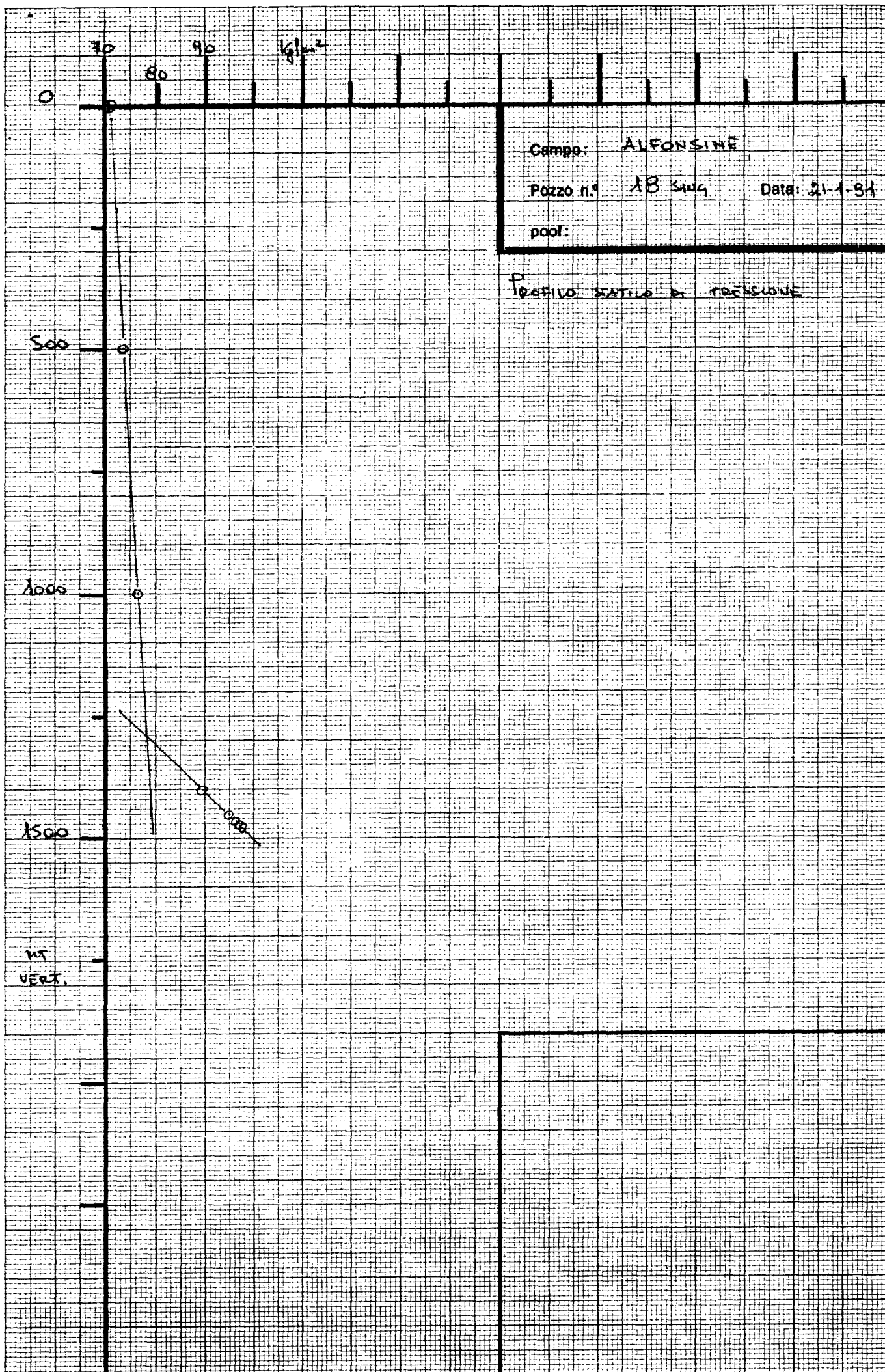


Agip SNOR UNITÀ TECNICA PRODUZIONE		RAPPORTO SUI PROFILI DI PRESSIONE E TEMPERATURA Data 21-1-91				Campo ALFONSINE Pozzo 18 SING Pool Prova n°	
Quota T.R. ÷ 1° FL		Mt. 410		Foro scoperto ☐			
Tubing Ø 2 7/8		a mt. 1457		Intervallo sparato ☒ mt. 1463 ÷ 1499			
Packer tipo L.W.		a mt. 1456		Casing Ø 6 5/8" a mt. 1590			
DATI DI PRODUZIONE							
PRODUZIONE PRIMA DELLA CHIUSURA				CAMPI STOCCAGGIO			
Gas 10'000 Nmc/g		CHIUSURA POZZO:		INIETTATO		Nmc	
Olio Lt /g		Data 9.12.90		RECUPERATO		Nmc	
Acqua Lt /g		Ora		RIMANENZA		Nmc	
Calibrato con CUCCHIAIA Ø 38 mm fino a mt. 1479						Fondo pozzo precedente mt. 1480	
Campione fondo ACQUA + ARGILLA							
Elemento di pressione n° 850279 da 193 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			
ORA	PROF. DEV. mt	PROF. VERT. mt	PRESS. Kg/cm²	GRADIENTE Kg/cm²/mt	THP Kg/cm²	TEMP. °C	
		0	70.8				
		500	73.5				
		1000	76.5				
		1400	89.6				
		1450	95.0				
		1463	96.3				
		1473	97.3				
		1478	97.8				
PRODUZIONE CUMULATIVA							
del pozzo:							
Gas		602'000'000				Nmc	
Olio						mc	
Acqua						mc	
del pool:							
Gas		7'685'000'000				Nmc	
Olio						mc	
Acqua						mc	
Alla Data							
NOTE							
Pozzo chiuso dal 9.12.90 per							
SISTEMATICA FORMAZIONE IDRATI NELLA							
STAGIONE INVERNALE -							
VALORI RIFERITI A TARATORE A PESI-THPAMERADA +0.6 Kg/cm²							
Livello fluido a mt 1290 Densità ~ 1'040 gr/lt							
Gradiente gas 0.006 Kg/cm² da mt 0 a mt 1290							
Gradiente olio Kg/cm² da mt a mt							
Gradiente acqua 0.104 Kg/cm² da mt 1290 a mt 1478							
CONTROLLO PRESSIONI							
Casing 6 5/8"		:		0		Kg/cm²	
Interapedine		÷				Kg/cm²	
Interapedine		÷				Kg/cm²	
ASSISTENTE W.L.				RESPONSABILE UNITÀ TECNICA			
G. CASTAGNANI							



Campo: ALFONSINE

Pozzo n.º 18 Sing

Data: 21-1-84

pool:

POTIVO SATURO DI RESIDUO

500

1000

1500

m
VERT.

