

Initial Deliverability  
Test

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 MESAVERDE Formation MESAVERDE County SAN JUAN  
Purchasing Pipeline PACIFIC NORTHWEST PIPELINE CORPORATION Date Test Filed JANUARY 16, 1957  
Operator Pacific Northwest Pipeline Lease San Juan Unit 32-8 Well No. 12-21  
Unit N Sec. 21 Twp. 31 Rge. 8 Pay Zone: From 5300 To 5834  
Casing: OD 5 1/2 WT. 14 21/2 Set At 5871 Tubing: OD 2 3/8 WT. 4.7 T. Perf. 5830  
Produced Through: Casing \_\_\_\_\_ Tubing X Gas Gravity: Measured \_\_\_\_\_ Estimated 650  
Date of Flow Test: From 12-13-56 To 12-20-56 \* Date S.I.P. Measured 5-28-56  
Meter Run Size \_\_\_\_\_ Orifice Size \_\_\_\_\_ 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 (\_\_\_\_\_) <sup>2</sup> 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 (\_\_\_\_\_) <sup>2</sup> x sp. const. 505 = 517 psia (g)  
Corrected seven day avge. meter press. (p<sub>f</sub>) (g) + (e) \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ psia (h)  
P<sub>t</sub> = (h) + (f) \_\_\_\_\_ = 517 psia (i)  
Wellhead casing shut-in pressure (Dwt) 1048 psig + 12 = 1060 psia (j)  
Wellhead tubing shut-in pressure (Dwt) 1050 psig + 12 = 1062 psia (k)  
P<sub>c</sub> = (j) or (k) whichever well flowed through \_\_\_\_\_ = 1062 psia (l)  
Flowing Temp. (Meter Run) 79 °F + 460 \_\_\_\_\_ = 539 °Abs (m)  
P<sub>d</sub> = 1/2 P<sub>c</sub> = 1/2 (l) \_\_\_\_\_ = 531 psia (n)

FLOW RATE CALCULATION

Q = 1752 X  $\left( \frac{\sqrt{(c)}}{\sqrt{(d)}} \right) = \text{_____ MCF/da}$   
(integrated)

DELIVERABILITY CALCULATION

D = Q 1752  $\left[ \frac{(P_c^2 - P_d^2)}{(P_c^2 - P_w^2)} \right]^{1/n} = \text{_____ MCF/da.}$   
845883 <sup>n</sup> (1.0638) · 75 1835  
795165 1.0475

SUMMARY

P<sub>c</sub> = 1062 psia Company Pacific Northwest Pipeline Corp.  
Q = 1752 Mcf/day By Donald C. Adams  
P<sub>w</sub> = 577 psia Title Well Test Engineer  
P<sub>d</sub> = 531 psia Witnessed by \_\_\_\_\_  
D = 1835 Mcf/day Company \_\_\_\_\_

- \* This is date of completion test.
- \* Meter error correction factor

REMARKS OR FRICTION CALCULATIONS

GL	(1-e <sup>-S</sup> )	(F <sub>c</sub> Q) <sup>2</sup>	(F <sub>c</sub> Q) <sup>2</sup> (1-e <sup>-S</sup> ) R <sup>2</sup>	P <sub>t</sub> <sup>2</sup> (Column i)	P <sub>t</sub> <sup>2</sup> + R <sup>2</sup>	P <sub>w</sub>
<u>3790</u>	<u>.241</u>	<u>271327</u>	<u>65390</u>	<u>267,200</u>	<u>332579</u>	<u>577</u>

3-MDCC-Agtes  
2-Phillips Petroleum(Wayne Smith)  
1-PH16



1. Die ersten drei Punkte sind die wichtigsten.  
 2. Die ersten drei Punkte sind die wichtigsten.  
 3. Die ersten drei Punkte sind die wichtigsten.  
 4. Die ersten drei Punkte sind die wichtigsten.  
 5. Die ersten drei Punkte sind die wichtigsten.

1. Die ersten drei Punkte sind die wichtigsten.  
 2. Die ersten drei Punkte sind die wichtigsten.  
 3. Die ersten drei Punkte sind die wichtigsten.  
 4. Die ersten drei Punkte sind die wichtigsten.  
 5. Die ersten drei Punkte sind die wichtigsten.

1. Die ersten drei Punkte sind die wichtigsten.

1. Die ersten drei Punkte sind die wichtigsten.  
 2. Die ersten drei Punkte sind die wichtigsten.  
 3. Die ersten drei Punkte sind die wichtigsten.

1. Die ersten drei Punkte sind die wichtigsten.  
 2. Die ersten drei Punkte sind die wichtigsten.  
 3. Die ersten drei Punkte sind die wichtigsten.

1. Die ersten drei Punkte sind die wichtigsten.  
 2. Die ersten drei Punkte sind die wichtigsten.  
 3. Die ersten drei Punkte sind die wichtigsten.