

Personnel Log

Contractor	Serv. Type	Work H (hrs)	Stand-by H (hrs)	Count	Note
------------	------------	--------------	------------------	-------	------

Daily Contacts

Position	Contact Name	Company	Office	Mobile
Eni representative	DELFINI SANDRO	ENI SpA	02-520-66977	348-4974143
Eni representative	ZANELLI SILVANO	ENI SpA		348-4974143
Eni representative	MADDALUNO MARIANO	ENI SpA		



Eni E&P Division

UGIT

Daily Moving
Report

Well Name: MONTE TAVERNA 2

Wellbore name: MONTE TAVERNA2

Well Code: 04487

Field Name:

API/UWI:

Date: 19/10/2007 - Report #: 3 - Daily Cost: [] - Cumulative Cost: []

Well Header

Permit/Concession N° Monte Vrecciaro	Operator ENI E & P		ENI Share (%) 100,00	Well Configuration type VERTICAL
Rotary Table Elevation (m) 348,20	Ground Level (m) 343,00	Water Depth (m)	KB-CF (m)	RKB - Tubing Spool (m)

Rig Information

Contractor	Rig Name	Rig Type
------------	----------	----------

BOP Stack & Components

Description:			Start Date:		Last Certification:	
Type	Make	Model	Nom ID (in)	Pres (psi)	Date Last Cert	

Daily Information

Job Phase		Job Account	
MOVING			
24h Forecast			
Moving			
24h Summary			
Moving			
Operation at 07.00			
Moving			
Weather	Temperature (°C)		Wind

Time Log

Start Time	End Time	Dur (hrs)	Cum Dur (hrs)	Phase	Opr.	Act.	Plan	Oper. Descr.
00.00	00.00	24,00	24,00	MOB	A	2	P	Trasferimento impianto da Castel Pagano 1 a Monte Taverna 2 Su Postazione Castel Pagano 1 Caricati n° 10 camion (totale 15 carichi) - Pulizia cantiere Visita Funzionario U.N.M.I.G. Gru: Basilone 80 Ton Su Postazione Monte Taverna 2 Posizionato sottostrutture, vibrovagli e possumbely, scaricato n° 7 automezzi Gru: Pasquinelli 70 Ton R/D C.P.1: = 100% R/MOVE: = 30% R/U M.T.2: = 15%

Personnel Log

Contractor	Serv. Type	Work H (hrs)	Stand-by H (hrs)	Count	Note
RENCO	Direzione Lavori	12,00		2	(Sorveglianza)

Daily Contacts

Position	Contact Name	Company	Office	Mobile
Eni representative	DELFINI SANDRO	ENI SpA	02-520-66977	348-4974143
Eni representative	MADDALUNO MARIANO	ENI SpA		

**Eni E&P Division****UGIT**

Daily Moving Report

Well Name: MONTE TAVERNA 2

Wellbore name: MONTE TAVERNA2

Well Code: 04487

Field Name:

API/UWI:

Date: 20/10/2007 - Report #: 4 - Daily Cost: [] - Cumulative Cost: []

Well Header

Permit/Concession N° Monte Vrecciaro	Operator ENI E & P		ENI Share (%) 100,00	Well Configuration type VERTICAL
Rotary Table Elevation (m) 348.20	Ground Level (m) 343.00	Water Depth (m)	KB-CF (m)	RKB - Tubing Spool (m)

Rig Information

Contractor	Rig Name	Rig Type
------------	----------	----------

BOP Stack & Components

Description:			Start Date:		Last Certification:	
Type	Make	Model	Nom ID (in)	Pres (psi)	Date Last Cert	

Daily Information

Early Information		
Job Phase MOVING		Job Account
24h Forecast Moving		
24h Summary Moving		
Operation at 07.00 Moving		
Weather	Temperature (°C)	Wind

Time Log

Start Time	End Time	Dur (hrs)	Cum Dur (hrs)	Phase	Opr.	Act.	Plan	Oper. Descr.
00.00	00.00	24,00	24,00	MOB	A		P	Trasferimento impianto da Castel Pagano 1 a Monte Taverna 2 Su Postazione Castel Pagano 1 Caricati n° 9 camion (totale 24 carichi) - Pulizia cantiere Gru: Basilone 80 Ton Su Postazione Monte Taverna 2 Posizionato vasche - Scaricato n° 8 automezzi Lavori civili: Costruzione bacino contenimento gasolio - posizionato fosse settiche - posizionato n° 1 tubo attraversamento. Dalle 16,30 alle ore 19,00 operazioni di recupero Trailer MR 7000 con l'ausilio della gru di cantiere Gru: Pasquinelli 70 Ton R/D C.P.1: = 100% R/MOVE: = 50% R/U M.T.2: = 25%

Personnel Log

Contractor	Serv. Type	Work H (hrs)	Stand-by H (hrs)	Count	Note
RENCO	Direzione Lavori	12,00		2	(sorveglianza)

Daily Contacts

Position	Contact Name	Company	Office	Mobile
Eni representative	DELFINI SANDRO	ENI SpA	02-520-66977	348-4974143
Eni representative	MADDALUNO MARIANO	ENI SpA		

**Eni E&P Division****UGIT**

Daily Moving Report

Well Name: MONTE TAVERNA 2

Wellbore name: MONTE TAVERNA2

Well Code: 04487

Field Name:

API/UWI:

Date: 21/10/2007 - Report #: 5 - Daily Cost: [] - Cumulative Cost: []

Well Header

Permit/Concession N° Monte Vrecciaro	Operator ENI E & P		ENI Share (%) 100,00	Well Configuration type VERTICAL
Rotary Table Elevation (m) 348.20	Ground Level (m) 343.00	Water Depth (m)	KB-CF (m)	RKB - Tubing Spool (m)

Rig Information

Contractor	Rig Name	Rig Type
------------	----------	----------

BOP Stack & Components

Description:			Start Date:		Last Certification:	
Type	Make	Model	Nom ID (in)	Pres (psi)	Date Last Cert	

Daily Information

Early Information		
Job Phase MOVING		Job Account
24h Forecast Moving		
24h Summary Moving		
Operation at 07.00 Moving		
Weather	Temperature (°C)	Wind

Time Log

Start Time	End Time	Dur (hrs)	Cum Dur (hrs)	Phase	Opr.	Act.	Plan	Oper. Descr.
00.00	00.00	24,00	24,00	MOB	A		P	Trasferimento impianto da Castel Pagano 1 a Monte Taverna 2 Su Postazione Castel Pagano 1 Caricati n° 1 camion (totale 25 carichi) - Pulizia cantiere Gru: Basilone 80 Ton Su Postazione Monte Taverna 2 Posizionato e livellato trailer + vasca di aspirazione - Scaricato n° 5 automezzi Gru: Pasquinelli 70 Ton R/D C.P.1: = 100% R/MOVE: = 60% R/U M.T.2: = 40%

Personnel Log

Contractor	Serv. Type	Work H (hrs)	Stand-by H (hrs)	Count	Note
RENCO	Direzione Lavori	12,00		2	(sorveglianza)

Daily Contacts

Position	Contact Name	Company	Office	Mobile
Eni representative	DELFINI SANDRO	ENI SpA	02-520-66977	348-4974143
Eni representative	MADDALUNO MARIANO	ENI SpA		



Eni E&P Division

UGIT

Daily Moving
Report

Well Name: MONTE TAVERNA 2

Wellbore name: MONTE TAVERNA2

Well Code: 04487

Field Name:

API/UWI:

Date: 22/10/2007 - Report #: 6 - Daily Cost: [] - Cumulative Cost: []

Well Header

Permit/Concession N° Monte Vrecciaro	Operator ENI E & P		ENI Share (%) 100,00	Well Configuration type VERTICAL	
Rotary Table Elevation (m) 348,20	Ground Level (m) 343,00	Water Depth (m)	KB-CF (m)		RKB - Tubing Spool (m)

Rig Information

Contractor	Rig Name	Rig Type
------------	----------	----------

BOP Stack & Components

Description:			Start Date:		Last Certification:	
Type	Make	Model	Nom ID (in)	Pres (psi)	Date Last Cert	

Daily Information

Early Information		
Job Phase MOVING		Job Account
24h Forecast Moving		
24h Summary Moving		
Operation at 07.00 Moving		
Weather	Temperature (°C)	Wind

Time Log

Start Time	End Time	Dur (hrs)	Cum Dur (hrs)	Phase	Opr.	Act.	Plan	Oper. Descr.
00.00	00.00	24,00	24,00	MOB	A		P	Trasferimento impianto da Castel Pagano 1 a Monte Taverna 2 Su Postazione Castel Pagano 1 Caricati n° 9 camion (totale 34 carichi) - Pulizia cantiere Gru: Basilone 80 Ton Su Postazione Monte Taverna 2 Posizionato pompe fango - montato su trailer elemento mast con taglie - Scaricato n° 8 automezzi Lavori civili: collegamenti idraulici a fosse settiche in corso, montato cancello su bacino contenimento gasolio Gru: Pasquinelli 70 Ton R/D C.P.1: = 100% R/MOVE: = 80% R/U M.T.2: = 55%

Personnel Log

Contractor	Serv. Type	Work H (hrs)	Stand-by H (hrs)	Count	Note
RENCO	Direzione Lavori	12,00		2	(sorveglianza)

Daily Contacts

Position	Contact Name	Company	Office	Mobile
Eni representative	DELFINI SANDRO	ENI SpA	02-520-66977	348-4974143
Eni representative	MADDALUNO MARIANO	ENI SpA		



Eni E&P Division

UGIT

Daily Moving
Report

Well Name: MONTE TAVERNA 2

Wellbore name: MONTE TAVERNA2

Well Code: 04487

Field Name:

API/UWI:

Date: 23/10/2007 - Report #: 7 - Daily Cost: [] - Cumulative Cost: []

Well Header

Permit/Concession N° Monte Vrecciaro	Operator ENI E & P		ENI Share (%) 100,00	Well Configuration type VERTICAL
Rotary Table Elevation (m) 348,20	Ground Level (m) 343,00	Water Depth (m)	KB-CF (m)	RKB - Tubing Spool (m)

Rig Information

Contractor	Rig Name	Rig Type
------------	----------	----------

BOP Stack & Components

Description:			Start Date:		Last Certification:	
Type	Make	Model	Nom ID (in)	Pres (psi)	Date Last Cert	

Daily Information

Job Phase		Job Account	
MOVING			
24h Forecast			
Moving			
24h Summary			
Moving			
Operation at 07.00			
Moving			
Weather	Temperature (°C)		Wind

Time Log

Start Time	End Time	Dur (hrs)	Cum Dur (hrs)	Phase	Opr.	Act.	Plan	Oper. Descr.
00.00	00.00	24,00	24,00	MOB	A	2	P	Trasferimento impianto da Castel Pagano 1 a Monte Taverna 2 Su Postazione Castel Pagano 1 Caricati n° 9 camion (totale 43 carichi) - Pulizia cantiere Smaltimento reflui, pulizia canaletta, recupero teli vascone acqua + reflui, svuotamento fosse settiche, recupero contenitori rifiuti Gru: Basilone 80 Ton Su Postazione Monte Taverna 2 Posizionato elemento intermedio Mast con ponte di manovra, Montato motore pompa fango - Scaricato n° 8 automezzi Lavori civili: Continua collegamenti idraulici a fosse settiche, eseguito raccordo vibrovagli vascone + platea per silos barite Gru: Pasquinelli 70 Ton R/D C.P.1: = 100% R/MOVE: = 98% R/U M.T.2: = 70%

Personnel Log

Contractor	Serv. Type	Work H (hrs)	Stand-by H (hrs)	Count	Note
RENCO	Direzione Lavori	12,00		2	(sorveglianza)

Daily Contacts

Position	Contact Name	Company	Office	Mobile
Eni representative	DELFINI SANDRO	ENI SpA	02-520-66977	348-4974143
Eni representative	MADDALUNO MARIANO	ENI SpA		



Eni E&P Division

UGIT

Daily Moving
Report

Well Name: MONTE TAVERNA 2

Wellbore name: MONTE TAVERNA2

Well Code: 04487

Field Name:

API/UWI:

Date: 24/10/2007 - Report #: 8 - Daily Cost: [] - Cumulative Cost: []

Well Header

Permit/Concession N° Monte Vrecciaro	Operator ENI E & P		ENI Share (%) 100,00	Well Configuration type VERTICAL
Rotary Table Elevation (m) 348,20	Ground Level (m) 343,00	Water Depth (m)	KB-CF (m)	RKB - Tubing Spool (m)

Rig Information

Contractor	Rig Name	Rig Type
------------	----------	----------

BOP Stack & Components

Description:			Start Date:		Last Certification:	
Type	Make	Model	Nom ID (in)	Pres (psi)	Date Last Cert	

Daily Information

Job Phase		Job Account
MOVING		
24h Forecast		
Ultimazione montaggio impianto - Montaggio Bop - confezionamento fango		
24h Summary		
Montaggio Impianto		
Operation at 07.00		
Montaggio Impianto		
Weather	Temperature (°C)	Wind

Time Log

Start Time	End Time	Dur (hrs)	Cum Dur (hrs)	Phase	Opr.	Act.	Plan	Oper. Descr.
00.00	00.00	24,00	24,00	MOB	A	2	P	Ultimato trasferimento impianto da Castel Pagano 1 a Monte Taverna 2 Su Postazione Castel Pagano 1 Visita Funzionario U.N.M.I.G. - Ultimo smaltimento reflui Eseguito passaggio di consegna area a RIBO-LC Su Postazione Monte Taverna 2 Sollevato Mast, collegato stand pipe a manifold di sonda. - Scaricato n° 3 automezzi Allestimento cabina mud logging + sensoristica esterna Lavori civili: Preparato piazzola per fiaccola, posizionato telo sotto unità idraulica top drive, continua recinzione bacino gasolio Gru: Pasquinelli 70 Ton - Catenazzo 45 Ton R/D C.P.1: = 100% R/MOVE: = 100% R/U M.T.2: = 90%

