

SNOR
UNITÀ TRONCA PRODUZIONE

RAPPORTO SUI PROFILI DI PRESSIONE E TEMPERATURA

09005

Date 12-9-86

Campo ALFONSINO
 Pozzo 13 SINCEU
 Pool 34
 Prova n° _____

Quota T.R. ÷ _____ Mt. 4.80
 Tubing Ø 2 7/8 a mt. 1443
 Packer tipo 6.44. a mt. 1441

Foro scoperto ☐
Intervallo sparato ☐ mt. 1455 ÷ 1515
Casing Ø 68 a mt. 1585

DATI DI PRODUZIONE

PRODUZIONE PRIMA DELLA CHIUSURA

Gas 25.000 Nmc/g CHIUSURA POZZO:
Olio _____ Lt /g Data 14.9.86
Acqua _____ Lt /g Ora _____

CAMPI STOCCAGGIO

INIETTATO _____ Nmc
 RECUPERATO _____ Nmc
 RIMANENZA _____ Nmc

Calibrato con CUCCHIAIA Ø 38 mm fino a mt. 1500 Fondo pozzo precedente mt. 1501
Campione fondo H₂O + SABBIA

Elemento di pressione n° 19311 da 1904/ 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

[illegible]

VALORI RIFERITI A TARATORE A PESI-THPAMERADA -0.1 Kg/cm²

Livello fluido a mt _____ Densità _____ gr/lt
 Gradiente gas 0.0069 Kg/cm² da mt 0 a mt 1499
 Gradiente olio _____ Kg/cm² da mt _____ a mt _____
 Gradiente acqua _____ Kg/cm² da mt _____ a mt _____

CONTROLLO PRESSIONI

Casing 6 5/8 : 0 Kg/cm²
 Intercapidine 6 5/8 ÷ 9 7/8 : 0 Kg/cm²
 Intercapidine : Kg/cm²

PRODUZIONE CUMULATIVA

del pozzo:

Gas 676.598.000 Nmc
Olio _____ mc
Acqua _____ mc

del pool:

Gas	<u>7.384.919.000</u>	Nmc
Olio	<u> </u>	mc
Acqua	<u> </u>	mc

Alla Data _____

NOTE

R1RAPS 03

ASSISTENTE W.L.

ASSISTENTE TECNICO

Campo: ALFONZINE

Pozzo n° 43

Data: 12-9-86

pool:

500

1000

1500

2000

AGIP ATTIVITÀ MINERARIA

 Servizio Produzione
SQUADRA WIRE-LINE

 Centro 2409

 Campo ALFEDHINE

 Pozzo 13 SINGRO

 Comm. 363616

 Giorno 12.9.86

Dalle _____ alle _____

 Altezza p.t.r. su 1ª flangia 4.80 mt.

 Inflangitura 3000 PS

 Spari _____ da mt. 1455 a mt. 1515

 Fondo Pozzo prec. 1501 completamento S

 Ø Tubing 2 7/8 a mt. 1493

Ø Tubing _____ a mt. _____

 Ø Packer 6 3/8 Tipo L.W. a mt. 1441

Ø Packer _____ Tipo _____ a mt. _____

OPERAZIONE RICHIESTA:
CONTROLLO F.P.
PROF. STATICO PRESS.
SITUAZIONE FINE OPERAZIONE:
HR 11.45 ATTREZZO IN POZZO
RIPRIL 03
ANDAMENTO CRONOLOGICO DELLE OPERAZIONI:
MONTATA ATTREZZATURA DI SUPERFICIE -
CALIBRATO CON CUCCHIAIA #38 - A MT. 1500
CALIBRATO CON CALIBRO TIPO SCHUMBERGER E BATTERIA
RIGIDA A MT. 1500 -
ESEGUITO PROFILO STATICO DI PRESSIONE -
S.MONTATA ATTREZZATURA DI SUPERFICIE -
CAMPIONE: H₂O + SABBIA
STHP: 90.5 kg/cm²
CHP: P
INT. (8% - 15%): 0

 PERSONALE: FOLICARDI - LA ROSA - FANTINI
LAGHI

 L'Assistente S.W.L. W

 Il Capo Squadra Cal. I.

SERVIZIO PRODUZIONE
RTO CONTROLLO GIACIMENTI

RAPPORTO DI PRESSIONE DI FONDO

Campo di ALFONSINE Prova dopo la messa in produzione N° 2
 Pozzo N° 13 Prova speciale N°
 Data 3.12.1957 Controllo di routine N° 1

ELEVAZIONE PIANO TAVOLA ROTARY 3.55 PROFONDITA' TOTALE 1744 SPECCHIO TAPPO _____

PROFONDITA' STRATO PRODUTTIVO 1455 SPESSORE STRATO 60 INTERVALLO SPARATC 1455+
1515

FORMAZIONE PRODUTTIVA _____ SCARPA CASING a n. 1585 SCARPA TUBING 1442.62

DIAMETRO TUBING 2"7/8 TUBING FISSATO CON PACKER a n. 1441.19 SOSPESO _____

PRESSIONE DI TESTA TUBING 148.25 CASING _____ ALTEZZA MANOMETRO _____

[illegible]

