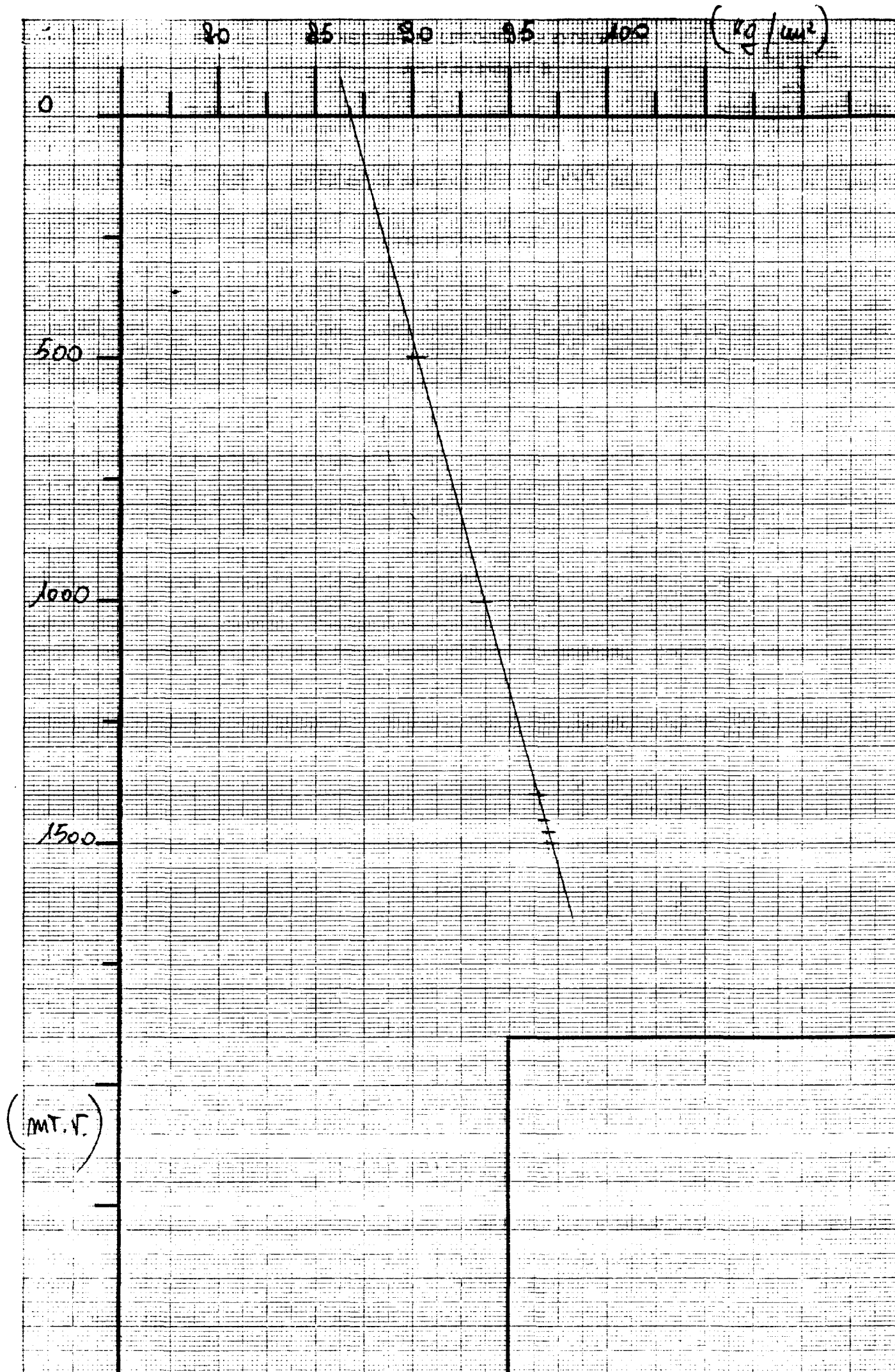


Agip SNOR UNITÀ TECNICA PRODUZIONE		RAPPORTO SUI PROFILI DI PRESSIONE E TEMPERATURA Data08-08-85				CampoALFONSI NE Pozzo12 JMC. PoolB Prova n° /	
Quota T.R. + 10 FL.		Mt. 4.58		Foro scoperto ☐			
Tubing ø 2 7/8		a mt. 1649		Intervallo sparato ☒ mt. 1660 ÷ 1527.5			
Packer tipo LW BREA		a mt. 1649		Casing ø 6 5/8 a mt. 1602			
DATI DI PRODUZIONE							
PRODUZIONE PRIMA DELLA CHIUSURA				PRODUZIONE TOTALE ALLA CHIUSURA			
Gas 26'000		Nmc/g		CHIUSURA POZZO:		Gas 571'355'825	
Olio		Lt /g		Data 31-07-85		Olio /	
Acqua		Lt /g		Ora 800		Acqua /	
Calibrato con CUCCHIATA ø 38						Fondo pozzo precedente mt. 1557	
Campione fondo H2O						SALATA + SOBBIA + PARAFFINA	
Elemento di pressione n° 16'293		da 0 ÷ 180 Kg/cm²		Ultima taratura 13-06-85			
Elemento di temperatura n° /		da /		Ultima taratura /			
POZZO CHIUSO ☒		Q gas		Nmc/g		DATI POOL IN PROVA	
POZZO APERTO ☐		Q olio		Lt/g			
DUSE ø		mm		Q acqua		Lt/g	
ORA	PROF. DEV.	PROF. VERT.	PRESS.	GRADIENTE	THP	TEMP.	
	mt	mt	Kg/cm²	Kg/cm²/ml	Kg/cm²	°C	
		0	86.8				
		500	80.0	0.006			
		1000	83.6	0.007			
		1400	86.4	0.007			
		1460	86.5	0.002			
		1470	86.6	0.004			
		1480	86.7	0.004			
		1490	86.8	0.004			
		1500	86.8	0.004			
		1510	87.0	0.004			
VALORI RIFERITI A TARATORE A PESI - THP AMERADA							Kg/cm²
Livello fluido a mt							Densità gr/lit
Gradiente gas 0.00645							Kg/cm² da mt 0 a mt 1510
Gradiente olio /							Kg/cm² da mt / a mt /
Gradiente acqua							Kg/cm² da mt a mt
CONTROLLO PRESSIONI							
Casing 6 5/8 : 3 Kg/cm²							
Interapedine / ÷ / : / Kg/cm²							
Interapedine / ÷ / : / Kg/cm²							
PRODUZIONE				GAS 7'283'406'823			
TOTALE				OLIO			
POOL				ACQUA			
CAMPI				INIETTATO			
STOCCAGGIO				RECUPERATO			
GAS				RIMANENZA			
NOTE							
ASSISTENTE W.L.				ASSISTENTE TECNICO			
642				2			



[illegible]

80 82 84 86 88 90 92 94 96 98 100

Campo: ALPONSING

Pozzo n.º 12

Data: 26.01.88

pool: B

1000

1500

