This them 1 common to a well or reporting pagern leavage tests in NEW EXICO DIL CONSERVATION COMMISSI I NEW TOTTOHER THE VEXTOR DARKED LEAVAGE THEM.

SOUTHEAST NEV MEXICO PACKER LEAKAGE TEST

Operator Cont	inental Oil Com	Leas	e bockhart &	729 11 27 AN B	ell 5. 3
Location Unit L	Sec 28	Iwp 21	Rge 3	County	Lea
	eservoir or Pool	Type of Prod (Sil or Gas)	Method of Prod Flow, Art Lift	Prod. Medium (Tbg or Csg)	Choke Size
Upper Compl Eumo	nt	gas	Ę	casing	_ open
Lower Compl Eumo	nt	oil	•	tubing	<u>-</u>
		FLO. TEST	1.0. 1		
Both zones shut-in	at (hour, date):_	J:00 a.a.	7-12-03		
Well opened at (hou	ur, date):	/:U6 a.m.	, 7-13-05	Uppe r Completion	Lower Completion
Indicate by (X) t	the zone producing	• • • • • • • • • • • • • •	• • • • • • • • • • • • • • • •	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
Pressure at beginni	ing of test	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	••••• <u>838</u>	13
Stabilized? (Yes or	· No)	• • • • • • • • • • • • • • • • •	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	<u>no</u>	ves
Maximum pressure du	ring test	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	\$88	13
Minimum pressure du	uring test	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	<u>559</u>	13
Pressure at conclus	sion of test	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •		559	13
Pressure change dur	ring test (Maximum	minus Minimum)	• • • • • • • • • • • • • • •	<u>329</u>	none
Was pressure change	e an in crea se or a	decrease?	Total Ti		<u> </u>
Well closed at (how Oil Production During Test: none		Gas Pro	Producti	on 24 hours	
Remarks	, - <u></u>			,	
Test concluded	ur, date): <u>10:</u> 0	FLOW TEST		Upper Completion	Lower Completion
Indicate by (X)) the zone produci	ng	••••	•••••	
Pressure at beginni	ing of test	• • • • • • • • • • • • •	••••	···· <u>875</u>	13
Stabilized? (Yes or	~ No)	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •		
Maximum pressure du	uring test	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •			
Minimum pressure du	uring test	•••••	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •		
Pressure at conclus	sion of test	• • • • • • • • • • • • • •	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •		
Pressure change dur	ing test (Maximum	minus Minimum)	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	•••••	
Was pressure change					
Well closed at (hou Oil Production Luring Test:	ur, date)	Gas Prod	Production Production	on	
Remarks Oil:	. No evidence			procuces auri	ing CHIS
I hereby certify th	nat the information	n herein c ont a i	ned is true and c		_
Approved New Mexico Oil Cor NOCC (3) File		_19	operator_tont1	acheal /11 Cou	_у дну
		1011	Title	isiae Lugineer	
ByTitle			Title	3, 1000	

So i, the well shall

The specific form of the speci	i la to Solotel z
The property of the property o	Zhe as c ∡e c t#acc
the open sizes and rests to 14 of 20 Ne and 2 H g	ahall be
Solve the control of	chir:s v eca. In uch a pr e.~o. a
4 For rich very conditions of a specified condition of a specified condition of the specified conditions of the sp	ressure i i he Leakage

F 1			
ř.			
	<u></u>		
•			
<u> </u>			
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			
	:		
l :			
· .			
·			
			
	1		
	- 1 - · · = ·		
F			
	:		
-			
	A CONTRACTOR OF THE CONTRACTOR		
		The second secon	
:			
1			
	i iii		
-1			
the second of			, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,