Personnel Log

Contractor	Serv. Type	Work H (hrs)	Stand-by H (hrs)	Count	Note
RENCO	Direzione Lavori	12,00		2	(sorveglianza)
GEOLOG	Mud logging service	12,00		2	

Daily Contacts

Position	Contact Name	Company	Office	Mobile
Eni representative	DELFINI SANDRO	ENI SpA	02-520-66977	348-4974143
Eni representative	MADDALUNO MARIANO	ENI SpA		

**Eni E&P Division****UGIT**

Daily Moving Report

Well Name: MONTE TAVERNA 2

Wellbore name: MONTE TAVERNA2

Well Code: 04487

Field Name:

API/UWI:

Date: 25/10/2007 - Report #: 9 - Daily Cost: [] - Cumulative Cost: []

Well Header

Permit/Concession N° Monte Vrecciaro	Operator ENI E & P		ENI Share (%) 100,00	Well Configuration type VERTICAL
Rotary Table Elevation (m) 348,20	Ground Level (m) 343,00	Water Depth (m)	KB-CF (m)	RKB - Tubing Spool (m)

Rig Information

Contractor	Rig Name	Rig Type
------------	----------	----------

BOP Stack & Components

Description:			Start Date:		Last Certification:	
Type	Make	Model	Nom ID (in)	Pres (psi)	Date Last Cert	

Daily Information

Early Information		
Job Phase MOVING		Job Account
24h Forecast Ultimato montaggio impianto		
24h Summary		
Operation at 07.00 Montaggio Bop		
Weather	Temperature (°C)	Wind

Time Log

Start Time	End Time	Dur (hrs)	Cum Dur (hrs)	Phase	Opr.	Act.	Plan	Oper. Descr.
00.00	12.00	12,00	12,00	MOB	A	1	P	Montato Top Drive con ombellicari, montata linea fiaccola . Collegato Top Drive ed eseguito test funzionalità . riempito vasche con acqua e provato tutto il circuito. Eseguito test linee di superficie @ 2000 psi

Personnel Log

Contractor	Serv. Type	Work H (hrs)	Stand-by H (hrs)	Count	Note

Daily Contacts

Position	Contact Name	Company	Office	Mobile
Eni representative	DELFINI SANDRO	ENI SpA	02-520-66977	348-4974143
Eni representative	MADDALUNO MARIANO	ENI SpA		
Eni representative	ZANELLI SERGIO	ENI SpA		348-4974143



Eni E&P Division

UGIT

Daily Completion & Workover Report

Well Name: MONTE TAVERNA 2

Wellbore name: Original Hole

Well Code: 04487

Field Name:

API/UWI:

Date: 25/10/2007 - Report #: 1 - Daily Cost: [] - Cumulative Cost: []

Well Header

Permit/Concession N° Monte Vrecciario	Operator ENI E & P	ENI Share (%) 100,00	Well Configuration type VERTICAL
Rotary Table Elevation (m) 348,20	Ground Level (m) 343,00	Water Depth (m)	KB-Casing Flange Distance (m) RKB - Tubing Spool (m)

Wellheads

Type	WP (psi)	Install Date	Comment

Production Casing

Cas. Type	OD (in)	ID (in)	Grade	Top (mKB)	Bottom (mKB)	Run Date

Last Cementing

Start Date	Top (mKB)	Btm (mKB)	Stg No.	Purpose

Rig Information

Contractor HYDRO DRILLING	Rig Name MASSARENTI 7000	Rig Type LAND RIG
------------------------------	-----------------------------	----------------------

BOP Stack & Components

Type	Make	Model	Nom ID (in)	Pres (psi)	Date Last Cert

Daily Information

Job Phase PLUG & ABANDONED	Job Account
-------------------------------	-------------

24h Forecast

Montaggio Bop

24h Summary

Confezionato fango & montaggio Bop

Operation at 07.00

Weather	Temperature (°C)	Wind
---------	------------------	------

Time Log

Start Time	End Time	Dur (hrs)	Cum Dur (hrs)	Phase	Opr.	Act.	Plan	Oper. Descr.
12.00	15.00	3,00	3,00	PREP	C	1	P	INIZIO TARIFFA OPERATIVA SU POZZO "MONTE TAVERNA 2" ORE 12.00 DEL 25/10/07. Eseguito pre job safety meeting. Registrato pressioni Intercap 20" - 13"3/8 = 0 - 13"3/8-9"5/8 = 0. Interno Csg 9"5/8 = 0. Smontato linee da 2" e montato attacchi Weco su Csg Spool e Flangia base
15.00	19.00	4,00	7,00	PREP	M	1	P	Confezionamento fango
19.00	00.00	5,00	12,00	PREP	C	1	P	Montaggio Bop (Confezionato 35 mc di fango d = 1.5 kg/lt)

Fluid Checks

Mud Base	Mud System	Mud Treatment	Date	Depth (mKB)	Density (g/L)	Vis (s/L)	PV Calc (cp)
Chlorides (mg/L)	Electric Stab (V)	pH	Mud Lost (Hole) (...)	Cum Mud Lost to...	Solids (%)	Sand (%)	YP Calc (gf/100c...

Personnel Log

Contractor	Serv. Type	Work H (hrs)	Stand-by H (hrs)	Count	Note

Daily Contacts

Position	Contact Name	Company	Office	Mobile
Eni representative	DELFINI SANDRO	ENI SpA	02-520-66977	348-4974143
Eni representative	MADDALUNO MARIANO	ENI SpA		
Eni representative	ZANELLI SERGIO	ENI SpA		348-4974143

**Eni E&P Division****UGIT**

Daily Completion & Workover Report

Well Name: MONTE TAVERNA 2

Wellbore name: Original Hole

Well Code: 04487

Field Name:

API/UWI:

Date: 26/10/2007 - Report #: 2 - Daily Cost: [] - Cumulative Cost: []

Well Header

Permit/Concession N° Monte Vrecciaro	Operator ENI E & P	ENI Share (%) 100,00	Well Configuration type VERTICAL
Rotary Table Elevation (m) 348,20	Ground Level (m) 343,00	Water Depth (m)	KB-Casing Flange Distance (m) RKB - Tubing Spool (m)

Wellheads

Type	WP (psi)	Install Date	Comment

Production Casing

Cas. Type	OD (in)	ID (in)	Grade	Top (mKB)	Bottom (mKB)	Run Date

Last Cementing

Start Date	Top (mKB)	Btm (mKB)	Stg No.	Purpose

Rig Information

Contractor HYDRO DRILLING	Rig Name MASSARENTI 7000	Rig Type LAND RIG
------------------------------	-----------------------------	----------------------

BOP Stack & Components

Description:			Start Date: 26/10/2007	Last Certification:	
Type	Make	Model	Nom ID (in)	Pres (psi)	Date Last Cert
Annular	Shaffer		13 5/8	5.000,0	26/10/2007
Upper rams	Camerun	"U" Shear/Blind		5.000,0	26/10/2007
Middle rams	Camerun	"U" Pipe 5"		5.000,0	26/10/2007
Lower rams	Camerun	"U" Var - 5"		5.000,0	26/10/2007

Daily Information

Job Phase		Job Account
PLUG & ABANDONED		
24h Forecast		
Montaggio Bop		
24h Summary		
Montato Bop + test		
Operation at 07.00		
Assemblaggio bha di fresaggio		
Weather	Temperature (°C)	Wind

Time Log

Start Time	End Time	Dur (hrs)	Cum Dur (hrs)	Phase	Opr.	Act.	Plan	Oper. Descr.
00.00	07.00	7,00	7,00	PREP	C	1	P	Allestito nuovo Bop singolo Cameron 13"5/8 5000 con valvole Kill e Choke manuali e idrauliche + attacchi comandi idraulici (Confezionati 35 mc di fango d= 1,5 kg/lt)
07.00	18.00	11,00	18,00	PREP	C	1	P	Continua montaggio Bop stack inserendo adapter 13" 5/8 5 k x 11" 10 k . Montato tubo pipa + flow line. Inserite rams variabili 2"7/8 - 5" su doppio inf. e rams 5" su doppio superiore
18.00	00.00	6,00	24,00	PREP	C	1	P	Eseguito test shear rams 70 kg/cm2: ok. Assemblato cup tester 9"5/8 - 43.5# + test anulare 20 - 100 kg/cm2: ok. Testato variabili inf. & sagomate 5" suo. + linee kill & Choke 210 kg/cm2. Estratto cup tester. Eseguito test Choke Manifold + ribinetto Top Drive e stand Pipe Manifold a 210 kg/cm2 (Continua appesantimento fango a d = 1,5 kg/lt)

Fluid Checks

Mud Base	Mud System	Mud Treatment	Date	Depth (mKB)	Density (g/L)	Vis (s/L)	PV Calc (cp)
Chlorides (mg/L)	Electric Stab (V)	pH	Mud Lost (Hole) (...)	Cum Mud Lost to...	Solids (%)	Sand (%)	YP Calc (gf/100c...

Personnel Log

Contractor	Serv. Type	Work H (hrs)	Stand-by H (hrs)	Count	Note

Daily Contacts

Position	Contact Name	Company	Office	Mobile
Eni representative	MADDALUNO MARIANO	ENI SpA		
Eni representative	ZANELLI SERGIO	ENI SpA		348-4974143

**Eni E&P Division****UGIT**

Daily Completion & Workover Report

Well Name: MONTE TAVERNA 2

Wellbore name: Original Hole

Well Code: 04487

Field Name:

API/UWI:

Date: 27/10/2007 - Report #: 3 - Daily Cost: [] - Cumulative Cost: []

Well Header

Permit/Concession N° Monte Vrecciario	Operator ENI E & P	ENI Share (%) 100,00	Well Configuration type VERTICAL
Rotary Table Elevation (m) 348,20	Ground Level (m) 343,00	Water Depth (m)	KB-Casing Flange Distance (m) RKB - Tubing Spool (m)

Wellheads

Type	WP (psi)	Install Date	Comment

Production Casing

Cas. Type	OD (in)	ID (in)	Grade	Top (mKB)	Bottom (mKB)	Run Date

Last Cementing

Start Date	Top (mKB)	Btm (mKB)	Stg No.	Purpose

Rig Information

Contractor HYDRO DRILLING	Rig Name MASSARENTI 7000	Rig Type LAND RIG
------------------------------	-----------------------------	----------------------

BOP Stack & Components

Description:		Start Date: 26/10/2007		Last Certification:	
Type	Make	Model	Nom ID (in)	Pres (psi)	Date Last Cert
Annular	Shaffer		13 5/8	5.000,0	26/10/2007
Upper rams	Camerun	"U" Shear/Blind		5.000,0	26/10/2007
Middle rams	Camerun	"U" Pipe 5"		5.000,0	26/10/2007
Lower rams	Camerun	"U" Var - 5"		5.000,0	26/10/2007

Daily Information

Job Phase PLUG & ABANDONED	Job Account
24h Forecast Fresaggio cemento	
24h Summary Fresato tappo cemento da m 240 @ m 310	
Operation at 07.00 Discesa bit + csraper	
Weather	Temperature (°C)
	Wind

Time Log

Start Time	End Time	Dur (hrs)	Cum Dur (hrs)	Phase	Opr.	Act.	Plan	Oper. Descr.
00.00	01.00	1,00	1,00	PREP	M	8	P	Ultimato appesantimento fango d = 1,5 kg/lt (Tot = 100 mc)
01.00	04.00	3,00	4,00	PREP	M	4	P	Assemblato n° 9 stands Dps 5" e stivate in torre
04.00	07.00	3,00	7,00	PREP	M	4	P	Assemblato bit 8"1/2 (PDC) + n° 6 DC 6"1/2 e disceso a m 55.
07.00	10.00	3,00	10,00	PREP	M	4	P	Proseguito discesa bit con Dp 5" da m 55 a m 240 (Top tappo cemento) Testato con 5 ton
10.00	11.00	1,00	11,00	PREP	M	7	P	Sollevato bit di m 1 & spiazzato con fango d = 1,5 kg/lt
11.00	20.00	9,00	20,00	PREP	M	14	P	Fresato cemento da m 240 @ m 310
20.00	21.30	1,50	21,50	PREP	M	7	P	Circolazione per condizionamento fango
21.30	00.00	2,50	24,00	PREP	M	4	P	Estratto bit a giorno

Fluid Checks

Mud Base	Mud System	Mud Treatment	Date	Depth (mKB)	Density (g/L)	Vis (s/L)	PV Calc (cp)
Chlorides (mg/L)	Electric Stab (V)	pH	Mud Lost (Hole) (...)	Cum Mud Lost to...	Solids (%)	Sand (%)	YP Calc (gf/100c...

