

SUPERVISOR DISTRI

NEW DECICE OF COMPLEXATION COMPLEXION

Operator	perator Getty Oil Company			Lease Myers Langlie Mattix Unit			
Gulf Oil Corporation			and succession of the state of	J. B. Holt (NCT-B)		110- 2 (II-Zorie	
Location	1 Unit	See	Twp	Rgo	County		
of Well		36	23 - S	<u>36-E</u>	Lea	3	
	ni, iš anarini, na applija pri presidenski i su parari v pristi mi	nanna manna an annanan maga. Ing ann ann a na haife annan an an an an annan an an an annan annan an		Fethod of Fred		Ch ke Size j	
	Mame of Reservoir or Pool		(Oil or Gis)	Plow, Art Lift	(Tby or Cap)	·	
Uppro							
Compl	Jalmat		Gas	Flow	Csg	1/2"	
Lower					_		
Compl	Langli	e Mattix	Oil	Art. Lift	Tbg.		
			FLOW TEST	NO. T			
			0.00 a m. T.				
Ditte nor	we chut in n	+ (hour date).	- X:UU a.m. Ja	anuarv 29, 1979			

Well opened at (hour, date): 8:00 a.m. January 30, 1979	Upper	Lower Completies
Well opened at (nour, date).		
Indicate by (X) the zone producing	•	<u>X</u>
Pressure at beginning of test	159	94
Stabilized? (Yes or No)	. Yes	Yes
Maximum pressure during test	. 185	94
Minimum pressure during test	. 159	53
Pressure at conclusion of test	. 185	53.
Pressure change during test (Maximum minus Minimum)	26	41
Was pressure change an increase or a decrease?	. Increase	Decrease
Well closed at (hour, date): 8:00 a.m. January 31, 1979 Production		
Oil Production Gas Production During Test: 13 bbls; Grav. 35°; During Test 3		
Remarks		

FLOW TEST NO. 2		Ŧ
Well opened at (hour, date): 8:00 ^{A.*} February 1, 1979	Upper Completion	
Indicate by (X) the zone producing	X	
Prossure at beginning of test	188	48
Stabilized? (Yes or No)		Yes
Maximum pressure during test		51
Minimum pressure during test	45	48
Pressure at conclusion of test		51
Pressure change during test (Maximum minus Minimum)		3
Was pressure change an increase or a decrease?		Increase
Well closed at (hour, date) 8:00 a.m. February 2, 1979 Production		
Oil Production Gas Production During Test: - bbls; Grav ;During Test 12 MCF;		
Remarks NNG - Gas transporter		
I hereby certify that the information herein contained is true and complet knowledge.		
Approved MAR 1 2 1979 19 Operator <u>Getty Oil C</u> New Mexico Oil Concervation Constantion W- By <u>Barty Banks</u>	ompany	

111.10	Field Techni	
Date	February 23.	1979

2. At least 72 hours prior to the commencement of any packer leakage test, the operator shall notify the Commission in writing of the exact time the test is to be commenced. Offset operators shall also be so notified.

3. The packer leakage test shall commence when both zones of the dual completion are shot in for pressure stabilization. Both zones shall remain shut-in until the will-bead pressure in each has stabilized and for a minimum of two hours thereafter, provided however, that they need not remain shut-in more than 24 hours.

4. For Flow Test No. 1, one zone of the dual completion shall be produced at the normal rate of production while the other zone remains shut-in. Such test shall be continued until the flowing wellhead preisure has become stabilized and for a stilling of two hours thercafter, provide however, that the flow test need not continue for more than 24 hours. b. Following completing is accordance with the accordance with the second state of the second state of

6. Flow Text No. 2 shall be conducted even though no leak was indicated daring flow best No. 1. Provide for flow best No. 2 is to be the enserged for flow text No. 2 is to be the enserged in shut in while the previously shut-in zone is produced.

7. All pressures, throughout the entire test, shall be continuously measured and recorded with recording pressure pauge, the accutacy of which result be checked with a dealeright tester at least twice, once at the beginning gost once at the end, of each flow test.

8. The results of the above-described tests shall be filed in triplicate within 15 days after completion of the test. Bests Shall be filed with the appropriate District Liffle of the New Mexico Oll conservation (on ministon on Southeast New Mexico Discner Leakage Test Dors Revised 11-1 ad, together with the original pressure seconding puse charts with all the decadenist pressures which were identificated thereon. In item of filing the afaresaid charts, its operator may construct a pressure versus time surve for each zone of each test, indicating thereon all pressure versus changes which may be reflected by the gauge charts as well as all dual weight pressure readings the source taken. If the pressure class is submitted, the original chart must be permanently filed in the operator's office. Form Carlf shall also accompany the Encore Leakage Test Form when the test period coincides with a gas-oil ratio test period.

	 		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		·····
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·				· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		
•••••••••••••••••			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	

1						
••••••						

· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·						
• • • • • • • • • • • • • • • • • • •			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·						
• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •				· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		
*** ***		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	· • · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		
••••••					· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
					· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
		· • • • • • • • • • • • • • • • • • • •				
						••••
			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			
						• • • • • • • • • • • • • • • • • • •
		······································				
					l	
			1			
			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			
······································				· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	• • • • • • • • • • • • • • • • • • •	
	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
1777.77 (N 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10		•				
······································						

· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·						· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·					
*****		•				
				· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		
				· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		
	/ · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·					
						
		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·				
		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·				
		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·				
						and and an and a second se
						and and an and a second se
						and and an and a second se
						and and an and a second se
						and and an and a second se
						ана Андина Андина Алана Андина Алана
						and and an and a second se
						and the second sec
						and the second sec