This form is not to be used for reporting packer leakage tests

NEW MEXICO OIL CONSERVATION COMMISSION

SOUTHEAST NEW MEXICO PACKER LEAKAGE TEST

Operator	JOHN H. H	HENDRIX CO	RPORATI	ON	Leas		SSATOT C		1	Well
Location of Well		Sec	24	Twp	22		Rge 37		County	No. 3'
	Name of Re	servoir or	Pool	Type of (Oil or			d of Prod		Medium	Lea Choke Si
Upper A	Drinkard	alex		Gas	Jasj		Art Lift		r Cag)	
Lower Compl		nite Wash				Flow		Csg		64/64
(S. 1921		MICC Wash	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	Oil		Pump		Tbg		Open
Dadb						NO. 1				
	s shut-in a							·	Jpper	
					Cor	upletion				
Indicate	by (X) th	e zone prod	ducing	••••••	••••	•••••	• • • • • • • • • •	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •		X
Pressure	at beginnin	g of test	•••••	••••••	• • • • •	• • • • • •	• • • • • • • •		208	105
Stabilize	d? (Yes or	No)	•••••	• • • • • • • •	• • • • •	•••••	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	••••	 No	Yes
Maximum p	ressure dur	ing test	•••••	•••••	• • • • •	•••••	•••••		220	105
Minimum pı	ressure dur	ing test	•••••	• • • • • • • • •	• • • • •	• • • • • • •	••••		208	25
ressure a	at conclusion	on of test.	•••••	• • • • • • • • •	• • • • •	••••	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •		2.08	25
ressure d	change duri	ng test (Ma	ximum mi	nus Mini	num).	• • • • • • •	• • • • • • • • • •		12	80
as pressu	ure change a	an increase	or a de	crease?.	• • • • •			Inc	rease	
ell close	d at (hour.						Total Time	e On		Decreas
TT LLOGIC	tion t:2						Production	n	0	5 000
emarks	No ev	idence of	COmmun	ication	-1.8 I.C			MCF; (OR	5,000
				FLOW TE	ST NO					<u></u>
ell opened	i at (hour.	data).	6					Uр	per	Lower
dicate by	i at (hour,	20 2020	4	.00 A.M.	7-10	-09		Солтр	letion	Completion
essime at	(X)tl	re zone pro	aucing	••••••	• • • •	• • • • • •	• • • • • • • • •	<u>X</u>		
abili10	beginning	or test	• • • • • • •	••••••	••••	•••••	• • • • • • • • •	2	20	100
antitzed ((Yes or No))••••••	• • • • • • •	••••••	••••	•••••	• • • • • • • • •		es	Yes
Ximum pre	ssure durin	g test	••••••	• • • • • • • • •	••••	•••••	•••	2:	20	100
nimum pre	ssure durin	g test	••••••	• • • • • • • • •	• • • • •			· • • • <u> </u>	28	100
essure at	conclusion	of test	•••••	• • • • • • • • •	• • • • •	• • • • • •	******	••• 2	28	100
ssure cha	ange during	test (Maxi	mum minu	ıs Minimu	m)	•••••	• • • • • • • • • •	10)2	0
pressure	change an	increase of	r a decr	ease?	• • • • •	• • • • • • •	• • • • • • • • • •	Decr	rease	None
l closed	at (hour, d	iate)2;	00 PM	5-10-89		To	tal time of	n g	case	None
ing Test:	on 1 bb	ols: Grav.	41	Gas Pro	ducti	lon	140	0	1/0 (200
arks	No eviden	ce of comm	unicat:	ion.	1630_		M	or; Gor_	140,0	700
										
ereby cer	tify that t	he informat	ion her	ein conta	ined	is true	and compl	ete to t	he best	Of my
	YAM	1 2 1989	W				ЈОНИ Н			
roved Mexico (Oil Conserv	ation Commi	19 ssion		B y					
	ORIGINAL SI	GNED BY JER	RY SEXTO	N.	_		MARVIN PRODUCT	BURROWS	EDUTOO	ur
0	DISTR	ICT I SUPERVI	SOR			.6	5-10-			
	-				Date	1_	2-IO-	09 .		