Personnel Log

Contractor	Serv. Type	Work H (hrs)	Stand-by H (hrs)	Count	Note
HYDRO DRILLING	Rigs	24,00		25	
GEOLOG	Mud logging service	24,00		2	
BAROID	Mud service	12,00		1	
RENCO	HSE Supervisor	24,00		2	

Daily Contacts

Position	Contact Name	Company	Office	Mobile
Eni representative	MADDALUNO MARIANO	ENI SpA		
Eni representative	ZANELLI SERGIO	ENI SpA		348-4974143

**Eni E&P Division****UGIT**

Daily Completion & Workover Report

Well Name: MONTE TAVERNA 2

Wellbore name: Original Hole

Well Code: 04487

Field Name:

API/UWI:

Date: 28/10/2007 - Report #: 4 - Daily Cost: [] - Cumulative Cost: []

Well Header

Permit/Concession N° Monte Vrecciaro	Operator ENI E & P	ENI Share (%) 100,00	Well Configuration type VERTICAL
Rotary Table Elevation (m) 348,20	Ground Level (m) 343,00	Water Depth (m)	KB-Casing Flange Distance (m) RKB - Tubing Spool (m)

Wellheads

Type	WP (psi)	Install Date	Comment

Production Casing

Cas. Type	OD (in)	ID (in)	Grade	Top (mKB)	Bottom (mKB)	Run Date

Last Cementing

Start Date	Top (mKB)	Btm (mKB)	Stg No.	Purpose

Rig Information

Contractor HYDRO DRILLING	Rig Name MASSARENTI 7000	Rig Type LAND RIG
------------------------------	-----------------------------	----------------------

BOP Stack & Components

Description:		Start Date: 26/10/2007		Last Certification:	
Type	Make	Model	Nom ID (in)	Pres (psi)	Date Last Cert
Annular	Shaffer		13 5/8	5.000,0	26/10/2007
Upper rams	Camerun	"U" Shear/Blind		5.000,0	26/10/2007
Middle rams	Camerun	"U" Pipe 5"		5.000,0	26/10/2007
Lower rams	Camerun	"U" Var - 5"		5.000,0	26/10/2007

Daily Information

Job Phase PLUG & ABANDONED	Job Account
24h Forecast Discesa bit + scraper	
24h Summary Discesa bit+ Scraper & spiazzamento fango	
Operation at 07.00 Estrazione bit + Scraper	
Weather	Temperature (°C)
	Wind

Time Log

Start Time	End Time	Dur (hrs)	Cum Dur (hrs)	Phase	Opr.	Act.	Plan	Oper. Descr.
00.00	02.00	2,00	2,00	ABAN	Q	4	P	Montato bit 8"1/2 + Scraper + bit sub + float valve + 4 Dc 6"1/2 + Jar + 2 Dc 6"1/2
02.00	07.30	5,50	7,50	ABAN	Q	4	P	Ore 02.00 Passaggio da ora legale ad ora solare. Continua discesa bit+Scraper assemblando dp 5" riempiendo string ogni 10 singoli @ m 778
07.30	08.30	1,00	8,50	ABAN	Q	20	P	Movimentato aste da basket a parco tubi & misurate
08.30	12.00	3,50	12,00	ABAN	Q	4	P	Continua discesa bit + Scraper (singolo x singolo) @ m 990 riempiendo string ogni 10 singoli
12.00	13.00	1,00	13,00	ABAN	Q	20	P	Movimentato aste da basket a parco tubi & misurate
13.00	18.00	5,00	18,00	ABAN	Q	4	P	Continua discesa bit + Scraper (singolo x singolo) @ m 1548 riempiendo string ogni 10 singoli
18.00	19.00	1,00	19,00	ABAN	Q	20	P	Movimentato aste da basket a parco tubi & misurate
19.00	00.00	5,00	24,00	ABAN	Q	4	P	Continua discesa bit + Scraper singolo x singolo riempiendo string ogni 10 singoli @ m1990. Intestato top cmt plug con 5 ton.

Fluid Checks

Mud Base	Mud System	Mud Treatment	Date	Depth (mKB)	Density (g/L)	Vis (s/L)	PV Calc (cp)
Chlorides (mg/L)	Electric Stab (V)	pH	Mud Lost (Hole) (...)	Cum Mud Lost to...	Solids (%)	Sand (%)	YP Calc (gf/100c...

Personnel Log

Contractor	Serv. Type	Work H (hrs)	Stand-by H (hrs)	Count	Note
HYDRO DRILLING	Rigs	24,00		25	
GEOLOG	Mud logging service	24,00		2	
BAROID	Mud service	12,00		1	
RENCO	HSE Supervisor	24,00		2	

Daily Contacts

Position	Contact Name	Company	Office	Mobile
Eni representative	MADDALUNO MARIANO	ENI SpA		
Eni representative	ZANELLI SERGIO	ENI SpA		348-4974143

**Eni E&P Division****UGIT**

Daily Completion & Workover Report

Well Name: MONTE TAVERNA 2

Wellbore name: Original Hole

Well Code: 04487

Field Name:

API/UWI:

Date: 29/10/2007 - Report #: 5 - Daily Cost: [] - Cumulative Cost: []

Well Header

Permit/Concession N° Monte Vrecciario	Operator ENI E & P	ENI Share (%) 100,00	Well Configuration type VERTICAL
Rotary Table Elevation (m) 348,20	Ground Level (m) 343,00	Water Depth (m)	KB-Casing Flange Distance (m) RKB - Tubing Spool (m)

Wellheads

Type	WP (psi)	Install Date	Comment

Production Casing

Cas. Type	OD (in)	ID (in)	Grade	Top (mKB)	Bottom (mKB)	Run Date

Last Cementing

Start Date	Top (mKB)	Btm (mKB)	Stg No.	Purpose

Rig Information

Contractor HYDRO DRILLING	Rig Name MASSARENTI 7000	Rig Type LAND RIG
------------------------------	-----------------------------	----------------------

BOP Stack & Components

Description:			Start Date: 26/10/2007	Last Certification:	
Type	Make	Model	Nom ID (in)	Pres (psi)	Date Last Cert
Annular	Shaffer		13 5/8	5.000,0	26/10/2007
Upper rams	Camerun	"U" Shear/Blind		5.000,0	26/10/2007
Middle rams	Camerun	"U" Pipe 5"		5.000,0	26/10/2007
Lower rams	Camerun	"U" Var - 5"		5.000,0	26/10/2007

Daily Information

Job Phase		Job Account
PLUG & ABANDONED		
24h Forecast		
Rih peduncolo x 1° cmt plug		
24h Summary		
Eseguito tappo cmt da m 1600 a m 1400		
Operation at 07.00		
Estrazione peduncolo		
Weather	Temperature (°C)	Wind

Time Log

Start Time	End Time	Dur (hrs)	Cum Dur (hrs)	Phase	Opr.	Act.	Plan	Oper. Descr.
00.00	03.30	3,50	3,50	ABAN	Q	7	P	Circolato spazzando fango d = 1.5 kg/lt & condizionato fango
03.30	12.00	8,50	12,00	ABAN	Q	4	P	Estrazione bit + Scraper a giorno
12.00	13.00	1,00	13,00	ABAN	Q	20	P	Preparativi per discesa peduncolo tbg 2"7/8(preparati su parco tubi e misurati)
13.00	19.30	6,50	19,50	ABAN	Q	4	P	Assemblato peduncolo tbg 2"7/8 e disceso con Dp 5" @ m 1600
19.30	20.00	0,50	20,00	ABAN	Q	17	P	Montato linee di cementazione Halliburton ed eseguito test a 3000 psi: ok
20.00	20.30	0,50	20,50	ABAN	Q	17	P	Circolato
20.30	21.30	1,00	21,50	ABAN	Q	17	P	Eseguito 1° tappo di chiusura mineraria da m 1600 a m 1400 pompando 1° cuscino 4.1 mc H2O + 7.8 mc di malta d = 1.9 kg/lt confezionata in batch mixer con 103 q.li di cemento Geocem "G" + 0.2% HR5 + 0.3% CFR3 + 0.1% DAIR 3000L + 2° cuscino 1.36 mc H2O. Spazzato con 10.3 mc di fango d = 1.5 kg/lt
21.30	22.30	1,00	22,50	ABAN	Q	4	P	Estratto peduncolo tbg 2"7/8 a m 1350
22.30	00.00	1,50	24,00	ABAN	Q	7	P	Eseguito circolazione inversa & diretta

Fluid Checks

Mud Base	Mud System	Mud Treatment	Date	Depth (mKB)	Density (g/L)	Vis (s/L)	PV Calc (cp)
Chlorides (mg/L)	Electric Stab (V)	pH	Mud Lost (Hole) (...)	Cum Mud Lost to...	Solids (%)	Sand (%)	YP Calc (gf/100c...

Personnel Log

Contractor	Serv. Type	Work H (hrs)	Stand-by H (hrs)	Count	Note
HYDRO DRILLING	Rigs	24,00		19	
HYDRO DRILLING	Mud logging service	24,00		2	
RENCO	HSE Supervisor	24,00		2	
BAROID	Mud service	12,00		1	
HALLIBURTON	Cementing serv. (no cem.) & acid job serv. (prod.)	12,00		3	

Daily Contacts

Position	Contact Name	Company	Office	Mobile
Eni representative	MADDALUNO MARIANO	ENI SpA		
Eni representative	ZANELLI SERGIO	ENI SpA		348-4974143

**Eni E&P Division****UGIT**

Daily Completion & Workover Report

Well Name: MONTE TAVERNA 2

Wellbore name: MONTE TAVERNA2

Well Code: 04487

Field Name:

API/UWI:

Date: 30/10/2007 - Report #: 6 - Daily Cost: [] - Cumulative Cost: []

Well Header

Permit/Concession N° Monte Vrecciario	Operator ENI E & P	ENI Share (%) 100,00	Well Configuration type VERTICAL
Rotary Table Elevation (m) 348,20	Ground Level (m) 343,00	Water Depth (m)	KB-Casing Flange Distance (m) RKB - Tubing Spool (m)

Wellheads

Type	WP (psi)	Install Date	Comment

Production Casing

Cas. Type	OD (in)	ID (in)	Grade	Top (mKB)	Bottom (mKB)	Run Date

Last Cementing

Start Date	Top (mKB)	Btm (mKB)	Stg No.	Purpose

Rig Information

Contractor HYDRO DRILLING	Rig Name MASSARENTI 7000	Rig Type LAND RIG
------------------------------	-----------------------------	----------------------

BOP Stack & Components

Description:		Start Date: 26/10/2007		Last Certification:	
Type	Make	Model	Nom ID (in)	Pres (psi)	Date Last Cert
Annular	Shaffer		13 5/8	5.000,0	26/10/2007
Upper rams	Camerun	"U" Shear/Blind		5.000,0	26/10/2007
Middle rams	Camerun	"U" Pipe 5"		5.000,0	26/10/2007
Lower rams	Camerun	"U" Var - 5"		5.000,0	26/10/2007

Daily Information

Job Phase PLUG & ABANDONED	Job Account
24h Forecast Rih bit + Scraper	
24h Summary Rih bit+scraper & intestato cmt plug a m 1401. poh bit + scraper	
Operation at 07.00 Fissato BP & inizio eztrazione S.Tool	
Weather	Temperature (°C)
	Wind

Time Log

Start Time	End Time	Dur (hrs)	Cum Dur (hrs)	Phase	Opr.	Act.	Plan	Oper. Descr.
00.00	01.30	1,50	1,50	ABAN	Q	20	P	Eseguito Taglio & scorrimento cavo, registrato & provato stacco automatico
01.30	05.00	3,50	5,00	ABAN	Q	4	P	Estrazione peduncolo sdoppiando n° 42 Dp 5" in eccesso
05.00	09.30	4,50	9,50	ABAN	Q	4	P	Estratto peduncolo tbg 2"7/8 a giorno
09.30	13.00	3,50	13,00	ABAN	Q	4	P	Assemblato bit + scraper e disceso con Dp 5" @ m 589
13.00	13.30	0,50	13,50	ABAN	Q	25	P	Eseguito Top drive services
13.30	17.30	4,00	17,50	ABAN	Q	4	P	Continuato discesa bit + Scraper @ m 1401 (da m 1335 in leggera circolazione) & intestato top cement plug con 5 ton (m 1401)
17.30	18.30	1,00	18,50	ABAN	Q	7	P	Circolato bottom up
18.30	23.30	5,00	23,50	ABAN	Q	4	P	Estrazione bit + Scraper a giorno
23.30	00.00	0,50	24,00	ABAN	Q	4	P	Assemblato B.P. EZ SVB 9"5/8

Fluid Checks

Mud Base	Mud System	Mud Treatment	Date	Depth (mKB)	Density (g/L)	Vis (s/L)	PV Calc (cp)
Chlorides (mg/L)	Electric Stab (V)	pH	Mud Lost (Hole) (...)	Cum Mud Lost to...	Solids (%)	Sand (%)	YP Calc (gf/100c...

Personnel Log

Contractor	Serv. Type	Work H (hrs)	Stand-by H (hrs)	Count	Note
HYDRO DRILLING	Rigs	24,00		19	
HYDRO DRILLING	Mud logging service	24,00		2	
RENCO	HSE Supervisor	24,00		2	
BAROID	Mud service	12,00		1	
HALLIBURTON	Cementing serv. (no cem.) & acid job serv. (prod.)	12,00		3	

Daily Contacts

Position	Contact Name	Company	Office	Mobile
Eni representative	MADDALUNO MARIANO	ENI SpA		
Eni representative	ZANELLI SERGIO	ENI SpA		348-4974143

**Eni E&P Division****UGIT**

Daily Completion & Workover Report

Well Name: MONTE TAVERNA 2

Wellbore name: MONTE TAVERNA2

Well Code: 04487

Field Name:

API/UWI:

Date: 31/10/2007 - Report #: 7 - Daily Cost: [] - Cumulative Cost: []

Well Header

Permit/Concession N° Monte Vrecciaro	Operator ENI E & P	ENI Share (%) 100,00	Well Configuration type VERTICAL
Rotary Table Elevation (m) 348,20	Ground Level (m) 343,00	Water Depth (m)	KB-Casing Flange Distance (m) RKB - Tubing Spool (m)

Wellheads

Type	WP (psi)	Install Date	Comment

Production Casing

Cas. Type	OD (in)	ID (in)	Grade	Top (mKB)	Bottom (mKB)	Run Date

Last Cementing

Start Date	Top (mKB)	Btm (mKB)	Stg No.	Purpose

Rig Information

Contractor HYDRO DRILLING	Rig Name MASSARENTI 7000	Rig Type LAND RIG
------------------------------	-----------------------------	----------------------

BOP Stack & Components

Description:			Start Date: 26/10/2007	Last Certification:	
Type	Make	Model	Nom ID (in)	Pres (psi)	Date Last Cert
Annular	Shaffer		13 5/8	5.000,0	26/10/2007
Upper rams	Camerun	"U" Shear/Blind		5.000,0	26/10/2007
Middle rams	Camerun	"U" Pipe 5"		5.000,0	26/10/2007
Lower rams	Camerun	"U" Var - 5"		5.000,0	26/10/2007

Daily Information

Job Phase PLUG & ABANDONED		Job Account
24h Forecast Rih & fissaggio B.P.		
24h Summary Fissato B.P. a m 1400: Estratto S.Tool		
Operation at 07.00 Estrazione Csg Cutter		
Weather	Temperature (°C)	Wind

Time Log

Start Time	End Time	Dur (hrs)	Cum Dur (hrs)	Phase	Opr.	Act.	Plan	Oper. Descr.
00.00	06.30	6,50	6,50	ABAN	Q	4	P	Disceso B.P. EZ SVB 9"5/8 @ m 1400. Fissato B.P. ed eseguito test meccanico con 8 ton + test idraulico @ 500 psi
06.30	21.00	14,50	21,00	ABAN	Q	4	P	Estrazione setting Tool sdoppiando Dp 5" in eccesso (n°104 singoli) , in stand's da m 470
21.00	23.00	2,00	23,00	ABAN	Q	5	P	Inserite rams 9"5/8 + test tenuta bonnet a 1000 psi: ok
23.00	00.00	1,00	24,00	ABAN	Q	5	P	Montata linea per circolazione Csg Spool 9"5/8 - 13"3/8

Fluid Checks

Mud Base	Mud System	Mud Treatment	Date	Depth (mKB)	Density (g/L)	Vis (s/L)	PV Calc (cp)
Chlorides (mg/L)	Electric Stab (V)	pH	Mud Lost (Hole) (...)	Cum Mud Lost to...	Solids (%)	Sand (%)	YP Calc (gf/100c...

