PAN AMERICAN PETROLEUM CORPORATION

Post Office Box 68 Hobbs, New Mexico

May 21, 1959

File: JWM-166-986.510.1

Subject: Request For Examption Te Rule 111 - Deviation Tests, U.S.A. Malco Refineries "F" No. 5, Empire Abo Field

ini Viti ay

New Mexico Oil Conservation Commission (2) Post Office Box 871 Santa Fe, New Mexico

Attention: Mr. D. S. Nutter, Chief Engineer

Gentlemen:

This has reference to your telephone conversation with Hr. J. W. Meak of Pan American on May 18, 1959, whereby you granted tentative verbal approval excepting the subject well from directional survey. This tentative approval was granted with the understanding that the deviation on the subject well would not exceed a deviation of 5° by any appreciable amount below a depth of 5700 feet and thus insure the well would be bottomed on the 40 acre tract on which it is drilled.

Currently, we are in the process of completing the Malco "P" No. 5 in the Empire Abs Field. This well is located 1980 feet from the south and west lines of Section 1. T-18-S. R-27-E. Drilling operations were completed on May 19, 1959, at a total depth of 6163 feet. At a depth of 5070 feet, a deviation test registered 6° which was the first deviation recorded above 5. However, at a depth of 5700 feet, the deviation again dropped below 5° and so remained until total depth was reached.

The Totoo surveys taken on this well are furnished on the attached tabulation along with the cumulative drift computed in a constant direction. You will note from this tabulation that the deviation below 5700 feet remains constant at $4-1/2^{\circ}$. At a depth of 6070 feet, the total drift was computed at 320.99 feet. Although no survey was taken at total depth, considering the drift angle remained constant as it has on the four previous surveys, the cumulative drift would amount to 328.29 feet.

The data discussed above, shows the maximum possible horizontal distance of the bottom of the hole could be from the surface, 328 feet. This is based on the unlikely promise that the drift would continue in a constant direction which is highly unlikely under actual operating conditions. Since these calculations indicate the bottom of the hole is well within the boundaries of the 40 acre tract on which this well is located, we believe the terms of our verbal agreement have been met.



- 「「「「「「「「「「「」」」」「「「「」」」」

an an article (Resp. 1997) and Resp. 1997) Resp. (Resp. 222) an article (Resp. 2 Resp. 222) and Resp. (Resp. 2022) Resp. (Resp. 1998) and Resp. (Resp. 2022)

> ander (ander de 1735), per entre bisker alle ander ander (1735) Berger officieurs arten 1973 De teorie (1755), frisk er de te

and the second second

and the second second

్ పేరాలు అందించిన సంఘటన గారావరి సంఘటన సంఘటన సంఘటన సంఘటన సంఘటన సంఘటన సంఘటన ప్రభుత్వ స్టార్ సంఘటన సంఘటన సంఘటన సంఘటన సంఘటన స్ట్రించించింది. సారాలించి కోడింగి సంఘటన సంఘటన సంఘటన సంఘటన సంఘటన సంఘటన స్టార్ సంఘటన సంఘటన సంఘటన సంఘటన ప్రభుత్వ కోడింగి కోడింగి సంఘటన స్టార్ స్టార్ స్టార్ స్టార్ స్టార్ సంఘటన స్టార్ సంఘటన సంఘటన ప్రసారా స్టోర్ సంఘటన కాటుని సాహారు సంఘటన సంఘటన స్టార్ స్టార్ స్టార్ స్టార్ స్టార్ ప్రసారా సంఘటన ప్రస్టుత్న కోడింగి సంఘటన సంఘటన స్టార్ స్టార్ స్టార్ స్టార్ స్టార్ స్టార్ ప్రసారా స్టోర్ స్టార్ ప్రసారా స్టార్ సంఘటను స్టార్ సంఘటను స్టార్ స్టార్ స్టార్ స్టార్ స్టార్ స్టార్ స్టార్ స్టార బాటు సాహార్ స్టార్ స

