

**Agip**

SNOR

UNITA' TECNICA PRODUZIONE

Centro SNOR  
Campo VALLE DANEData 30.11.87 ①  
Pozzo 1 JETT.

## ANDAMENTO CRONOLOGICO OPERAZIONI WIRE LINE

Altezza p.t.r. su 1<sup>a</sup> flangia <sup>P.C.</sup> 5,95 mt.  
Inflangiatura 3000 PS  
Spari 1015,5 da mt. 1020,5 a mt. 1020,5  
Fondo Pozzo prec. completamento SING  
Ø Tubing 2 1/8" a mt. 1009  
Ø Tubing        a mt.         
Ø Packer 7" Tipo RH a mt. 998,6  
Ø Packer        Tipo        a mt.       

## OPERAZIONE RICHIESTA:

PROFLO DINAMICO DI PASSIONE

## SITUAZIONE FINE OPERAZIONE:

\* S3 FNE 2 1/2 - H - J11-2/1624.11.87STH= 93,6 ATM - MONITOR A TIREZZATURADISCS: IMPRESSION BLOCK Ø 56, RILEVATO: TESTA MANOMITTORES Ø 2 1/2 FNE A MT 4096 -ESTRATTO T.S.V.DISCS: CUCCHIA Ø 38 MM A F.P. MT 1019CARICATO: H<sub>2</sub>O + JABBAH - SOSTE - RILASCIO POZZO -30.11.87ESEGUITO PROFLO DINAMICO FTH= 89,8 ATM  $\phi \approx 25000$  Pmc/f↓ T.S.V. IN SEDES.A.S.PERSONALE: FRATELLI - CIBELLI -  
PAZZI - CIBUCCI

Il Responsabile

L'Assistente S.W.L.

**Agip**

SNOR

UNITA' TECNICA PRODUZIONE

Centro S. MARCampo VALLE D'ANGEData 19.12.90Pozzo 1

## ANDAMENTO CRONOLOGICO OPERAZIONI WIRE LINE

Altezza p.t.r. su <sup>P.C.</sup> 1<sup>a</sup> flangia S. 95 mt.  
Infianglatura 5000 PS  
Spari 1 da mt. 1015.5 a mt. 1020.5  
Fondo Pozzo prec. 1011 completamente S  
Ø Tubing 2 1/8 a mt. 1009  
Ø Tubing \_\_\_\_\_ a mt. \_\_\_\_\_

Ø Packer 2' Tipo R4 a mt. 990.6  
Ø Packer \_\_\_\_\_ Tipo \_\_\_\_\_ a mt. \_\_\_\_\_

## OPERAZIONE RICHIESTA:

PROF. STAT. N. AGESREV. T.S.V.

## SITUAZIONE FINE OPERAZIONE:

TSV S3 Ø 2 1/2 FWD+H+S WT 409.6  
(Ø 1/2"; sp 6/16)

Q.A.S.STHP = - 82.4/100 (20.4)ESISTENZA T.S.V. - REV. OK.CAVIGATO CON CUSCINETTO 4302 A WT 1013 - F.P.CALIBRATA: H<sub>2</sub>O + SABBIA- SCOPPIO -20-12-1990CON TANDEM AHEAD REGISTRATO PROFILO STATICO DI PRESSIONESTHP = 81.2 Kg/cm<sup>2</sup> SBHP A WT 1018 = 102.8 Kg/cm<sup>2</sup> BAF. A WT 872GRADIENTE GAS = 0.00665 Kg/cm<sup>2</sup>/WT 0 A WT 870GRADIENTE H<sub>2</sub>O = 0.1082 Kg/cm<sup>2</sup>/WT 870 A WT 1018CHP = 15 Kg/cm<sup>2</sup> INTERC. = 0 Kg/cm<sup>2</sup>DISCESO E FISSATO TSV AVISIONARIA A WT 409.6.S.A.S.APERTO POZZOU.B.PORTATA SCARDO TSV = 123'000 N m<sup>3</sup>/hPERSONALE: AGIP - SNOR - SANI - FANTINIMANICQUANI

Il Responsabile

L'Assistente S.W.L.