IL CAPO REPARTO

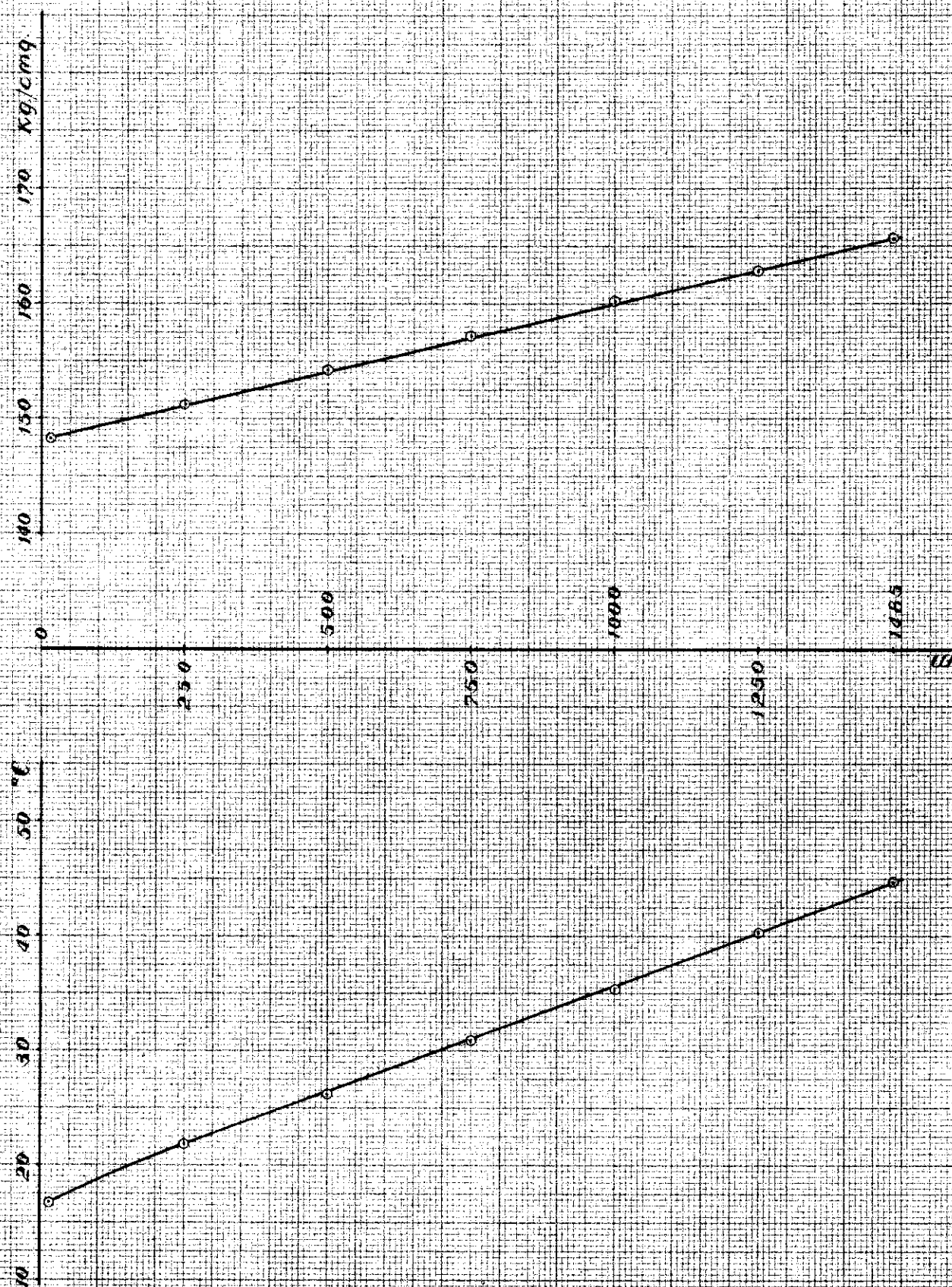
OPERATORE

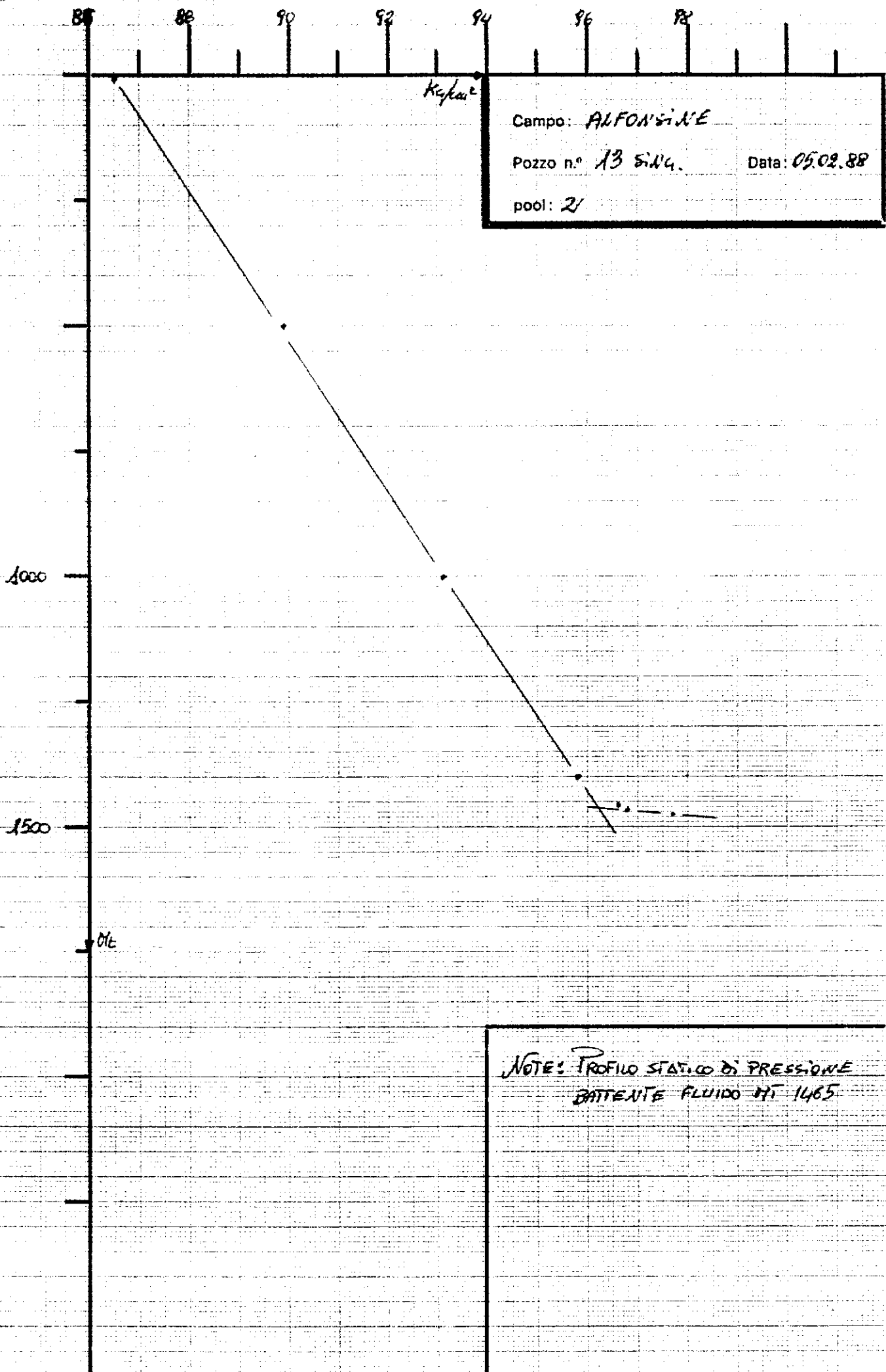
Georg L. Natfield

LEGENDA: T = Temperatura di fondo; H = Profondita' della prova; p = Pressione di fondo osservata; D = Quota piano di riferimento; P = Pressione di fondo corretta al piano di riferimento.

ALFONSINE POZZO N° 13
3.12.957

Profili di temperatura e pressione a pozzo chiuso.





Agip

SNOR

UNITA' TECNICA PRODUZIONE

Centro SA'ORCampo ALFOL'S'NEData 363616Pozzo 13 SING.

ANDAMENTO CRONOLOGICO OPERAZIONI WIRE LINE

Altezza p.t.r. su 1° flangia 4.80 mt.
Inflangiatura 3555 PS
Spari 5 da mt. 1455 a mt. 1515
Fondo Pozzo prec. 1477 completamente SING.
Ø Tubing 2 7/8 a mt. 1442.6
Ø Tubing a mt.
Ø Packer 6 7/8 24-28# Tipo DREM LW a mt. 1441.2
Ø Packer Tipo a mt.