Personnel Log

Contractor	Serv. Type	Work H (hrs)	Stand-by H (hrs)	Count	Note
HYDRO DRILLING	Rigs	24,00		19	
HYDRO DRILLING	Mud logging service	24,00		2	
RENCO	HSE Supervisor	24,00		2	
BAROID	Mud service	12,00		1	
HALLIBURTON	Cementing serv. (no cem.) & acid job serv. (prod.)	12,00		3	
WEATHERFORD MEDITERRANEA	CSG & TBG power tong service	12,00		2	

Daily Contacts

Position	Contact Name	Company	Office	Mobile
Eni representative	MADDALUNO MARIANO	ENI SpA		
Eni representative	ZANELLI SERGIO	ENI SpA		348-4974143

**Eni E&P Division****UGIT**

Daily Completion & Workover Report

Well Name: MONTE TAVERNA 2

Wellbore name: MONTE TAVERNA2

Well Code: 04487

Field Name:

API/UWI:

Date: 01/11/2007 - Report #: 8 - Daily Cost: [] - Cumulative Cost: []

Well Header

Permit/Concession N° Monte Vrecciaro	Operator ENI E & P	ENI Share (%) 100,00	Well Configuration type VERTICAL
Rotary Table Elevation (m) 348,20	Ground Level (m) 343,00	Water Depth (m)	KB-Casing Flange Distance (m) RKB - Tubing Spool (m)

Wellheads

Type	WP (psi)	Install Date	Comment

Production Casing

Cas. Type	OD (in)	ID (in)	Grade	Top (mKB)	Bottom (mKB)	Run Date

Last Cementing

Start Date	Top (mKB)	Btm (mKB)	Stg No.	Purpose

Rig Information

Contractor HYDRO DRILLING	Rig Name MASSARENTI 7000	Rig Type LAND RIG
------------------------------	-----------------------------	----------------------

BOP Stack & Components

Description:			Start Date: 26/10/2007	Last Certification:	
Type	Make	Model	Nom ID (in)	Pres (psi)	Date Last Cert
Annular	Shaffer		13 5/8	5.000,0	26/10/2007
Upper rams	Camerun	"U" Shear/Blind		5.000,0	26/10/2007
Middle rams	Camerun	"U" Pipe 5"		5.000,0	26/10/2007
Lower rams	Camerun	"U" Var - 5"		5.000,0	26/10/2007

Daily Information

Job Phase PLUG & ABANDONED	Job Account
-------------------------------	-------------

24h Forecast

Rih Csg Cutter e taglio colonna 9"5/8

24h Summary

Eseguito taglio csg 9"5/8 + lavori Bop per recupero Csg

Operation at 07.00

Recupero csg 9"5/8

Weather	Temperature (°C)	Wind
---------	------------------	------

Time Log

Start Time	End Time	Dur (hrs)	Cum Dur (hrs)	Phase	Opr.	Act.	Plan	Oper. Descr.
00.00	01.00	1,00	1,00	ABAN	Q	18	P	Assemblato Csg Cutter 9"5/8 ed eseguito test funzionalità
01.00	03.00	2,00	3,00	ABAN	Q	18	P	Disceso Csg Cutter 9"5/8 con dp 5'a m 400
03.00	05.00	2,00	5,00	ABAN	Q	18	P	Eseguito taglio colonna 9"5/8 a m 400. Chiuso Bop & circolato spazzando fango d = 1,5 kg/lt intercapedine 9"5/8 - 13"3/8 + circolazione per condizionamento fango
05.00	05.30	0,50	5,50	ABAN	Q	18	P	Eseguito controllo statico
05.30	08.00	2,50	8,00	ABAN	Q	18	P	Estratto Csg Cutter & montato Releasing spear
08.00	16.00	8,00	16,00	ABAN	Q	5	P	Eseguito pulizia Bop & cantina. Smontato tubo pipa + linee kill e choke inf. e sup.. Smontato Csg spool 11" 10 k x 13"5/8 5 k con notevole difficoltà, causa bulloni arrugginiti.
16.00	23.00	7,00	23,00	ABAN	Q	5	P	Sollevato Bop, agganciato colonna con Releasing Spear & recuperato guarnizioni primarie e secondarie + cunei. Appoggiato colonna 9"5/8 su taglio e recuperato R. Spear. Recuperato csg spool 11" 10 k x 13"5/8 3 k & + adapter 11" 10 k x 13"5/8 5 k Inserito n° 2 spacer 13"5/8 e montato stack Bop + linee kill & choke idrauliche + tubo pipa & flow line.
23.00	00.00	1,00	24,00	ABAN	Q	1	P	Eseguito test inflangitura 300 -500 psi: ok + preparativi x recupero csg 9"5/8

Fluid Checks

Mud Base	Mud System	Mud Treatment	Date	Depth (mKB)	Density (g/L)	Vis (s/L)	PV Calc (cp)
Chlorides (mg/L)	Electric Stab (V)	pH	Mud Lost (Hole) (...)	Cum Mud Lost to...	Solids (%)	Sand (%)	YP Calc (gf/100c...

Personnel Log

Contractor	Serv. Type	Work H (hrs)	Stand-by H (hrs)	Count	Note
HYDRO DRILLING	Rigs	24,00		19	
HYDRO DRILLING	Mud logging service	24,00		2	
RENCO	HSE Supervisor	24,00		2	
BAROID	Mud service	12,00		1	
HALLIBURTON	Cementing serv. (no cem.) & acid job serv. (prod.)	12,00		3	
WEATHERFORD MEDITERRANEA	CSG & TBG power tong service	12,00		2	

Daily Contacts

Position	Contact Name	Company	Office	Mobile
Eni representative	ZANELLI SERGIO	ENI SpA		348-4974143
Eni representative	DATURI EMAUELA	ENI SpA		



Eni E&P Division

UGIT

Daily Completion & Workover Report

Well Name: MONTE TAVERNA 2

Wellbore name: MONTE TAVERNA2

Well Code: 04487

Field Name:

API/UWI:

Date: 01/11/2007 - Report #: 8 - Daily Cost: [] - Cumulative Cost: []

Daily Contacts

Position	Contact Name	Company	Office	Mobile
Eni representative	ZANELLI SILVANO	ENI SpA		348-4974143

**Eni E&P Division****UGIT**

Daily Completion & Workover Report

Well Name: MONTE TAVERNA 2

Wellbore name: MONTE TAVERNA2

Well Code: 04487

Field Name:

API/UWI:

Date: 02/11/2007 - Report #: 9 - Daily Cost: [] - Cumulative Cost: []

Well Header

Permit/Concession N° Monte Vrecciaro	Operator ENI E & P	ENI Share (%) 100,00	Well Configuration type VERTICAL
Rotary Table Elevation (m) 348,20	Ground Level (m) 343,00	Water Depth (m)	KB-Casing Flange Distance (m) RKB - Tubing Spool (m)

Wellheads

Type	WP (psi)	Install Date	Comment

Production Casing

Cas. Type	OD (in)	ID (in)	Grade	Top (mKB)	Bottom (mKB)	Run Date

Last Cementing

Start Date	Top (mKB)	Btm (mKB)	Stg No.	Purpose

Rig Information

Contractor HYDRO DRILLING	Rig Name MASSARENTI 7000	Rig Type LAND RIG
------------------------------	-----------------------------	----------------------

BOP Stack & Components

Description:		Start Date: 26/10/2007		Last Certification:	
Type	Make	Model	Nom ID (in)	Pres (psi)	Date Last Cert
Annular	Shaffer		13 5/8	5.000,0	26/10/2007
Upper rams	Camerun	"U" Shear/Blind		5.000,0	26/10/2007
Middle rams	Camerun	"U" Pipe 5"		5.000,0	26/10/2007
Lower rams	Camerun	"U" Var - 5"		5.000,0	26/10/2007

Daily Information

Job Phase PLUG & ABANDONED	Job Account
-------------------------------	-------------

24h Forecast

Recupero csg 9"5/8 + rih bit + scraper

24h Summary

Recupero csg 9 5/8" - Discesa bit + scraper

Operation at 07.00

Weather	Temperature (°C)	Wind
---------	------------------	------

Time Log

Start Time	End Time	Dur (hrs)	Cum Dur (hrs)	Phase	Opr.	Act.	Plan	Oper. Descr.
00.00	00.30	0,50	0,50	ABAN	Q	1	P	Ultimato preparativi x recupero csg 9"5/8
00.30	01.30	1,00	1,50	ABAN	Q	18	P	Inserito R. Spear, agganciato colonna 9"5/8, recuperato spezzone csg 9"5/8. Smontato R. Spear
01.30	12.00	10,50	12,00	ABAN	Q	18	P	Recuperto colonna Csg 9"5/8 43.5 # allentando connessioni con chiavi di manovra. (Totale giunti recuperati 31 + 2 spezzoni)
12.00	13.00	1,00	13,00	ABAN	Q	5	P	Smontato releasing spear, sostituito elevatore 9 5/8" con 5"
13.00	15.00	2,00	15,00	ABAN	C	5	P	Sostituito rams 9 5/8" con 5". Eseguito test di tenuta bonnet a 500 psi: ok
15.00	20.30	5,50	20,50	ABAN	Q	5	P	Assemblato e disceso bit 12 1/4" + scraper + 4 dc 6 1/2" + jar + 2 dc 6 1/2" + dp 5" a m 400 (top csg 9 5/8"). Scraperato + volte da m 380 a m400.
20.30	21.30	1,00	21,50	ABAN	Q	7	P	Circolato
21.30	00.00	2,50	24,00	ABAN	Q	4	P	In corso estrazione bit + scraper. Att. a m 40

Fluid Checks

Mud Base	Mud System	Mud Treatment	Date	Depth (mKB)	Density (g/L)	Vis (s/L)	PV Calc (cp)
Chlorides (mg/L)	Electric Stab (V)	pH	Mud Lost (Hole) (...)	Cum Mud Lost to...	Solids (%)	Sand (%)	YP Calc (gf/100c...

Personnel Log

Contractor	Serv. Type	Work H (hrs)	Stand-by H (hrs)	Count	Note
HYDRO DRILLING	Rigs	24,00		19	
GEOLOG	Mud logging service	24,00		2	
RENCO	HSE Supervisor	24,00		2	
BAROID	Mud service	12,00		1	
HALLIBURTON	Cementing serv. (no cem.) & acid job serv. (prod.)	12,00		3	
WEATHERFORD MEDITERRANEA	CSG & TBG power tong service	12,00		2	

Daily Contacts

Position	Contact Name	Company	Office	Mobile
Eni representative	ZANELLI SERGIO	ENI SpA		348-4974143
Eni representative	DATURI EMAUELA	ENI SpA		
Eni representative	ZANELLI SILVANO	ENI SpA		348-4974143



Eni E&P Division

UGIT

Daily Completion & Workover Report

Well Name: MONTE TAVERNA 2
Wellbore name: MONTE TAVERNA2
Well Code: 04487
Field Name:
API/UWI:

Date: 03/11/2007 - Report #: 10 - Daily Cost: [] - Cumulative Cost: []

Well Header

Permit/Concession N° Monte Vrecciaro	Operator ENI E & P	ENI Share (%) 100,00	Well Configuration type VERTICAL
Rotary Table Elevation (m) 348,20	Ground Level (m) 343,00	Water Depth (m)	KB-Casing Flange Distance (m) RKB - Tubing Spool (m)

Wellheads

Type	WP (psi)	Install Date	Comment

Production Casing

Cas. Type	OD (in)	ID (in)	Grade	Top (mKB)	Bottom (mKB)	Run Date

Last Cementing

Start Date	Top (mKB)	Btm (mKB)	Stg No.	Purpose

Rig Information

Contractor HYDRO DRILLING	Rig Name MASSARENTI 7000	Rig Type LAND RIG
------------------------------	-----------------------------	----------------------

BOP Stack & Components

Description:			Start Date: 26/10/2007	Last Certification:	
Type	Make	Model	Nom ID (in)	Pres (psi)	Date Last Cert
Annular	Shaffer		13 5/8	5.000,0	26/10/2007
Upper rams	Camerun	"U" Shear/Blind		5.000,0	26/10/2007
Middle rams	Camerun	"U" Pipe 5"		5.000,0	26/10/2007
Lower rams	Camerun	"U" Var - 5"		5.000,0	26/10/2007

Daily Information

Job Phase PLUG & ABANDONED	Job Account
-------------------------------	-------------

