

RAPPORTO

PROVA DI PRODUZIONE

Pozzo ALF048142 1

Livello 14.02⁵ 15.03

Agip

SNOR
UNITÀ TECNICA PRODUZIONE

Ravenna, li 05.06.92

COMPILATO DA

F. Lino

AGIP RESPONSABILE

Unità Tecnica di Produzione
Responsabile
(P. M. MARILUNGO)

[Signature]

AgipSNOR
UNITÀ TECNICA PRODUZIONE**RAPPORTO PROVE DI POTENZIALE ASSOLUTO
(GAS)****DATI GENERALI**

Formazione prod. _____ Prof. totale _____ mt.
Quota tavola rotary : 1² pz. 4.28 mt. Datum _____ mt.
Casing Ø 6 3/8 a mt. 1386.5 Tubing Ø 2 1/8 a mt. 1398
Sospeso ■ con packer tipo LWC tappo _____ mt.
Intervallo sparato o forato libero 1402.5 ÷ 1503
Calibratura con CACCHIA Ø 38L a mt. 1445

CENTRO 5110A
CAMPO DI ACQUASINI
POOL 1402 ÷ 1503
POZZO N. 1 HNS
PROVA N. _____
DATA 02-05/06/92

MANIFESTAZIONI

GAS : Densità _____ Kg./mc. _____
OLIO : » _____ Kg./lt. Gravità API _____ Salinità _____ Kg./T.
GASOLINA : » _____ Kg./lt. » » _____ » _____ kg./T.
ACQUA : » — Kg./lt. Salinità _____ gr./lt.
SABBIA : assente.

PRESSIONI E PORTATE

DUSE Ø mm.	PRESSIONI				TEMPERATURE		PORTATE			GOR	GWR	DURATA PROVA ore
	Casing kg./cmq.	Tubing kg./cmq.	1410 kg./cmq.	Separatore kg./cmq.	Testa °C	Sep. °C	Gas Nmc./g.	Gasolina mc./g.	Acqua L/g.	Nmc. lt.	Nmc. lt.	
<u>R</u>		<u>16.2</u>	<u>86.6</u>				<u>31.000</u>		<u>35</u>			<u>24</u>
<u>R</u>		<u>72.5</u>	<u>84.6</u>				<u>72.000</u>		<u>260</u>			<u>10</u>
<u>GH</u>		<u>71.4</u>	<u>87.8</u>				<u>—</u>		<u>—</u>			<u>25</u>
<u>R</u>		<u>71.6</u>	<u>84.3</u>				<u>89.000</u>		<u>60</u>			<u>10</u>

Osservazioni: PROVA DI PROD. ISSAQUA 14 CONDOTTA

VISTO

OPERATORE

Agip

SNOR

UNITA' TECNICA PRODUZIONE

Centro 5401Campo ALFONSI/41Data 01.06.92Pozzo 8 S.14

ANDAMENTO CRONOLOGICO OPERAZIONI WIRE LINE

Altezza p.t.r. su 1^a flangia 4.68 mt.
 Inflangiatura PS
 Spari da mt. 1402 a mt. 1503
 Fondo Pozzo prec. 1138 completamento 5
 Ø Tubing 2 7/8 a mt. 1398
 Ø Tubing a mt.
 Ø Packer 6 3/8 Tipo LWC a mt. 1396.5
 Ø Packer Tipo a mt.

OPERAZIONE RICHIESTA:

PROVA DI PZO

SITUAZIONE FINE OPERAZIONE:

1. A.S.

ESISTENTE CALORATURA ϕ 38 L. CON POZZO 14 EROSIONE
 F.T.H.P. 14.2 Q ~ 30.000 - F.P. 77 1438. CAPLOSII H₂O + SABBIA.

ESISTENTE PROFILO DINAMICO Q 30.000 H₂O. DI PRESSIONE
 E TEMPERATURA. PROFILO DIN. DI TIPO NON INTERPRETABILE PER MALFUNZIONE
 GIUNTO ELETTRICO DI TIPO. SOSPESO

02.06.92

REPETITO PROFILO DINAMICO DI PRESSIONE E TEMPERATURA CON
 Q ~ 31000 H₂O. SOSPESO

03.06.92

INERTE GIUNTO PORTATA A ~ Q 20000 - RESISTENTE PROFILO
 DINAMICO DI PRESSIONE E TEMPERATURA. POSIZIONATO TRASMETT. ATOMICA
 PRESS + PRESS A 77 1410 H₂O ~ 30 TON. ANDAMENTO DINAMICO
 CHIUSO POZZO X BULK-40

04/06/92

ORE 10⁰⁰ ESTRATTO TANDEM P-P da MT. 1410 : OK
 DISCESO cucch. ϕ 38 a mt. 1437 (PREC. 1439)
 Campione di fondo : SABBIA.
 STAP = 70,4 Kg/camp.
 ESEGUITO GRADIENTE STATICO DI PRESSIONE E TEMPERATURA
 APERTO pozzo con Q di ESERCIZIO.