OPERAZIONE RICHIESTA:

PROFILO STATICO DI PRESSIONE

SITUAZIONE FINE OPERAZIONE:

Nessun attrezzo in pozzo- 04.02.88 -- Rig up att. w.l.- Calibrato con cucchiara Ø 38 mm fino a mt. 1475, fondo pozzo precedente
mt 1477, campionando H₂O + SABBIA + ARGILLA- Sospeso -- 05.02.88 -- Dicesa con amercate in tandem per registrazione profilo statico di pressione
STHP = 86,5 Kg/cm²- Rig down att. w.l.CHP = 0 Kg/cm²Int. 6 7/8 - 9 7/8 = uPERSONALE: OLIVIERO - LA ROSA - GRISANDI - CASADEI

Il Responsabile

L'Assistente S.W.L.

Primo Deland

Agip

SNOR
UNITÀ TECNICA PRODUZIONE

RAPPORTO SUI PROFILI DI PRESSIONE E TEMPERATURA

Data 08/10/92

Campo ALFONSINE
Pozzo 135 VERT
Pool B1
Prova n° ---

Quota T.R. ÷ I FL Mt. 4.80
Tubing Ø 27/8 a mt. 1442.5
Packer tipo BREDA LW a mt. 1441

Foro scoperto ☐
Intervallo sparato ☒ mt. 1455 ÷ 1483
Casing Ø 6 7/8 a mt. 1585

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 CUCCHIAIA Ø 38 mm fino a mt. 1470 Fondo pozzo precedente mt. 1470
Campione fondo H2O + SABBIA

Elemento di pressione n° 850281 da 197 KG/CM² Ultima taratura 20/06/91
Elemento di temperatura n° _____ da _____ Ultima taratura _____

POZZO CHIUSO ☐ Q gas 41000 Nmc/g
POZZO APERTO ☒ Q olio _____ Lt/g
DUSE Ø REG 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 DINAMICO DI (P)
Q 41000 Nmc/g
EROGAZIONE IN METANO DOPO
FLUSSO NON CRITICO

VALORI RIFERITI A TARATORE A PESI-THP AMERADA -09 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 _____

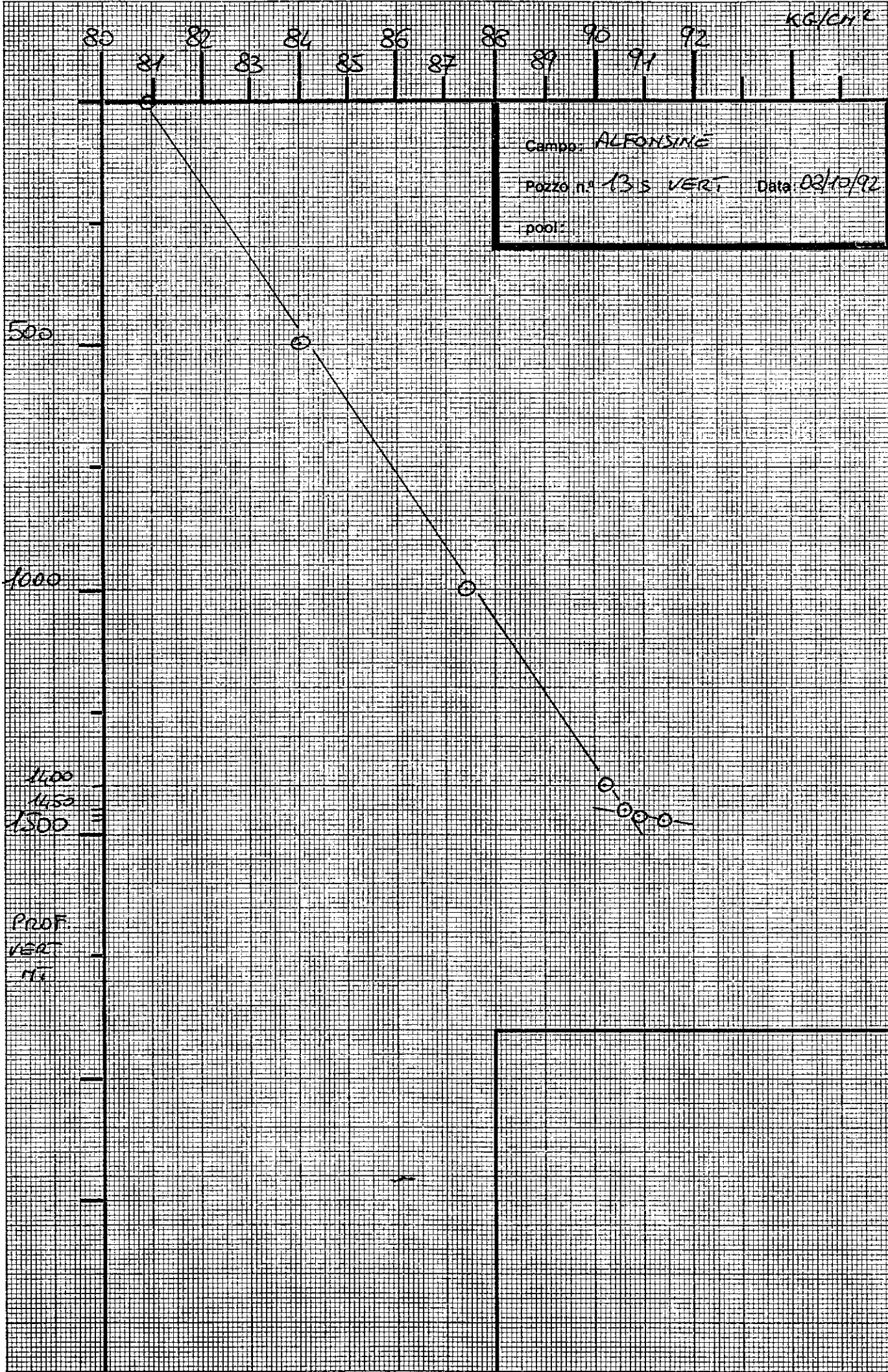
CONTROLLO PRESSIONI

Casing _____ Kg/cm²
Intercapedine _____ Kg/cm²
Intercapedine _____ Kg/cm²

ASSISTENTE W.L.

