

NEW MEXICO OIL CONSERVATION COMMISSION
MULTIPOINT AND ONE POINT BACK PRESSURE TEST FOR

RECEIVED BY JAN 31 1985 O. C. D. ARTESIA OFFICE
--

Form O-122

457
File

Type Test [x] Initial [] Annual [] Special				Test Date 8/29/84	
Company Yates Petroleum Corporation				Connection Transwestern Pipeline Company	
Pool Pecos Slope				Unit	
Completion Date 1/23/83		Total Depth 4250.0'		Plug Back TD 4242.0'	
Elevation 3679.0'		Farm or Lease Name Binnion "TT" Fed			
Csg Size 4.500"	Wt. 9.500#	d 4.090"	Set At 4242.0'	Perforations: From 3682.0' To 3948.0'	
Well No. 5					
Tbg Size 2.375"	Wt. 4.700#	d 1.995"	Set At 3552.0'	Perforations: From 0.0' To 0.0'	
Unit Sec Twp Rge C 24 7S 25E					
Type Well Single				Packer Set At 3552.0'	
Producing Thru Tubing		Resv. Temp. °F 100 @ 3815'		Baro. Press. - Pa 13.2 psia.	
State New Mexico					
L 3552.0'	H 3552.0'	Gg .641	%CO2 .03	%N2 0.00	%H2S 0.00
Prover 0.000"		Meter Run 2.000"		Taps Flange	

FLOW DATA					TUBING DATA		CASING DATA		Duration of Flow
NO	Prover Orifice Size X Size	Press. psig	Diff. hw	Temp. °F	Press. psig	Temp. °F	Press. psig	Temp. °F	
SI	0.000 X 0.000	0	0.0	70	1000	0	0	0	0 hrs.
1.	2.067 X 1.125	330	13.0	70	914	62	0	0	24 hrs.
2.	2.067 X 1.125	300	22.3	70	896	62	0	0	24 hrs.
3.	2.067 X 1.125	210	33.2	70	876	62	0	0	24 hrs.
4.	2.067 X 1.125	190	50.0	70	840	62	0	0	24 hrs.
5.	0.000 X 0.000	0	0.0	0	0	0	0	0	0 hrs.

RATE OF FLOW CALCULATIONS

NO	Coefficient (24 HOUR)	hwPm	Pressure Pm	Flow Temp Factor Ft.	Gravity Factor Fg	Super Compress. Fact. Fpv	Rate of Flow Q, Mcfd
1.	6.397	66.80	343.20	.991	1.249	1.030	545
2.	6.397	83.57	313.20	.991	1.249	1.027	680
3.	6.397	86.08	223.20	.991	1.249	1.019	694
4.	6.397	100.80	203.20	.991	1.249	1.017	811
5.	0.000	0.00	0.00	0.000	0.000	0.000	0

NO	Pr	Temp. °R	Tr	Z	Gas Liquid Hydrocarbon Ratio	Dry	Mcf/bbl.
1.	.51	530	1.43	.942	A.P.I. Gravity of Liquid Hydrocarbons	0.000	Deg.
2.	.47	530	1.43	.947	Specific Gravity Separator Gas	.641	xxxxxxxxxxxxxx
3.	.33	530	1.43	.963	Specific Gravity Flowing Fluid	xxxxxx	.641
4.	.30	530	1.43	.967	Critical Pressure	670.7	PSIA
5.	0.00	0	0.00	0.000	Critical Temperature	369.5°R	369.5°R

Pc	1021.2	Pc ²	1042.8																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							</
----	--------	-----------------	--------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	----

$$ROF = Q \left[\frac{Pc^2}{Pc^2 - Pw^2} \right]^n = 2023 \text{ Mcfd}$$

Absolute Open Flow 2023 Mcfd @ 15.025 Angle of Slope, 0 37 Slope, n .745
Remarks:

Approved By:	Conducted By: David Weaver	Calculated By: Andie Carpenter	Checked By:
--------------	-------------------------------	-----------------------------------	-------------

WORKSHEET FOR CALCULATION OF STATIC COLUMN WELLHEAD PRESSURE (Pw) C-122D

Adopted 9-1-65

DATE 12/28/84

COMPANY Yates Petroleum Corporation LEASE Binnion "TT" Fed WELL NO. 5

LOCATION: Unit C Section 24 Township 7S Range 25E

L 3552.0 H 3552.0 L/H 1.000 G .641 %CO₂ .03 %N₂ 0.00 %H₂S 0.00

d 1.995 Fr .017777 GH 2276.8 Pcr 670.7 Tcr 369.5

LINE	1st Rate	2nd Rate	3rd Rate	4th Rate	5th Rate
1 Qm	.545	.680	.694	.811	0.000
2 Tw(W.H.°R)	522.0	522.0	522.0	522.0	0.0
3 Ts(B.H.°R)	560.0	560.0	560.0	560.0	0.0
4 T=(Tw+Ts)/2	541.0	541.0	541.0	541.0	0.0
5 Z(Est.)	.850	.853	.856	.861	0.000
6 TZ	460.0	461.4	463.0	465.9	0.0
7 GH/TZ	4.949	4.934	4.917	4.887	0.000
8 e ^s (Table XIV)	1.204	1.203	1.202	1.201	0.000
9 1-e ^{-s} (Table XIV)	.169	.169	.168	.167	0.000
10 Pt	927.2	909.2	889.2	853.2	0.0
11 Pt ² /1000	859.7	826.6	790.7	728.0	0.0
12 Fr(Table XV)	.017777	.017777	.017777	.017777	0.000000
13 Fc=FrTZ	8.178	8.203	8.231	8.282	0.000
14 FcQm	4.454	5.574	5.714	6.720	0.000
15 L/H(FcQm) ²	19.834	31.067	32.652	45.162	0.000
16 Fw=L/H(FcQm) ² (1-e ^{-s})	3.360	5.248	5.498	7.562	0.000
17 Pw ² =Pt ² +Fw	863.1	831.9	796.2	735.5	0.0
18 Ps ² =e ^s Pw ²	1039.1	1001.0	957.4	883.4	0.0
19 Ps	1019.4	1000.5	978.5	939.9	0.0
20 P=(Pt+Ps)/2	973.3	954.8	933.8	896.6	0.0
21 Pr=(P/Pcr)	1.45	1.42	1.39	1.34	0.00
22 Tr=(T/Tcr)	1.46	1.46	1.46	1.46	0.00
23 Z(Table XI)	.850	.853	.856	.861	0.000

Company	Yates Petroleum Corporation
Well	Binnion "TT" Fed No. 5
Location	C, 24-7S-25E
County	Chaves
Date	12/28/84