**Agip**

DIRA / RAPO

Centro 363616  
Campo VALLEDANEData 10-05-95  
Pozzo VALLEDANE 1

## ANDAMENTO CRONOLOGICO OPERAZIONI WIRE LINE

Altezza p.t.r. su 1<sup>a</sup> flangia 4.81 mt.  
 Inflangiatura 3000 PS  
 Spari ..... da mt. 1015 a mt. 1020  
 Fondo Pozzo prec. 1034 completamente SING.  
 Ø Tubing 2 7/8 a mt. 1009  
 Ø Tubing ..... a mt. ....  
 Ø Packer 7 1/4 Tipo R4 a mt. 998.7  
 Ø Packer ..... Tipo ..... a mt. ....

## OPERAZIONE RICHIESTA:

RIAPERTURA TSU  
+ CALIBRATURA F.P.

## SITUAZIONE FINE OPERAZIONE:

MM  
 .....  
 .....  
 .....  
 .....  
 .....  
 .....

10/05/95

M.A.S.

CALIBRATO CON GAUGE CUTER 47.5 FINO TOP VALVOLA  
 DISCESO P.T. RS 2 1/2 + PRONG - NON SI SONO  
 VISTE VARIAZIONI DI PRESSIONI - SOSPESO

STHP INIZIALE 20 BAR

" " FINALE 20 BAR

11/05/95

DISCESO P.T. RS 2 1/2 + PRONG X V.E. 2 1/2 - STHP 23 - NON CAMBIA.  
 DISCESO P.T. R.S. 2 1/2 + PRONG X V.E. 2" - STHP 23<sup>BAR</sup> NON CAMBIA.  
 DISCESO P.T. RS 2 1/2 + PRONG X V.E. 2" MODIFICATA - STHP 32.  
 DOPO ALTRI 2 TENTATIVI LA PRESSIONE NON  
 SUBIVA VARIAZIONI. LA PRONG VENIVA FUORI  
 VISIBILMENTE SEGNATA LATERALMENTE.  
 SOSPESO

12-05-95

RIS. LIP AUNA B.S. - TEST LIPRI 2000 P.S.I. OK.

PRESSURIZZAZIONE SING. CON H<sub>2</sub> A 1500 P.S.I.

DISCESO P.T. R.S. 2 1/2. ASSANSIATO IN ESISTENTE QUANTITÀ  
 S. 2 1/2 a T.S.V. 8 P.S.I. OK. SING. PI (PACIFICI)

RIS. DOWN. B.S.

SOSPESO

PERSONALE: MOROTTI - FLAMIGNI  
 MANTOVANI -

Il Responsabile  
 L'Assistente S.W.L.

James  
James

**Agip**

DIRA / RAPO

Centro 363616  
Campo VALLE DANEData 15-05-95  
Pozzo 1

## ANDAMENTO CRONOLOGICO OPERAZIONI WIRE LINE

Altezza p.t.r. su 1ª flangia 4,91 mt.  
Inflangiatura 3000 PS  
Spari ..... da mt. 1015 a mt. 1020  
Fondo Pozzo prec. 1034 completamento S.  
Ø Tubing 2 7/8 a mt. 1009  
Ø Tubing ..... a mt. ....  
Ø Packer 7" Tipo RDH a mt. 998.7  
Ø Packer ..... Tipo ..... a mt. ....

## OPERAZIONE RICHIESTA:

CALIBRATURA STRINGØ 38 mm

## SITUAZIONE FINE OPERAZIONE:

N.N.MONTATA A U<sup>RA</sup> M. SUPERFICIERILEVATA STHP: 72 K<sub>g</sub>/cm<sup>2</sup> CHP: 17 K<sub>g</sub>/cm<sup>2</sup> INT: 0 K<sub>g</sub>/cm<sup>2</sup>DISCESA CUCCHIAIA Ø 38 mm FINO A MT. 935CAMPIONE: ARGILLA + H<sub>2</sub>O.BATTENTE: MT. 725RIPETUTA DISCESA CON CUCCHIAIA Ø 38 mm STHP: 72 K<sub>g</sub>/cm<sup>2</sup>STOP A MT 937 (STRUMENTANDO). ESTRATTOSCARICATI 10 K<sub>g</sub>/cm<sup>2</sup> DALLA STHP. = 62 K<sub>g</sub>/cm<sup>2</sup>DOPO 1 ORA LA PRESSIONE È 65 K<sub>g</sub>/cm<sup>2</sup>DISCESO "G. C." Ø 51,5 mm, RICONTRATO BATTENTE  
A MT. 755 STOP A 935 MT.11.05.95RICERCA STHP: 80 BAR.DISCESA CUCCHIAIA Ø 38 mm A MT 1018CAMPIONI: ARGILLA + H<sub>2</sub>OSOSPESO19.05.95CALIBRATO CON CUCCHIAIA Ø 38 mm FINO A MT. 1.012 (FONDO POZZO).ESEGUITO PROFILO STATICO DI PRESSIONE CON TANDEM DI AMERADA.(MT. 0. 300. 700. 900. 990. 1000. 1012). STHP. 79<sup>3</sup> K<sub>g</sub>/cm<sup>2</sup>Battente a mt. 976CHP. 0CAMPIONE F.P. H<sub>2</sub>O +INT. 0POZZO SENZA TSV.PERSONALE: OTAVIANI - MARESCOTTI -AMMENDOLA