RESPONSABILE UNITÀ TECNICA

[Signature] [Signature]





Date 15-12-95

Campo ALFONSINE
 Pozzo 13 SINGOLO
 Pool 1

Quota T.R. +	<u>1st FLANGIA</u>	Mt.	<u>4.⁸⁰</u>
Tubing	Ø <u>2 7/8</u>	a mt.	<u>1442</u>
Packer tipo	<u>BREA L W</u>	a mt.	<u>1441</u>

Foro scoperto ☐
Intervallo sparato ☒ mt. 1455 ÷ 1483
Casing Ø 6⁵/₈ a mt. 1585

DATI DI PRODUZIONE

PRODUZIONE PRIMA DELLA CHIUSURA

Gas 90000 Nmc/g **CHIUSURA POZZO:**
 Olio 63 Lt /g Data 14-12-95
 Acqua 48 Lt /g Ora 12⁰⁰

POZZO CHIUSO ☐ **Q Gas** _____ **Nmc/g**

POZZO APERTO ☐ **Q Olio** _____ **Lt /g**

DUSE Ø _____ **mm.** **Q Acqua** _____ **Lt /g**

Calibrato con CUCCHIAIA Ø 38 mm fino a mt. 1462 Fondo pozzo precedente mt. 1473
Campione fondo H₂O + ARGILLA

Elemento di pressione n° 850276 da 195 Kg/cm² Ultima taratura 21-06-93
 Elemento di temperatura n° 850277 da 193 Kg/cm² Ultima taratura 01-12-92

VALORI RIFERITI A TARATORE A PESI-THP 67.8 Kg/cm²

VALORI RIFERITI A TARATORE A PESI-THP Kg/cm²

Livello fluido a mt. _____ Densità _____ gr/lt
 Gradiente gas 0.005 Kg/cm²/mt da mt 0 a mt 1460
 Gradiente olio _____ Kg/cm²/mt da mt _____ a mt _____
 Gradiente acqua _____ Kg/cm²/mt da mt _____ a mt _____

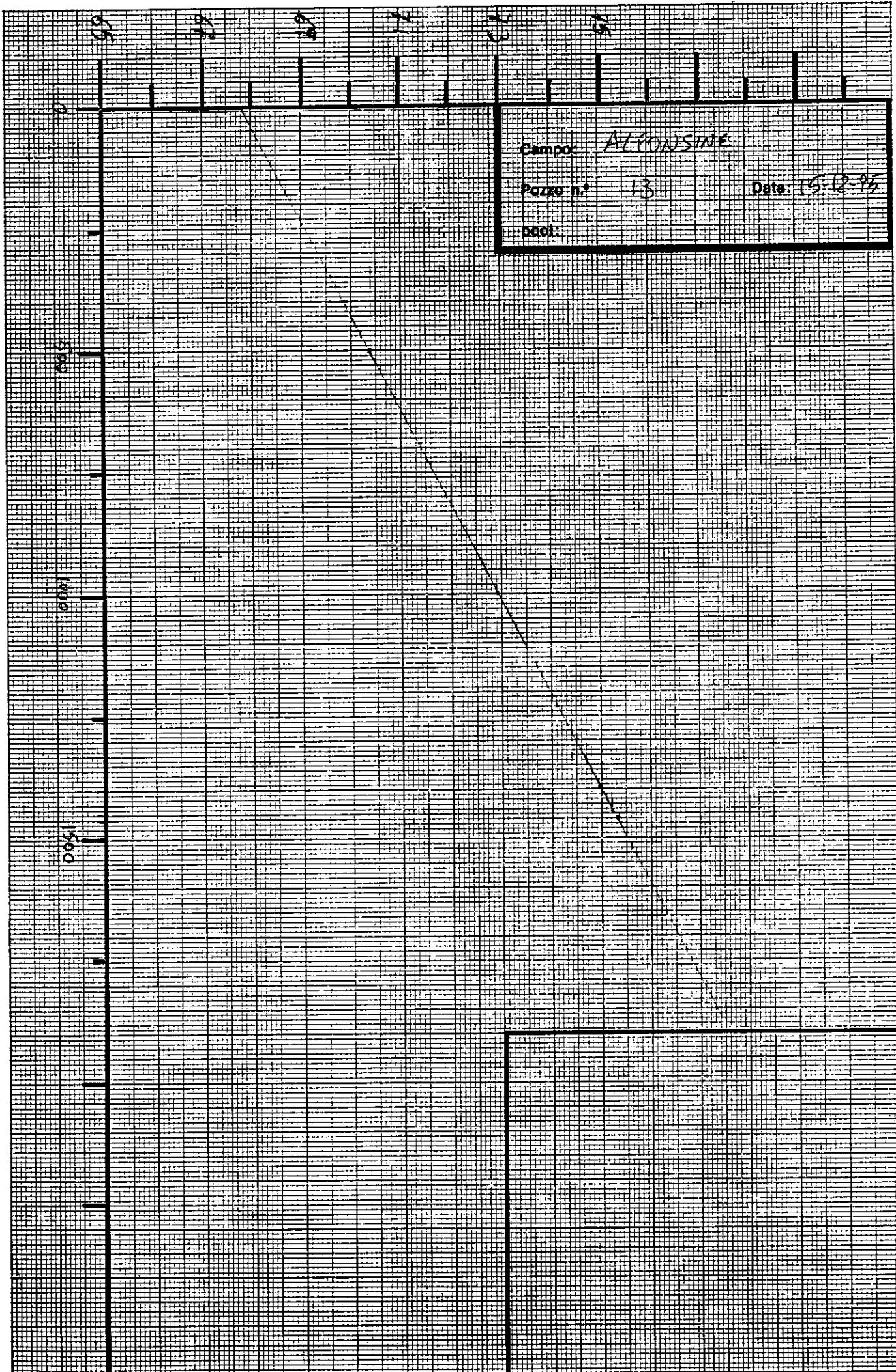
CONTROLLO PRESSIONI

Casing	$6 \frac{5}{8}$	:	0	Kg/cm ²
Intercaedine	$6 \frac{7}{8}$ + $9 \frac{5}{8}$	:	0	Kg/cm ²
Intercaedine	+	:		Kg/cm ²

NOTE

L'ASSISTENTE

IL RESPONSABILE





Campo AUFONLINE

Pozzo 13 SING

Data 18/01/96

Pool _____

Quota T.R. + 1° FLG

Mt. 4.80

Foro scoperto ☐

Tubing $\varnothing$ 2 7/8

a mt. 1442.6

Intervallo sparato ☒ mt. 1455 ÷ 1515

Packer tipo LW

a mt. 1441?

Casing Ø 6⁷/₈ a mt. 1585

DATI DI PRODUZIONE

PRODUZIONE PRIMA DELLA CHIUSURA

Gas 90'000 Nmc/g

CHIUSURA POZZO:

Olio Lt /g

Data 01/01/96

Acqua 50 Lt /g

Ora _____

POZZO CHIUSO ☐

Q Gas _____ Nmc/g

POZZO APERTO 

Q Olio _____ Lt /g

DUSE Ø _____ mm.