24h Forecast

Esecuzione tappo di cemento da m 450 a m 300 - discesa bit x test tappo

24h Summary

Esecuzione tappo di cemento da m 450 a m 300 - Discesa bit e test tappo - Discesa BP 13 3/8"

Operation at 07.00

In corso estrazione peduncolo tbg 2 7/8"

Weather	Temperature (°C)	Wind
---------	------------------	------

Time Log

Start Time	End Time	Dur (hrs)	Cum Dur (hrs)	Phase	Opr.	Act.	Plan	Oper. Descr.
00.00	01.30	1,50	1,50	ABAN	Q	4	P	Ultimata estrazione bit + scraper a giorno
01.30	03.30	2,00	3,50	ABAN	Q	5	P	assemblato e disceso peduncolo tbg 2 7/8" a m 220
03.30	05.00	1,50	5,00	ABAN	Q	4	P	Proseguito discesa peduncolo con dp 5" a m 450
05.00	06.00	1,00	6,00	ABAN	Q	7	P	Circolato, montato linee Halliburton ed eseguito test a 3000 psi.
06.00	07.00	1,00	7,00	ABAN	Q	9	P	Eseguito 2° tappo di chiusura mineraria da m 450 a m 300 pompando 1° cuscino di 7,1 mc di H2O + 9,8 mc di malta a d= 1,9 kg/l confezionata in batch mixer con 129 q.li cmt "G" + 0,3% CFR-3 + 0,1 % D-Air 3000 L + 2° cuscino di 480 l di H2O. Spiazzato con 1200 l di fango. In corso estrazione peduncolo tbg 2 7/8"
07.00	09.30	2,50	9,50	ABAN	Q	4	P	Estratto peduncolo a m 250 ed eseguito circolazione inversa e diretta.
09.30	11.30	2,00	11,50	ABAN	Q	4	P	Ultimato estrazione peduncolo 2 7/8" a giorno (Sdoppiate n° 3 dp 5")
11.30	14.30	3,00	14,50	ABAN	Q	5	P	W.O.C. (Sdoppiato n° 6 dp 5")
14.30	16.30	2,00	16,50	ABAN	Q	4	P	W.O.C. Assemblato bit 12 1/4" + scraper e disceso a m 250
16.30	17.30	1,00	17,50	ABAN	Q	21	P	W.O.C.
17.30	18.00	0,50	18,00	ABAN	Q	4	P	Disceso bit + scraper in leggera circolazione da m 250 a m 300 (top tappo). Testato tappo con 5 t. OK.
18.00	18.30	0,50	18,50	ABAN	Q	7	P	Scraperato da m 280 a m 300 e circolato
18.30	21.00	2,50	21,00	ABAN	Q	4	P	Estratto bit + scraper a giorno.
21.00	00.00	3,00	24,00	ABAN	Q	4	P	Assemblato e disceso BP EZSVB 13 3/8" a m 295. In corso fissaggio.

Fluid Checks

Mud Base	Mud System	Mud Treatment	Date	Depth (mKB)	Density (g/L)	Vis (s/L)	PV Calc (cp)
Chlorides (mg/L)	Electric Stab (V)	pH	Mud Lost (Hole) (...)	Cum Mud Lost to...	Solids (%)	Sand (%)	YP Calc (gf/100c...

Personnel Log

Contractor	Serv. Type	Work H (hrs)	Stand-by H (hrs)	Count	Note
HYDRO DRILLING	Rigs	24,00		19	
GEOLOG	Mud logging service	24,00		2	
RENCO	HSE Supervisor	24,00		2	
BAROID	Mud service	12,00		1	
HALLIBURTON	Cementing serv. (no cem.) & acid job serv. (prod.)	12,00		3	



Eni E&P Division

UGIT

Daily Completion & Workover Report

Well Name: MONTE TAVERNA 2

Wellbore name: MONTE TAVERNA2

Well Code: 04487

Field Name:

API/UWI:

Date: 03/11/2007 - Report #: 10 - Daily Cost: [] - Cumulative Cost: []

Daily Contacts

Position	Contact Name	Company	Office	Mobile
Eni representative	ZANELLI SERGIO	ENI SpA		348-4974143
Eni representative	ZANELLI SILVANO	ENI SpA		348-4974143

**Eni E&P Division****UGIT**

Daily Completion & Workover Report

Well Name: MONTE TAVERNA 2
Wellbore name: MONTE TAVERNA2
Well Code: 04487
Field Name:
API/UWI:

Date: 04/11/2007 - Report #: 11 - Daily Cost: [] - Cumulative Cost: []

Well Header

Permit/Concession N° Monte Vrecciaro	Operator ENI E & P	ENI Share (%) 100,00	Well Configuration type VERTICAL
Rotary Table Elevation (m) 348,20	Ground Level (m) 343,00	Water Depth (m)	KB-Casing Flange Distance (m) RKB - Tubing Spool (m)

Wellheads

Type	WP (psi)	Install Date	Comment

Production Casing

Cas. Type	OD (in)	ID (in)	Grade	Top (mKB)	Bottom (mKB)	Run Date

Last Cementing

Start Date	Top (mKB)	Btm (mKB)	Stg No.	Purpose

Rig Information

Contractor HYDRO DRILLING	Rig Name MASSARENTI 7000	Rig Type LAND RIG
------------------------------	-----------------------------	----------------------

BOP Stack & Components

Description:			Start Date: 26/10/2007	Last Certification:	
Type	Make	Model	Nom ID (in)	Pres (psi)	Date Last Cert
Annular	Hydril	MSP	21 1/4	2.000,0	04/11/2007

Daily Information

Job Phase PLUG & ABANDONED	Job Account A09625
-------------------------------	-----------------------

24h Forecast

Taglio csg 13 3/8" - Smontaggio stack BOP 13 5/8" - Montaggio diverter 21 1/4" x 2K

24h Summary

Taglio csg a m 200 - Smontaggio stack BOP 13 5/8" 5K - Tentativi di estrarre colonna con esito negativo - In corso montaggio Diverter

Operation at 07.00

In corso discesa csg cutter x taglio a m 150

Weather	Temperature (°C)	Wind

Time Log

Start Time	End Time	Dur (hrs)	Cum Dur (hrs)	Phase	Opr.	Act.	Plan	Oper. Descr.
00.00	00.30	0,50	0,50	ABAN	Q	20	P	Fissato B.P. EZSVB 13 3/8" a m 295 . Eseguito test meccanico con 5 t: ok + test idraulico a 500 psi.
00.30	03.00	2,50	3,00	ABAN	Q	7	P	Svincolato setting tool, circolato ed appesantito fango a D = 1,58 kg/l.
03.00	05.30	2,50	5,50	ABAN	Q	4	P	Estratto S. Tool a giorno sdoppiando dc 6 1/2"
05.30	07.00	1,50	7,00	ABAN	Q	5	P	Assemblato csg cutter 13 3/8" ed eseguito test di funzionalità.
07.00	09.30	2,50	9,50	ABAN	Q	7	P	Disceso csg cutter, eseguito taglio csg 13"3/8 a m 200 e circolato. Recuperato circa 6 mc di fango vecchio con presenza di cemento. (Volume teorico 18,5 mc)
09.30	10.00	0,50	10,00	ABAN	Q	19	P	Eseguito controllo statico: ok
10.00	11.00	1,00	11,00	ABAN	Q	4	P	Estratto csg cutter a giorno: ok
11.00	12.30	1,50	12,50	ABAN	Q	5	P	Smontato csg cutter & assemblato Releasing Spear
12.30	21.00	8,50	21,00	ABAN	Q	5	P	Rimosso BOP 13 5/8 5K, recuperate tenute superiori + distanzieri 13 5/8" 5K x 13 5/8" 5K + CSG Spool 20 3/4" 3K x 13 5/8" 5K.
21.00	22.30	1,50	22,50	ABAN	Q	20	P	Disceso releasing spear, agganciato csg 13 3/8" ed eseguito tentativi di estrarre colonna con esito negativo. Tiro max. 118 t. Svincolato ed estratto releasing spear
22.30	00.00	1,50	24,00	ABAN	Q	5	P	Montato adapter spool 20 3/4 3K x 21 1/4" 2K + n° 2 spacer 21 1/4" 2 K. Prosegue montaggio Diverter 21 1/4" 2K

Fluid Checks

Mud Base	Mud System	Mud Treatment	Date	Depth (mKB)	Density (g/L)	Vis (s/L)	PV Calc (cp)
Chlorides (mg/L)	Electric Stab (V)	pH	Mud Lost (Hole) (...)	Cum Mud Lost to...	Solids (%)	Sand (%)	YP Calc (gf/100c...

Personnel Log

Contractor	Serv. Type	Work H (hrs)	Stand-by H (hrs)	Count	Note
HYDRO DRILLING	Rigs	24,00		19	
GEOLOG	Mud logging service	24,00		2	
RENCO	HSE Supervisor	24,00		2	
BAROID	Mud service	12,00		1	
HALLIBURTON	Cementing serv. (no cem.) & acid job serv. (prod.)	12,00		3	
WEATHERFORD MEDITERRANEA	Casing mechanical cutting service	12,00		2	

Daily Contacts

Position	Contact Name	Company	Office	Mobile
Eni representative	ZANELLI SERGIO	ENI SpA		348-4974143
Eni representative	ZANELLI SILVANO	ENI SpA		348-4974143

**Eni E&P Division****UGIT**

Daily Completion & Workover Report

Well Name: MONTE TAVERNA 2

Wellbore name: MONTE TAVERNA2

Well Code: 04487

Field Name:

API/UWI:

Date: 05/11/2007 - Report #: 12 - Daily Cost: [] - Cumulative Cost: []

Well Header

Permit/Concession N° Monte Vrecciaro	Operator ENI E & P	ENI Share (%) 100,00	Well Configuration type VERTICAL
Rotary Table Elevation (m) 348,20	Ground Level (m) 343,00	Water Depth (m)	KB-Casing Flange Distance (m) RKB - Tubing Spool (m)

Wellheads

Type	WP (psi)	Install Date	Comment

Production Casing

Cas. Type	OD (in)	ID (in)	Grade	Top (mKB)	Bottom (mKB)	Run Date

Last Cementing

Start Date	Top (mKB)	Btm (mKB)	Stg No.	Purpose

Rig Information

Contractor HYDRO DRILLING	Rig Name MASSARENTI 7000	Rig Type LAND RIG
------------------------------	-----------------------------	----------------------

BOP Stack & Components

Description:			Start Date: 26/10/2007	Last Certification:	
Type	Make	Model	Nom ID (in)	Pres (psi)	Date Last Cert
Annular	Hydril	MSP	21 1/4	2.000,0	04/11/2007

Daily Information

Job Phase PLUG & ABANDONED	Job Account A09625
-------------------------------	-----------------------

24h Forecast

Taglio csg 13 3/8" a m 150 - Recupero colonna

24h Summary

Taglio colonna a varie quote con tentativi di recupero

Operation at 07.00

Smontaggio R. Spear

Weather	Temperature (°C)	Wind

Time Log

Start Time	End Time	Dur (hrs)	Cum Dur (hrs)	Phase	Opr.	Act.	Plan	Oper. Descr.
00.00	05.00	5,00	5,00	ABAN	Q	5	P	Proseguito montaggio Hydril MSP 21 1/4" 2K, tubo pipa, linea choke e kill ed eseguito test di funzionalità: ok
05.00	06.00	1,00	6,00	ABAN	Q	12	P	Disceso n° 2 dp 5" ed eseguito test idraulico a 150 psi: ok
06.00	08.30	2,50	8,50	ABAN	Q	5	P	Assemblato csg cutter ed eseguito test di funzionalità: ok. Disceso csg cutter a m 150. Eseguito taglio colonna a m 150.
08.30	09.00	0,50	9,00	ABAN	Q	4	P	Estratto csg cutter a giorno
09.00	10.00	1,00	10,00	ABAN	Q	5	P	Smontato csg cutter, montato releasing spear + pack-off
10.00	11.30	1,50	11,50	ABAN	Q	7	P	Circolato intercapedine 13 3/8 - 20"
11.30	14.00	2,50	14,00	ABAN	Q	20	P	Eseguito tentativi di recupero colonna con esito negativo. (Tiro max. 120 t.)
14.00	16.00	2,00	16,00	ABAN	Q	5	P	Svincolato e recuperato releasing spear,
16.00	18.00	2,00	18,00	ABAN	Q	18	P	Eseguito tentativi di recupero colonna con esito negativo. (Tiro max. 120 t.)
18.00	19.00	1,00	19,00	ABAN	Q	18	P	Eseguito tentativi di recupero colonna con esito negativo. (Tiro max. 120 t.)
19.00	22.30	3,50	22,50	ABAN	Q	4	P	Montato Csg Cutter ed eseguito test funzionalità: ok. Disceso @ m 100 ed eseguito taglio csg 13"3/8; estratto csg cutter a giorno
22.30	00.00	1,50	24,00	ABAN	Q	18	P	Disceso Releasin Spear, agganciato colonna ed eseguito tentativi di tiro con Jar, esito negativo. (tiro max 100 ton)

Fluid Checks

Mud Base	Mud System	Mud Treatment	Date	Depth (mKB)	Density (g/L)	Vis (s/L)	PV Calc (cp)
Chlorides (mg/L)	Electric Stab (V)	pH	Mud Lost (Hole) (...)	Cum Mud Lost to...	Solids (%)	Sand (%)	YP Calc (gf/100c...