Il Responsabile

L'Assistente S.W.L.



## WIRE LINE REPORT

DISTRICT

DRA

FIELD NAME

UAMEDANE

WELL NAME

WELL CODE

RIG NAME

DATE

10/02/97

CONTRACTOR

ALIBORSON

COST CENTER

401677

TEST N°

SINGLE COMPLETION



DUAL COMPLETION



SELECTIVE

STRING: Short ☐Long ☐

## GENERAL DATA

ROTARY TABLE ELEVATION/ P.C. m 4.25  
TUBING SIZE OD 2 7/8 LB/FT 6.5 @ 1009 m  
TUBING SIZE OD LB/FT @ m  
TUBING SHOE @ @ m  
PACKER TYPE OTS RH @ 998.66 m  
MINIMUM ID  
PREVIOUS BOTTOM HOLE @ m

## FLANGES

TOP FLANGE @ PSI  
FLOWING FLANGE @ PSI  
KILL LINE FLANGE @ PSI  
BPV TYPE @

## REQUESTED OPERATION

CONSOLIDAMENTO SABBIE  
CON TRATTAMENTO CEMENTO

## PERFORATED ZONES



## OPEN HOLE



FROM m

TO m

1015.5

1017.5

1019.5

1020.5

## NOTE:

DESCRIPTION OF OPERATIONS INIZIO POSIZIONAMENTO ATTREZZATURA  
E MONTAGGIO LINEE

## SITUATION AFTER JOB

NO TOOLS IN HOLE ☒PLUG ☐SSV ☐BPV ☐OTHER TOOLS ☐

NO TOOLS 18/02/97  
IN POZZO

## PRESSURES CHECK

THP 83 Kg/cm2/ CHP Kg/cm2  
ANNULUS ÷ =  
ANNULUS ÷ =  
ANNULUS ÷ =

ACTUAL BOTTOM HOLE m

MAX SIZE RUN IN HOLE Ø mm @ m

COMPANY REPRESENTATIVE

BIOLO

PAGE 1 OF

SPER 54



## WIRE LINE REPORT

DISTRICT

DRA

FIELD NAME

VAUEDANE

WELL NAME

15

WELL CODE

RIG NAME

DATE

11/02/97

CONTRACTOR

HUBBURN

COST CENTER

401677

TEST N°

SINGLE COMPLETION ☒DUAL COMPLETION ☐SELECTIVE ☐STRING: Short ☐  
Long ☐

11/2/97 - 12/2/97

CONFEZIONATO CON 30 MC DI H<sub>2</sub>O INDUSTRIALE KCL 3%  
E FILTRATO x 27 MCULTIMO MONTAGGIO ATTREZZATURA DI SUPERFICIE E LINEE  
LAVATO LINEE CON 1 MC DI KCL + SODA E TESTATO A 4000 PSI  
MONTATA VALVOLA DI SICUREZZA SULLA LINEA DI POMPAaggio TARGA  
A 4000 PSICHIMICI: USATO 900 KG/KCL 50 KG/NaCl 30 MC/H<sub>2</sub>O  
CON SUMO 4 MC