ి సార్కర్తి సంగార్థమైన సినిమా సంగార్థమైన సినిమా సంగార్థన్న సంగార్థమైన సినిమా సంగార్ కార్లో స్టార్థన్న సినిమా సముద్ది సినిమా సంకర్ణ సినిమా సంగార్థ సినిమా సాహా సినిమా సినిమా సినిమా సినిమా కార్లో స్టార్థి సినిమా స్టార్థి సినిమా స్టార్థి సినిమా సంగార్థమైన సినిమా సంగార్థమైన సినిమా సినిమా సినిమా స్టార్ సినిమా కార్లో సినిమా సాహా సినిమా స్టార్థి సినిమా సార్కర్థి సినిమా సిని సినిమా సిన సినిమా సిని సినిమా సినిమా సినిమా సిని సినిమా సిని

్ ఈ కొంటాలు ఉందుకు ఉందుకులు ఉందుకులు ఉందం అందుకు ఉందు ఉందు కారా ఉందు కారా కారుం అందు కారం కారం కారం ఉందు కారా ఉందుకులు ఉందుకులు ఉందు ఉందు ఉందు ఉందు ఉందు కారా కారుకులు కారుకులు కారుకులు ఉందు కారం కారు కారు కారా ఉందుకు కార్ ఉందు ఉందు ఉందు ఉందు ఉందు ఉందు కారు కారుకులు కారుకులు కారుకులు కారు కారుకు కేందు కారు కారా ఉందుకు కారుకులు ఉందుకులు ఉందు ఉందు ఉందు కారు కారుకులు కారుకులు కారుకులు కారు కారు కారు కారు కారా ఉందుకులు కారుకులు ఉందుకులు ఉందు ఉందుకులు కారు కారుకులు కారుకులు కారుకులు కారుకు కేందు కారు కారా ఉందుకులు కారుకులు ఉందుకులు ఉందు ఉందు కారు కారుకులు కారుకులు కారుకులు కారుకు కారుకులు కారుకులు కారుకులు కారుకులు ఉందుకు ఉందుకు కారుకులు ఉందు కారుకులు కారుకులు కారుకులు కారుకులు కారా ఉందుకులు కారుకు ఉందుకులు కారుకులు కారుకులు ఉందు కారుకులు ఉందు కారుకులు

ిరా బిల్లో సింటు రోశారువూరింద ఉంటాలు ఇంటులు ఇందు కూడు రాశా ఉంటుగా కూ ఉంటువోష్కారు. సంగారం ఉంటుంటుఉన్న రాశా రాశాకోవడం ఉంటే కోషా ఉంటింది ఇంటి రాశా సిర్మారుం కూడు కుంటు కూడికుడు. సర్వారు రాశ్ సిర్మార్ సాక్షి ఉంటే ముందికుడు కూడు ఎన్నారు. సెర్సా ఉంటు సాధా కార్పోకు రాశా క్రారా రాశ్కుడు కారా రాశాలు బోదువా కారుగులా కూడు మూర్కి ఎన్ కోషు రాశ్కు సెర్సా సాధా కారా కోపోకు రాశా క్రారా రెడుకోటుడు కారా రాశాలు బోదువా కారుగులా కూడు మూర్కి ఎన్ కోషు రాశ్కు సెర్సా సెర్సా రాశ్కారం రాశ్కారం రెడుకోటుడు కారా రాశాలు బోదువా కారుగులా కూడు ఉంటే కాశ్కు రెళ్లి సెర్కె రెడు గారారు వారి కారి పార్లు రాశాలు రాశాలు బోదువా కారుగులా కూడు ఉంటే కాశ్కు ఉంటే కార్పాలు రెడుకారాలు కూడు కారారు వారికి కార్లు రాశాలు బోదువా కారుగులా కూడు ఉంటే రాశ్కు కారుగులు పోరా రెళ్లు కారారు కారుగులు కురి కార్లు సందారు రాగా కారారు కురింగా కురుగులు కూడు కూడు కూడు కూడు కూడు రాశాలు రాశాలు కారుగులు కురి కారింది. రాగా రాగా



We wish to thank you for your consideration in granting the tentative approval for this exemption, and request that formal approval be granted to exempt this well from the directional survey requirements of Rule 111.