Q Acqua _____ Lt /g

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

Campione fondo

Elemento di pressione n° 19341 da 197.10/4.1 Ultima taratura 09/11/96

Elemento di temperatura n° _____ da _____ Ultima taratura _____

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

Livello fluido a mt. _____ Densità _____ gr/lt

Gradiente gas _____ Kg/cm²/mt da mt _____ a mt _____

Gradiente olio _____ Kg/cm²/mt da mt _____ a mt _____

Gradiente acqua _____ Kg/cm²/mt da mt _____ a mt _____

CONTROLLO PRESSIONI

Casing : _____ Kg/cm²

Intercapedine _____ + _____ : _____ Kg/cm²

Intercapedine _____ + _____ : _____ Kg/cm²

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

NOTE

PROFILO STATICO DI PRESSIONE

L'ASSISTENTE

IL RESPONSABILE

Blotto

Farewell

21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31 32 33 34 35

21 22 23 24 25 26 27 28 29 30 31 32 33 34 35

Campo: AFONSO

Pozzo n.º BSNL Data: 18/1/96

pool:

500

1000

1500

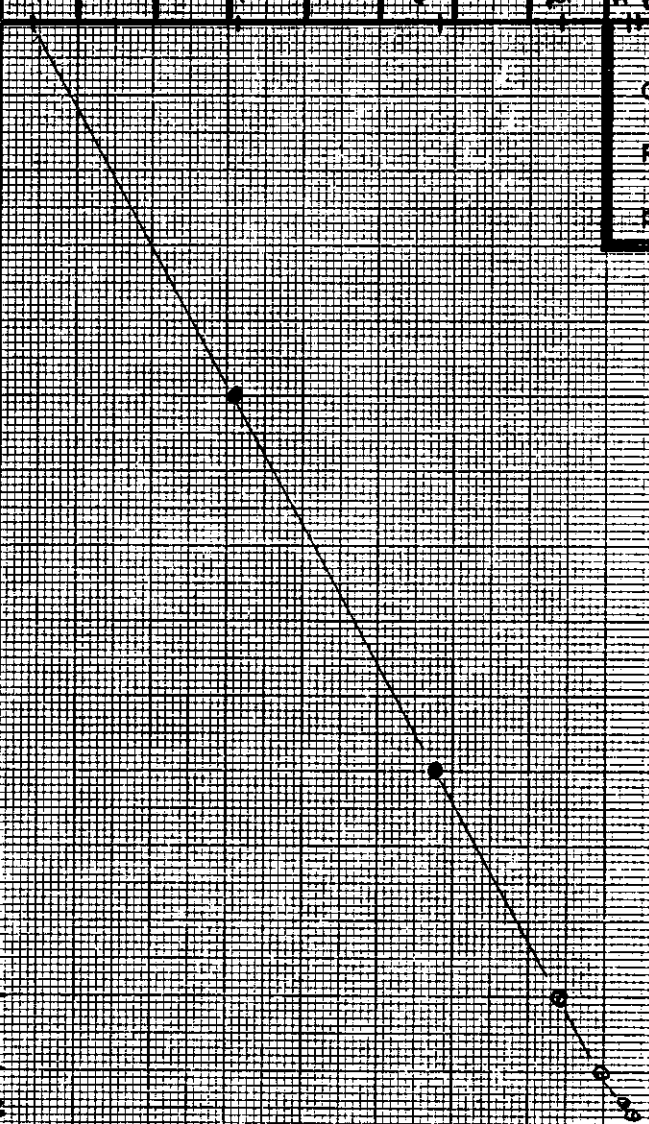
1400

1445

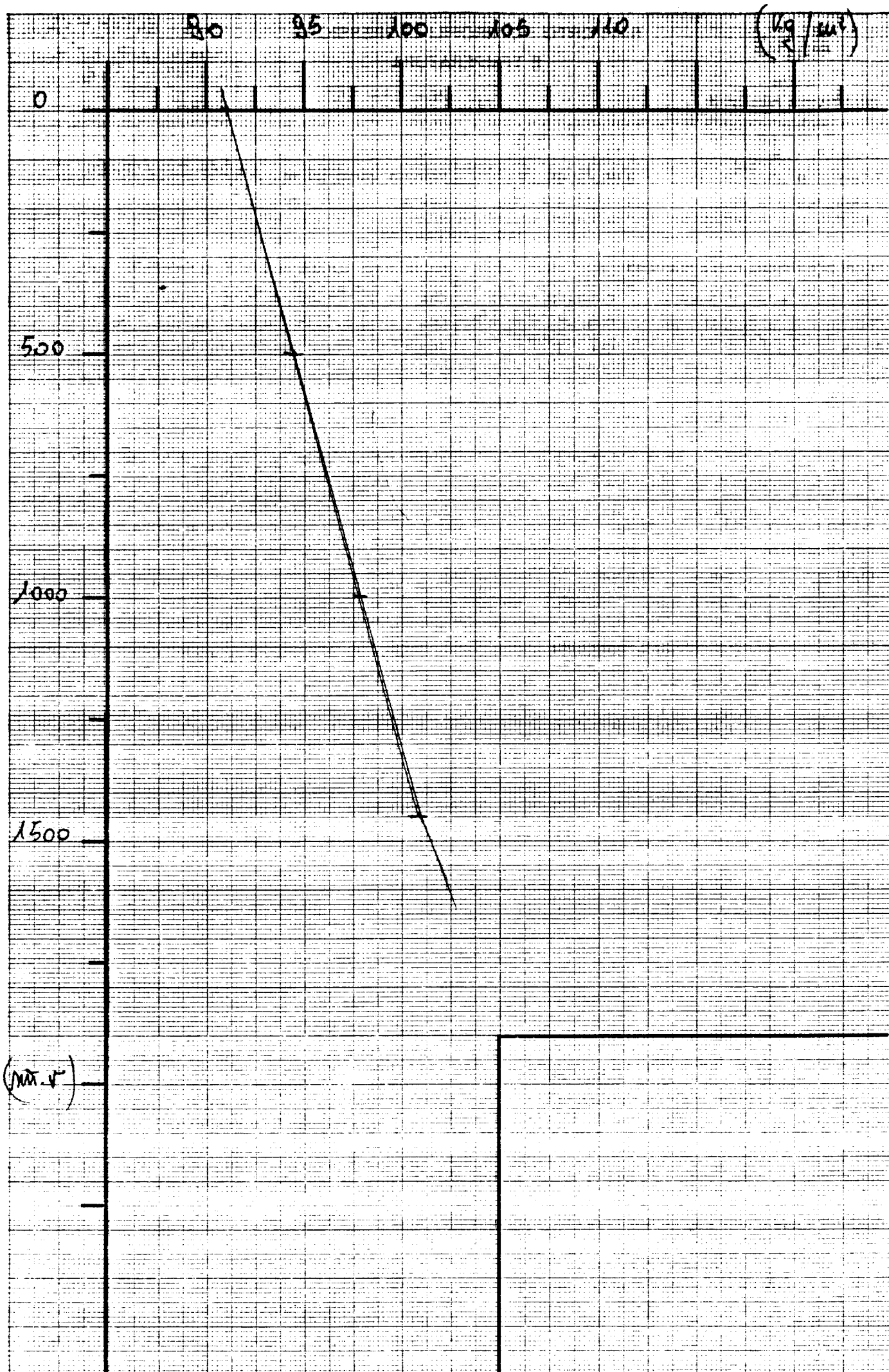
1655

1160

2000



[illegible]



AgipSNOR
UNITÀ TECNICA PRODUZIONE**RAPPORTO SUI PROFILI DI PRESSIONE
E TEMPERATURA**Data 5-3-86Campo ALFONSINEPozzo 13 SPool B

Prova n° _____

Quota T.R. ÷ IFLMt. 4.8Tubing Ø 2 7/8a mt. 1442.6Packer tipo LWa mt. 1441.2Foro scoperto ☐Intervallo sparato ☒ mt. 1455 - 1515Casing Ø 6 3/8 a mt. 1585**DATI DI PRODUZIONE****PRODUZIONE PRIMA DELLA CHIUSURA**Gas 45000 Nmc/g

