

OPEN FLOW TEST DATA

Date: SEPT. 12, 1961

Operator: TIDEWATER OIL CO

Lease: MAE GALE

Location: SEC. 24 - TWP 29 N - RGE 11 W

County: SAN JUAN State: N. M.

Formation: DAKOTA

Pool: BASIN DAKOTA

Casing: 4 1/2 " Set @ 6425 ' Tubing: 2 " Set @ 6232

Pay Zone: 6118 ' To: 6288 ' Total Depth: 6427

Choke Size: 3/4 B M " Choke Constant = C = 14,1605

Stimulation Method: _____ Flow Through: Casing _____ Tubing X

Shut-in Pressure Casing: 1924 psig / 12 = 1936 psia (Shut-in 13 Hrs ~~XXXX~~)

Shut-in Pressure Tubing: 1920 psig / 12 = 1932 psia

Flowing Pressure: P : 290 psig / 12 = 302 psia

Working Pressure: P_w : 1024 psig / 12 = 1036 psia

Temperature: T : 78 °F / 460 = 538 °Absolute

F_{pv} (from tables) : 1.028 Gravity .650 Est n .75

$$\text{Choke Volume} = Q = C \times P_t \times F_t \times F_g \times F_{pv}$$

$$14.1605 \times 302 \times .9831 \times .9608 \times 1.028$$

$$Q =$$

$$= \underline{4152} \text{ MCF/D}$$

Open Flow - Aof = Q

Aof =

$$\left[\frac{P_c^2}{P_c^2 - P_w^2} \right]^n$$

$$\left[\frac{3,748,096}{2,674,800} \right]^n$$

=

1.2879

Aof =

5347

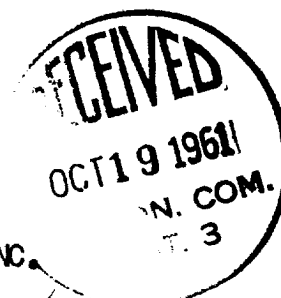
MCF/D

Tested By: D. W. STILES

Witnessed By: _____

GEOELECTRIC INC.

B. H. Keys



ST. J. C. T. S.

ST. J. C. T. S.

ST. J. C. T. S.

ST. J. C. T. S.

ST. J. C. T. S.

ST. J. C. T. S.

ST. J. C. T. S.

ST. J. C. T. S.

ST. J. C. T. S.

ST. J. C. T. S.

ST. J. C. T. S.

ST. J. C. T. S.

ST. J. C. T. S.

ST. J. C. T. S.

ST. J. C. T. S.

ST. J. C. T. S.

ST. J. C. T. S.

ST. J. C. T. S.

ST. J. C. T. S.

ST. J. C. T. S.

ST. J. C. T. S.

ST. J. C. T. S.

ST. J. C. T. S.

ST. J. C. T. S.

ST. J. C. T. S.

ST. J. C. T. S.

ST. J. C. T. S.

ST. J. C. T. S.

ST. J. C. T. S.

ST. J. C. T. S.

ST. J. C. T. S.

ST. J. C. T. S.

ST. J. C. T. S.