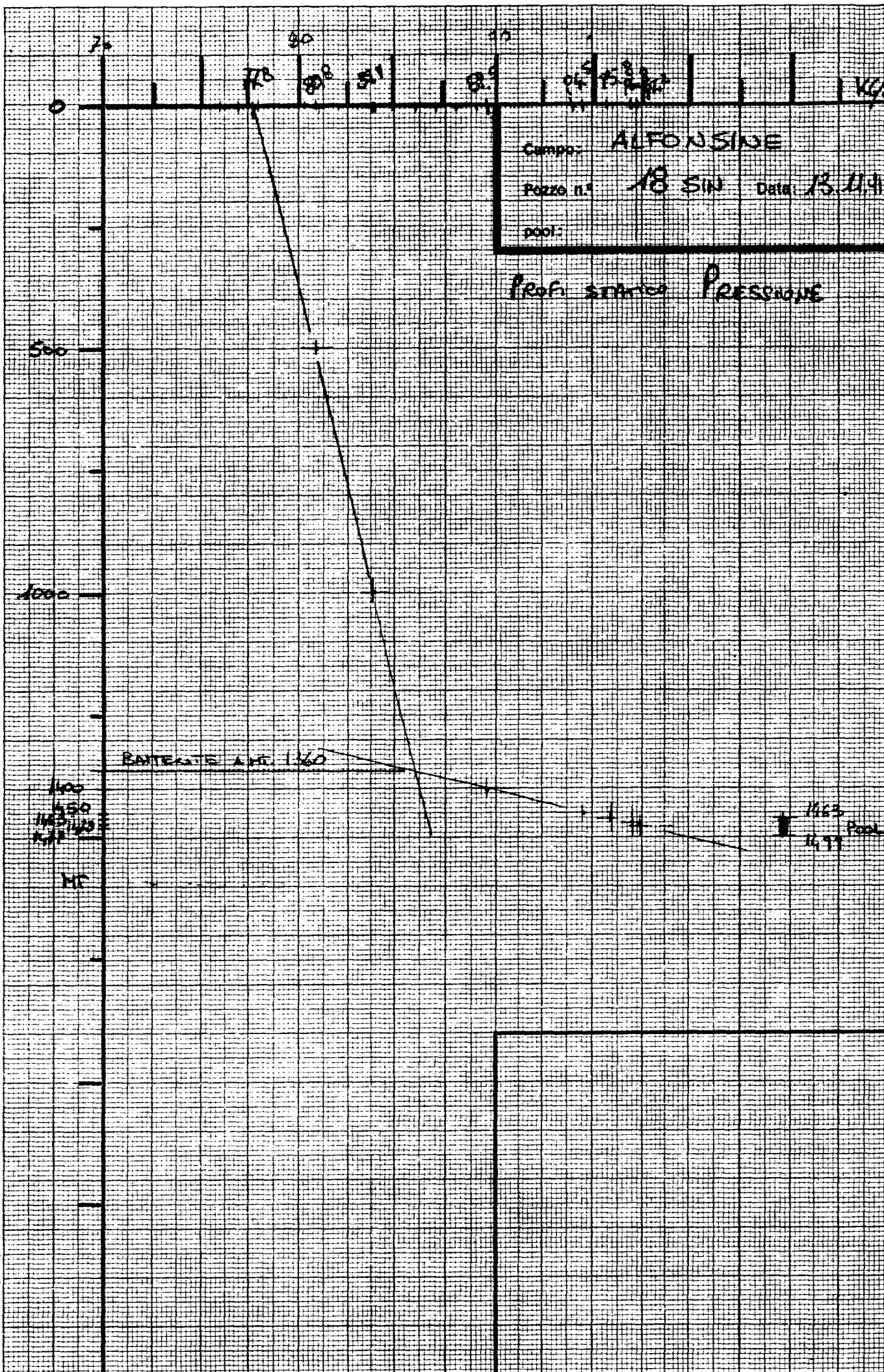
g/m²

80

90

0.30

[illegible]



Campo: ALFONSINE

Pozzo n.º 18 SIN Data: 13.11.91

P.O.L.:

Prof. statica Pressione

BATELLE A.M. 1360

1163

1197

Pool

AGIP

DIREZIONE MINERARIA

RAPPORTO SUI GRADIENTI DI TEMPERATURA E PRESSIONE

DATI GENERALI

Formazione prod. Prof. totale 1654,5 mt.
 Quota tavola rotaria 3,55 p.c. mt. Datum 1497 mt.
 Casing Ø 6 5/8 a mt. 1590 Tubing Ø 2 7/8 a mt. 1456
 Sospeso con packer tipo Bude LW tappo mt.
 Intervallo sparato X X X X 1465 - 1517 mt.