13/02/97

MONTATO ETL CON SETTING 44 MM E INIZIO DISCESA  
STEP 83 KG/LM<sup>2</sup> DA TOP SEDIMENTI CON 96 INIZIATO IL LAVORO  
DELA STRING CON KCL AL 3% A Q 100 LTR/H. FINE  
DISCESA C.T. A MT. 1015,5 (TOP FORMAZIONE) CIRCOLATO  
IL FONDO PIU' VITE ETAP. PRESSIONE A 5 KG/LM<sup>2</sup> RITORNO PULITO  
ESTRATTO CT. POMPAaggio INGOMBRO CH.  
VOLUME POMPATO 19 MC VOLUME RECUPERATO 14 MC  
TAP FINALE 0 KG/LM<sup>2</sup>MONTATA WIRELINE HUBBURN E CALIBRATO CON CUCCHIAIA Ø 38 MM  
A FONDO FONDO RISCOSTATO A MT. 1015,5 PRELEVATO CAMPIONE  
SABBIA + LIQUIDODISCESA G.C. Ø 57,5 MM FINO AL NO 50 NOBLE A MT. 1007  
SMONTATA WIRELINE HUBBURN E MONTATO C.T. HUBBURN  
DISCESA AL FONDO CAUBRO Ø 57,5 E RACCONTA QUOTA NO 50  
A MT. 1007 PER MARCONE IL C.T. E OTTENERE UN RIFERIMENTO  
IN QUOTA KK. ESTATOMONTATO SETTING Ø 44 MM E DISCESA C.T. A MT. 1007 E INIZIATO  
A LAVORO CON Q 100 LTR/H. FINE A MT. 1021,5 RISPANDENDO  
CON SPINA CON IL C.T. FINE 3 KG/LM<sup>2</sup>  
A RITORNO PULITO INIZIATO ESTRAZIONE CT. POMPAaggio INGOMBRO  
TOT. VOLUME POMPATO KCL 3% 34 MC RITORNO 8,5 SECONDI 5,5 LCCHIMICI: USATO 38 MC H<sub>2</sub>O INDUSTRIALE 540 KG/KCL

14/02/97

MONTATO WIRELINE HUBBURN ED ESEGUITO CONTROLLO DI FONDO FONDO  
CON CUCCHIAIA Ø 38 MM RISCOSTATO A MT. 1025 CAMPIONE DI FONDO:  
SABBIA + LIQUIDOESEGUITI TEST DI ASSORBIMENTO DA TESTA FONDO (STEP RATE TEST) A  
PORTATE CRESCENTI PER DETERMINARE LA PRESSIONE DI FRATTURAZIONE  
STEP FINALE 0 KG/LM<sup>2</sup>

COMPANY RAPPRESENTATIVE

BIOLO

PAGE 2 OF

SPER 54/A



## WIRE LINE REPORT

DISTRICT

FIELD NAME

WELL NAME

WELL CODE

RIG NAME

DATE

15/02/97

CONTRACTOR

HUBBARD

COST CENTER

401677

TEST N°

SINGLE COMPLETION ☒DUAL COMPLETION ☐SELECTIVE ☐STRING: Short ☐  
Long ☐1% SHHP Ø Kgf/m<sup>2</sup>

CONFEZIONATO 2,5 MC DI SUGARO

DISCESO C.T. AL FONDO RISCOGNANDO IL TOP DEL SEDIMENTO A M.  
1024. ESTRATTO E POSIZIONATO C.T. A M. 1012

ESEGUITO TEST DI ASSORBITAMENTO KCL CON Q.3 BBL/MIN. OK

SPAZIATO KCL IN FORMAZIONE CON N<sub>2</sub> SHHP INIZIALE Ø SHHP FINALE 68 KCLPOMATO IN FORMAZIONE 2,5 MC DI SUGARO E SPAZIATO CON N<sub>2</sub>

ESTRATTO C.T. E POMATO A M. X 4 ore a Q. 1200 SCF/MIN.

CONFEZIONATO 2,5 MC DI ACIDO ACETICO E POMATO IN FORMAZIONE

PER REALIZZARE LA CEMENTAZIONE DEL SICATO CON LA SABBIA

SUNA SPAZIATO IL TUTTO CON N<sub>2</sub>

APERTO POMO IN SPURGO CON DUSI CRESCENTI FINO A 5/16"

RECUPERATO 2 MC DI LIQUIDO IN VASCA

IL SEPARATORE SI INTASA CON I SOLIDI E CON N<sub>2</sub> + LIQ. N<sub>2</sub>

SOLIDI ALLA FIACCOLA CHIUSO POMO. VEDI ALLEGATO

16/02/97

MONTATA ATTRA WIRELINE ESEGUITO CONTROLLO AL FONDO POMO

RISCOGNATO A M. 1020 CAMPIONE SOLIDO + LIQUIDO

REGISTRATO PROFILO STATICO DI PRESSIONE CON MEMORY -

SHHP: 61.<sup>2</sup> Kgf/m<sup>2</sup> (N<sub>2</sub>)

