



Agip

DIRA/RAPO

RAPPORTO DI PROVA D'INIEZIONE

POZZO: AGOSTINO 21 CORFO

LIVELLO: PL3 - C1

CONTROLLATO DA:

CRISTOFANO S...

COMPILATO DA:

FALCO PAOLO

APPROVATO DA:

Ignazio

RAPO

Marina di Ravenna

03/03/95

Agip

DIRA / RAPO

Campo AGOSTINO B

Pozzo 21 CORSO

Data 29/09/94

Commessa 400707

ANDAMENTO CRONOLOGICO OPERAZIONI WIRE LINE

Altezza p.t.r. su 1° flangia 12.80 mt.
Inflangiatura BREDA 3000 PSI
Spari 3-CL da mt. 2578.5 a mt. 2587
Fondo Pozzo prec. / completamente DOPIO
Ø Tubing 2 3/8" a mt. 2560
Ø Tubing a mt.
Ø Packer 2" Tipo AS a mt. 2535
Ø Packer 7" Tipo FH a mt. 2585

OPERAZIONE RICHIESTA:

PROFLO STATICO DI PRESSIONE

SITUAZIONE FINE OPERAZIONE:

N.N.

M.A.S.

ESTRATTO CARPO Ø 2" DA MT. 900 (S3)

CALBRATO CON CUCCHIAIA Ø 38 mm/m FINO A MT. 2537 QUOTA
A CUI SI FERMA LA BATTERIA (A MT. 2535 PER AS)

CAMPIONE ACQUA

SOSPESO:

30/09/94

STHP : 76.° KG/cm²CSG : 25 KG/cm²DISCESO PORTA IMPRONTE Ø 44 mm/m SI FERMA A MT. 2537 ON
REGISTRATO PROFLO STATICO DI PRESSIONE CON MSC-S

SOSPESO

PERSONALE: CHIULLI - UITALI - TAIBI
MONTANARI

Il Responsabile

L'Assistente S.W.L.

BIOLO

Agip**DIRA-RAPO****RAPPORTO SUI PROFILI DI PRESSIONE
E TEMPERATURA**Campo AGOSTINO BPozzo 21 CORVOPool PL 3-C1Data 30/09/94

Quota T.R. + 1^a FLG Mt. 12.80
Tubing Ø 2 3/8" a mt. 2560
Packer tipo AS a mt. 2535

Foro scoperto ☐
Intervallo sparato ☒ mt. 2578.5 ÷ 2587
Casing Ø 7" a mt. 3829

DATI DI PRODUZIONE**PRODUZIONE PRIMA DELLA CHIUSURA**

Gas _____ Nmc/g
Olio _____ Lt /g
Acqua _____ Lt /g

CHIUSURA POZZO:
Data _____
Ora _____

CAMPI STOCCAGGIO

INIETTATO _____ Nmc
RECUPERATO _____ Nmc
RIMANENZA _____ Nmc

Calibrato con POLEA IMPRONTEO 44 mm fino a mt. 2537 STOP (PKR A.M. 2535)
Campione fondo ACQUA

Elemento di pressione n° MSG-S 173 da 10'000 PSI Ultima taratura 18/10/93
Elemento di temperatura n° MSG-S 173 da 150 °C Ultima taratura 9

POZZO CHIUSO ☒

Q Gas _____ Nmc/g

POZZO APERTO ☐

Q Olio _____ Lt /g

DUSE Ø _____ mm.

Q Acqua _____ Lt /g

PRODUZIONE CUMULATIVA**del pozzo:**

Gas _____ Nmc
Olio _____ mc
Acqua _____ mc

del pool:

Gas _____ Nmc
Olio _____ mc
Acqua _____ mc

Alla Data _____

NOTE

PROFILO STATICO PRIMA DELLA
PRIMA CON MS-S

VALORI RIFERITI A TARATORE A PESI-THP AMERADA _____ Kg/cm²Livello fluido a mt. 1300 Densità 1.050 gr/litGradiente gas _____ Kg/cm² da mt _____ a mt _____Gradiente olio _____ Kg/cm² da mt _____ a mt _____Gradiente acqua _____ Kg/cm² da mt _____ a mt _____**CONTROLLO PRESSIONI**Casing 7" : 25 Kg/cm²Intercapedine ÷ _____ Kg/cm²Intercapedine ÷ _____ Kg/cm²

ASSISTENTE W.L.