CENTRO *Ravenna*
 CAMPO DI *Alpinu*
 POOL *B*
 POZZO N. *18*
 PROVA N.
 DATA *21/4/64*

DATI DI PRODUZIONE

Data dell'ultima prova Data dell'ultima taratura *Aprile 1964* Produzione prima
 Della chiusura mc./g. *160000* gas olio acqua
 Fluido totale mc./g. gas/acqua G.O.R. W.O.R.
 Prod. cumulativa mc. gas olio acqua
 Fluido totale cum. mc. Data chiusura ora
 Densità olio a 15 °C °API Kg./lt., B.H.T. °C
 Temp. media del foro T_M °C. densità olio a T_M °API Kg./lt.
 Densità gas in pozzo Calibratura con *Cumulative* Ø *38 mm* a mt. *1503*

SOMMARIO DEI DATI OSSERVATI

Pozzo XXXX aperto duse <i>Ø 13,5</i>			Pozzo chiuso o aperto duse			Pozzo chiuso o aperto duse		
Profondità H mt.	Temperatura T °C	Pressione P kg./cm²	Profondità H mt.	Temperatura T °C	Pressione P kg./cm²	Profondità H mt.	Temperatura T °C	Pressione P kg./cm²
15		98,2						
500		104,7						
1000		111,8						
1450		118,2						
1480		119,5						
1500		121,8						
<i>Q = 160'000 Nm³/g</i>								
<i>Elem. Rem. 19310 N-3h</i>								

TEMPO TOTALE DI CHIUSURA ALLA FINE DELLA PROVA

SOMMARIO DEI RISULTATI

Livello fluido a *~ 1470* mt. Interfaccia olio-acqua a mt.
 Gradiente medio: colonna gas Kg./cm²/mt. Da mt. A mt.
 colonna olio Kg./cm²/mt. Da mt. A mt.
 colonna acqua Kg./cm²/mt. Da mt. A mt.
 B.H.P. Kg./cm² a mt. (datum) Dopo ore di chiusura

Pressione tubing Kg./cm² Casing *Pakrato* Kg./cm²
 Note: *Campioni di fondo: Sallia. Controllo del foro cassa*
senza di sabbia in superficie.
Note: l'eventuale quantità di acqua non in più misurata
fuori il foro nuovo di riparazione.