CHP: SOFFIA

INT: 0

SMONTATO SEPARATORE GROSSERVICES PIENO DI SABBIA INIZIATO

LAVAGGIO E RIPRUSCINO LINEE (TUTTE LE TUBATURE DI SCARICO

LIQUIDO PIENE DI SUGARO + H<sub>2</sub>O + SABBIA)

17/02/97

RIPRUSCINATO SEPARATORE E LINEE DI SUPERFICIE

APERTO POMO IN EROGAZIONE PER 2 ore approssimative a

CAUSA DI UNA PERDITA SULLA LINEA DELLA FIACCOLA CHIUSO

POMO PER MOTIVI DI SICUREZZA - REGISTRATO BUMP UP.

18/02/97

CALIBRATO CON WIRELINE AGIP A TOP SEDIMENTI

RISCOGNATO A M. 1020 CAMPIONE SABBIA + ARGILLA

SHHP 79.8 Kgf/m<sup>2</sup>

SMONTATO ATTRA DI SUPERFICIE FINE CANTILE

COMPANY RAPPRESENTATIVE

BLOW

PAGE 3 OF

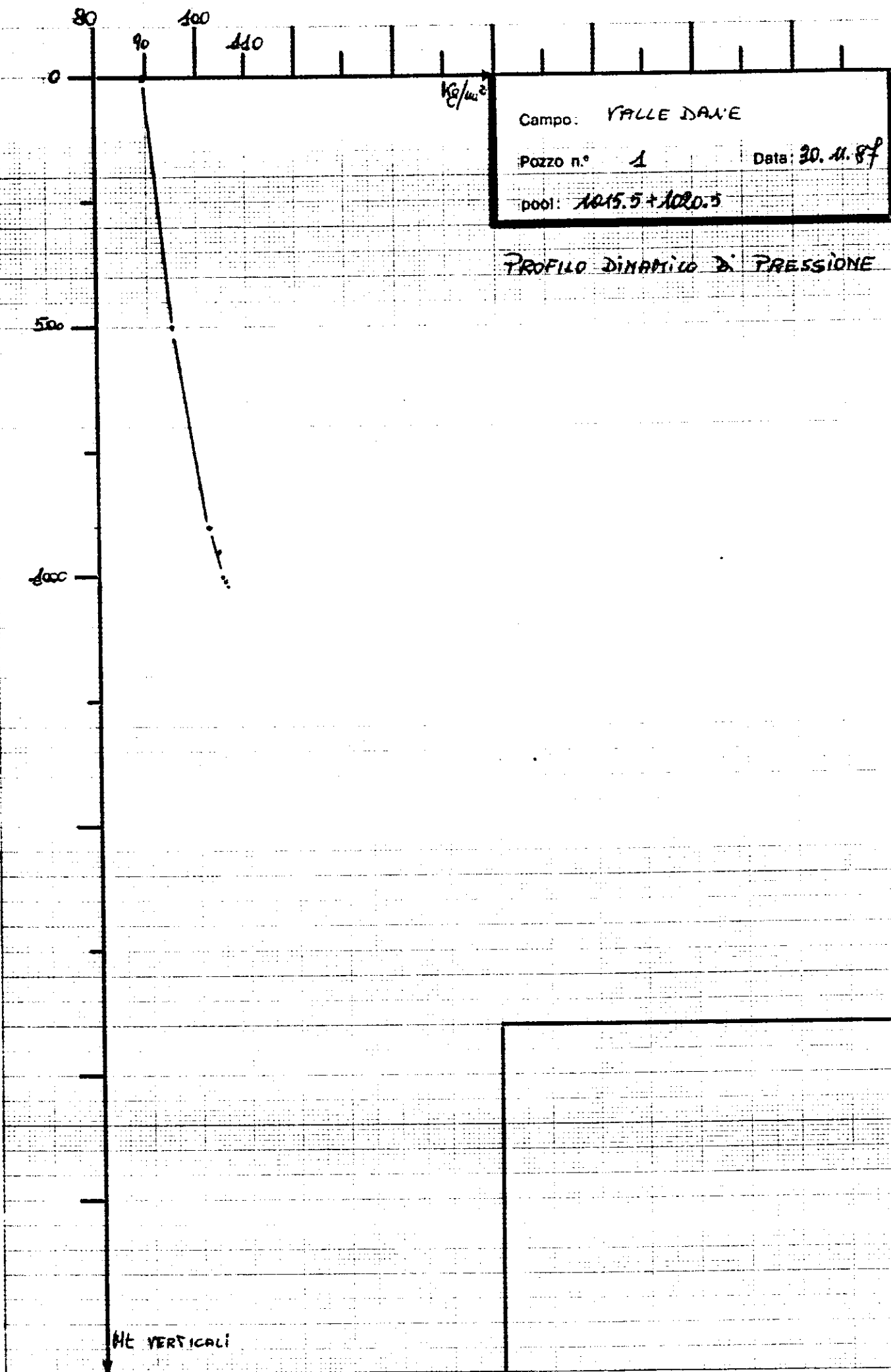
SPER 54/A

**Agip**SNOR  
UNITÀ TECNICA PRODUZIONE**RAPPORTO SUI PROFILI DI PRESSIONE  
E TEMPERATURA**Data 30-11-87Campo VALLE D'ARRE  
Pozzo 1  
Pool 1015.5-1020.5  
Prova n° /Quota T.R. ÷ P.C.  
Tubing  $\varnothing$  2 7/8  
Packer tipo RH OTISMt. 5.95  
a mt. 1009  
a mt. 998.6Foro scoperto ☐  