Biallo

IL RESPONSABILE

Famulus

Agip

DIRA / RAPO

Campo AGOSTINO "B"Pozzo 21-CORTOData 20-02-95Commessa 400707

ANDAMENTO CRONOLOGICO OPERAZIONI WIRE LINE

Altezza p.t.r. su 1^a flangia 12.8 mt.
 Inflangiatura BREDA 5000 PS
 Spari 23-CI da mt. 2578.5 a mt. 2587
 Fondo Pozzo prec. 2537 completamente DOZZO
 Ø Tubing 2 3/8 P105-VAN a mt. 2560
 Ø Tubing a mt.

Ø Packer 7" Tipo AS a mt. 2535
 Ø Packer Tipo a mt.

OPERAZIONE RICHIESTA:

PROVA DI INIEZIONE

SITUAZIONE FINE OPERAZIONE:

NNC.H.P. = 18 Kg/cm²M.A.S.

MONTATO LINEA DI POMPAGGIO E TESTATA A 120 Kg/cm² X 10' OK
VERIFICATO FUNZIONAMENTO SISTEMA DI MISURA HALLIBURTON
COMPUPAC (PORTATE e PRESSIONI) -

SOSPESO21-02-1995CHP = 18 Kg/cm²STHP = 15.9 Kg/cm²

MONTATO TANDEM MSG-S E DISCRO CON BATTERIA
Ø 38mm - 10ft A 2530m PIR (QUOTA ACQUISIZIONE DATI).
ESEGUITO PROFILO STATICO DI PRESSIONE CON FERMATE
INTERMEDIE A 0 - 500 - 1000 - 1500 - 2000 - 2500 m
ORE 0700 INIZIO POMPAGGIO ACQUA DI MARE PER PROVA DI
INIEZIONE :

Q₁ = 40 m³/day x 8 h ONE A Ø DOPO 6 FootQ₂ = 80 m³/day x 8 h TH P = ØORE 2300 TERMINATO POMPAGGIO.REGISTRAZIONE FALL-OFF : STHP = ØPERSONALE: 20-02-95 : TAIBI - FANTINI

Il Responsabile

L'Assistente S.W.L.

Fantini
FALCO P.

Agip

DIRA / RAPO

Campo AGOSTINO 3Pozzo 21-CORTO

Data

Commessa 400 FOT

ANDAMENTO CRONOLOGICO OPERAZIONI WIRE LINE

Altezza p.t.r. su 1ª flangia mt.

Inflangiatura PS

Spari da mt. a mt.

Fondo Pozzo prec. completamente

Ø Tubing a mt.

Ø Tubing a mt.

Ø Packer Tipo a mt.

Ø Packer Tipo a mt.

OPERAZIONE RICHIESTA:

SITUAZIONE FINE OPERAZIONE:

22-02-1995PROSEGUE REGISTRAZIONE FALL-OFFORE 08⁰⁰STHP = 13.6 Kg/cm²CNP = 18 Kg/cm²" 16⁰⁰" = 12.2 Kg/cm²"" 24⁰⁰" = 10.6 Kg/cm²"23-02-1995ORE 07⁰⁰ ULTIMATO REGISTRAZIONE FALL-OFF : STHP = 9.5 Kg/cm²ESTRATTO TANDEN MSG-S REGISTRANDO PROFILO STATICODI PRESSIONE. RECUPERATO MEMORIA OK.S.A.S.FINE OPERAZIONE

PERSONALE:

Il Responsabile

L'Assistente S.W.L.