CHIUSURA POZZO:

Olio _____ Lt /g

Data 14-2-86

Acqua _____ Lt /g

Ora _____

CAMPI STOCCAGGIO

INIETTATO _____ Nmc

RECUPERATO _____ Nmc

RIMANENZA _____ Nmc

Calibrato con CUCCHIAIA Ø 38 mm fino a mt. 1501 Fondo pozzo precedente mt. 1505Campione fondo SABBIA + H₂OElemento di pressione n° 19311 da 195 ATM 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 641673900 Nmc

Olio _____ mc

Acqua _____ mc

del pool:

Gas 7330810941 Nmc

Olio _____ mc

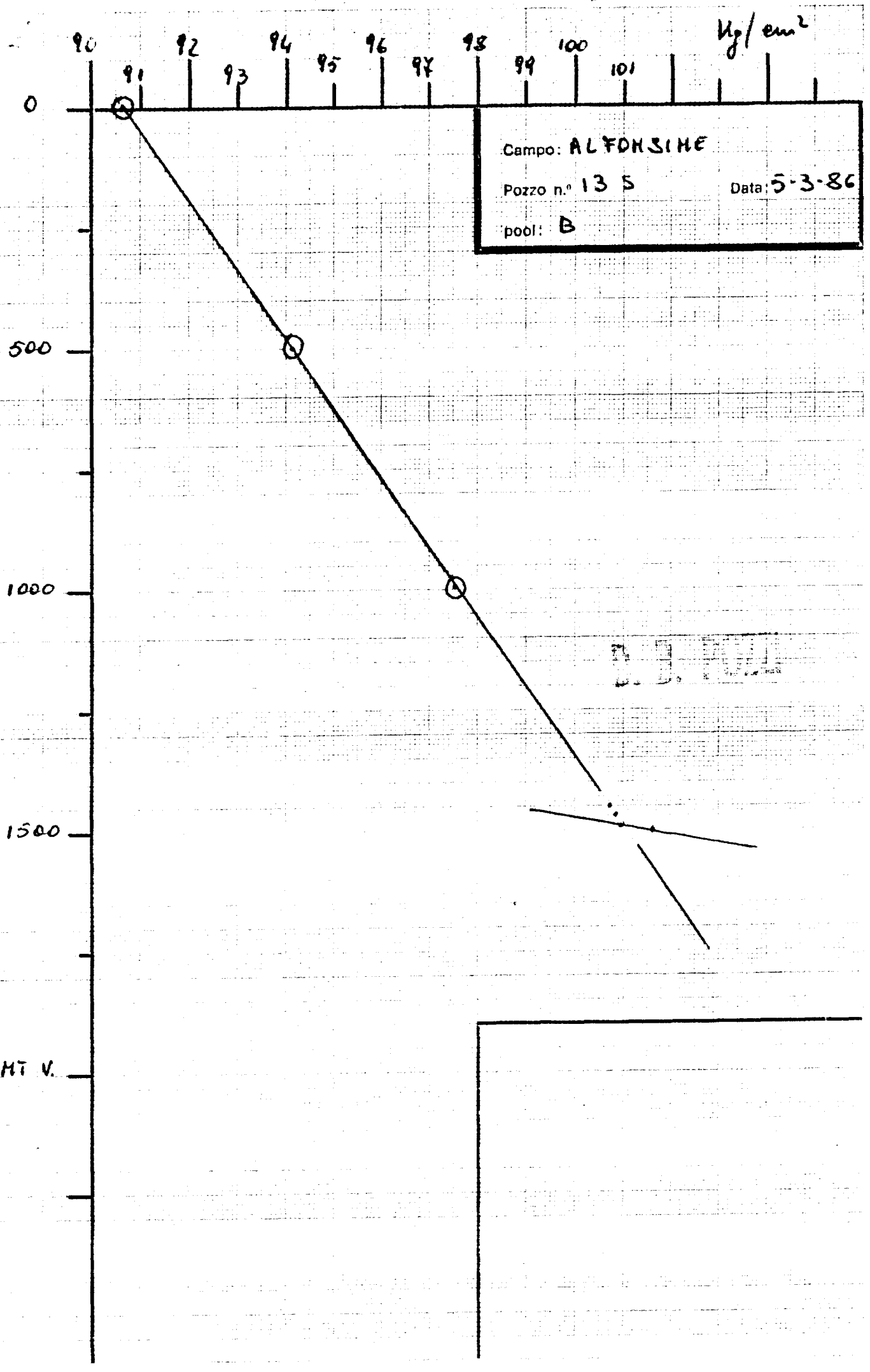
Acqua _____ mc

Alla Data GENNAIO - 86**NOTE**VALORI RIFERITI A TARATORE A PESI-THP AMERADA 90.9 Kg/cm²Livello fluido a mt 1490 Densità _____ gr/litGradiente gas 0.069 Kg/cm² da mt 0 a mt 1490Gradiente olio _____ Kg/cm² da mt _____ a mt _____Gradiente acqua 0.07 Kg/cm² da mt 1490 a mt 1500**CONTROLLO PRESSIONI**Casing 6 3/8 : 6 3/8 : 0 Kg/cm²Intercapedine 6 3/8 : 9 5/8 : 0 Kg/cm²Intercapedine _____ : _____ : _____ Kg/cm²

ASSISTENTE W.L.

ASSISTENTE TECNICO

Men fan2



Campo: ALFONSINE

Pozzo n.º 13 S

Data: 5-3-86

pool: B

MT V.



Data 05.02.88

Campo ALFON'S N.E
 Pozzo 13 SING.
 Pool 2
 Prova n° _____

Quota T.R. $\div$ 1¹ FL.
Tubing $\varnothing$ 2 7/8
Packer tipo BREDA L.W.

Mt. 4.80
a mt. 1442.6
a mt. 1441.25

Foro scoperto ☐
Intervallo sparato ☒ mt. 1455 ÷ 1515
Casing $\varnothing$ 6 5/8 a mt. 1585

PRODUZIONE PRIMA DELLA CHIUSURA

Gas 25.000 Nmc/g
Olio _____ Lt /g
Acqua _____ Lt /g

CHIUSURA POZZO:
Data 04.02.88
Ora 10.00

CAMPI STOCCAGGIO

INIETTATO	_____	Nmc
RECUPERATO	_____	Nmc
RIMANENZA	_____	Nmc

Calibrato con CUCCHIAIA ? 38 mm fino a mt. 1475 Fondo pozzo precedente mt. 1474
Campione fondo H₂O + SABBIA + ARGILLA

Elemento di pressione n° 16243 da 193 Kg/cm² Ultima taratura 12.10.87
 Elemento di temperatura n° _____ da _____ Ultima taratura _____

POZZO CHIUSO  Q gas _____ Nmc/g
POZZO APERTO  Q olio _____ Lt/g
DUSE  _____ mm Q acqua _____ Lt/g

PRODUZIONE CUMULATIVA

del pozzo:

Gas 6872 899.00 Nmc
Olio _____ mc
Acqua _____ mc

del pool:

Gas	7.506.913.020	Nmc
Olio		mc
Acqua		mc

Alla Data 31.12.87

NOTE

T.C.B.P. & wt 483.5 (quartz top removed)

VALORI RIFERITI A TARATORE A PESI-THPAMERADA $+0.7$ Kg/cm²

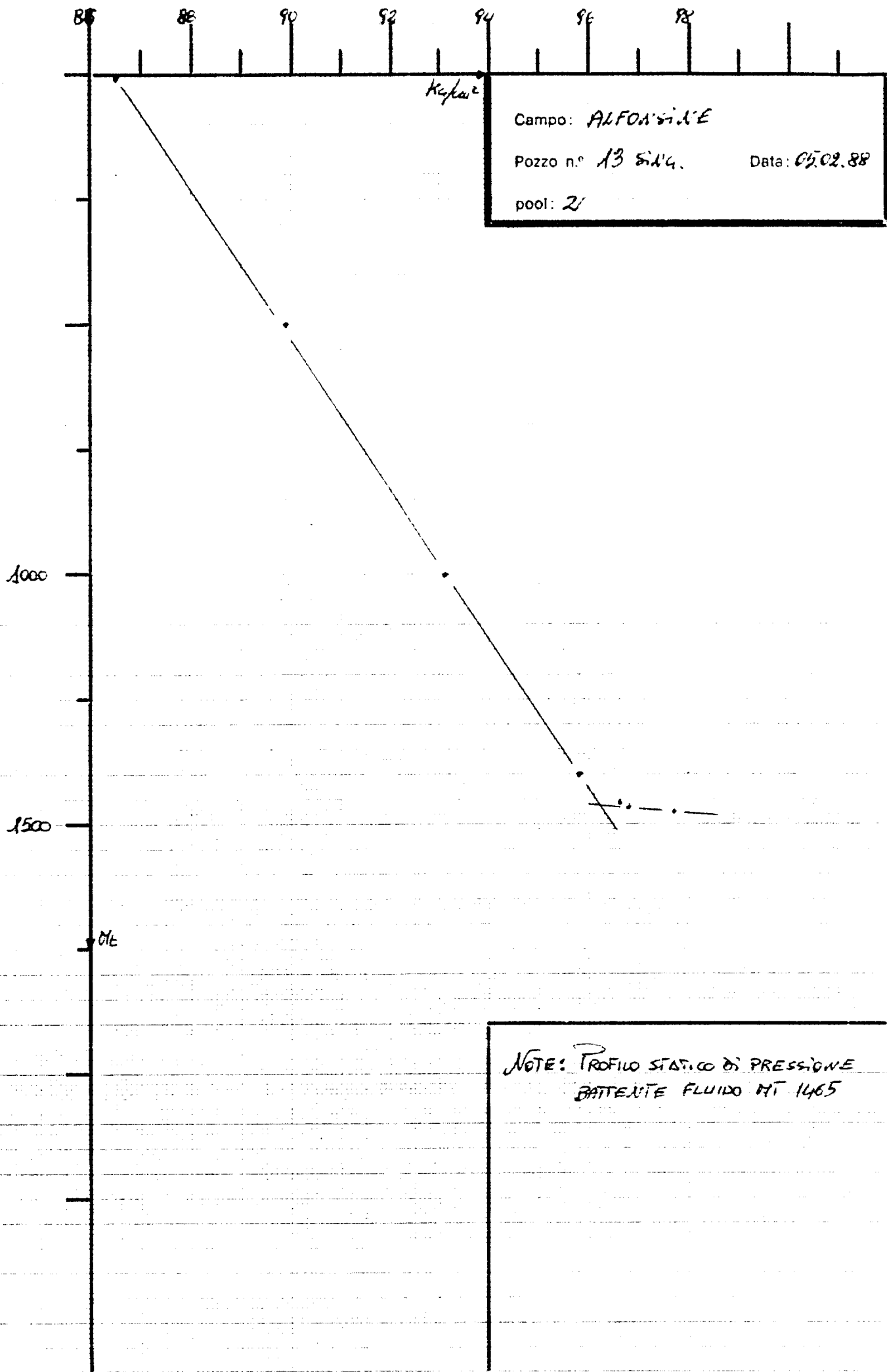
Livello fluido a mt 1465 Densità _____ gr/lit
 Gradiente gas 0.00708 Kg/cm² da mt F.P. a mt 1460
 Gradiente olio _____ Kg/cm² da mt _____ a mt _____
 Gradiente acqua 0.1 Kg/cm² da mt 1460 a mt F.P.

CONTROLLO PRESSIONI

Casing	<u>6 5/8</u>	:	<u>0</u>	Kg/cm ²
Inter-capedine	<u>6 7/8</u>	÷	<u>9 5/8</u>	Kg/cm ²
Inter-capedine	<u> </u>	÷	<u> </u>	Kg/cm ²

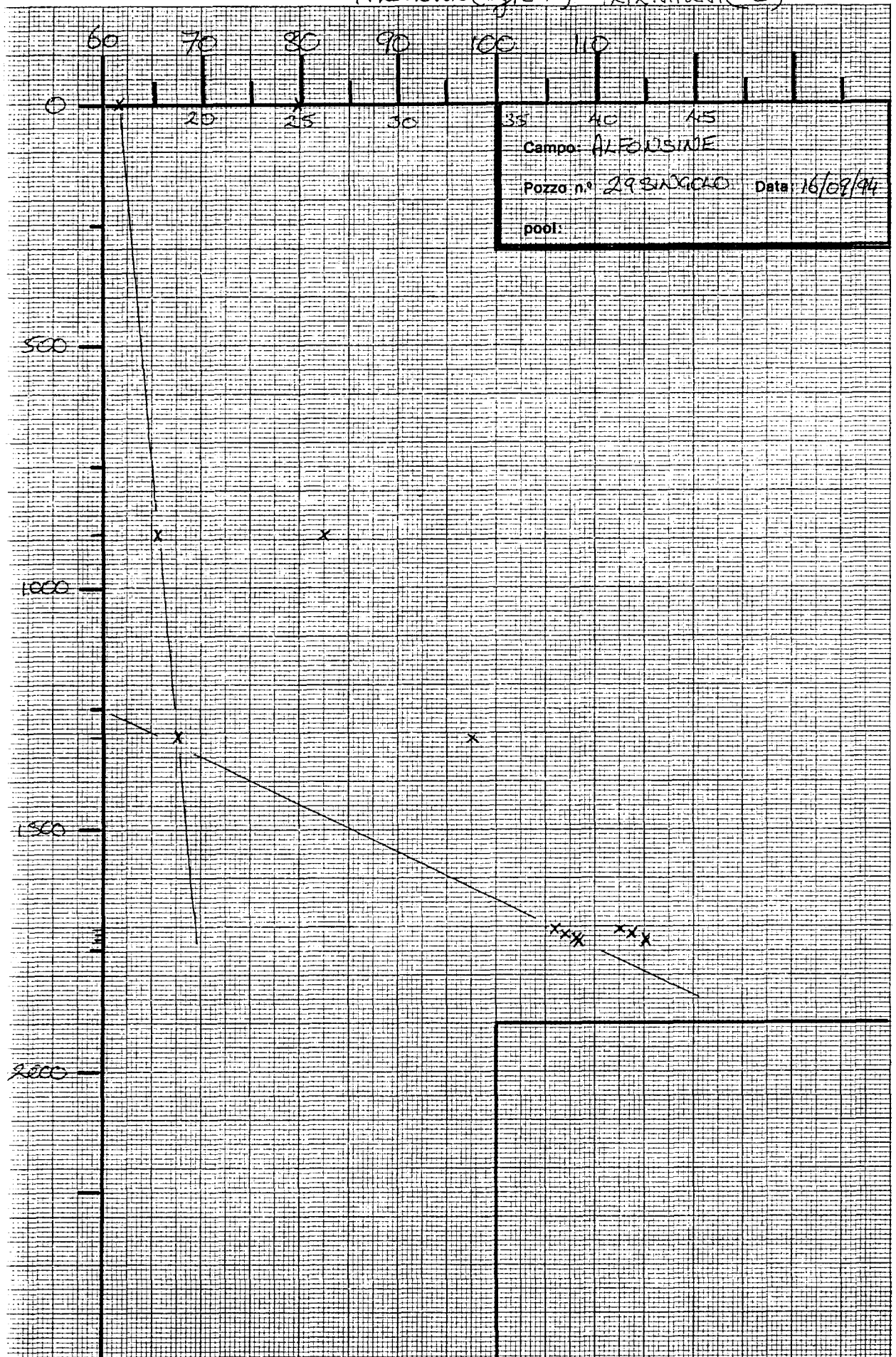
ASSISTENTE W.L.