Yours very truly,

Original Signed by J. W. BROWN J. W. Brown Area Superintendent

cc: Hr. M. L. Armstrong -N.H.O.C.C. Artesia, New Mexico ie stan estan es tisci pro ici set recustante terministante (n.g. 2005). 2013 - 1999: 1990: 1960: estapution, 2000 vertett des terministes estavel ici 2014-2013: 2014: 2017: PALI Crass Cheva Cheva Cheval Canadi Canadi vertinational 2016: 1911.

, that's gray annot

Winderth 11 18 181 18 188
 N.O. 11.4
 Outset well well as the basis

-

DEVIATION SURVEYS

4

Depth Toteo Ran	Interval Between Tetees	Drift Indicated By Totes	Horisontal Drift Over Interval	Cumulative Horisontal Drift
3001	3001	1/2	2.61'	2.61'
10951	7951	1/40	3.421	6.031
14001	3051	3/40	3.97'	10.00'
1910'	5101	2 ⁰	17.80'	27.801
21.601	2501	2-1/2	10.901	38.701
25001	3401	2-1/4°	13.33'	52.031
2775'	2751	2-1/2	11.99'	64.021
31251	350'	3-1/4°	18.79*	82.81'
33201	195'	3°	10,20*	93.011
36801	3601	4°	25.13'	118,14'
40001	3201	4	22.341	140.481
41.401	140'	4-1/2	10.99*	151.47'
4440'	3001	4-1/4	22.23'	173.70'
46501	2101	50	18.31'	192.01'
4790 '	1401	5°	12.21'	204.221
49001	110'	5	9 • 59 *	213.81'
50701	170'	6	17.76'	231.571
51851	11.51	6-1/4	12.51'	244.081
5310'	1251	5-3/49	12.51'	256.591
55301	2201	5-3/4°	22.021	278,61
5700+	1701	4-1/2	13.33'	291.941
57701	701	4-1/20	5,501	297.441
60701	3001	4-1/2	23.55'	320.991
61631	931	4-1/20	7.30'	328, 29 '

	istan (197 1996) - Statel 1996)	iriti Inileetes Er Jus et	levre ini Decrimi <u>Scoto</u> t	trad 1921 - P
and a m	The second se		¥ (172)	* <u>()(</u>
₹ * •) * ×	£	at a second	1 3 2 4	
		1		
		· • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	*CL:	
FUÇ.N	100 <u>ji</u>		王/诗辞书 	
		and by the same the	1. Sal	الم الحرير الم
	* 200 - 11 L		¥2¥Ç	
13.ST	1亿,试	and the second sec		a si shi si
	t€t µof			
	₹ 21. 43	$\int_{\mathcal{M}^{(1)}}^{\infty} dx$		10.00
164.241			1.S.Z	tan ang ang ang ang ang ang ang ang ang a
Males I			• Cast	10: <u>*</u> /
197.01	n an	and the second s		
₹£0,°%£	e in r Us _{i e} rai	%	t CIR	
an a	a an ann an ann an ann an ann an ann an	бу С		1 - 1 <mark>- 1</mark> - 1 - 1 - 1 - 1 - 1
110.215	k (2 d − 1) K Strike (1	vn. Se Kr	toll	
€ativ tog	j ef sjar Se ek	Q ₁	ي ^{الر} يم (م	
tanan <u>tan</u> an sa		ي في معمر يقوع الحو	金属 ²¹ 21 人名格	
the second			2 - <u>5</u> - 5	
*19"8/2	· 22	and and	1.350	
1.8 .1 20		te ja Valenda	1772	
		3511-1	1 (15)	
i eg þæg		Ray Barrier	1005	
tes tes	Kang ang ang ang ang ang ang ang ang ang	1 S. J. Longi	t je	