PERSONALE: BIANCHINI - CASARDO

Il Responsabile

L'Assistente S.W.L.

Agip

SNOR

UNITA' TECNICA PRODUZIONE

Centro SIDACampo ALFORSINIData 05.06.92Pozzo 1 SINCR

ANDAMENTO CRONOLOGICO OPERAZIONI WIRE LINE

Altezza p.t.r. su 1^a 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:

PROVA DI PROVA

SITUAZIONE FINE OPERAZIONE:

Nessun attrezzo in PozzoINCRANCIATO PORTATA A Q = 40'000 N/m²ESSESSATO CALIBRATURA Ø 38Z A 11'1445 F.P. (PAC. 1439)CAMPIONE: SABBIAESSESSATO PROFILO DINAMICO DI PRES. A TYPRIPORTATO POZZO A Q = 30'000 N/m²SOSPESO10/6/92Con Q = 32'000 N/m² - Disceso cucchiaio Ø 38 mm
a mt. 1'445 - CAMPIONE: SABBIA.SMONTATO ATTREZZATURA.PERSONALE: SOPRANI - GANISCONI - TAVEDUANI

Il Responsabile

L'Assistente S.W.L.

Agip

SNOR

UNITÀ TECNICA PRODUZIONE

ANDAMENTO PROVA DI PRODUZIONE

Campo di ALFONSINE Pozzo N. 1 SILE

Prova N. _____ Pool 1402,5 ÷ 1503 Data 01.06.92

Tempo ore, min.	Tempo progress. minuti	PRESSIONE				PORTATE			NOTE
		DUSE	CHP Kg./cmq.	THP Kg./cmq.	BHP A MT. <u>14,12</u> Kg./cmq.	Gas Nmc./g.	LIQUIDI EROGATI		
							lt. PARZIALI	lt. CUMUL.	
10 ⁵⁵		R	0	74,5		30000			INIZIO CALDR. #38Z
11 ⁴⁰		R	0	73 ⁹		30000			FINIS CALDR. F.P. #1439
12 ⁰⁰		R	0	73 ²		30000			ORIGATO SEP.
13 ³⁰		R	0	74 ²		30000	10		
13 ⁴⁵				74 ⁹					INIZIO REG. PROF. D.M. P.T. (1)
14 ⁰⁰		R		75 ⁹		30000	5	15	HACL By/lt.
15 ⁰⁰		R		75 ⁸		30000	5	20	
16 ⁰⁰		R		75 ⁹		30000	5	25	FINIS REG. PROF. D.M. P.T.
17 ⁰⁰		R		76 ⁸		30000	5	30	SOSPESO ACQUIS. DATI
02.06.92									
09 ⁰⁰		R	0	76 ⁰		31000	50	80	
10 ⁰⁰		R		75 ⁹		30000			
11 ⁰⁰		R		75 ⁹		30000			
12 ⁰⁰		R		76 ⁰		31000			
13 ⁰⁰		R		76 ¹		31000			
14 ⁰⁰		R		76		31000	5	85	HACL = 21 g/lt.
14 ³⁰		R		76 ⁹					INIZIO REG. PROF. P.T.
15 ⁰⁰		R		76 ²		51520			
16 ⁰⁰		R		76 ²	86,8	31520			
16 ⁴⁵		R		76 ¹					FINIS PROF. D.M. P.T. (2)
17 ⁰⁰		R	0	76 ¹		31520			FINIS ACQUIS. DATI
03.06.92									
06 ⁰⁰		R	0	76 ²		32000	20	105	INCR. Q A 70.000
07 ⁰⁰		R		67 ²		70000			
08 ⁰⁰		R		69 ³		70000			
09 ⁰⁰		R		71 ⁵		70000	50	155	
10 ⁰⁰		R		"					25 ⁵ HACL
10 ³⁰		R							ESOS. CALDR. #38Z F.P. #1439
11 ⁰⁰		R		72 ³		72000	60	215	INIZIO REG. PROF. D.M. P.T. 9/1000
12 ⁰⁰		R		72 ¹		72000			