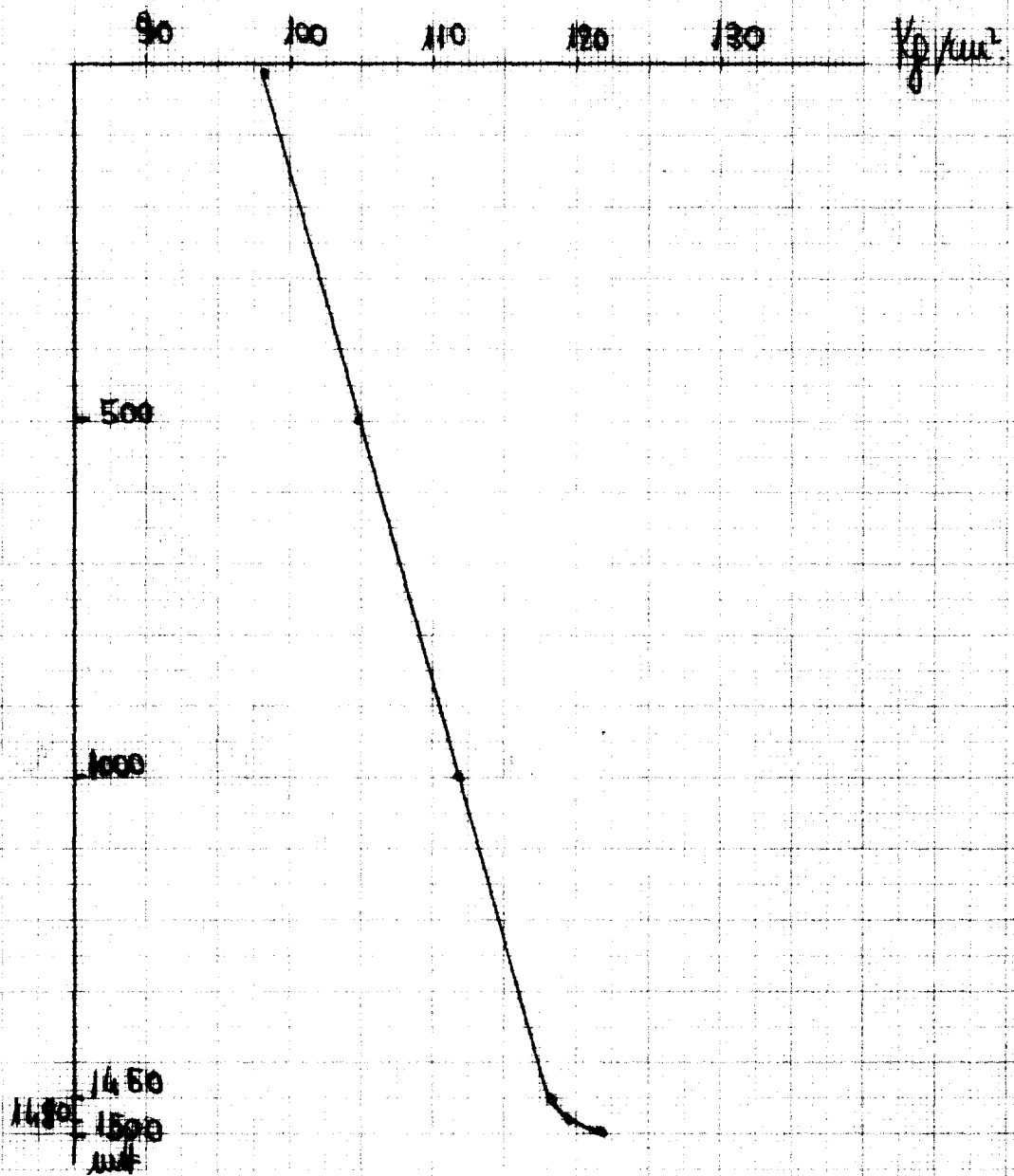
VISTO

OPERATORE

