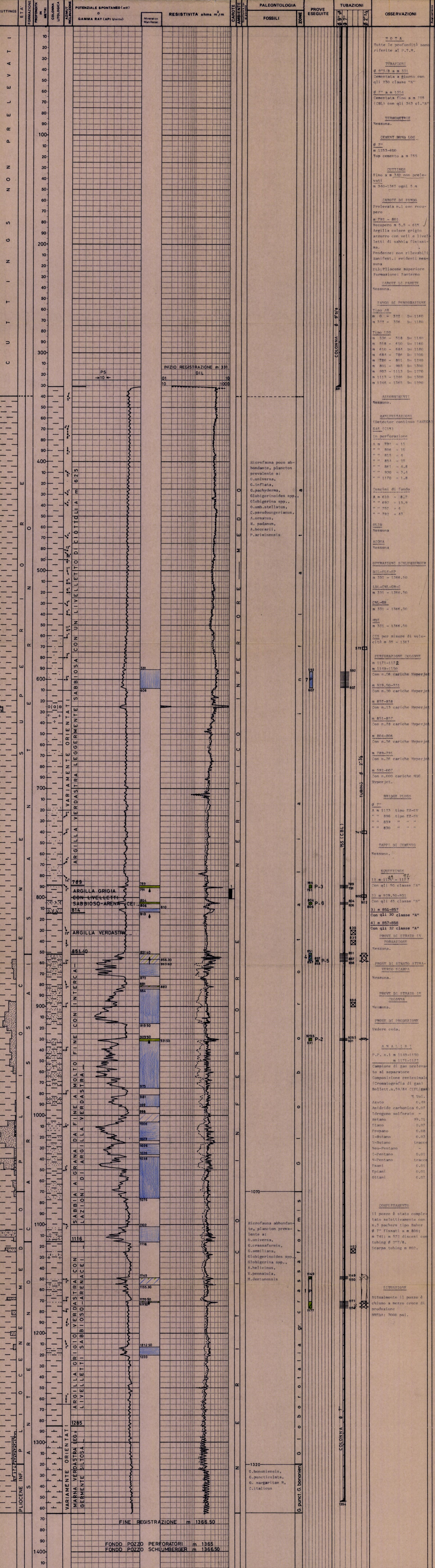


ROCCHE TERRIGENE	ROCCHE CARBONATICHE	ROCCHE IGNEE E METAMORFICHE	STRUTTURE SEDIMENTARIE E DIAGENETICHE	MINERALIZZAZIONE	MANIFESTAZIONI DURANTE LA PERFORAZIONE
<ul style="list-style-type: none"> <li>Elementi di breccia</li> <li>Ciottoli</li> <li>Sabbia grossolana</li> <li>Sabbia fine</li> <li>Sabbia quarzosa</li> <li>Sabbia siltica</li> <li>Sabbia silicea</li> <li>Sabbia subfidepatica</li> <li>Sabbia fidepatica</li> <li>Silt</li> <li>Argilla</li> <li>Marna</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Calcare in generale</li> <li>Mudstone</li> <li>Wackestone</li> <li>Packstone</li> <li>Granestone</li> <li>Boundstone</li> <li>Chalk</li> <li>Calcare dolomito</li> <li>Dolomia calcarea</li> <li>Dolomia in generale</li> <li>Dolomia media e grossa (&gt; 62 μ)</li> <li>Dolomia fine (&lt; 62 μ)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Rocce intrusive</li> <li>Rocce effusive</li> <li>Rocce filoniane</li> <li>Rocce piroclastiche</li> <li>Rocce metamorfiche</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Stratificazione massiccia</li> <li>Stratificazione pararegolare</li> <li>Stratificazione decurtata</li> <li>Stratificazione gradata</li> <li>Strutture nodulari</li> <li>Stratoliti</li> <li>Bioturbazioni</li> <li>Stratificazione disturbata</li> <li>Laminazioni convolute</li> <li>Ripple marks</li> <li>Fessure di essiccazione</li> <li>Pressure solution</li> <li>Strutture gessose</li> <li>Biradiazioni</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Acqua salata</li> <li>Acqua salata</li> <li>Acqua salata</li> <li>Tracce di gas</li> <li>Gas</li> <li>Acido carbonico</li> <li>Acido carbonico</li> <li>Tracce di silice</li> <li>Bio</li> <li>Tracce di silice</li> <li>Acqua salata</li> <li>Gas ed acqua salata</li> <li>Tracce di gas e di silice</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Tubi cementati</li> <li>Tubi forati con tacche</li> <li>Tubi "grati"</li> <li>Acce di perforazione spenti</li> <li>Tacche di cemento</li> <li>Spazzing</li> <li>Birite plus</li> <li>Fuochi dispersi</li> <li>Fuochi devianti</li> <li>Prova di strato riassetto</li> <li>Prova di strato non riassetto</li> <li>Prova di produzione</li> <li>Testing con packer di produzione</li> <li>Pozzo</li> </ul>