Personnel Log

Contractor	Serv. Type	Work H (hrs)	Stand-by H (hrs)	Count	Note
HYDRO DRILLING	Rigs	24,00		19	
GEOLOG	Mud logging service	24,00		2	
RENCO	HSE Supervisor	24,00		2	
BAROID	Mud service	12,00		1	
HALLIBURTON	Cementing serv. (no cem.) & acid job serv. (prod.)	12,00		3	
WEATHERFORD MEDITERRANEA	Casing mechanical cutting service	12,00		2	

Daily Contacts

Position	Contact Name	Company	Office	Mobile
Eni representative	ZANELLI SERGIO	ENI SpA		348-4974143
Eni representative	ZANELLI SILVANO	ENI SpA		348-4974143



Eni E&P Division

UGIT

Daily Completion & Workover Report

Well Name: MONTE TAVERNA 2

Wellbore name: MONTE TAVERNA2

Well Code: 04487

Field Name:

API/UWI:

Date: 06/11/2007 - Report #: 13 - Daily Cost: [] - Cumulative Cost: []

Well Header

Permit/Concession N° Monte Vrecciaro	Operator ENI E & P	ENI Share (%) 100,00	Well Configuration type VERTICAL
Rotary Table Elevation (m) 348,20	Ground Level (m) 343,00	Water Depth (m)	KB-Casing Flange Distance (m) RKB - Tubing Spool (m)

Wellheads

Type	WP (psi)	Install Date	Comment

Production Casing

Cas. Type	OD (in)	ID (in)	Grade	Top (mKB)	Bottom (mKB)	Run Date

Last Cementing

Start Date	Top (mKB)	Btm (mKB)	Stg No.	Purpose

Rig Information

Contractor HYDRO DRILLING	Rig Name MASSARENTI 7000	Rig Type LAND RIG
------------------------------	-----------------------------	----------------------

BOP Stack & Components

Description:			Start Date: 26/10/2007	Last Certification:	
Type	Make	Model	Nom ID (in)	Pres (psi)	Date Last Cert
Annular	Hydril	MSP	21 1/4	2.000,0	04/11/2007

Daily Information

Job Phase PLUG & ABANDONED	Job Account A09625
-------------------------------	-----------------------

24h Forecast

Recupero colonna 13"3/8

24h Summary

Recuperato m 50 Csg 13"3/8

Operation at 07.00

Assemblaggio Csg Cutter

Weather	Temperature (°C)	Wind

Time Log

Start Time	End Time	Dur (hrs)	Cum Dur (hrs)	Phase	Opr.	Act.	Plan	Oper. Descr.
00.00	01.00	1,00	1,00	ABAN	Q	18	P	Continua tentativi di tiro colonna 13"3/8 con Jar, (tiro max 100 ton): esito negativo.
01.00	05.00	4,00	5,00	ABAN	Q	18	P	Estratto R. Spear, assemblato Csg Cutter ed eseguito test funzionalità. Rih @ m 50 ed eseguito taglio Csg 13"3/8. Estratto Csg Cutter a giorno.
05.00	08.00	3,00	8,00	ABAN	Q	18	P	Smontato Csg Cutter. Assemblato R.Spear con Jar e agganciato colonna 13"3/8 . Svincolato colonna 13"3/8 con 40 ton o/pull. Circolato. Smontaggio R. Spear.
08.00	10.30	2,50	10,50	ABAN	Q	5	P	Smontato Diverter + linee di superficie
10.30	11.30	1,00	11,50	ABAN	Q	20	P	Disceso releasing spear, agganciato e sollevato colonna 13 3/8" con tiro max. di 70 t. Recuperato cunei, rilasciato colonna e svincolato releasing spear.
11.30	16.30	5,00	16,50	ABAN	Q	5	P	Montato Diverter + tubo pipa e linee di superficie ed eseguito test funzionalità
16.30	22.30	6,00	22,50	ABAN	Q	18	P	Assemblato R.Spear, agganciato colonna 13" 3/8 & recuperato m 50 csg 13"3/8 (n° 2 spezzoni + n° 2 Joint)
22.30	00.00	1,50	24,00	ABAN	Q	4	P	Assemblato Bha con R spear + jar

Fluid Checks

Mud Base	Mud System	Mud Treatment	Date	Depth (mKB)	Density (g/L)	Vis (s/L)	PV Calc (cp)
Chlorides (mg/L)	Electric Stab (V)	pH	Mud Lost (Hole) (...)	Cum Mud Lost to...	Solids (%)	Sand (%)	YP Calc (gf/100c...

Personnel Log

Contractor	Serv. Type	Work H (hrs)	Stand-by H (hrs)	Count	Note
HYDRO DRILLING	Rigs	24,00		19	
GEOLOG	Mud logging service	24,00		2	
RENCO	HSE Supervisor	24,00		2	
BAROID	Mud service	12,00		1	
HALLIBURTON	Cementing serv. (no cem.) & acid job serv. (prod.)	12,00		3	
WEATHERFORD MEDITERRANEA	Casing mechanical cutting service	12,00		2	

Daily Contacts

Position	Contact Name	Company	Office	Mobile
Eni representative	ZANELLI SERGIO	ENI SpA		348-4974143
Eni representative	ZANELLI SILVANO	ENI SpA		348-4974143



Eni E&P Division

UGIT

Daily Completion & Workover Report

Well Name: MONTE TAVERNA 2

Wellbore name: MONTE TAVERNA2

Well Code: 04487

Field Name:

API/UWI:

Date: 07/11/2007 - Report #: 14 - Daily Cost: [] - Cumulative Cost: []

Well Header

Permit/Concession N° Monte Vrecciaro	Operator ENI E & P	ENI Share (%) 100,00	Well Configuration type VERTICAL
Rotary Table Elevation (m) 348,20	Ground Level (m) 343,00	Water Depth (m)	KB-Casing Flange Distance (m) RKB - Tubing Spool (m)

Wellheads

Type	WP (psi)	Install Date	Comment

Production Casing

Cas. Type	OD (in)	ID (in)	Grade	Top (mKB)	Bottom (mKB)	Run Date

Last Cementing

Start Date	Top (mKB)	Btm (mKB)	Stg No.	Purpose

Rig Information

Contractor HYDRO DRILLING	Rig Name MASSARENTI 7000	Rig Type LAND RIG
------------------------------	-----------------------------	----------------------

BOP Stack & Components

Description:			Start Date: 26/10/2007	Last Certification:	
Type	Make	Model	Nom ID (in)	Pres (psi)	Date Last Cert
Annular	Hydril	MSP	21 1/4	2.000,0	04/11/2007

Daily Information

Job Phase PLUG & ABANDONED	Job Account A09625
-------------------------------	-----------------------

24h Forecast

Tentativi di recupero csg 13"3/8 a m 100

24h Summary

Recuperato m 25 csg 13"3/8

Operation at 07.00

Weather	Temperature (°C)	Wind

Time Log

Start Time	End Time	Dur (hrs)	Cum Dur (hrs)	Phase	Opr.	Act.	Plan	Oper. Descr.
00.00	00.30	0,50	0,50	ABAN	Q	4	P	Ultimato assemblaggio Bha di pescaggio: P/off-R.Spear -stop ring-T.Sub-Bumber sub-Jar-2 Dc 6"1/2- Intensifer - 1Dc 6"1/2
00.30	02.00	1,50	2,00	ABAN	Q	7	P	Discesa in circolazione da m 42 fino a inserimento P/off e R.Spear, agganciato Csg 13"3/8 . Circolato intercapedine 13"3/8-20"
02.00	04.00	2,00	4,00	ABAN	Q	18	P	Strumentato Csg con colpi di jar e tiri max di 112 ton con esito negativo
04.00	06.00	2,00	6,00	ABAN	Q	4	P	Svincolato R.Spear ed estratto sdoppiando Bha
06.00	08.00	2,00	8,00	ABAN	Q	5	P	Assemblato e disceso csg cutter a m 75
08.00	09.30	1,50	9,50	ABAN	Q	13	P	Eseguito taglio csg 13 3/8" a m 75
09.30	10.00	0,50	10,00	ABAN	Q	25	P	Eseguito scorrimento cavo.
10.00	10.30	0,50	10,50	ABAN	Q	5	P	Estratto csg cutter a giorno
10.30	12.30	2,00	12,50	ABAN	Q	4	P	Smontato csg cutter, assemblato batteria di pescaggio Weatherford e disceso a m 52
12.30	15.00	2,50	15,00	ABAN	Q	1	P	Eseguito pescaggio csg 13 3/8" con tiro max 60 t Estratto. in corso sdoppiaggio BHA Weatherford
15.00	17.00	2,00	17,00	ABAN	Q	18	P	Recuperato csg 13"3/8 (m 25)
17.00	21.00	4,00	21,00	ABAN	Q	4	P	Assemblato Bha di pescaggio e disceso a m 61. Da tale quota disceso in circolazione @ m 75, agganciato csg e circolato x pulizia. Strumentato csg con colpi di jar e tiro max 80 ton con esito negativo. Impossibilità di incrementare il tiro causa rottura di un motore di sonda.
21.00	21.30	0,50	21,50	ABAN	Q	4	P	Svincolato R. Spear e estratto a m 68
21.30	00.00	2,50	24,00	ABAN	Q	25	XR03	Sostituzione motore di sonda

Fluid Checks

Mud Base	Mud System	Mud Treatment	Date	Depth (mKB)	Density (g/L)	Vis (s/L)	PV Calc (cp)
Chlorides (mg/L)	Electric Stab (V)	pH	Mud Lost (Hole) (...)	Cum Mud Lost to...	Solids (%)	Sand (%)	YP Calc (gf/100c...

Personnel Log

Contractor	Serv. Type	Work H (hrs)	Stand-by H (hrs)	Count	Note
HYDRO DRILLING	Rigs	24,00		19	
GEOLOG	Mud logging service	24,00		2	
RENCO	HSE Supervisor	24,00		2	
BAROID	Mud service	12,00		1	
HALLIBURTON	Cementing serv. (no cem.) & acid job serv. (prod.)	12,00		3	
WEATHERFORD MEDITERRANEA	Casing mechanical cutting service	12,00		2	



Eni E&P Division

UGIT

Daily Completion & Workover Report

Well Name: MONTE TAVERNA 2

Wellbore name: MONTE TAVERNA2

Well Code: 04487

Field Name:

API/UWI:

Date: 07/11/2007 - Report #: 14 - Daily Cost: [] - Cumulative Cost: []

Daily Contacts

Position	Contact Name	Company	Office	Mobile
Eni representative	ZANELLI SERGIO	ENI SpA		348-4974143
Eni representative	ZANELLI SILVANO	ENI SpA		348-4974143



Eni E&P Division

UGIT

Daily Completion & Workover Report

Well Name: MONTE TAVERNA 2

Wellbore name: MONTE TAVERNA2

Well Code: 04487

Field Name:

API/UWI:

Date: 08/11/2007 - Report #: 15 - Daily Cost: [] - Cumulative Cost: []

Well Header

Permit/Concession N° Monte Vrecciario	Operator ENI E & P	ENI Share (%) 100,00	Well Configuration type VERTICAL
Rotary Table Elevation (m) 348,20	Ground Level (m) 343,00	Water Depth (m)	KB-Casing Flange Distance (m) RKB - Tubing Spool (m)

Wellheads

Type	WP (psi)	Install Date	Comment

Production Casing

Cas. Type	OD (in)	ID (in)	Grade	Top (mKB)	Bottom (mKB)	Run Date

Last Cementing

Start Date	Top (mKB)	Btm (mKB)	Stg No.	Purpose

Rig Information

Contractor HYDRO DRILLING	Rig Name MASSARENTI 7000	Rig Type LAND RIG
------------------------------	-----------------------------	----------------------

BOP Stack & Components

Description:			Start Date: 26/10/2007	Last Certification:	
Type	Make	Model	Nom ID (in)	Pres (psi)	Date Last Cert
Annular	Hydril	MSP	21 1/4	2.000,0	04/11/2007

Daily Information

Job Phase PLUG & ABANDONED	Job Account A09625
-------------------------------	-----------------------

24h Forecast

Sostituzione motore di sonda e recupero csg 13"3/8

24h Summary

Sostituzione motore di sonda - recupero R. Spear

Operation at 07.00

Tentativi di recupero Csg Ø 13"3/8 da 100 m @ 150 m

Weather	Temperature (°C)	Wind

Time Log

Start Time	End Time	Dur (hrs)	Cum Dur (hrs)	Phase	Opr.	Act.	Plan	Oper. Descr.
00.00	19.00	19,00	19,00	ABAN	Q	25	XR03	Sostituzione motore di sonda
19.00	20.00	1,00	20,00	ABAN	Q	18	P	Ridisceso R. Spear da m 68 @ m 75, agganciato Csg Ø 13"3/8 ed eseguito pescaggio con ausilio del Jar e tiri massimo di 100 Ton al M.D.
20.00	22.30	2,50	22,50	ABAN	Q	4	P	Estratto Csg a giorno sdoppiando BHA
22.30	00.00	1,50	24,00	ABAN	Q	5	P	Svincolato con difficoltà R. Spear, in corso recupero spezzone Csg Ø 13"3/8

Fluid Checks

Mud Base FW	Mud System GE	Mud Treatment --	Date 08/11/2007	Depth (mKB) 295,00	Density (g/L) 1580,0	Vis (s/L) 75	PV Calc (cp) 19,0
Chlorides (mg/L)	Electric Stab (V)	pH 9,5	Mud Lost (Hole) (...)	Cum Mud Lost to...	Solids (%)	Sand (%)	YP Calc (gf/100c... 16,0

Personnel Log

Contractor	Serv. Type	Work H (hrs)	Stand-by H (hrs)	Count	Note
HYDRO DRILLING	Rigs	24,00		25	
GEOLOG	Mud logging service	24,00		2	
RENCO	HSE Supervisor	24,00		2	
BAROID	Mud service	12,00		1	
WEATHERFORD MEDITERRANEA	Casing mechanical cutting service	6,00	18,00	2	

Daily Contacts

Position	Contact Name	Company	Office	Mobile
Eni representative	ZANELLI SERGIO	ENI SpA		348-4974143
Eni representative	ZANELLI SILVANO	ENI SpA		348-4974143
Eni representative	MESSINA MASSIMO	ENI SpA		348-4974143

**Eni E&P Division****UGIT**

Daily Completion & Workover Report

Well Name: MONTE TAVERNA 2

Wellbore name: MONTE TAVERNA2

Well Code: 04487

Field Name:

API/UWI:

Date: 09/11/2007 - Report #: 16 - Daily Cost: [] - Cumulative Cost: []

Well Header

Permit/Concession N° Monte Vrecciaro	Operator ENI E & P	ENI Share (%) 100,00	Well Configuration type VERTICAL
Rotary Table Elevation (m) 348,20	Ground Level (m) 343,00	Water Depth (m)	KB-Casing Flange Distance (m) RKB - Tubing Spool (m)

Wellheads

Type	WP (psi)	Install Date	Comment

Production Casing

Cas. Type	OD (in)	ID (in)	Grade	Top (mKB)	Bottom (mKB)	Run Date

Last Cementing

Start Date	Top (mKB)	Btm (mKB)	Stg No.	Purpose

Rig Information

Contractor HYDRO DRILLING	Rig Name MASSARENTI 7000	Rig Type LAND RIG
------------------------------	-----------------------------	----------------------

BOP Stack & Components

Description:			Start Date: 26/10/2007	Last Certification:	
Type	Make	Model	Nom ID (in)	Pres (psi)	Date Last Cert
Annular	Hydriil	MSP	21 1/4	2.000,0	04/11/2007

Daily Information

Job Phase PLUG & ABANDONED	Job Account A09625
-------------------------------	-----------------------

24h Forecast

Recupero Csg Ø 13"3/8

24h Summary

Recuperato 25 m di csg - eseguito tentativo di pescaggio 50 m csg da 100 m @ 150 m nn - eseguito taglio Csg @ 120 m - disceso fresa e pulito csg @ 65 m

Operation at 07.00

POOH fresa - In Corso

Weather	Temperature (°C)	Wind

Time Log

Start Time	End Time	Dur (hrs)	Cum Dur (hrs)	Phase	Opr.	Act.	Plan	Oper. Descr.
00.00	02.30	2,50	2,50	ABAN	Q	20	P	Recuperato 25 m di Csg Ø 13"3/8
02.30	04.30	2,00	4,50	ABAN	Q	5	P	Assemblato e RIH BHA con R. Spear @ 60 m
04.30	06.30	2,00	6,50	ABAN	Q	7	P	Disceso in circolazione @ 96 m dove non passa per deposito di detrito. Circolato e pulito interno pesce
06.30	09.00	2,50	9,00	ABAN	Q	13	P	Fissato R. Spear, eseguito tentativi di pescaggio Spezzone Csg Ø 13"3/8 da 100 m @ 150 m con ausilio del Jar e tiri Max 125 Ton, con esito negativo.
09.00	09.30	0,50	9,50	ABAN	Q	4	P	Svincolato releasing spear ed estratto a m 46
09.30	10.00	0,50	10,00	ABAN	Q	25	P	Eseguito Top Drive services
10.00	12.00	2,00	12,00	ABAN	Q	5	P	Estratto releasing spear sdoppiando n° 5 dc 6 1/2" + jar + intensifire + BHA Weatherford
12.00	13.00	1,00	13,00	ABAN	Q	5	P	Assemblato csg cutter ed eseguito test di funzionalità: ok.
13.00	14.00	1,00	14,00	ABAN	Q	4	P	Disceso csg cutter a m 120.
14.00	14.30	0,50	14,50	ABAN	Q	13	P	Eseguito taglio csg 13 3/8" a m 120
14.30	16.00	1,50	16,00	ABAN	Q	4	P	Estrazione csg cutter
16.00	17.30	1,50	17,50	ABAN	Q	5	P	RIH assemblando BHA con fresa 18.55" + 2 DC + Jar
17.30	00.00	6,50	24,00	ABAN	Q	6	P	RIH fresa ripassando in rotazione e circolazione da 18 m @ 65 m con difficoltà causa notevole presenza di CMT (max torq = 4000 kg*m - max WOB = 2 Ton)

Fluid Checks

Mud Base FW	Mud System GE	Mud Treatment --	Date 09/11/2007	Depth (mKB) 295,00	Density (g/L) 1580,0	Vis (s/L) 75	PV Calc (cp) 19,0
Chlorides (mg/L)	Electric Stab (V)	pH 9,5	Mud Lost (Hole) (...)	Cum Mud Lost to...	Solids (%)	Sand (%)	YP Calc (gf/100c... 16,0

Personnel Log

Contractor	Serv. Type	Work H (hrs)	Stand-by H (hrs)	Count	Note
HYDRO DRILLING	Rigs	24,00		19	
GEOLOG	Mud logging service	24,00		2	
RENCO	HSE Supervisor	24,00		2	
BAROID	Mud service	12,00		1	
WEATHERFORD MEDITERRANEA	Casing mechanical cutting service	12,00		2	
HALLIBURTON	Cementing serv. (no cem.) & acid job serv. (prod.)		6,00	3	

Daily Contacts

Position	Contact Name	Company	Office	Mobile
Eni representative	ZANELLI SILVANO	ENI SpA		348-4974143
Eni representative	MESSINA MASSIMO	ENI SpA		348-4974143



Eni E&P Division

UGIT

Daily Completion & Workover Report

Well Name: MONTE TAVERNA 2

Wellbore name: MONTE TAVERNA2

Well Code: 04487

Field Name:

API/UWI:

Date: 10/11/2007 - Report #: 17 - Daily Cost: [] - Cumulative Cost: []

Well Header

Permit/Concession N° Monte Vrecciaro	Operator ENI E & P	ENI Share (%) 100,00	Well Configuration type VERTICAL
Rotary Table Elevation (m) 348,20	Ground Level (m) 343,00	Water Depth (m)	KB-Casing Flange Distance (m) RKB - Tubing Spool (m)

Wellheads

Type	WP (psi)	Install Date	Comment

Production Casing

Cas. Type	OD (in)	ID (in)	Grade	Top (mKB)	Bottom (mKB)	Run Date

Last Cementing

Start Date	Top (mKB)	Btm (mKB)	Stg No.	Purpose

Rig Information

Contractor HYDRO DRILLING	Rig Name MASSARENTI 7000	Rig Type LAND RIG
------------------------------	-----------------------------	----------------------

BOP Stack & Components

Description:			Start Date: 26/10/2007	Last Certification:	
Type	Make	Model	Nom ID (in)	Pres (psi)	Date Last Cert
Annular	Hydril	MSP	21 1/4	2.000,0	04/11/2007

Daily Information

Job Phase PLUG & ABANDONED	Job Account A09625
-------------------------------	-----------------------

24h Forecast

Pulizia Csg 20" con fresa - tentativo recupero spezzone csg 13"3/8 - esecuzione CMT Plug n° 3

24h Summary

Disceso e recuperato csg 13 3/8" da m 100 a m 120 - Discesa releasing spear ed eseguito tentativi di recupero colonna da m 120 a m 150 con esito negativo.

Operation at 07.00

In corso discesa Taper mill 18,55". att. a m 115

Weather	Temperature (°C)	Wind

Time Log

Start Time	End Time	Dur (hrs)	Cum Dur (hrs)	Phase	Opr.	Act.	Plan	Oper. Descr.
00.00	06.30	6,50	6,50	ABAN	Q	6	P	Pulito, con fresa da 18.55", con difficoltà causa notevole presenza di CMT Csg Ø 13"3/8 da 65 m @ 100 m (Torq max 4000 kg*m - max WOB 2 Ton)
06.30	07.00	0,50	7,00	ABAN	Q	7	P	Circolato bottom/up
07.00	09.30	2,50	9,50	ABAN	Q	4	P	Estratto taper mill 18,55" a giorno, sdoppiando 2 dc 6 1/2"+ jar + 3 X/O.
09.30	11.30	2,00	11,50	ABAN	Q	4	P	Assemblato e disceso BHA con releasing spear e disceso a m 100
11.30	13.00	1,50	13,00	ABAN	Q	13	P	Agganciato csg 13 3/8" a m 100. Svincolato csg con tiri max 90.T. e colpi di jar.
13.00	16.30	3,50	16,50	ABAN	Q	4	P	Estratto releasing spear a giorno sdoppiando dc 6 1/2", incuneata colonna 13 3/8" . Svincolato releasing spear.
16.30	18.00	1,50	18,00	ABAN	Q	5	P	Estratti e sdoppiati m 20 di csg 13/3/8"
18.00	20.30	2,50	20,50	ABAN	Q	4	P	Assemblato e disceso BHA Weatherford di pescaggio a m 58.
20.30	22.00	1,50	22,00	ABAN	Q	4	P	Ultimata discesa BHA Weatherford da m 58 a m 120 in circolazione.
22.00	23.00	1,00	23,00	ABAN	Q	13	P	Agganciato Csg 13 3/8" ed eseguiti tentativi di svincolo con colpi di jar e tiri fino a 125 t. con esito negativo.
23.00	00.00	1,00	24,00	ABAN	Q	4	P	In corso estrazione releasing spear.

Fluid Checks

Mud Base FW	Mud System GE	Mud Treatment --	Date	Depth (mKB)	Density (g/L)	Vis (s/L)	PV Calc (cp)
Chlorides (mg/L)	Electric Stab (V)	pH	Mud Lost (Hole) (...)	Cum Mud Lost to...	Solids (%)	Sand (%)	YP Calc (gf/100c...

Personnel Log

Contractor	Serv. Type	Work H (hrs)	Stand-by H (hrs)	Count	Note
HYDRO DRILLING	Rigs	24,00		19	
GEOLOG	Mud logging service	24,00		2	
RENCO	HSE Supervisor	24,00		2	
BAROID	Mud service	12,00		1	
WEATHERFORD MEDITERRANEA	Casing mechanical cutting service	12,00		2	
HALLIBURTON	Cementing serv. (no cem.) & acid job serv. (prod.)		6,00	3	

Daily Contacts

Position	Contact Name	Company	Office	Mobile
Eni representative	ZANELLI SILVANO	ENI SpA		348-4974143
Eni representative	MESSINA MASSIMO	ENI SpA		348-4974143



Eni E&P Division

UGIT

Daily Completion & Workover Report

Well Name: MONTE TAVERNA 2
Wellbore name: MONTE TAVERNA2
Well Code: 04487
Field Name:
API/UWI:

Date: 11/11/2007 - Report #: 18 - Daily Cost: [] - Cumulative Cost: []

Well Header

Permit/Concession N° Monte Vrecciaro	Operator ENI E & P	ENI Share (%) 100,00	Well Configuration type VERTICAL
Rotary Table Elevation (m) 348,20	Ground Level (m) 343,00	Water Depth (m)	KB-Casing Flange Distance (m) RKB - Tubing Spool (m)

Wellheads

Type	WP (psi)	Install Date	Comment

Production Casing

Cas. Type	OD (in)	ID (in)	Grade	Top (mKB)	Bottom (mKB)	Run Date

Last Cementing

Start Date	Top (mKB)	Btm (mKB)	Stg No.	Purpose

Rig Information

Contractor HYDRO DRILLING	Rig Name MASSARENTI 7000	Rig Type LAND RIG
------------------------------	-----------------------------	----------------------

BOP Stack & Components

Description:			Start Date: 26/10/2007	Last Certification:	
Type	Make	Model	Nom ID (in)	Pres (psi)	Date Last Cert
Annular	Hydril	MSP	21 1/4	2.000,0	04/11/2007

Daily Information

Job Phase PLUG & ABANDONED	Job Account A09625
-------------------------------	-----------------------

24h Forecast

Esecuzione 3° plug di chiusura mineraria

24h Summary

Sdoppiato BHA fishing - RIH T.Mill e pulito da 120 m @ 90 m - RIH peduncolo - Eseguito 3° Plug di CMT - Estrazione e WOC

Operation at 07.00

WOC

Weather	Temperature (°C)	Wind

Time Log

Start Time	End Time	Dur (hrs)	Cum Dur (hrs)	Phase	Opr.	Act.	Plan	Oper. Descr.
00.00	01.30	1,50	1,50	ABAN	Q	4	P	Ultimato estrazione sdoppiando n° 5 DC Ø 6"½
01.30	03.00	1,50	3,00	ABAN	Q	5	P	Sdoppiato BHA Fishing VTF (Intens. + Jar + Bumper Sub + Top Sub + Stop Ring + R. Spear + P. Off + 2 X/O + Bit)
03.00	04.00	1,00	4,00	ABAN	Q	5	P	Assemblato T. Mill Ø 18.55" + 3 X/O
04.00	05.30	1,50	5,50	ABAN	Q	4	P	RIH T. Mill + 1 DC Ø 6"½ + Jar + 1 DC Ø 6"½ + DP @ 100 m
05.30	09.00	3,50	9,00	ABAN	Q	6	P	Disceso da 100 m @ 120 m (quota taglio Csg Ø 13"3/8) in rotazione e circolazione per pulizia Csg Ø 20"
09.00	10.30	1,50	10,50	ABAN	Q	4	P	Circolato ed estratto T.Mill @ 10 m
10.30	11.30	1,00	11,50	ABAN	Q	5	P	Sdoppiato Jar + 3 X/O + T. Mill
11.30	12.00	0,50	12,00	ABAN	Q	25	P	Top Drive Service
12.00	16.00	4,00	16,00	ABAN	Q	22	P	Impianto in Stand By causa forti raffiche di vento
16.00	18.30	2,50	18,50	ABAN	Q	4	P	RIH peduncolo Ø 2"7/8 @ 230 m per esecuzione CMT Plug
18.30	19.00	0,50	19,00	ABAN	Q	5	P	R/Up Halliburton e Test linee @ 3000 PSI
19.00	20.00	1,00	20,00	ABAN	Q	17	P	Confezionato malta ed eseguito 3° CMT Plug da 230 m @ 90 m pompando: 1° Cuscino di H2O da 8.8 m³ + 14.1 m³ di malta a d = 1.9 Kg/l composta da 188.5 Q.li di CMT classe "G" + 8.3 m³ di H2O + 0.1% (19lt) D-Air 3000L + 0.3% (56 kg) CFR 3 - pompato 2° cuscino di H2O da 60 lt
20.00	22.30	2,50	22,50	ABAN	Q	5	P	Smontato linee ed estratto peduncolo tbg Ø 2"7/8 sdoppiandoli da 230 m @ 85 m (tbg sdoppiati causa impossibilità di stoccaggio in torre per forti raffiche di vento)
22.30	00.00	1,50	24,00	ABAN	Q	7	P	Circolato inversamente, estratto sdoppiando una std di tbg e circolato direttamente

Fluid Checks

Mud Base FW	Mud System GE	Mud Treatment --	Date	Depth (mKB)	Density (g/L)	Vis (s/L)	PV Calc (cp)
Chlorides (mg/L)	Electric Stab (V)	pH	Mud Lost (Hole) (...)	Cum Mud Lost to...	Solids (%)	Sand (%)	YP Calc (gf/100c...