Intervallo sparato ☒ mt. 1015.5 ÷ 1020.5  
Casing  $\varnothing$  7" a mt. 1255**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 ANALIZZATORE  $\varnothing$  36 mm fino a mt. 1019 Fondo pozzo precedente mt. /  
Campione fondo H2O + SABBIAElemento di pressione n° 850649 da 193 Kg/cm<sup>2</sup> Ultima taratura APR. 87  
Elemento di temperatura n° / da / Ultima taratura /POZZO CHIUSO ☐ Q gas 25.000 Nmc/g  
POZZO APERTO ☒ in condotta 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 / mcAlla Data /**NOTE**PROFLO DINAMICO DI PRESSIONE  
Q = 25.000 l/m<sup>3</sup>/g. FTHP = 89.8 Kg/cm<sup>2</sup>VALORI RIFERITI A TARATORE A PESI-THP AMERADA -0.8 Kg/cm<sup>2</sup>Livello fluido a mt. ASSENTE Densità / gr/lt  
Gradiente gas 0.015 Kg/cm<sup>2</sup> da mt. 0 a mt. 1018  
Gradiente olio / Kg/cm<sup>2</sup> da mt. / a mt. /  
Gradiente acqua / Kg/cm<sup>2</sup> da mt. / a mt. /**CONTROLLO PRESSIONI**Casing / Kg/cm<sup>2</sup>  
Intercapedine / Kg/cm<sup>2</sup>  
Intercapedine / Kg/cm<sup>2</sup>