			£		ECE	IVED		Budget Burea Approval expi				
rm 9-330				₿ ⁷	JUN 1			U. S. Land Serial Nu	OFFICE	06241	2	
				ş., *		ITAL SURVE	- Sa	SERIAL NU LEASE OR	PERMIT TO	PROSPEC	т	
				à	(*** (34)) (***	المحاص والمستركب المتحرب		STATES		·		
					05			F THE INT	ERIOR			ł
					DE			AL SURVEY		an t		
	*					GEOL				-		
	_											
					IOG	OF OI	LO	OR GA	s we	ELL		
		COR	PECTLY	l								
			RECTLY	t mol aum	Corporat	tion ddress		ox -68 Ho	bbs,Ne	w-Mexic	:0	
Lessor or	Tract		# m	185 R	27E Meridi	ian NMPM		f Section-	y Ed	dy		
Well No.	2	Se	c.#_f 1. J.]8	Line and	1980ft.	E. of W I.	ine o	f - Section -	1	Elevatio	On 3613	F
Location	1980	- <u>ft.</u>		. Line and	complete	and correct	recor	d of the rigidal	anghall b	york dor	ne thereon	
The	inforn	nation	given her mined fro	m all avai	ilable recor Sign	rds.		1. W.	BROWN			
						1ed		TitleAre	Super	intend	ont	
Date	Ma	y 26	1959			of the well	at ah					
						of the well		lling	Max		, 19- 59	
Comme	nced d	illing	A mont]	23	, 19	-59 - Finishe	ea ari	in the second se	1001		.,	
		ming	Witter		,							
				OIL	OR GAS	SANDS US						
				OIL	OR GAS	mote gas by G)	from		to			
No. 1, 1				OIL	OR GAS	mote gas by G)	from from		to			-
No. 1, 1 No. 2, 1				011. to . 6080 . to	OR GAS	mote gas by G)	from from		to			-
No. 2, 1	rom	6040		011 to	OR GAS (De	<pre>sands of mote gas by G) No. 4, No. 5, No. 6,</pre>	from from from	······	to to to			-
No. 2, 1 No. 3, 1	rom from	6040		011 to 6080 to to	OR GAS (De) MPORTA	SANDS Of mote gas by G) No. 4, No. 5, No. 6, NT WATER No. 3,	from from from SAP , from	NDS	to to to			-
No. 2, 1 No. 3, 1	from from from	6040		OIL to to to IN to	OR GAS	SANDS Of mote gas by G) No. 4, No. 5, No. 6, NT WATER No. 3,	from from from SAP , from	NDS	to to to			-
No. 2, 1 No. 3, 1	from from from	6040		OIL to to to IN to	OR GAS	SANDS Of mote gas by G) No. 4, No. 5, No. 6, NT WATER No. 3, No. 4,	from from from SAP , from	······	to to to			-
No. 2, 1 No. 3, 1	from from from	6040		OIL to	OR GAS (De) MPORTAL	 SANDS OF (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1) (1)	from from from SAN , from , from	NDS	to to to to to	ated		-
No. 2, 1 No. 3, 1	from from from	6040 		OIL to to to IN to	OR GAS	SANDS Of mote gas by G) No. 4, No. 5, No. 6, NT WATER No. 3, No. 4,	from from from SAN , from , from	NDS 1	to to to to		Purpose	-
No. 2, 1 No. 3, 1 No. 1, No. 2,	from from from from	6040 		OIL to	CAS	 SANDS OF prote gas by G) No. 4, No. 5, No. 6, NT WATER No. 3, No. 4 ING RECOME Kind of shoe Flost 	from from from SAN , from , from	NDS 1	to to to to to	ated	1	-
No. 2, 1 No. 3, 1 No. 1, No. 2, Size casing	from from from from	6040 		OIL to	OR GAS (De) MPORTA CAS	sands of mote gas by G) No. 4, No. 6, NT WATER No. 3, ING RECO Kind of shoe	from from from SAP , from , from RD	NDS 1	to to to to to	ated	Purpose	-
No. 2, 1 No. 3, 1 No. 1, No. 2, Size casing	from from from from	6040 		OIL to	CAS	 SANDS OF prote gas by G) No. 4, No. 5, No. 6, NT WATER No. 3, No. 4 ING RECOME Kind of shoe Flost 	from from from SAP , from , from RD	NDS	to to to to to	ated	Purpose	-
No. 2, 1 No. 3, 1 No. 1, No. 2, Size casing	from from from from	6040 		OIL to	CAS	 SANDS OF prote gas by G) No. 4, No. 5, No. 6, NT WATER No. 3, No. 4 ING RECOME Kind of shoe Flost 	from from from SAP , from , from RD	NDS	to to to to to	ated	Purpose	-