Agip

SNOR

UNITÀ TECNICA PRODUZIONE

ANDAMENTO PROVA DI PRODUZIONE

Campo di Accorruini Pozzo N. 1545

Prova N. _____ Pool 14029 ÷ 1503 Data 03.06.92

Tempo — ore, min.	Tempo progress. — minuti	PRESSIONE				PORTATE			NOTE
		DUSE	CHP	THP	BHP A MT. 1410	Gas	LIQUIDI EROGATI		
							It. PARZIALI	It. CUMUL.	
			Kg./cmq.	Kg./cmq.	Kg./cmq.	Nmc./g.			
13 ⁰⁰		R	0	72 ⁵		72000			
12 ⁵⁵		R		72 ⁵	84,6	72000			FINIR PROF. DIA.
13 ⁰⁰		R		72 ⁵		72000			
14 ⁰⁰				72 ⁶		72000			
15 ⁰⁰				72 ⁵		72000			INIZIO RAC. TAVOLAT P. 3
15 ³⁰				72 ⁵					POSIZIONATO TAVOLAT 77.14.16
16 ⁰⁰		24		72 ⁵	86,6	12000	0	215	CHIURO POZZO FRANKO 4A
	1			73 ²	86,9				
	2			78 ²	86,9				
	3			78 ²	86,9				
	5			78 ²	86,5				
	7			78 ⁹	86,6				
	10			78 ²	86,6				
	15			78 ³	86,7				
	20			78 ⁵	86,8				
	25			78 ⁹	86,8				
16 ³⁰	30			78 ⁵	86,8				
	45			78 ⁵	86,9				
17 ⁰⁰	60			78 ⁵	87,0				
17 ³⁰	90				87,0				
18 ⁰⁰	120				87,1				
19 ⁰⁰	180				87,3				
20 ⁰⁰	240				87,3				
21 ⁰⁰	300				87,4				
22 ⁰⁰	360				87,5				
23 ⁰⁰	420				87,5				
24 ⁰⁰	480				87,6				
					87,6				05.06.92
01 ⁰⁰	540				87,6				
02 ⁰⁰	600				87,6				

AgipSNOR
UNITÀ TECNICA PRODUZIONE**RAPPORTO SUI PROFILI DI PRESSIONE
E TEMPERATURA**Data 02.06.92Campo ACQUA S. LUCA
Pozzo L. S. N. S.
Pool 1402 ÷ 1503
Prova n° _____Quota T.R. ÷ 2° f.c. Mt. 6.68
Tubing $\varnothing$ 2 1/2 a mt. 1398
Packer tipo LWC a mt. 1396.5Foro scoperto ☐
Intervallo sparato ☒ mt. 1402 ÷ 1503
Casing $\varnothing$ 6 3/8 a mt. 1580**DATI DI PRODUZIONE****PRODUZIONE PRIMA DELLA CHIUSURA**Gas _____ Nmc/g
Olio _____ Lt/g Data _____
Acqua _____ Lt/g Ora _____**CHIUSURA POZZO:****CAMPI STOCCAGGIO**INIETTATO _____ Nmc
RECUPERATO _____ Nmc
RIMANENZA _____ NmcCalibrato con LUCCIALIA $\varnothing$ 30 mm fino a mt. 1439 Fondo pozzo precedente mt. 1434
Campione fondo SABBAElemento di pressione n° 19262 da 26.7 gr Ultima taratura 21.05.88
Elemento di temperatura n° 862 012 da 1-78 C Ultima taratura 03.04.88POZZO CHIUSO ☐ Q gas ~ 30000 Nmc/g
POZZO APERTO ☒ Q olio _____ Lt/g
DUSE $\varnothing$ _____ 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 _____

