

INDO.CC. Artec

1-Bill Cutler

1-L. D. Galloway

1-Wayne Smith

2-File

Form C-122-A

Revised April 20, 1955

NEW MEXICO OIL CONSERVATION COMMISSION
GAS WELL TEST DATA SHEET - - SAN JUAN BASIN

(TO BE USED FOR FRUITLAND, PICTURED CLIFFS, MESAVERDE, & ALL DAKOTA
EXCEPT BARKER DOME STORAGE AREA)

Pool Blanco Formation Mesa Verde County Rio Arriba
Purchasing Pipeline EL PASO NATURAL GAS COMPANY Date Test Filed 2-14-58
Operator PACIFIC NORTHWEST PIPELINE Lease Rosa Well No. 19-24
Unit K Sec. 24 Twp. 31N Rge. 6W Pay Zone: From 5610' To 5734'
Casing: OD 5-1/4" WT. 14.7 Set At 5830' Tubing: OD 1-1/4" WT. 2.4 T. Perf. 5730'
Produced Through: Casing _____ Tubing x x Gas Gravity: Measured .570 Estimated _____
Date of Flow Test: From 11-22-57 To 11-30-57 * Date S.I.P. Measured 6-28-57
Meter Run Size _____ Orifice Size .750 Type Chart _____ Type Taps _____

OBSERVED DATA

Flowing casing pressure (Dwt) _____ psig + 12 = _____ psia (a)
Flowing tubing pressure (Dwt) _____ psig + 12 = _____ psia (b)
Flowing meter pressure (Dwt) _____ psig + 12 = _____ psia (c)
Flowing meter pressure (meter reading when Dwt. measurement taken):
Normal chart reading _____ psig + 12 = _____ psia (d)
Square root chart reading (_____) ² x spring constant _____ = _____ psia (d)
Meter error (c) - (d) or (d) - (c) _____ ± _____ = _____ psi (e)
Friction loss, Flowing column to meter:
(b) - (c) Flow through tubing: (a) - (c) Flow through casing _____ = _____ psi (f)
Seven day average static meter pressure (from meter chart):
Normal chart average reading _____ psig + 12 = _____ psia (g)
Square root chart average reading (5.60) ² x sp. const. 15.000 = 470 psia (g)
Corrected seven day avge. meter press. (p_f) (g) + (e) _____ = _____ psia (h)
P_t = (h) + (f) _____ = 470 psia (i)
Wellhead casing shut-in pressure (Dwt) 1110 psig + 12 = 1126 psia (j)
Wellhead tubing shut-in pressure (Dwt) 1114 psig + 12 = 1126 psia (k)
P_c = (j) or (k) whichever well flowed through _____ = 1126 psia (l)
Flowing Temp. (Meter Run) 49 °F + 460 _____ = 509 °Abs (m)
P_d = 1/2 P_c = 1/2 (l) _____ = 563 psia (n)

Q = 154 X $\left(\frac{\text{FLOW RATE CALCULATION}}{\sqrt{(c)}} = \frac{\sqrt{(d)}}{\sqrt{(d)}} \right)^* = \underline{154} \text{ MCF/da}$
(integrated)

DELIVERABILITY CALCULATION

D = Q 154 $\left[\frac{P_c^2 - P_d^2}{P_c^2 - P_w^2} = \frac{950,907}{1,046,976} \right]^n \frac{(0.9082)^{.75}}{0.9303} = \underline{143} \text{ MCF/da.}$

SUMMARY

P_c = 1126 psia
Q = 154 Mcf/day
P_w = 470 psia
P_d = 563 psia
D = 143 Mcf/day

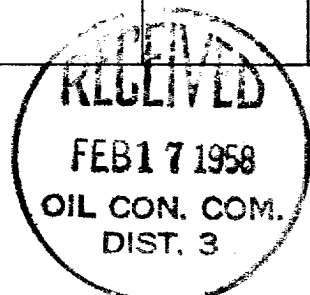
Company PACIFIC NORTHWEST PIPELINE CORP.
By Original signed by G. H. Peppin
Title District Production Engineer
Witnessed by _____
Company _____

* This is date of completion test.

* Meter error correction factor

REMARKS OR FRICTION CALCULATIONS

GL	(1-e ^{-S})	(F _c Q) ²	(F _c Q) ² R ²	(1-e ^{-S})	P _t ² (Column i)	P _t ² + R ²	P _w



• 2019年12月1日
• 2019年12月2日
• 2019年12月3日
• 2019年12月4日
• 2019年12月5日
• 2019年12月6日
• 2019年12月7日
• 2019年12月8日
• 2019年12月9日
• 2019年12月10日
• 2019年12月11日
• 2019年12月12日
• 2019年12月13日
• 2019年12月14日
• 2019年12月15日
• 2019年12月16日
• 2019年12月17日
• 2019年12月18日
• 2019年12月19日
• 2019年12月20日
• 2019年12月21日
• 2019年12月22日
• 2019年12月23日
• 2019年12月24日
• 2019年12月25日
• 2019年12月26日
• 2019年12月27日
• 2019年12月28日
• 2019年12月29日
• 2019年12月30日
• 2019年12月31日

2019年12月1日 2019年12月2日 2019年12月3日

2019年12月4日 2019年12月5日 2019年12月6日

2019年12月7日 2019年12月8日 2019年12月9日

2019年12月10日 2019年12月11日 2019年12月12日

2019年12月13日 2019年12月14日 2019年12月15日

2019年12月16日 2019年12月17日

2019年12月18日 2019年12月19日 2019年12月20日

2019年12月21日

2019年12月22日

2019年12月23日

2019年12月24日

2019年12月25日
2019年12月26日
2019年12月27日
2019年12月28日
2019年12月29日
2019年12月30日
2019年12月31日

2019年12月31日

2019年12月31日

2019年12月31日

2019年12月31日

2019年12月31日
2019年12月31日
2019年12月31日
2019年12月31日
2019年12月31日

2019年12月31日
2019年12月31日
2019年12月31日

2019年12月31日

2019年12月31日 2019年12月31日 2019年12月31日
2019年12月31日 2019年12月31日 2019年12月31日
2019年12月31日 2019年12月31日 2019年12月31日

2019年12月31日
2019年12月31日
2019年12月31日
2019年12月31日
2019年12月31日
2019年12月31日
2019年12月31日