No. 2, 1 No. 3, 1 No. 1, No. 2, Size casing	from from from from	6040 		OIL to	OR GAS (De) MPORTA CAS Amount 1506 5189	 SANDS OF inote gas by G) No. 4, No. 5, No. 6, NT WATER No. 3, No. 4 ING RECO Kind of shoe Float 	from from from , from , from RD Cut	NDS	to to to to to	ated	Purpose	-
No. 2, 1 No. 3, 1 No. 1, No. 2, Size casing	from from from from	6040 	Fireads per Inch 8 8	OIL to	OR GAS (De) MPORTAL CAS Amount 1506 6189	<pre>s SANDS Of mote gas by G) No. 4, No. 5, No. 6, NT WATER No. 3, No. 4 ING RECOINT Kind of shoe Float Float Float</pre>	from from from , from , from , from Cut Cut	NDS	to to to to to Perfor From	ated		-
No. 2, 1 No. 3, 1 No. 1, No. 2, Size casing	from from from from from 24 24 25	6040 	Fhreads per Inch 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8	OIL to	OR GAS (De) MPORTAL CAS Amount 1506 6189	<pre>SANDS Of mote gas by G) No. 4, No. 5, No. 6, NT WATER No. 3, No. 4 ING RECOIN Kind of shoe Float Float Float Float HD CEMENT Method used</pre>	from from from sAP from from from RD	NDS	to to to to to Perfor From	ated To-		-
No. 2, 1 No. 3, 1 No. 1, No. 2, Size casing 8-5/8 4-1/2	from from from from from 24		Fhreads per Inch 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8	OIL to	OR GAS (De) MPORTAL CAS Amount 1506 6189	<pre>s SANDS Of mote gas by G) No. 4, No. 5, No. 6, NT WATER No. 3, No. 4 ING RECOINT Kind of shoe Float Float Float</pre>	from from from sAP from from from RD	NDS	to to to to to Perfor From	ated To-		-
No. 2, 1 No. 3, 1 No. 1, No. 2, Size casing 8-5/8 4-1/2 Size casing Size casing	rom from from from from 24 24 25	6040	Fhreads per inch 8 2000 8 2000 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10	OIL to	OR GAS (De) MPORTAL CAS Amount 1506 6189	<pre>SANDS Of mote gas by G) No. 4, No. 5, No. 6, NT WATER No. 3, No. 4 ING RECOIN Kind of shoe Float Float Float Float HD CEMENT Method used</pre>	from from from SAP , from , from RD Cut	NDS	to to to to to Perfor From	ated To-		-
No. 2, 1 No. 3, 1 No. 1, No. 2, Size casing 8-5/8 4-1/2 Size casing Size casing	rom from from from from 24 24 25	6040	Fhreads per inch 8 2000 8 2000 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10	OIL to	OR GAS (De) MPORTAL CAS Amount 1506 6189	<pre>SANDS Of mote gas by G) No. 4, No. 5, No. 6, NT WATER No. 3, No. 4 ING RECOINT Kind of shoe Float Float Float Howco Howco</pre>	from from from SAP , from , from RD Cut	NDS 1 ánd pulled from And pulled from RECORD Mud gravity	to to to to to Perfor From	ated To-		-
No. 2, 1 No. 3, 1 No. 1, No. 2, Size casing 8-5/8 4-1/2 Size casing Size casing	rom from from from from vwi 24 22.5 2.5 2.5 2.5 2.5 2.5 2.5 2.5 2.5 2.	6040	Fhreads per inch 8 8 Nur	OIL to	OR GAS (De) MPORTA CAS Amount 1506 6189	SANDS OF mote gas by G No. 4, No. 5, No. 6, NT WATER No. 3, No. 4 ING RECOINS Kind of shoe Float Float Howeo Howeo S AND ADA	from from from sAN from from from RD Cut from RD	NDS	to to to to to From Getfor From	ated To-	Purpose	
No. 2, 1 No. 3, 1 No. 1, No. 2, Size casing 8-5/8 4-1/2 Size casing 8-5/8 4-1/2 Size casing 8-5/8 4-1/2	rom from from from from weigh per for 24 9.5 24 9.5 24 9.5 24 9.5 24 24 24 24 24 24 24 24 24 7 	6040	Threads per inch 8 Nur Iaterial	OIL to	OR GAS (De) MPORTA CAS Amount 1506 5189 DING AN cement PLUG	SANDS OF mote gas by G No. 4, No. 5, No. 6, NT WATER No. 3, No. 4 ING RECOINS Kind of shoe Float Float Float Batterno Howco S AND ADA Length	from from from sAN from from from RD Cut from FING	NDS	to to to to to From Getfor From	ated To-		