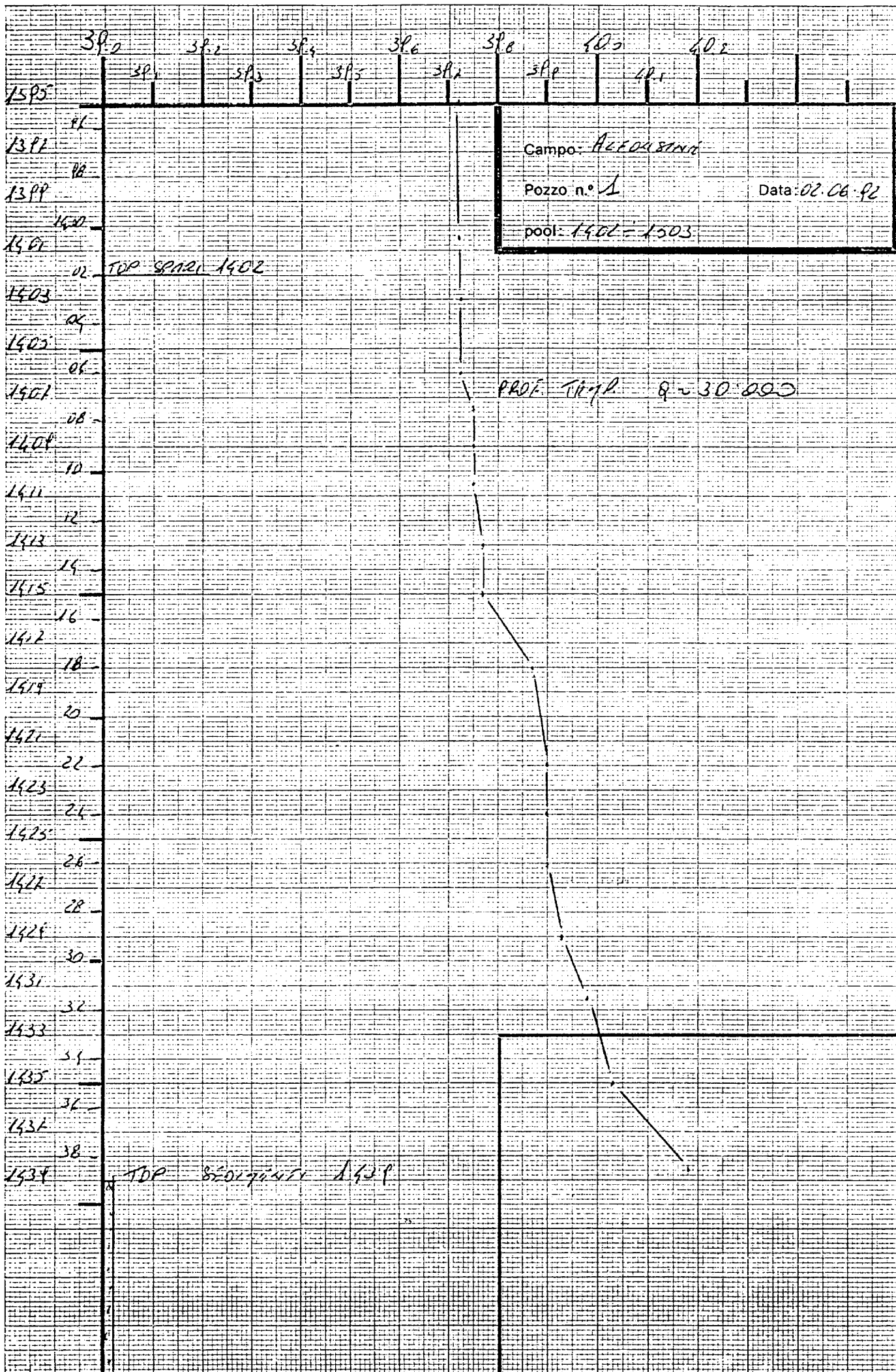
ORA	PROF. DEV. mt	PROF. VERT. mt	PRESS. Kg/cm ²	GRADIENTE Kg/cm ² /mt	THP Kg/cm ²	TEMP. °C
14.33		0	16.4		26.4	30.2
14.51		500	16.8	0.048	26.5	27.5
14.51		1000	17.1	0.066	26.5	35.4
15.02		1395	16.4	0.0169	26.2	39.22
15.12		1400.5	16.4		26.4	39.12
15.18		1403	16.4		26.4	39.12
15.23		1406	16.4		26.2	39.22
15.28		1407.5	16.6	0.1333	26.2	39.25
15.33		1409	16.6		26.1	39.25
15.30		1410.5	16.8		26.2	39.25
15.43		1415	16.8		26.2	39.22
15.51		1415	16.8		26.2	39.12
15.54		1418	16.9	0.0333	26.2	39.82
15.58		1422	16.9		26.2	39.40
16.04		1424	17.0	0.05	26.3	39.40
16.08		1426	17.1		26.3	39.40
16.14		1429	17.1		26.3	39.43
16.18		1431.5	17.1		26.3	39.48

