

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

RECEIVED BY
FORM C 122

FEB 8 1985

O. C. D.

ARTESIA, OFFICE

Type Test [x] Initial [] Annual [] Special					Test Date 10/30/84				
Company Yates Petroleum Corporation					Connection Transwestern Pipeline Company				
Pool PECOS SLOPE <i>ABO</i>					Formation ABO				
Completion Date 10/5/82					Total Depth 4550.0'		Plug Back TD 4511.0'		Elevation 3583.3'
Farm or Lease Name HUCKABA "TJ" FED					Well No. 1				
Csg Size 4.500"	Wt. 9.500#	d 4.090"	Set At 4550.0'	Perforations: From 4089.0' To 4263.0'		Unit Sec Twp Rge M 18 8S 26E			
Tbg Size 2.375"	Wt. 4.700#	d 1.995"	Set At 4037.0'	Perforations: From 0.0' To 0.0'		County CHAVES			
Type Well Single					Packer Set At 4037.0'		State New Mexico		
Producing Thru Tubing		Resv. Temp. °F 106 @ 4035'		Mean Temp. °F 62.0		Baro. Press. - Pa 13.2 psia.		Meter Run 2.000"	
L 4037.0'	H 4037.0'	Gg .654	%CO2 .04	%N2 8.71	%H2S 0.00	Prover 0.000"	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	999	0	0	0	0 hrs.
1.	2.067 X 1.125	320	23.9	70	856	62	0	0	24 hrs.
2.	2.067 X 1.125	330	40.8	70	802	62	0	0	24 hrs.
3.	2.067 X 1.125	350	44.3	70	759	62	0	0	24 hrs.
4.	2.067 X 1.125	390	60.0	70	660	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	89.24	333.20	.991	1.237	1.024	716
2.	6.397	118.33	343.20	.991	1.237	1.025	951
3.	6.397	126.85	363.20	.991	1.237	1.027	1020
4.	6.397	155.54	403.20	.991	1.237	1.030	1255
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	1.52	.953	A.P.I. Gravity of Liquid Hydrocarbons	0.000	Deg.
2.	.52	530	1.52	.951	Specific Gravity Separator Gas	.654	xxxxxxx
3.	.55	530	1.52	.948	Specific Gravity Flowing Fluid	xxxxx	.654
4.	.61	530	1.52	.943	Critical Pressure	655.7 PSIA	655.7 PSIA
5.	0.00	0	0.00	0.000	Critical Temperature	349.4°R	349.4°R

Pc	1012.2	Pc ²	1024.5																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
----	--------	-----------------	--------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Absolute Open Flow 2021 Mcfd @ 15.025 Angle of Slope, 0 37 Slope, n .760
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 2/8/85

COMPANY Yates Petroleum Corporation LEASE HUCKABAY "TJ" FED WELL NO. 1

LOCATION: Unit M Section 18 Township 8S Range 26E

L 4037.0 H 4037.0 L/H 1.000 G .654 %CO₂ .04 %N₂ 8.71 %H₂S 0.00

d 1.995 Fr .017777 GH 2640.2 Pcr 655.7 Tcr 349.4

LINE	1st Rate	2nd Rate	3rd Rate	4th Rate	5th Rate
1 Qm	.716	.951	1.020	1.255	0.000
2 Tw(W.H.°R)	522.0	522.0	522.0	522.0	0.0
3 Ts(B.H.°R)	566.0	566.0	566.0	566.0	0.0
4 T=(Tw+Ts)/2	544.0	544.0	544.0	544.0	0.0
5 Z(Est.)	.885	.891	.896	.908	0.000
6 TZ	481.5	484.8	487.6	494.1	0.0
7 GH/TZ	5.484	5.446	5.414	5.344	0.000
8 e ^s (Table XIV)	1.228	1.227	1.225	1.222	0.000
9 1-e ^{-s} (Table XIV)	.186	.185	.184	.182	0.000
10 Pt	869.2	815.2	772.2	673.2	0.0
11 Pt ² /1000	755.5	664.6	596.3	453.2	0.0
12 Fr(Table XV)	.017777	.017777	.017777	.017777	0.000000
13 Fc=FrTZ	8.559	8.619	8.668	8.783	0.000
14 FcQm	6.130	8.192	8.846	11.024	0.000
15 L/H(FcQm) ²	37.581	67.114	78.244	121.523	0.000
16 Fw=L/H(FcQm) ² (1-e ^{-s})	6.985	12.396	14.378	22.067	0.000
17 Pw ² =Pt ² +Fw	762.5	676.9	610.7	475.3	0.0
18 Ps ² =e ^s Pw ²	936.6	830.3	748.1	580.7	0.0
19 Ps	967.8	911.2	865.0	762.0	0.0
20 P=(Pt+Ps)/2	918.5	863.2	818.6	717.6	0.0
21 Pr=(P/Pcr)	1.40	1.32	1.25	1.09	0.00
22 Tr=(T/Tcr)	1.56	1.56	1.56	1.56	0.00
23 Z(Table XI)	.885	.891	.896	.908	0.000

Company	Yates Petroleum Corporation
Well	HUCKABAY "TJ" FED No. 1
Location	M, 18-8S-26E
County	CHAVES
Date	2/8/85