ASSISTENTE TECNICO



Agip DIRA-RAPO		RAPPORTO SUI PROFILI DI PRESSIONE E TEMPERATURA		Campo <u>ALFONSINE</u> Pozzo <u>29 SINGLE</u> Pool _____				
Quota T.R. + <u>1272</u> <u>LANGIA</u> Tubing <u>0 27 1/8"</u> Packer tipo <u>BAKER D</u>		Mt. <u>500</u> a mt. <u>1937</u> a mt. <u>1923</u>		Foro scoperto ☐ Intervallo sparato ☒ mt. <u>1944 - 1958</u> Casing <u>0 7"</u> a mt. <u>2130</u>				
DATI DI PRODUZIONE								
PRODUZIONE PRIMA DELLA CHIUSURA			CAMPI STOCCAGGIO					
Gas <u>15000</u> Nmc/g Olio _____ Lt /g Acqua _____ Lt /g			CHIUSURA POZZO: Data <u>15/09/94</u> Ora <u>1500</u>			INIETTATO _____ Nmc RECUPERATO _____ Nmc RIINANENZA _____ Nmc		
Calibrato con <u>CUCCHIARA</u> <u>038</u> mm fino a mt. <u>1949</u> FONDO POZZO Campione fondo _____								
Elemento di pressione n° <u>MSG-S</u> da <u>10K psi</u> Ultima taratura _____ Elemento di temperatura n° _____ da _____ Ultima taratura _____								
POZZO CHIUSO ☒ Q Gas _____ Nmc/g POZZO APERTO ☐ Q Olio _____ Lt /g DUSE <u>0</u> mm. Q Acqua _____ Lt /g								
PRODUZIONE CUMULATIVA del pozzo: Gas <u>132031309</u> Nmc Olio _____ mc Acqua <u>152171</u> mc del pool: Gas <u>139706309</u> Nmc Olio _____ mc Acqua <u>246337</u> mc Alla Data <u>LUGLIO 94</u>								
NOTE								
VALORI RIFERITI A TARATORE A PESI-THP AMERADA <u>0</u> Kg/cm²								
Livello fluido a mt. <u>1325 UD</u> Densità <u>1000</u> gr/lit Gradiente gas <u>0,005</u> Kg/cm² da mt <u>0</u> a mt <u>1325 UD</u> Gradiente olio _____ Kg/cm² da mt _____ a mt _____ Gradiente acqua <u>0,1</u> Kg/cm² da mt <u>1325</u> a mt <u>1729 UD</u>								
CONTROLLO PRESSIONI Casing <u>7"</u> : <u>0</u> Kg/cm² Intercapedine <u>7"</u> ÷ <u>133/8"</u> : <u>0</u> Kg/cm² Intercapedine _____ ÷ _____ : _____ Kg/cm²								
ASSISTENTE W.L. P. HAYDEN			IL RESPONSABILE <u>Torres</u>					

PRESSIONE (kg/cm²) TEMPERATURA (°C)





DIRA-RAPO

RAPPORTO SUI PROFILI DI PRESSIONE
E TEMPERATURA

Data 20/09/94

Campo ALFONSINE

Pozzo 13 SINGOLA

Pool

Quota T.R. + 1^a FLANGIA Mt. 4,80
Tubing Ø 2 7/8" a mt. 1442
Packer tipo LW a mt. 1441

Foro scoperto ☐

Intervallo sparato mt. 1455 ÷ 1483

Casing Ø 6 5/8" a mt. 1585

DATI DI PRODUZIONE

PRODUZIONE PRIMA DELLA CHIUSURA

Gas Nmc/g

Olio Lt /g

Acqua Lt /g

CHIUSURA POZZO:

Data 19/09/94

Ora 1500

CAMPI STOCCAGGIO

INIETTATO

RECUPERATO

RIMANENZA

Nmc

Nmc

Nmc

Calibrato con CUCCHIAIA 0.38 mm fino a mt. 1473

Campione fondo ASSENTE

Elemento di pressione n° MSG-S da Ultima taratura

Elemento di temperatura n° da Ultima taratura

POZZO CHIUSO ☒POZZO APERTO ☐

DUSE Ø mm.

Q Gas Nmc/g

Q Olio Lt /g

Q Acqua Lt /g

PRODUZIONE CUMULATIVA

del pozzo:

Gas 764707900 Nmc

Olio 12,375 mc

Acqua 547,486 mc

del pool:

Gas 8127305940 Nmc

Olio 1059,838 mc

Acqua 15637,792 mc

Alla Data LUGLIO '94

NOTE

VALORI RIFERITI A TARATORE A PESI-THP AMERADA 0 Kg/cm²

Livello fluido a mt. / Densità / gr/lt

Gradiente gas 0,005 Kg/cm² da mt. 0 a mt. 1445Gradiente olio Kg/cm² da mt. a mt.Gradiente acqua Kg/cm² da mt. a mt.

CONTROLLO PRESSIONI

Casing 6 5/8" 6 5/8" : Kg/cm²Intercapedine 6 5/8" ÷ 9 5/8" : 0 Kg/cm²Intercapedine ÷ : Kg/cm²

ASSISTENTE W.L.

P. HAYDEN

IL RESPONSABILE

Zarudino

PRESSIONE (kg/cm²) TEMPERATURA (°C)