VALORI RIFERITI A TARATORE A PESI-THP AMERADA Kg/cm²Livello fluido a mt _____ Densità _____ gr/lit
Gradiente 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 6 5/8 : 8 Kg/cm²
Intercapedine 6 5/8 : 8 Kg/cm²
Intercapedine _____ : _____ Kg/cm²**NOTE**PROVA DI PROD.
PROF. DI INIZIO P.I.E. Q 30.000

DIAGRAMMA T. RETRO

ASSISTENTE W.L.

RESPONSABILE UNITÀ TECNICA





Data 02. 06. 92

Prova nº _____

Casing $\varnothing$ a mt.

RIMANENZA _____ Nmc

Campione fondo _____

Elemento di temperatura n° _____ da _____ Ultima taratura _____

Q acqua _____ Lt/g

del pozzo:

Acqua _____ mc

del pool:

Acqua _____ mc

Alla Data _____

NOTE

PROVA DI PROD.

PROF. LO EXAMINADO P. n. T. R 30.59.0

FD5410 2 of 2.

2.95M47A 2 RRTA

Intercapedine _____ : _____ Kg/cm²

ASSISTENTE W.L.

RESPONSABILE UNITÀ TECNICA

100

12

14

16

18

20

22

24

26

28

200

13

15

17

19

21

23

25

[AK-]

300

Campo: ALFONSI

Pozzo n.º 1

Data: 03.06.92

pool:

400

DINATICO DI P. 9.30.000

500

600

700

800

900

1000

1100

1200

1300

1400

1500 (9.30.000)

AgipSNOR
UNITÀ TECNICA PRODUZIONE**RAPPORTO SUI PROFILI DI PRESSIONE
E TEMPERATURA**Data 03.06.92Campo ACQUA SIDAPozzo 1 SIDA

Pool _____

Prova n° _____

Quota T.R. ÷ 2° FL.Mt. 4.28Tubing $\varnothing$ 2 3/8a mt. 1398Packer tipo LWCa mt. 1396.5Foro scoperto ☐Intervallo sparato ☒ mt. 1402 ÷ 1503Casing $\varnothing$ 6 3/8 a mt. 1580**DATI DI PRODUZIONE****PRODUZIONE PRIMA DELLA CHIUSURA**

Gas _____ Nmc/g

CHIUSURA POZZO:

Olio _____ Lt /g

Data _____

Acqua _____ Lt /g

Ora _____

CAMPI STOCCAGGIO

INIETTATO _____

Nmc

RECUPERATO _____

Nmc

RIMANENZA _____

Nmc

Calibrato con CUCCHIATA $\varnothing$ 38 mm fino a mt. 1439 Fondo pozzo precedente mt. 1439Campione fondo 110 e SIDAElemento di pressione n° 19262 da 262 g/cm² Ultima taratura 21.09.88Elemento di temperatura n° 862 012 da 1-18 C° Ultima taratura 03.09.88**POZZO CHIUSO** ☐Q gas ~ 20.000 Nmc/g**POZZO APERTO** ☒

Q olio _____ Lt/g

DUSE $\varnothing$ _____ 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

PRIMA DI PROD.

PROD. DIN. P II T. Q ~ 20.000

PRESSIONI DINAMICHE DI FONDO NON CORRETTE CON LE VARIAZIONI DI FTHP.

(VALORE CORRETTO CON

FTHP = 72,5 Kg/cm² e':

FBHP = 84,6 Kg/cm² a mt. 1410)

DIAGRAMMA T. RITRATTO →
(Foglio 1 di 2)**CONTROLLO PRESSIONI**Casing 6 5/8 : 0 Kg/cm²Intercapedine 6 5/8 : 0 Kg/cm²

Intercapedine _____ : _____ Kg/cm²

ASSISTENTE W.L.