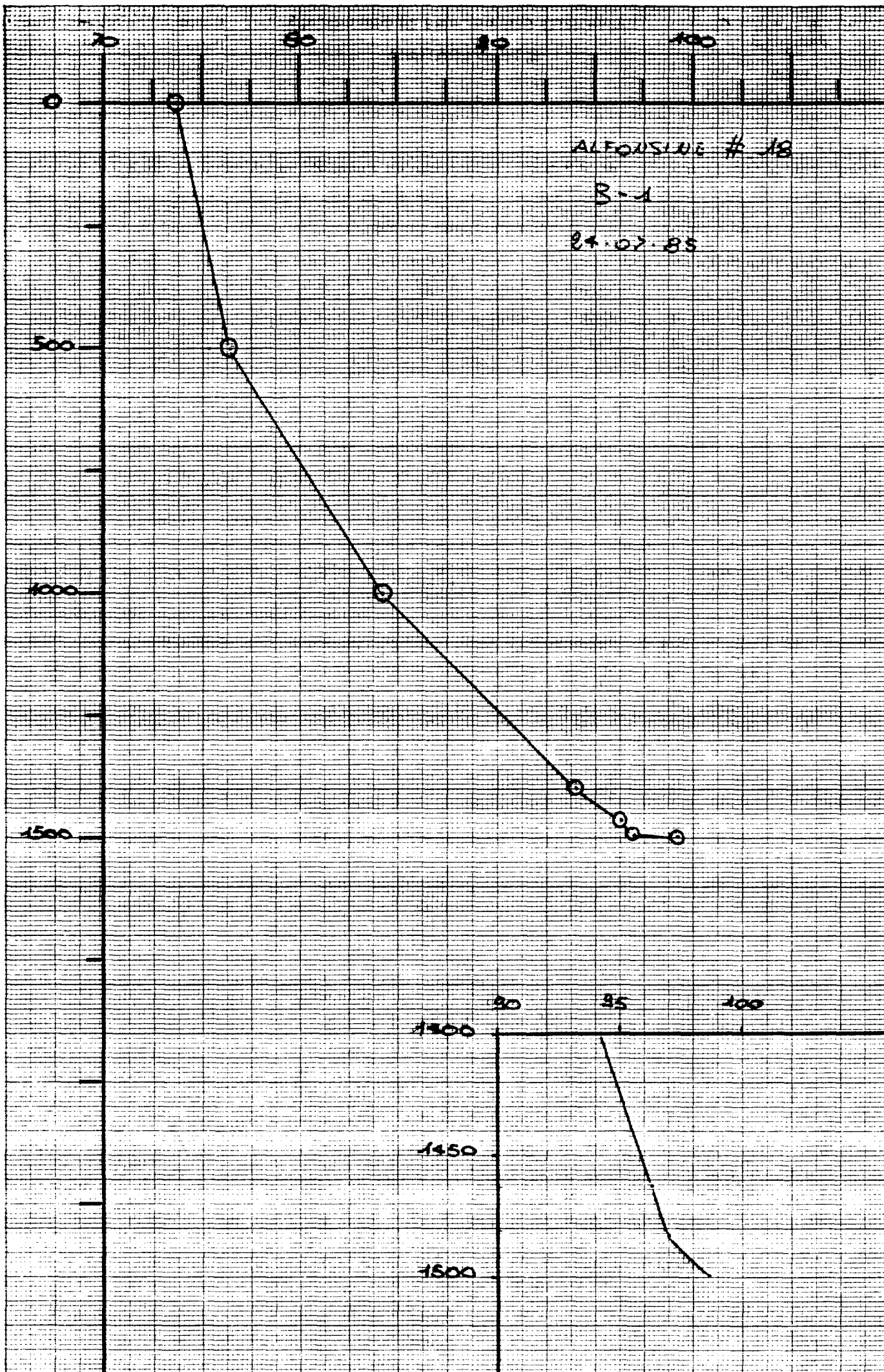
Bernardini G.