DIRA / RAPO

Campo di AGOSTINO "B" Pozzo N. 21 conto
Prova N. _____ Pool _____ Data 21.02.95

Tempo ore, min.	Tempo progress. minuti	PRESSIONE				PORTATE			NOTE
		DUSE	CHP Kg./cmq.	THP Kg./cmq.	BHP A MT. 2530 Kg./cmq.	Gas Nmc./g.	LIQUIDI EROGATI		
							lt. PARZIALI	lt. CUMUL.	
	P120VA								
07 ⁰⁰	0		18	15.9	207.14		Ø	Ø	INIZIO CON Q _i = 40 m³/day
07 ⁰⁵	5'		"	73.8	208.0 ^p			170	
07 ¹⁰	10'		"	68.5	208.9 ^p			400	
07 ²⁰	20'		"	64.3	209.88			734	
07 ³⁰	30'		"	58.4	210.44			876	
08 ⁰⁰	60'		"	49.2	212.16			1780	
08 ³⁰	90		"	40.7	213.51			2696	
09 ⁰⁰	120		"	32.3	214.40			3397	
09 ³⁰	150		"	24.9	215.13			4220	
10 ⁰⁰	180		"	18.6	215.94			5040	
10 ³⁰	210		"	9.1	218.84			5930	
11 ⁰⁰	240		"	Ø	223.31			6743	
11 ³⁰	270		"	"	224.34			7801	
12 ⁰⁰	300		"	"	225.19			8570	
12 ³⁰	330		"	"	225.34			9452	
13 ⁰⁰	360		"	"	222.14			10450	
13 ³⁰	390		"	"	222.9			11100	
14 ⁰⁰	420		"	"	221.92			11850	
14 ³⁰	450		"	"	222.54			12670	
15 ⁰⁰	480		18	"	222.68			13620	
					IN CREMENTO			PORTATA: Q ₂ = 80 m³/day	
15 ¹⁰	490		18	Ø	222.45			14197	
15 ²⁰	500		"	"	230.28			14713	
15 ³⁰	510		"	"	231.32			15330	
16 ⁰⁰	540		"	"	232.32			16975	
16 ³⁰	570		"	"	232.59			18711	
17 ⁰⁰	600		"	"	232.84			20680	
17 ³⁰	630		"	"	232.95			22164	
18 ⁰⁰	660		Ø	Ø	232.91			23919	

Agip

DIRA / RAPO

ANDAMENTO PROVA DI PRODUZIONE

Campo di AGOSTINO B Pozzo N. 21 CORIO
 Prova N. _____ Pool _____ Data _____

Tempo ore, min.	Tempo progress. minuti	PRESSIONE				PORTATE			NOTE
		DUSE	CHP Kg./cmq.	THP Kg./cmq.	BHP A MT. <u>25300</u> Kg./cmq.	Gas Nmc./g.	LIQUIDI EROGATI		
							lt. PARZIALI	lt. CUMUL	
									Foglio n° 2
18 ³⁰	690		18	Ø	233 ⁸⁸			25630	
19 ⁰⁰	720		"	"	233 ¹¹			27250	
19 ³⁰	750		"	"	232 ⁸⁹			28950	
20 ⁰⁰	780		"	"	232 ⁸¹			30940	
20 ³⁰	810		"	"	232 ⁸¹			32416	
21 ⁰⁰	840		"	"	232 ⁸¹			34070	
21 ³⁰	870		"	"	232 ¹⁶			35900	
22 ⁰⁰	900		"	"	232 ⁸¹			37612	
22 ³⁰	930		"	"	232 ⁸⁹			39315	
23 ⁰⁰	960		"	"	232 ⁸⁸			40956	STOP Pompage
REGISTRAZIONE FALL-OFF									
23 ⁰¹	1		18	Ø	231 ⁷²				
23 ⁰²	2		"	"	230 ³²				
23 ⁰³	3		"	"	229 ⁰¹				
23 ⁰⁵	5		"	"	226 ⁸⁵				
23 ⁰⁷	7		"	"	225 ¹⁰				
23 ¹⁰	10		"	"	222 ⁸⁹				
23 ¹⁵	15		"	"	220 ³⁸				
23 ²⁰	20		"	"	218 ¹⁰				
23 ²⁰	30		"	"	216 ⁵⁰				
24 ⁰⁰	60		"	"	212 ⁸²				
00 ³⁰	90		"	"	211 ⁰²				22/02/95
01 ⁰⁰	120		"	"	209 ¹⁷				
01 ²⁰	150		"	"	208 ¹⁸				
02 ⁰⁰	180		"	"	208 ⁵²				
02 ³⁰	210		"	"	208 ¹⁹				
03 ⁰⁰	240		"	Ø	202 ^{PP}				
03 ³⁰	270		"	35	209 ¹³				