RESPONSABILE UNITÀ TECNICA

39.0 39.2 39.4 39.6 39.8 40.0 40.2 40.4

39.1 39.3 39.5 39.7 39.9

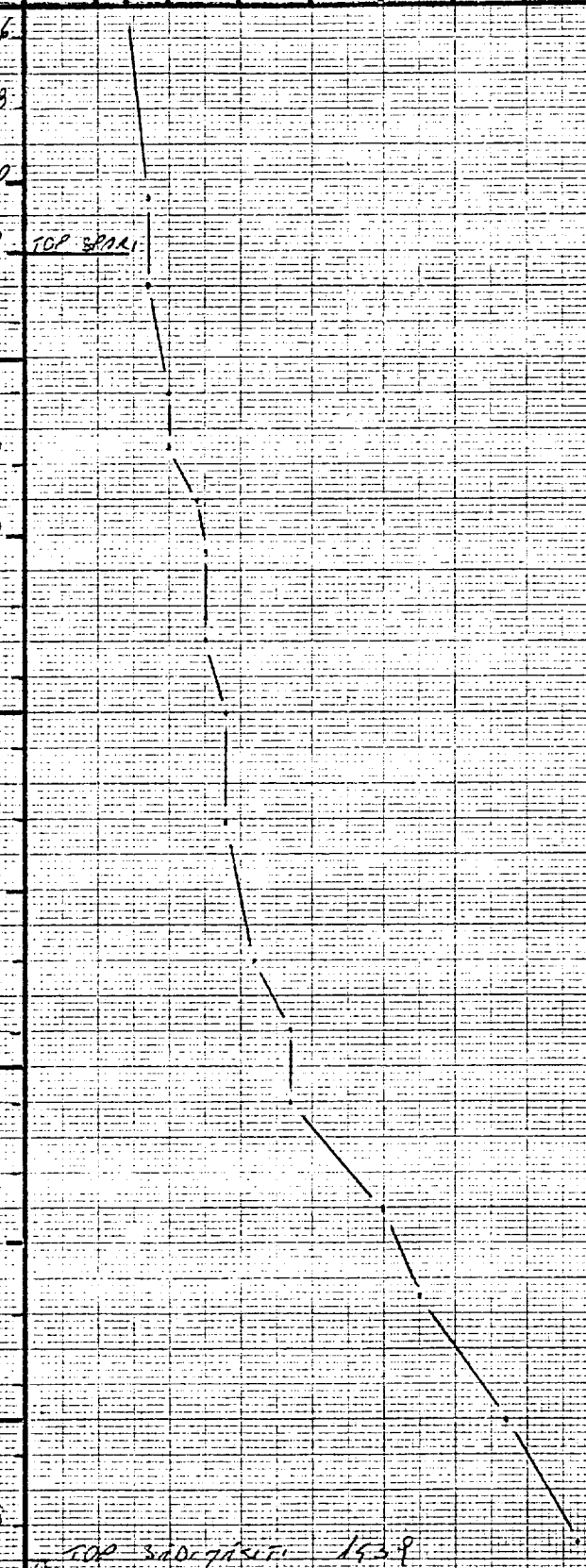
Campo: <i>ALFANSI</i>	
Pozzo n.° <i>2</i>	Data: <i>03.06.12</i>
pool: <i>1402 - 1503</i>	