Allegato 18 21/4/64

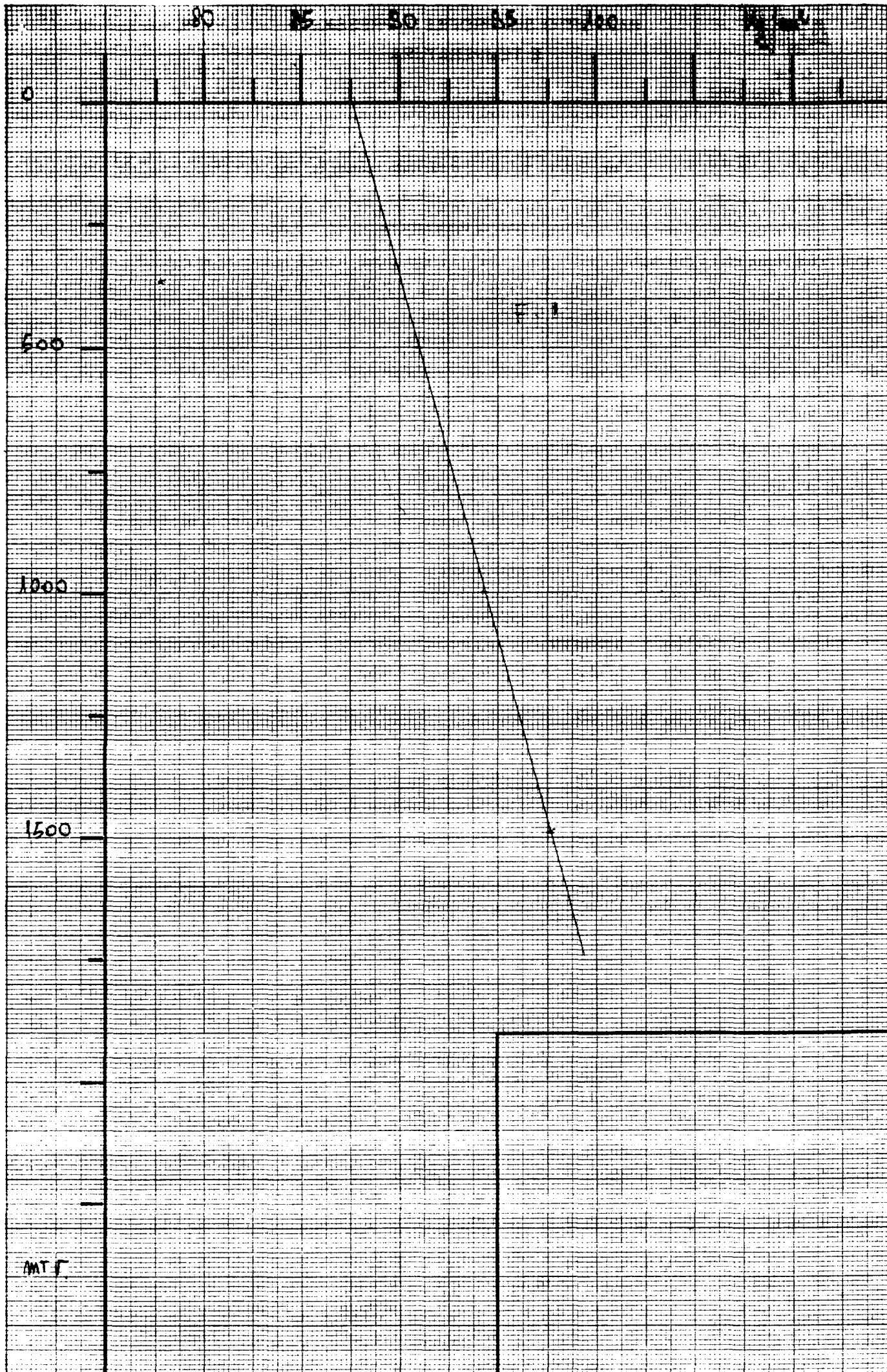
Profilo di pressione $Q = 160000 \text{ N/mm}^2$