No. 2, 1 No. 3, 1 No. 1, No. 2, Size casing 8-5/8 4-1/2 Size casing 8-5/8 4-1/2 Size casing 8-5/8 4-1/2	rom from from from from weigh per for 24 9.5 24 9.5 24 9.5 24 9.5 24 24 24 24 24 24 24 24 24 7 	6040	Threads per inch 8 Nur Iaterial	OIL to	OR GAS (De) MPORTA CAS Amount 1506 6189 DING AN cement PLUG	SANDS OF mote gas by G No. 4, No. 5, No. 6, NT WATER No. 3, No. 4 ING RECOINS Kind of shoe Float Float Float Howeo Bandard Bandard Howeo S AND ADA Length Size	from from from sAP from from from from RD	NDS	to to to to to From Getfor From	ated To-	Purpose	
No. 2, 1 No. 3, 1 No. 1, No. 2, Size casing 8-5/8 4-1/2 Size casing 8-5/8 4-1/2 Size casing 8-5/8 4-1/2	rom from from from from weigh per for 24 9.5 24 9.5 24 9.5 24 9.5 24 24 24 24 24 24 24 24 24 7 	6040	Threads per inch 8 Nur Iaterial	OIL to <u>6080</u> to <u></u> to to to to to Muber sacks of the formation of the fo	OR GAS (De) MPORTA CAS Amount 1506 6189 DING AN cement PLUG SHC	SANDS OF mote gas by G No. 4, No. 5, No. 6, NT WATER No. 3, No. 4 ING RECOING RE	from from from sAN from from from Cut from Cut from Cut from	NDS	to to to to to to to	ated To- ated To- ated To- ated To- ated To- ated To- ated To- ated To- ated To- ated To- ated To- ated To- ated To- ater To- To- ater To- ater To- ater To- ater To- ater To- ater To- ater To- ater To- ater To- ater To- ater To- ater To- ater To- ater To- ater To- ater To- ater To- ater To- To- To- To- To- To- To- To- To- To-	Purpose	
No. 2, 1 No. 3, 1 No. 1, No. 2, Size casing 8-5/8 4-1/7 Size casing 8-5/8 4-1/7 Size casing 8-5/8 4-1/7 Heav Ada	rom from from from from weigh per for 24 9.5 24 9.5 24 9.5 24 9.5 24 24 24 24 24 24 24 24 24 7 	6040 at 1 at 1 arre set 507 163 ug — M Matei	Threads per inch 8 Nur Iaterial	OIL to	OR GAS (De) MPORTA CAS Amount 1506 6189 DING AN cement PLUG SHC	SANDS OF mote gas by G No. 4, No. 5, No. 6, NT WATER No. 3, No. 4 ING RECOINS Kind of shoe Float Float Float Howeo Bandard Bandard Howeo S AND ADA Length Size	from from from sAP from from from from RD	NDS	to to to to to to to	ated To- ated To- ated To- ated To- ated To- ated To- ated To- ated To- ated To- ated To- ated To- ated To- ated To- ater To- To- ater To- ater To- ater To- ater To- ater To- ater To- ater To- ater To- ater To- ater To- ater To- ater To- ater To- ater To- ater To- ater To- ater To- ater To- To- To- To- To- To- To- To- To- To-	Purpose	
No. 2, 1 No. 3, 1 No. 1, No. 2, Size casing 8-5/8 4-1/7 Size casing 8-5/8 4-1/7 Size casing 8-5/8 4-1/7 Heav Ada	rom from from from rom 24 24 25 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	6040 at 1 at 1 arre set 507 163 ug — M Matei	Fhreads per Inch S S Nur Iaterial	OIL to <u>6080</u> to <u></u> to to to to to Muber sacks of 600	OR GAS (De) MPORTA CAS Amount 1506 6189 DING AN cement PLUG SHC	SANDS OF mote gas by G No. 4, No. 5, No. 6, NT WATER No. 3, No. 4 ING RECOING RE	from from from sAN from from from Cut from Cut from Cut from	NDS	to to to to to to to	ated To- ated To- ated To- ated To- ated To- ated To- ated To- ated To- ated To- ated To- ated To- ated To- ated To- ater To- To- ater To- ater To- ater To- ater To- ater To- ater To- ater To- ater To- ater To- ater To- ater To- ater To- ater To- ater To- ater To- ater To- ater To- ater To- To- To- To- To- To- To- To- To- To-	Purpose	