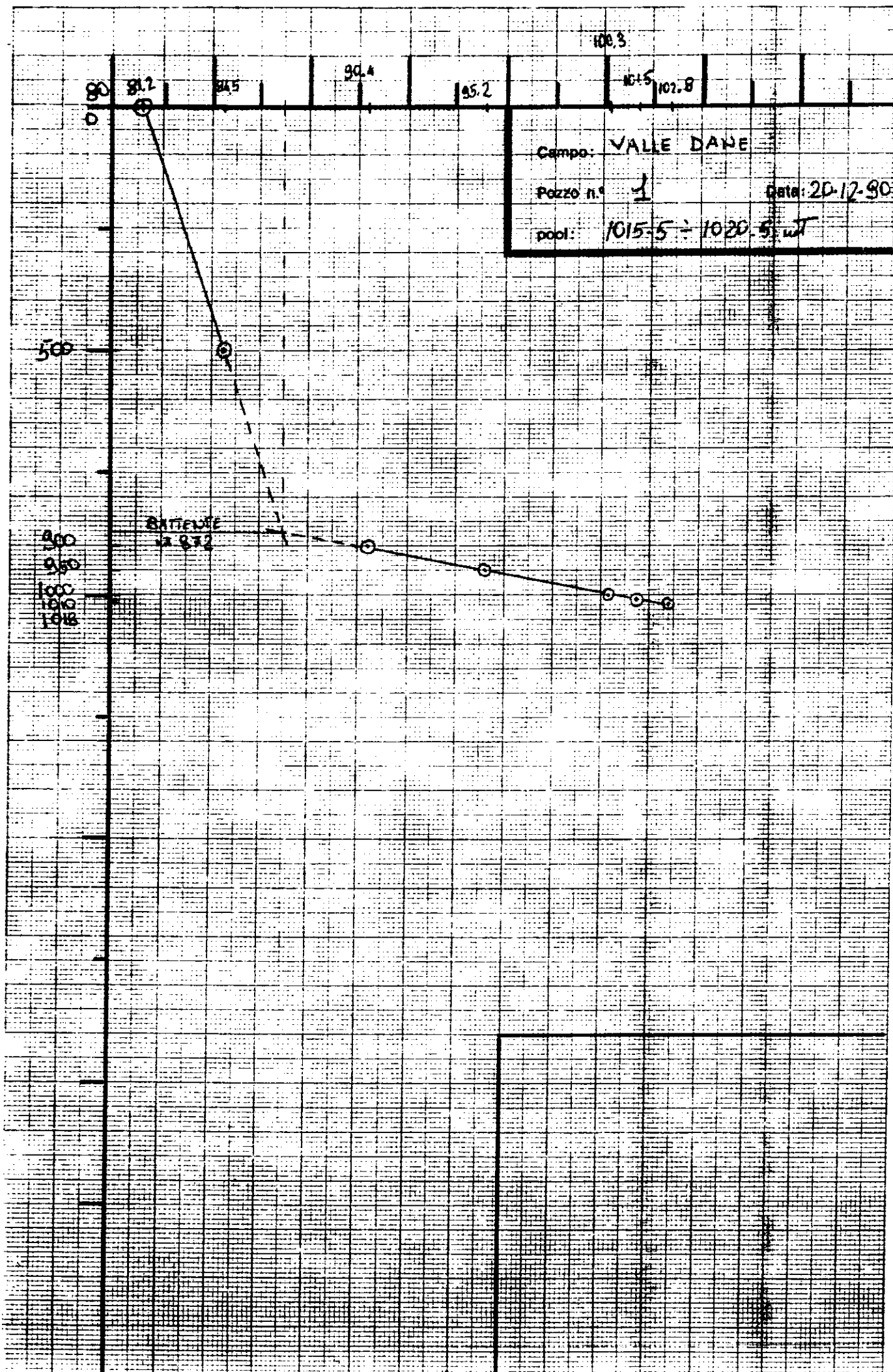
ASSISTENTE W.L.

ASSISTENTE TECNICO

M. M. M./



[illegible]



## DIRA-RAPO

## RAPPORTO SUI PROFILI DI PRESSIONE E TEMPERATURA

Campo VALLEDANE

Pozzo # 1

## Pool

Data 19/05/1995

Quota T.R. + 1ª Fg

Mt. 4.21

Foro scoperto ☐

Tubing  $\varnothing$  2 7/8

a mt. 1009

Intervallo sparato ☒ mt. 1015.5 ÷ 1020.5

Packer tipo CDH Ø 7"

a mt. 328

Casing Ø 7" a mt. 1255

## DATI DI PRODUZIONE

## PRODUZIONE PRIMA DELLA CHIUSURA

Gas \_\_\_\_\_ Nmc/g

**CHIUSURA POZZO:**

**POZZO CHIUSO** 

Q Gas \_\_\_\_\_ Nmc/g

Olio \_\_\_\_\_ Lt /g

Data 18/5/95

**POZZO APERTO** ☐

Q Olio \_\_\_\_\_ Lt /g

Acqua \_\_\_\_\_ Lt /g

Ora 18<sup>30</sup>

**DUSE Ø** \_\_\_\_\_ mm.

Q Acqua \_\_\_\_\_ Lt /g

Calibrato con CUCCHIAIA Ø 38 mm fino a mt. 1012 Fondo pozzo precedente mt. 1015

Campione fondo H<sub>2</sub>O + AR9, LLA

Elemento di pressione n° 28872 da 283  $\text{Kg/cm}^2$  Ultima taratura 19-10-1990

