SOUTHEAST NEW MEXICO PACKER LEAKAGE TEST

Operator	Texas Pacif	ic Oil Co., Ir	ic.	Lease St	ate A A/C-	2	Well No. 51
Location of Well	n Unit	Sec 8	Twp	2 S	Rge 36	County	Lea
	Name of Res	servoir or Poo	Type of F		od of Prod Art Lift	Prod. Medium (Tbg or Csg)	Choke Siz
Upper Compl	Jalmat		Gas		Flow	Çag	El Paso
Low er Compl	Water Inj.	- Queen	-		*	-	•
			FLOW	TEST NO. 1			
Both zon	nes shut-in a	at (hour, date	:): 9:00 AM A	pril 24, 1	972		
Well ope	ened at (hour	r, date):	9:00 AM A	pril 25, 1	972	Upper Completion	Lower n Completi
Indicate	e by (X) th	ne zone produc	ing	• • • • • • • • •	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	<u>x</u>	
Pressure	at beginnin	ng of test	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	• • • • • • • • • •	• • • • • • • • • •	251	
Stabiliz	ed? (Yes or	No)	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	•••••	····· Yes	
Maximum	pressure dur	ring test	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	• • • • • • • • • • •	• • • • • • • • • •	251	-
Minimum	pressure dur	ring test	•••••	• • • • • • • • • •	• • • • • • • • •	24	-
Pressure	at conclusi	on of test	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	• • • • • • • • • • •	• • • • • • • •	24	-
Pressure	change duri	ng test (Maxi	mum minus Mini	mum)	• • • • • • • • •	227	-
Was pres	sure change	an increase of	r a decrease?.	• • • • • • • • • •	m-1-2 m	Decrease	No change
Well clo Oil Prod	sed at (hour	, date): 9:0	00 AM April 26,	1972 Production	Total Ti Producti	me Un on 24 Hrs	•
	,			EST NO. 2	_	Upper	Lower
						Completion	Completic
						252	-
						•••••	
						•••••	
						·····	
						· · · · · · <u> </u>	
						····-	
						·····	
las press	sure change a	an increase or	a decrease?	••••••	Total time		
Vell clos Vil P r odu	sed at (hour, action	, date)	Gas P	roduction	_Production	n	
			;Durin	g Test		_MCF; GOR	
e mar ks	Annual test	•					
hereby nowledge	certify that	the informat	ion herein con			omplete to the be	
pproved_ New Mexi	.co Oil Conse	ervation Commi	19ssion	Operato - By	alek	acific Oil Co.,	inc.
<i></i>		Tank by Linev		TitleTe	/ ster=011 Ra	eports & Gas Ser	vicue Inc
itle	Dist.	I, Supy.		Date		6/2/72	, 146.

Date

6/2/72

SOCTHEAST NEW MEXICA ($\mathcal{A}_{\mathcal{A}}(\mathcal{A})$ and $\mathcal{A}_{\mathcal{A}}(\mathcal{A})$, where $\mathcal{A}_{\mathcal{A}}(\mathcal{A})$

1. A packer leakage test shall out the commenced of a commenced of the commenced of the commenced of a commence

- 4. For Flow Test No. 1 one zone of 19 min. 1 = -ch = produced at the normal rate of production 4 mile = 0 min. 2 = -ch = 1 = 1 = 1. NorT test shall be continued until the flow is \$2.00 = 0.00

2. Spinosing a like to be supposed by I the well as a law or possible transfer and a law or possible transfer.

bounded to the control of the contro

	- ·			
	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			
	. !			
	. !			
				
			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
				to the first of the second of
		<u> </u>		
			<u>-</u>	
				i
			: 	
. :				<u> </u>
·				· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
	·			e de la composition della comp
			r.	
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·				
				in in the second of the second
		!	·	RECEIVED
		1		
Received to the first of the second of the s		t		JUN -21972
				ili
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		<u> </u>	· }-	CIL CONGERVATION COMM.