Impianto WILSON BALLERINI  
 Castelfranco HYDRO DRILLING  
 Profondità totale m. 1365

Messa perforazione 4-12-1983  
 Fine perforazione 23-12-1983  
 Impianto riassetto 26-1-1984

Intervallo di produzione 804-806-789-791  
 Stato COMPLETATO  
 Data del pozzo MINERALIZ. A GAS  
 Tappa rotaria m. 34.90  
 Fatto prova m. 4.90



**A N N O T A Z I O N I**

**P R O V E D I P R O D U Z I O N E (IN COLONNA)**

<p>1) m 1171-1177          m 1149-1150          28-31/12/83          Packer RTTS fissato in colonna Ø 7" a m 1127          Tubing Ø 2 7/8" pressurizzati con azoto a 86 Kg/cmq          Risultati: gas metano e acqua salata (NaCl = 30 g/l)          Con duse regolabile e separatore (50 h 15')          Q gas = 1816 Nm<sup>3</sup>/g          Q acqua = 200 l/h          FBHP = 36.1 Kg/cmq          SBHP = 76          STHP = 109.3          SBHP = 111.6</p>	<p>2) m 929-931          1-4/1/84          Packer RTTS fissato in colonna Ø 7" a m 906.60          Tubing Ø 2 7/8" pressurizzati con azoto a 80 Kg/cmq          Risultati: gas metano e acqua salata (NaCl = 31.5 g/l)          Con duse Ø 1/4" (20 h)          Q gas = 13100 Nm<sup>3</sup>/g          Q acqua = 700 l/h          FBHP = 62.5 Kg/cmq          SBHP = 87.5          STHP = 86.7          SBHP = 92.8</p>	<p>3) m 789-791          5-9/1/84          Packer RTTS fissato in colonna Ø 7" a m 764.30          Tubing Ø 2 7/8" pressurizzati con azoto a 70 Kg/cmq          Risultati: gas metano          Con duse Ø 1/4" (38 h)          Q gas = 26200 Nm<sup>3</sup>/g          FBHP = 74.9 Kg/cmq          SBHP = 79.7          STHP = 78          SBHP = 83</p>	<p>4) m 851-857          9-13/1/84          Packer Baker fissato in colonna Ø 7" a m 828          Tubing Ø 2 7/8" pieni di acqua dolce per m 835 (11000)          Risultati: erogazione a NaCl = 30.4 g/l con presenza di gas.          Pressioni: da profilo dinamico eseguito con Amerada a m 890 durante l'erogazione; spon-tanea dell'acqua salata)          A m 800 = 6 Kg/cmq          " 850 = 44.4          " 750 = 69.7          " 830 = 78.0          " 850 = 80.1          " 860 = 81.1          " 870 = 82.3          " 880 = 84.8</p>
<p>5) m 857-858          15-16/1/84          Packer RTTS fissato in colonna Ø 7" a m 825          Tubing Ø 2 7/8" pressurizzati con azoto a 70 Kg/cmq          tuse di testa: Ø 1/4"          Risultati: acqua salata con presenza di gas (NaCl = 31 g/l)          Pressioni: da profilo dinamico eseguito con Amerada a m 880</p>	<p>6) m 804-806          17-20/1/84          Packer RTTS fissato in colonna Ø 7" a m 798.28          Tubing Ø 2 7/8" pressurizzati con azoto a 70 Kg/cmq          Risultati: gas metano          Con duse Ø 1/4" (40 h)          Q gas = 36.000 Nm<sup>3</sup>/g          FBHP = 70.4 Kg/cmq          SBHP = 78.5          STHP = 86.1</p>	<p>7) m 892-807          21-23/1/84          Packer PH fissato in colonna Ø 7" a m 872.7          Tubing Ø 2 7/8" pieni di acqua dolce per m 590 circa          Risultati: recuperati con lifting di azoto: totale di 7890 di acqua salata (NaCl = 13 g/l)          Pressioni: da Amerada          FBHP = 0 Kg/cmq          STHP = 62.8          SBHP = 0          SBHP = 84.1</p>	