Agip

DIRA / RAPO

ANDAMENTO PROVA DI PRODUZIONECampo di AGOSTINO 13Pozzo N. 21 CORD

Prova N. _____ Pool _____

Data 22.08.95

Tempo ore, min.	Tempo progress. minuti	PRESSIONE				PORTATE			NOTE Foglio nr 3
		DUSE	CHP Kg./cmq.	THP Kg./cmq.	BHP A MT. 25300 Kg./cmq.	Gas Nmc./g.	LIQUIDI EROGATI		
							lt. PARZIALI	lt. CUMUL.	
04 ⁰⁰	306		18	10.5	206 ⁵¹				
04 ³⁰	330		"	14.5	208 ⁵²				
05 ⁰⁰	360		"	14.4	207 ⁶³				
05 ³⁰	390		"	14.2	207 ³²				
06 ⁰⁰	420		"	13.9	207 ¹⁵				
06 ³⁰	450		"	13.9	207 ⁰⁴				
07 ⁰⁰	480		"	13.9	206 ⁹²				
07 ³⁰	510		"	13.8	206 ⁸⁴				
08 ⁰⁰	540		"	13.6	206 ⁷⁶				
08 ³⁰	570		"	13.6	206 ⁷⁰				
09 ⁰⁰	600		"	13.6	206 ⁶²				
09 ³⁰	630		"	13.3	206 ⁵⁶				
10 ⁰⁰	660		"	13.3	206 ⁵³				
10 ³⁰	690		"	13.2	206 ⁴⁸				
11 ⁰⁰	720		"	13.0	206 ⁴⁵				
11 ³⁰	750		"	13.0	206 ⁴⁰				
12 ⁰⁰	780		"	13.0	206 ³⁵				
12 ³⁰	810		"	12.8	206 ³¹				
13 ⁰⁰	840		"	12.6	206 ²⁸				
13 ³⁰	870		"	12.6	206 ²⁶				
14 ⁰⁰	900		"	12.4	206 ²³				
14 ³⁰	930		"	12.4	206 ²⁰				
15 ⁰⁰	960		"	12.2	206 ¹²				
15 ³⁰	990		"	12.2	206 ¹⁵				
16 ⁰⁰	1020		"	12.2	206 ¹²				
16 ³⁰	1050		"	12.2	206 ⁰⁹				
17 ⁰⁰	1080		"	12.0	206 ⁰⁶				
17 ³⁰	1110		"	11.9	206 ⁰⁶				
18 ⁰⁰	1140		"	11.9	206 ⁰⁶				
18 ³⁰	1170		"	11.7	206 ⁰³				

DIRA / RAPO

Campo di AGOSTINO B Pozzo N. Ed corio
Prova N. _____ Pool _____ Data _____

Tempo — ore, min.	Tempo progress. — minuti	PRESSIONE				PORTATE			NOTE
		DUSE	CHP	THP	BHP A MT. 2530	Gas Nmc./g.	LIQUIDI EROGATI		
							lt. PARZIALI	lt. CUMUL.	
			Kg./cmq.	Kg./cmq.	Kg./cmq.				
19 ⁰⁰	1200		18	11.4	206 ^{B1}				
19 ³⁰	1230		"	11.5	206 ^{B1}				
20 ⁰⁰	1260		"	11.5	205 ^{PB}				
20 ³⁰	1240		"	11.3	205 ^{P5}				
21 ⁰⁰	1320		"	11.2	205 ^{P5}				
21 ³⁰	1350		"	11.2	205 ^{P2}				
22 ⁰⁰	1380		"	11.1	205 ^{P2}				
22 ³⁰	1410		"	11.0	205 ^{BP}				
23 ⁰⁰	1440		"	10.9	205 ^{BP}				
23 ³⁰	1470		"	10.8	205 ^{B2}				
24 ⁰⁰	1500		"	10.6	205 ^{B3}				
00 ³⁰	1530		"	10.5	205 ^{B3}				23/02/95
01 ⁰⁰	1560		"	10.4	205 ^{B5}				
1 ³⁰	1590		"	10.3	205 ^{B2}				
2 ⁰⁰	1620		"	10.3	205 ^{B5}				
2 ³⁰	1650		"	10.2	205 ^{B1}				
3 ⁰⁰	1680		"	10.2	205 ^{B1}				
3 ³⁰	1710		"	10.1	205 ^{B8}				
4 ⁰⁰	1740		"	10.0	205 ^{B8}				
4 ³⁰	1770		"	9.9	205 ^{B8}				
5 ⁰⁰	1800		"	9.9	205 ^{B8}				
5 ³⁰	1830		"	9.8	205 ^{B5}				
6 ⁰⁰	1860		"	9.7	205 ^{B5}				
6 ³⁰	1890		"	9.6	205 ^{B2}				
7 ⁰⁰	1920		"	9.5	205 ^{B5}				
E STARRE MS-GS ESEGUENDO PROFILO STATICO									
<div>MAPO Wire - Rope Dura-Facen</div>									