[illegible]



[illegible]



AgipSNOR
UNITÀ TECNICA PRODUZIONE**RAPPORTO SUI PROFILI DI PRESSIONE
E TEMPERATURA**Data 03.02.88Campo ALFONSI
Pozzo 18 SING.
Pool 2
Prova n°Quota T.R. ÷ 1^a FL. Mt. 14.10
Tubing Ø 2 3/8 EU a mt. 1457
Packer tipo BREDA L.H. a mt. 1456Foro scoperto ☐
Intervallo sparato ☒ mt. 1463 ÷ 1499
Casing Ø 6 5/8 a mt. 1590**DATI DI PRODUZIONE****PRODUZIONE PRIMA DELLA CHIUSURA**Gas 28.000 Nmc/g **CHIUSURA POZZO:**
Olio _____ Lt /g Data 02.02.88
Acqua _____ Lt /g Ora 16.15**CAMPI STOCCAGGIO**INIETTATO _____ Nmc
RECUPERATO _____ Nmc
RIMANENZA _____ NmcCalibrato con CUCCHIAIA 28 mm fino a mt. 1480 Fondo pozzo precedente mt. 1492
Campione fondo H2O + ARGILLAElemento 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 592.786.998 Nmc
Olio _____ mc
Acqua _____ mc

del pool:

Gas 7506913020 Nmc
Olio _____ mc
Acqua _____ mcAlla Data 31.12.87**NOTE**VALORI RIFERITI A TARATORE A PESI-THP AMERADA +0,5 Kg/cm²Livello fluido a mt. 1455 Densità _____ gr/lit
Gradiente gas 0.0068 Kg/cm² da mt. T.P. a mt. 1455
Gradiente olio _____ Kg/cm² da mt. _____ a mt. _____
Gradiente acqua 0,1 Kg/cm² da mt. 1455 a mt. F.P.**CONTROLLO PRESSIONI**Casing 6 5/8 : 0 Kg/cm²
Intercapedine 6 5/8 : 13 3/8 : 1 Kg/cm²
Intercapedine _____ : _____ : _____ Kg/cm²

ASSISTENTE W.L.

ASSISTENTE TECNICO

Assistente Tecnico

83

85

87

89

91

93

95

 Kg/cm^2

Campo: ALFONSINE

Pozzo n.° 18 SING.

Data: 03.01.88

pool: 21

1000

1500

Mt

NOTE: PROFILO STATICO DI PRESSIONE
RATTENUTE FLUIDO DI 1455