

PALMA - 1

DATI TECNICI PETROFISICI

CALIBRO
RAGGI GAMMA

CONDUTTIVITA'
RESISTIVITA'

FDC / CNL

MICROLOG

CONDUTTIVITA'
MICROLATEROLOG

LOG SONICO

24 m. SUPERIORI
SENZA PROVA

CALIPER
hole diameter in inches

GAMMA RAY
API Units

DEEP LATEROLOG (overload)
B H C
OFF-LOG INDUCTION
A 16" M SHORT NORMAL
Resistivity ohm-m/m

NEUTRON POROSITY
% (Limestone matrix)

FORMATION DENSITY
bulk density g/cm³

MICROLOG
CON $\beta > 8$ %
MICRO INVERSE 2"
MICRO NORMAL 2"
Resistivity ohm-m/m

DEEP INDUCTION (overload)
MICROLATEROLOG
Resistivity ohm-m/m

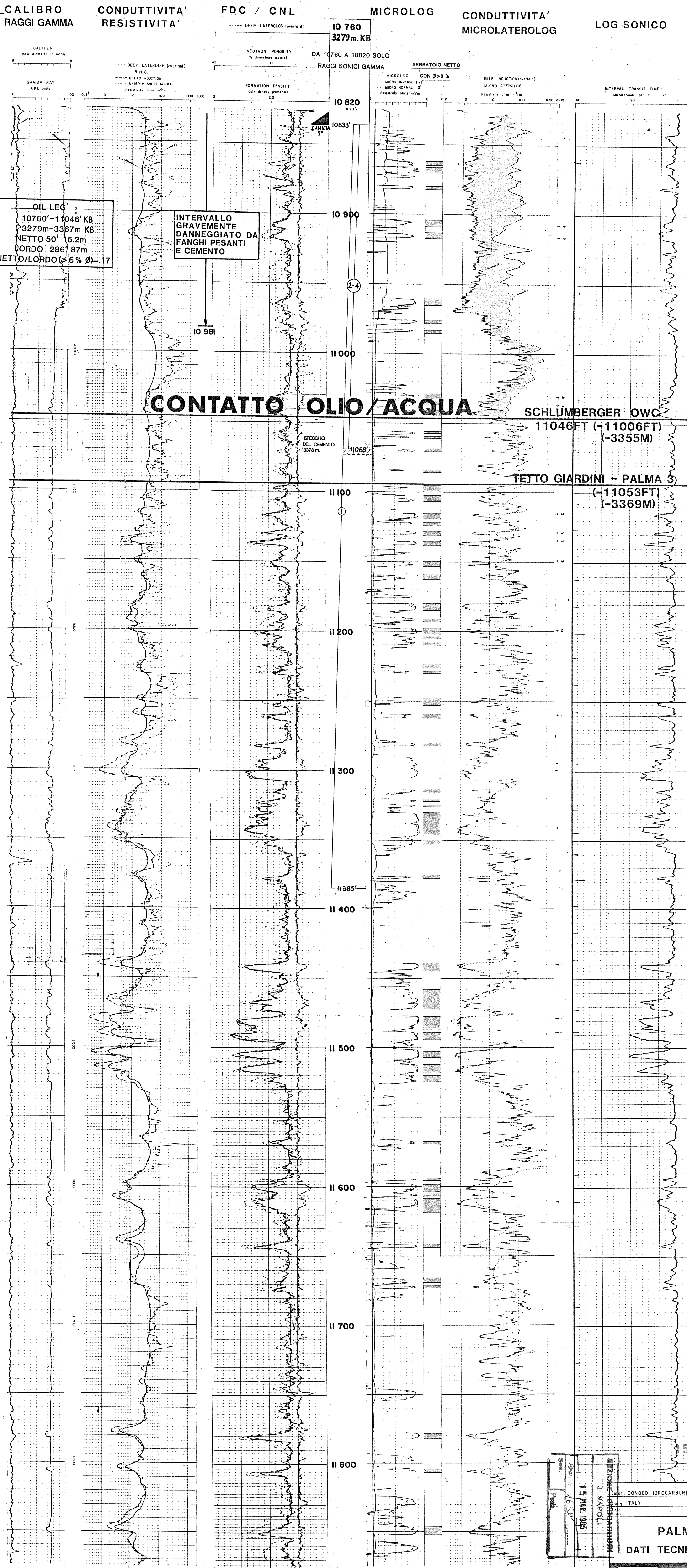
INTERVAL TRANSIT TIME
Microseconds per ft.

OIL LEG
10760' - 11046' KB
3279m - 3367m KB
NETTO 50' 15.2m
LORDO 286' 87m
NETTO/LORDO ($> 6\% \phi$) = 17

INTERVALLO
GRAVEMENTO
DANNEGGIATO DA
FANGHI PESANTI
E CEMENTO

CONTATTO OLIO/ACQUA

SCHLUMBERGER OWC



D.S.T. 1
10 833' - 11 385' KB
(3302m - 3470m)
NESSUN FLUSSO
ACQUA SALATA,
FANGO E 4% OLIO
RECUPERATI
DAL TUBING

D.S.T. 2
10 833' - 11 068' KB
(3302m - 3374m)
NESSUN FLUSSO
RECUPERATI
68 BBL DI FLUIDO
CON 14% OLIO

D.S.T. 3
10 833' - 11 068' KB
(3302m - 3374m)
NESSUN FLUSSO
RECUPERATI
82 BBL DI FLUIDO
CON 20% DI OLIO

D.S.T. 4
10 833' - 11 068' KB
(3302m - 3374m)
DOPO PULIZIA
EROGATI 600 BBL 1st USE
DI FLUIDO/GIORNO
CON 57% OLIO 43% API

10760

10820

10833'

10900

11000

11100

11200

11300

11385'

11400

11500

11600

11700

11800

11046FT (-11006FT)

(-3355M)

TETTO GIARDINI - PALMA 3

(-11053FT)

(-3369M)

10981

11068'

11068'

11068'

11068'

11068'

11068'

11068'

11068'

11068'

11068'

11068'

11068'

11068'

11068'

11068'

11068'

11068'

11068'

11068'

11068'

11068'

11068'

11068'

11068'

11068'

11068'

11068'

11068'

11068'

11068'

11068'

11068'

11068'

11068'

11068'

11068'

11068'

11068'

11068'

11068'

11068'

11068'

DA 3279m A 3679m
(10760') (12070')
SERBATOIO NETTO = 100m
(POROSITA' > 6%)

SEZIONE
DI NAPOLI
15 MAR 1985

CONOCO IDROCARBURI S.p.A.
ITALY
ZONA "C" PERMESSO C 147 CO.
PALMA - 1
DATI TECNICI PETROFISICI

CONOCO
FEB 1985