Agip

DIRA/RAPO

**RAPPORTO SUI PROFILI DI PRESSIONE
E TEMPERATURA**Data 21.02.95Campo A5087110 BPozzo 21 con 70Pool PC3 - C1

Prova n° _____

Quota T.R. ÷ 1°/LMt. 12.80Tubing Ø 2 3/8a mt. 2560Packer tipo A5a mt. 2535Foro scoperto ☐Intervallo sparato ☒ mt. 2528⁵ ÷ 2582Casing Ø 1' a mt. 3829**DATI DI PRODUZIONE****PRODUZIONE PRIMA DELLA CHIUSURA**

Gas _____ Nmc/g

Olio _____ Lt /g

Acqua _____ Lt /g

CHIUSURA POZZO:

Data _____

Ora _____

CAMPI STOCCAGGIO

INIETTATO _____

Nmc

RECUPERATO _____

Nmc

RIMANENZA _____

Nmc

Calibrato con _____ Ø _____ mm fino a mt. _____ Fondo pozzo precedente mt. _____

Campione fondo _____

Elemento di pressione n° 755-S 17A405 da 10000 PSI Ultima taratura _____

Elemento di temperatura n° _____ da _____ Ultima taratura _____

POZZO CHIUSO ☐

Q gas _____ Nmc/g

POZZO APERTO ☐

Q olio _____ Lt/g

DUSE Ø _____ mm

Q acqua _____ Lt/g

PRODUZIONE CUMULATIVA**del pozzo:**

Gas _____ Nmc

Olio _____ mc

Acqua _____ mc

del pool:

Gas _____ Nmc

Olio _____ mc

Acqua _____ mc

Alla Data _____

NOTEPROF. STATICO DI PRESSIONE
PRIMA DI PROVA DI INIEZIONEVALORI RIFERITI A TARATORE A PESI-THP AMERADA _____ Kg/cm²

Livello fluido a mt. _____ Densità _____ gr/lit

Gradiente gas 0.0059 Kg/cm² da mt. 0 a mt. 1320Gradiente olio _____ Kg/cm² da mt. _____ a mt. _____Gradiente acqua 0.045 Kg/cm² da mt. 1310 a mt. 2530**CONTROLLO PRESSIONI**Casing 1' : 18 Kg/cm²Interapedine _____ : _____ Kg/cm²Interapedine _____ : _____ Kg/cm²

ASSISTENTE W.L.

FALEO

RESPONSABILE

Francesco

DIRA/RAPO

Date 23.02.95

Prova n°

Casing Ø 2' a mt. 384P

Nmc

Campione fondo

Elemento di temperatura n° _____ da _____ Ultima taratura _____

Q acqua _____ Lt/g

Alla Data _____

PROFILU STATICO DI PAIISSTORIA
DOPO PROVA DI INIZIAZIONE

VALORI RIFERITI A TARATORE A PESI-THP_{AMERADA} _____ Kg/cm²

Gradiente acqua 0.1026 Kg/cm² da mt 580 a mt 2530

Intercapedine _____ : _____ Kg/cm²

RESPONSABILE

FA 120

RESPONSABLE
Francis