Elemento di temperatura n° \_\_\_\_\_ da \_\_\_\_\_ Ultima taratura \_\_\_\_\_

[illegible]VALORI RIFERITI A TARATORE A PESI-THP \_\_\_\_\_ Kg/cm<sup>2</sup>

VALORI RIFERITI A TARATORE A PESI-THP Kg/cm<sup>2</sup>

Livello fluido a mt. 376 Densità 1000 gr/tt

Gradiente gas 0,006 Kg/cm<sup>2</sup>/mt da mt 0 a mt 376

Gradiente olio \_\_\_\_\_ Kg/cm<sup>2</sup>/mt da mt \_\_\_\_\_ a mt \_\_\_\_\_

Gradiente acqua 0,1 Kg/cm<sup>2</sup>/mt da mt 976 a mt 1012

## CONTROLLO PRESSIONI

Casing  $\phi 7''$  :  $\frac{\quad}{\quad}$  Kg/cm<sup>2</sup>

Intercapedine  $3\frac{5}{8}$  + 2" : 0 : Kg/cm<sup>2</sup>

Interapedine \_\_\_\_\_ ÷ \_\_\_\_\_ : \_\_\_\_\_ Kg/cm<sup>2</sup>

## L'ASSISTENTE

**IL RESPONSABILE**

Lb Paph

James Lewis

15 20 25 30

Campo: VALLEDAYE

Pozzo n° 1

Data: 13/5/55

5000.

500

1000

1500

10000



Field : ALFONSINE ( RAVENNA )  
Well : VALLE DAN  
Reservoir : PRODUCTION WELL

Page : 1

Start of Survey : 16/02/97 10:04:58 Time  
Derrick Floor Elevation : 0.0 m AMSL  
Top Bottom Flange : 0.0 m BDF  
Perforations : - m TVD

Serial Number : 8195 Calibration Date : 26/11/96

| Description   | Type | Mes Depth<br>BDF<br>m | TV Depth<br>AMSL<br>m | Pressure<br>kg/cm2 | Temperature<br>degC | Pressure<br>Gradient<br>kg/cm2/m | Temperature<br>Gradient<br>degC/m |  |
|---------------|------|-----------------------|-----------------------|--------------------|---------------------|----------------------------------|-----------------------------------|--|
| SOSTA IN TE3  |      | 0.0                   | 0.0                   | 60.559             | 11.80               |                                  |                                   |  |
|               |      |                       |                       |                    |                     | 0.0126                           | 0.014                             |  |
| SOSTA         | 3    | 250.0                 | 250.0                 | 63.716             | 15.39               | 0.0055                           | 0.013                             |  |
| SOSTA         | 3    | 500.0                 | 500.0                 | 65.097             | 18.54               | 0.0068                           | 0.017                             |  |
| SOSTA         | 3    | 750.0                 | 750.0                 | 66.789             | 22.78               | 0.0898                           | 0.029                             |  |
| SOSTA         | 3    | 900.0                 | 900.0                 | 80.264             | 27.08               | 0.1563                           | 0.020                             |  |
| SOSTA         | 3    | 1005.0                | 1005.0                | 96.677             | 29.17               | 0.1757                           | 0.023                             |  |
| SOSTA         | 3    | 1015.0                | 1015.0                | 98.434             | 29.39               | 0.1276                           | -0.035                            |  |
| SOSTA         | 3    | 1020.0                | 1020.0                | 99.072             | 29.22               |                                  |                                   |  |
| RISALITA A G3 |      | 1020.0                | 1020.0                | 68.603             | 25.15               | 109999995410999999546            |                                   |  |

#### Calculated Data

|       |              |        |        |        |       |        |        |
|-------|--------------|--------|--------|--------|-------|--------|--------|
| SOSTA | Extrapolated | 0.0    | 0.0    | 60.559 | 11.80 | 0.0126 | 0.014  |
| SOSTA | Interpolated | 250.0  | 250.0  | 63.716 | 15.39 | 0.0126 | 0.014  |
| SOSTA | Interpolated | 500.0  | 500.0  | 65.097 | 18.54 | 0.0055 | 0.013  |
| SOSTA | Interpolated | 750.0  | 750.0  | 66.789 | 22.78 | 0.0068 | 0.017  |
| SOSTA | Interpolated | 900.0  | 900.0  | 80.264 | 27.08 | 0.0898 | 0.029  |
| SOSTA | Interpolated | 1005.0 | 1005.0 | 96.677 | 29.17 | 0.1563 | 0.020  |
| SOSTA | Interpolated | 1015.0 | 1015.0 | 98.434 | 29.39 | 0.1757 | 0.023  |
| SOSTA | Interpolated | 1020.0 | 1020.0 | 99.072 | 29.22 | 0.1276 | -0.035 |

Client : AGIP DIRA  
Field : VALLE D'ANE  
Well : PRODUCTION

Zone : ALFONSINE  
Operator : PROTANO GIANFRANCO  
Job No 02