Cable tools were	used from	I	- 6163 feet, and from		10
CompletedH	y23 ,	139	Put to producing barrels of fluid of whi	% was oil;	., 1 99 9
The produc	tion for the first	t 24 hours wa 83	Onewity °B		
If gas well,	cu. ft. per 24 ho	ours	Gallons gasoline per 1,00	0 Cu. 10. 01 gab	
Rock press	ure, lbs. per sq.	in	,		
		E.IV.			, Drill
BJWright-		, Driller	R. E. Mills		, Drill
JWMartin-		, Dimor	W. P. Tadlock		,
		FORMA	TION RECORD	LMATION	
FROM-	то—	TOTAL FEET	FOI		
0 235 1507 2859 3130 3203 3418 4885 4910 5129 5397 5767	235 1507 2859 3130 3203 3418 4885 4910 5129 5397 5767 6163	235 1272 1352 271 73 215 1467 25 219 268 370 396	Red Bed No Returns Lime Lime and Sand Lime Lime and Sand Lime Lime and Dolomite Dolomite Lime	<u>TOPS</u> San Andres Glorietta Abo Reef	- 1900 - 3420 - 5780
and a second sec		and the second	[OVEB]	ан 1997 - Сондания 1997 - Сон	16-4309

HISTORY OF OIL OR CAS WELL

IG-43094-2 U. S. GOVERNMENT PRINTING OFFICE

It is of the greatest importance to have a complete history of the well. Please state in detail the dates of redrilling, together with the reasons for the work and its results. If there were any changes made in the casing, state fully, and if any casing was "sidetracked" or left in the well, give dates and ise sition, and number "sidetracked" or left in the well, give its size, position, and number "sidetracked" or left in the well, give its size and isection. If there well has been dynamited, give date, size, position, and number "sidetracked" or bridges well, give its size and isection. If the well in a been dynamited, give date, size, position, and number "sidetracked" or bridges well in to test for water, state kind of material used, position, and results of pumping or bailing.

Well was drilled to a TD of 6163* and perferated 6060* - 6080* with 2 shots per foot, acidized perforations with 500 gallons 15% regular acid. On test well flowed 83 B0, no water, 53 MCP gas on 9/64" choke in 24 hours. TPF - 6 197 - 197

FORMATION RECORD---Continued

		1	
NOITAMAOT	TOTAL FEET	-01	-WOHA