Personnel Log

Contractor	Serv. Type	Work H (hrs)	Stand-by H (hrs)	Count	Note
HYDRO DRILLING	Rigs	24,00		19	
GEOLOG	Mud logging service	24,00		2	
RENCO	HSE Supervisor	24,00		2	
BAROID	Mud service	12,00		1	
WEATHERFORD MEDITERRANEA	Casing mechanical cutting service	12,00		2	
HALLIBURTON	Cementing serv. (no cem.) & acid job serv. (prod.)	12,00		3	



Eni E&P Division

UGIT

Daily Completion & Workover Report

Well Name: MONTE TAVERNA 2

Wellbore name: MONTE TAVERNA2

Well Code: 04487

Field Name:

API/UWI:

Date: 11/11/2007 - Report #: 18 - Daily Cost: [] - Cumulative Cost: []

Daily Contacts

Position	Contact Name	Company	Office	Mobile
Eni representative	ZANELLI SILVANO	ENI SpA		348-4974143
Eni representative	MESSINA MASSIMO	ENI SpA		348-4974143



Eni E&P Division

UGIT

Daily Completion & Workover Report

Well Name: MONTE TAVERNA 2

Wellbore name: MONTE TAVERNA2

Well Code: 04487

Field Name:

API/UWI:

Date: 12/11/2007 - Report #: 19 - Daily Cost: [] - Cumulative Cost: []

Well Header

Permit/Concession N° Monte Vrecciaro	Operator ENI E & P	ENI Share (%) 100,00	Well Configuration type VERTICAL
Rotary Table Elevation (m) 348,20	Ground Level (m) 343,00	Water Depth (m)	KB-Casing Flange Distance (m) RKB - Tubing Spool (m)

Wellheads

Type	WP (psi)	Install Date	Comment

Production Casing

Cas. Type	OD (in)	ID (in)	Grade	Top (mKB)	Bottom (mKB)	Run Date

Last Cementing

Start Date	Top (mKB)	Btm (mKB)	Stg No.	Purpose

Rig Information

Contractor HYDRO DRILLING	Rig Name MASSARENTI 7000	Rig Type LAND RIG
------------------------------	-----------------------------	----------------------

BOP Stack & Components

Description:			Start Date: 26/10/2007	Last Certification:	
Type	Make	Model	Nom ID (in)	Pres (psi)	Date Last Cert
Annular	Hydril	MSP	21 1/4	2.000,0	04/11/2007

Daily Information

Job Phase PLUG & ABANDONED	Job Account A09625
-------------------------------	-----------------------

24h Forecast

Esecuzione ultimo CMT Plug e WOC

24h Summary

WOC + Pulizia con T. Mill zona fissaggio B.P. + Estrazione - Discesa e fissaggio B.P. Ø 20" @ 90 m - RIH peduncolo ed esecuzione 4° CMT Plug - WOC

Operation at 07.00

WOC

Weather	Temperature (°C)	Wind

Time Log

Start Time	End Time	Dur (hrs)	Cum Dur (hrs)	Phase	Opr.	Act.	Plan	Oper. Descr.
00.00	01.30	1,50	1,50	ABAN	Q	5	P	Sdoppiaggio peduncolo Tbg Ø 2"7/8 da 66 m @ giorno
01.30	04.00	2,50	4,00	ABAN	Q	5	P	Assemblato T. Mill Ø 18.55" + n° 3 X/O e RIH @ 50 m
04.00	09.00	5,00	9,00	ABAN	Q	21	P	WOC (pulizia vibrovagli, canale, Diverter, sottostruttura e decantazione)
09.00	10.00	1,00	10,00	ABAN	Q	6	P	Disceso T. Mill da 50 m @ 90 m quota Top CMT, intestato PLug con 4 Ton , Circolato e pulito zona fissaggio B.P.
10.00	11.30	1,50	11,50	ABAN	Q	5	P	POOH e sdoppiato T. Mill + 3 X/O
11.30	13.00	1,50	13,00	ABAN	Q	5	P	Preparato ed assemblato S.Tool + B.P. Ø 20"
13.00	16.30	3,50	16,50	ABAN	Q	4	P	RIH B.P. Ø 20" assemblando X/O + 6 DC Ø 8" + 3 DC Ø 6"½ + DP
16.30	17.00	0,50	17,00	ABAN	Q	13	P	Fissato B.P. @ 89 m , eseguito test meccanico @ 10 Ton e idraulico @ 500 PSI
17.00	20.30	3,50	20,50	ABAN	Q	5	P	Estratto sdoppiando BHA + S. Tool
20.30	22.00	1,50	22,00	ABAN	Q	4	P	RIH @ 85 m assemblando peduncolo Tbg Ø 2"7/8
22.00	22.30	0,50	22,50	ABAN	Q	12	P	Montate linee e testina di cementazione - eseguito test di tenuta linee @ 3000 PSI - OK
22.30	23.30	1,00	23,50	ABAN	Q	17	P	Confezionato malta ed eseguito 4° ed ultimo CMT Plug da 89 m @ 20 m pompando: 1° Cuscino di H2O da 5.3 m³ + 12.8 m³ di malta a d = 1.9 Kg/l composta da 169 Q.li di CMT classe "G" + 7.5 m³ di H2O + 0.1% (17 lt) D-Air 3000L + 0.3% (51 Kg) CFR 3 - pompato 2° cuscino di H2O da 95 lt
23.30	00.00	0,50	24,00	ABAN	Q	5	P	Smontate linee e testina di cementazione

Fluid Checks

Mud Base FW	Mud System GE	Mud Treatment --	Date	Depth (mKB)	Density (g/L)	Vis (s/L)	PV Calc (cp)
Chlorides (mg/L)	Electric Stab (V)	pH	Mud Lost (Hole) (...)	Cum Mud Lost to...	Solids (%)	Sand (%)	YP Calc (gf/100c...

Personnel Log

Contractor	Serv. Type	Work H (hrs)	Stand-by H (hrs)	Count	Note
HYDRO DRILLING	Rigs	24,00		19	
RENCO	HSE Supervisor	24,00		2	
BAROID	Mud service	12,00		1	
HALLIBURTON	Cementing serv. (no cem.) & acid job serv. (prod.)	24,00		3	

Daily Contacts

Position	Contact Name	Company	Office	Mobile
Eni representative	ZANELLI SILVANO	ENI SpA		348-4974143
Eni representative	MESSINA MASSIMO	ENI SpA		348-4974143

**Eni E&P Division****UGIT**

Daily Completion & Workover Report

Well Name: MONTE TAVERNA 2
Wellbore name: MONTE TAVERNA2
Well Code: 04487
Field Name:
API/UWI:

Date: 13/11/2007 - Report #: 20 - Daily Cost: [] - Cumulative Cost: []

Well Header

Permit/Concession N° Monte Vrecciario	Operator ENI E & P	ENI Share (%) 100,00	Well Configuration type VERTICAL
Rotary Table Elevation (m) 348,20	Ground Level (m) 343,00	Water Depth (m)	KB-Casing Flange Distance (m) RKB - Tubing Spool (m)

Wellheads

Type	WP (psi)	Install Date	Comment

Production Casing

Cas. Type	OD (in)	ID (in)	Grade	Top (mKB)	Bottom (mKB)	Run Date

Last Cementing

Start Date	Top (mKB)	Btm (mKB)	Stg No.	Purpose

Rig Information

Contractor HYDRO DRILLING	Rig Name MASSARENTI 7000	Rig Type LAND RIG
------------------------------	-----------------------------	----------------------

BOP Stack & Components

Description:			Start Date: 26/10/2007	Last Certification:	
Type	Make	Model	Nom ID (in)	Pres (psi)	Date Last Cert
Annular	Hydril	MSP	21 1/4	2.000,0	04/11/2007

Daily Information

Job Phase PLUG & ABANDONED	Job Account A09625
-------------------------------	-----------------------

24h Forecast

Pulizia vasche fango

24h Summary

Sdoppiaggio materiale tubolare - Smontaggio Diverter - Pulizia vasche

Operation at 07.00

In corso pulizia vasche

Weather	Temperature (°C)	Wind

Time Log

Start Time	End Time	Dur (hrs)	Cum Dur (hrs)	Phase	Opr.	Act.	Plan	Oper. Descr.
00.00	01.30	1,50	1,50	ABAN	Q	4	P	POOH sdoppiando Tbg Ø 2"7/8 - W.O.C.
01.30	02.00	0,50	2,00	ABAN	Q	7	P	Disceso 1 singolo e lavato interno Diverter - W.O.C.
02.00	03.00	1,00	3,00	ABAN	Q	20	P	Movimentazione materiale tubolare da parco tubi. - W.O.C.
03.00	07.00	4,00	7,00	ABAN	Q	5	P	Sdoppiaggio DP Ø 5" - W.O.C.
07.00	13.30	6,50	13,50	ABAN	Q	5	P	Smontato diverter + n° 2 spacer spool + adapter.
13.30	14.00	0,50	14,00	ABAN	Q	4	P	Assemblato e disceso bit 12 1/4" con dp 5", verificando top tappo a m 20.
14.00	16.00	2,00	16,00	ABAN	Q	5	P	Estratto bit ed ultimato sdoppiaggio materiale tubolare.
16.00	00.00	8,00	24,00	ABAN	Q	20	P	In corso pulizia vasche.

Fluid Checks

Mud Base FW	Mud System GE	Mud Treatment --	Date	Depth (mKB)	Density (g/L)	Vis (s/L)	PV Calc (cp)
Chlorides (mg/L)	Electric Stab (V)	pH	Mud Lost (Hole) (...)	Cum Mud Lost to...	Solids (%)	Sand (%)	YP Calc (gf/100c...

Personnel Log

Contractor	Serv. Type	Work H (hrs)	Stand-by H (hrs)	Count	Note
HYDRO DRILLING	Rigs	24,00		19	
RENCO	HSE Supervisor	24,00		2	
BAROID	Mud service	12,00		1	

Daily Contacts

Position	Contact Name	Company	Office	Mobile
Eni representative	ZANELLI SILVANO	ENI SpA		348-4974143
Eni representative	MESSINA MASSIMO	ENI SpA		348-4974143



Eni E&P Division

UGIT

Daily Completion & Workover Report

Well Name: MONTE TAVERNA 2

Wellbore name: MONTE TAVERNA2

Well Code: 04487

Field Name:

API/UWI:

Date: 14/11/2007 - Report #: 21 - Daily Cost: [] - Cumulative Cost: []

Well Header

Permit/Concession N° Monte Vrecciaro	Operator ENI E & P	ENI Share (%) 100,00	Well Configuration type VERTICAL
Rotary Table Elevation (m) 348,20	Ground Level (m) 343,00	Water Depth (m)	KB-Casing Flange Distance (m) RKB - Tubing Spool (m)

Wellheads

Type	WP (psi)	Install Date	Comment

Production Casing

Cas. Type	OD (in)	ID (in)	Grade	Top (mKB)	Bottom (mKB)	Run Date

Last Cementing

Start Date	Top (mKB)	Btm (mKB)	Stg No.	Purpose

Rig Information

Contractor HYDRO DRILLING	Rig Name MASSARENTI 7000	Rig Type LAND RIG
------------------------------	-----------------------------	----------------------

BOP Stack & Components

Description:			Start Date: 26/10/2007	Last Certification:	
Type	Make	Model	Nom ID (in)	Pres (psi)	Date Last Cert
Annular	Hydril	MSP	21 1/4	2.000,0	04/11/2007

Daily Information

Job Phase PLUG & ABANDONED	Job Account A09625
-------------------------------	-----------------------

24h Forecast

Pulizia vasche - Preparativi per taglio e recupero flangia base.

24h Summary

Operation at 07.00

Weather	Temperature (°C)	Wind
---------	------------------	------

Time Log

Start Time	End Time	Dur (hrs)	Cum Dur (hrs)	Phase	Opr.	Act.	Plan	Oper. Descr.
00.00	12.00	12,00	12,00	ABAN	Q	20	P	Ultimato pulizia vasche.
12.00	00.00	12,00	24,00	ABAN	Q	20	P	Eseguito pulizia cantina. - Eseguito taglio provvisorio su Csg Ø 20" recuperato Flangia Base e posizionato disco di chiusura provvisorio. ALLE ORE 24.00 DEL 14/11/2007 FINE TARIFFA OPERATIVA SU "MONTE TAVERNA 2" COMM. A09625 E RILASCIO IMPIANTO

Fluid Checks

Mud Base FW	Mud System GE	Mud Treatment --	Date	Depth (mKB)	Density (g/L)	Vis (s/L)	PV Calc (cp)
Chlorides (mg/L)	Electric Stab (V)	pH	Mud Lost (Hole) (...)	Cum Mud Lost to...	Solids (%)	Sand (%)	YP Calc (gf/100c...

Personnel Log

Contractor	Serv. Type	Work H (hrs)	Stand-by H (hrs)	Count	Note
HYDRO DRILLING	Rigs	24,00		19	
RENCO	HSE Supervisor	24,00		2	

Daily Contacts

Position	Contact Name	Company	Office	Mobile
Eni representative	ZANELLI SILVANO	ENI SpA		348-4974143
Eni representative	MESSINA MASSIMO	ENI SpA		348-4974143