02 TOP SPIN

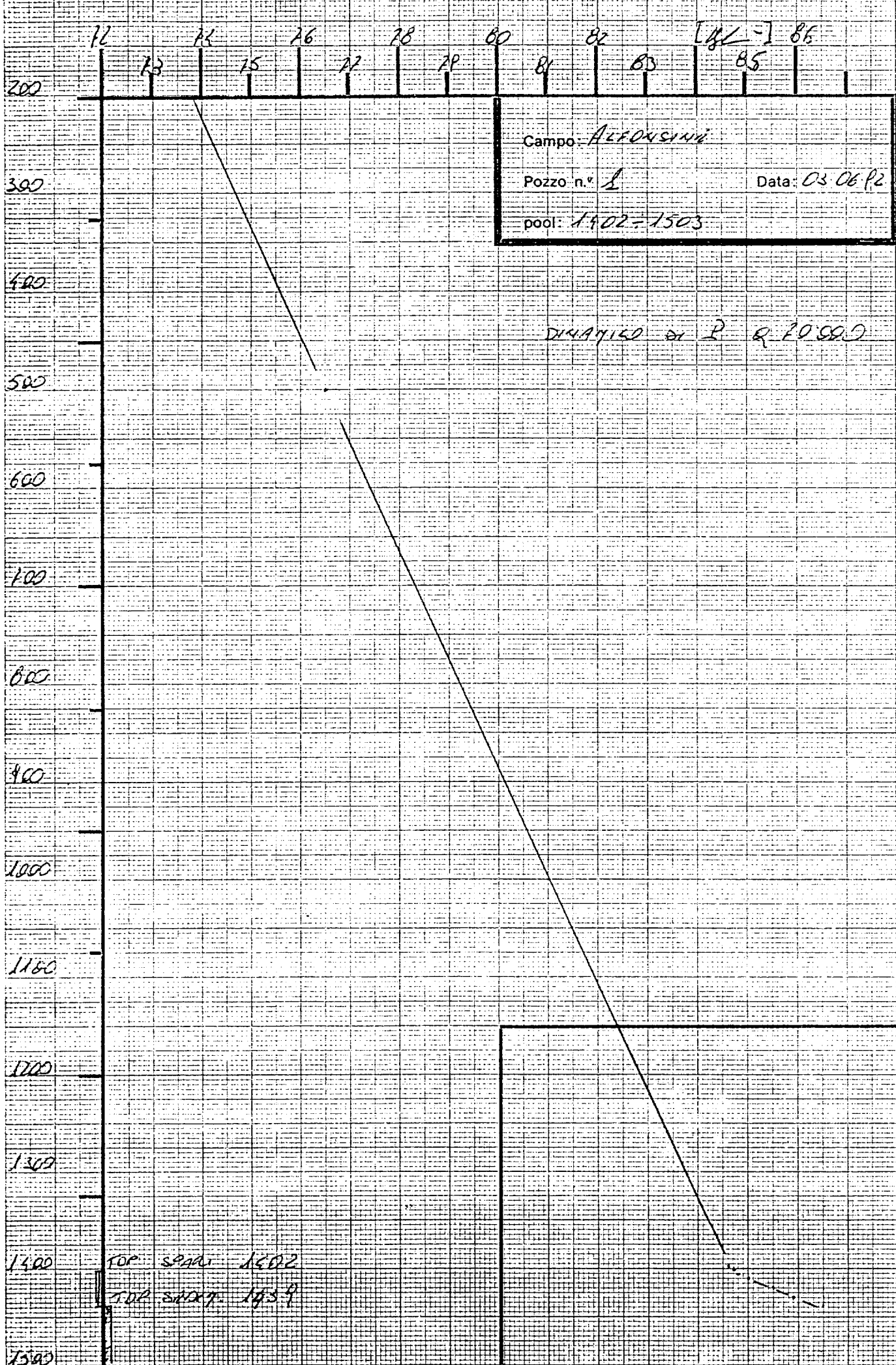
PROF. TR. 7.2 DIV. 8.2000

TOP SPIN 1438

[REVER]



1900



Agip

SNOR
UNITÀ TECNICA PRODUZIONE

RAPPORTO SUI PROFILI DI PRESSIONE
E TEMPERATURA

Data 04.06.92

Campo ACQUASINAI

Pozzo L. SINT.

Pool

Prova n°

Quota T.R. ÷ 2^a P.C. Mt. 4.28
Tubing Ø 2 1/8 a mt. 1398
Packer tipo LWC a mt. 1396.5

Foro scoperto ☐

Intervallo sparato ☒ mt. 1402 ÷ 1503

Casing Ø 6 5/8 a mt. 1580

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 LUCCHIAIA Ø 38 mm fino a mt. 1434 Fondo pozzo precedente mt. 1439
Campione fondo SASSIA

Elemento di pressione n° 19262 da 26192 Ultima taratura 21.04.88

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 _____

ORA	PROF. DEV. mt	PROF. VERT. mt	PRESS. Kg/cm ²	GRADIENTE Kg/cm ² /mt	THP Kg/cm ²	TEMP. °C
13.40		0	79.4		79.4	
13.41		500	87.2			
13.55		1000	85.1			
14.03		1395	87.5			
14.08		1402.5	87.5			
14.13		1403	87.6			
14.18		1406	87.6			
14.23		1407.5	87.6			
14.28		1409	87.7			
14.33		1410.5	87.8			
14.38		1413	87.8			
14.43		1415	87.8			
14.48		1418	87.9			
14.53		1422	87.9			
14.58		1424	87.9			
15.03		1426	87.9			
15.08		1429	88.0			
15.13		1434.5	88.0			

VALORI RIFERITI A TARATORE A PESI-THP AMERADA _____ Kg/cm²

Livello fluido a mt _____ Densità _____ gr/lit

Gradiente 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 6 5/8 p/o : 0 Kg/cm²

Intercapedine 6 5/8 p/o : 0 Kg/cm²

Intercapedine : Kg/cm²

NOTE

PROF. STAT. PRESS. POZZO
04150.40

FOGLIO 2

ASSISTENTE W.L.

RESPONSABILE UNITÀ TECNICA

CRUCCI

Campo:

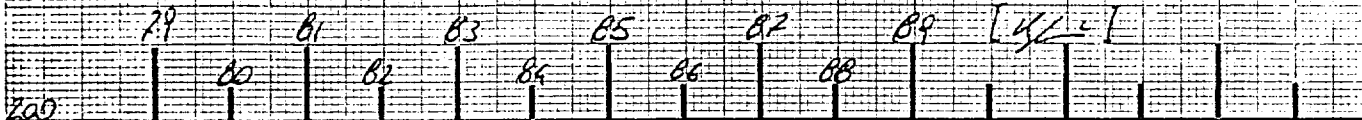
Pozzo n.º

Data:

pool:

[illegible]

120



200

300

400

500

600

700

800

900

1000

1100

1200

1300

1400

1500

Campo: *Acquasanta*

Pozzo n° *1*

Data: *04.06.92*

pool:

5.000 m³ → 0 - 1395 0.0059

1395 - 1435 0.0125

TOP SPALL *1400*

TOP SEDIMENT *1450*

1500

AgipSNOR
UNITÀ TECNICA PRODUZIONE**RAPPORTO SUI PROFILI DI PRESSIONE
E TEMPERATURA**Data 05.06.92Campo ALFONISINI
Pozzo 1 SINS.
Pool 1402-1503
Prova n° _____Quota T.R. ÷ 1° FL. Mt. 1.28
Tubing $\varnothing$ 2 3/8 a mt. 1398
Packer tipo LWC a mt. 1396.5Foro scoperto ☐Intervallo sparato ☒ mt. 1402-1503Casing $\varnothing$ 6 5/8 a mt. 1580**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 _____ NmcCalibrato con LUCCIAIA $\varnothing$ 38 mm fino a mt. 1445 Fondo pozzo precedente mt. 1439
Campione fondo SANNAElemento di pressione n° 19262 da 262.4 Ultima taratura 21.05.88
Elemento di temperatura n° 862012 da 1-18 C. Ultima taratura 03.06.88POZZO CHIUSO ☐ Q gas ~ 40000 Nmc/g
POZZO APERTO ☒ Q olio _____ Lt/g
DUSE $\varnothing$ _____ 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 _____

NOTEPROVA DI PROD.
PROFILI DI P. E T. Q ~ 40000

ORA	PROF. DEV. mt	PROF. VERT. mt	PRESS. Kg/cm ²	GRADIENTE Kg/cm ² /mt	THP Kg/cm ²	TEMP. °C
13 ³⁰		0	71 ⁰		21 ⁰	27.25
13 ³²		500	75.9	0.0098	21.9	26.55
13 ³⁸		1000	79.6	0.0024	21.5	33.15
14 ⁰³		1395	82 ⁰	0.01190	21.5	32.21
14 ¹¹	VIA 20	1400.5	84 ⁰		21.5	32.21
14 ¹⁶		1403	84 ⁰		21.6	32.21
14 ²¹		1406	84 ⁰		21.5	32.21
14 ²⁶		1408.5	84 ⁰		21.5	32.21
14 ³¹		1409	84 ⁰		21.5	32.12
14 ³⁶		1410.5	84 ⁰	0.12	21.6	32.12
14 ⁴²		1413	84.6		21.7	32.12
14 ⁴⁷		1415	84.6	0.1	21.9	32.12
14 ⁵²		1418	84.9		22.0	32.08
14 ⁵⁷		1422	84.9	0.1	22.0	32.12
15 ⁰²		1424	85.1		22.0	32.12
15 ⁰⁷		1426	85.1		22.2	32.16
15 ¹²		1429	85.1		21.9	32.16
15 ¹⁷		1431.5	85.1		21.7	32.21

VALORI RIFERITI A TARATORE A PESI-THP AMERADA _____ Kg/cm²Livello fluido a mt. _____ Densità _____ gr/lit
Gradiente 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 6 5/8 : _____ Kg/cm²
Intercapedine 6 5/8 : 9 5/8 : _____ Kg/cm²
Intercapedine _____ : _____ Kg/cm²

ASSISTENTE W.L.

RESPONSABILE UNITA TECNICA

12/05/92[Signature]

