

Mobil Oil Company

A Division of Socony Mobil Oil Company, Inc. P. O. BOX 2406, HOBBS, NEW MEXICO

May 16, 1963

A. L. Porter, Jr., Secretary-Director New Mexico Oil Conservation Commission P. O. Box 871 Santa Fe, New Mexico

> ADMINISTRATIVE APPROVAL, WATER FLOOD EXPANSION, SOCONY MOBIL VACUUM WATER FLOOD, LEA COUNTY, NEW MEXICO.

Dear Mr. Porter:

P

LA

-

1.3

This is to request your administrative approval of our expansion of the Vacuum Water Flood under the provisions of R-1244 and Rule 701.E.5 which provide for such expansion.

The Vacuum Water Flood was started in December, 1958, by Magnolia Petroleum Co. as a double five-spot pattern on its State-Bridges Lease in the Vacuum (Grayburg-San Andres) Pool. Injection into the six injection wells has been essentially continuous since that time. Socony Mobil Oil Company, Inc. is now prepared to expand the initial project area by the conversion of three producing wells to water injection.

In compliance with Rule 701.E.5, the attached material is submitted for your consideration of our request. The following comments on this attached material are furnished by way of clarification.

- 1. Plat of water flood area This map of a portion of the Vacuum Field shows the existing project area and the proposed expansion area. The map also shows that there are no offset operators to any of the three proposed injection wells.
- 2. Forms C-116 Compilation of test data from three wells on Form C-116. These wells, State-Bridges Nos. 34, 55 and 67, are situated next to existing injection wells and have exhibited substantial response to the initial injection. As shown on the tabulations Nos. 34 and 67 offer a most definite response. State-Bridges No. 55 is believed to lack this classical response because of its exposed end position.

Since No. 55 is not backed up by injection on its other sides, the injection volumes have been dissipated.

- 3. Graphic History of Vacuum Pilot Flood Project This is offered as supplementary data on the performance of all wells in the project area.
- 4. Graphic History of Daily Production These three graphs show the daily production of the three wells mentioned before. These are offered as a supplementary display of essentially the same information as shown on the Forms C-116.

We propose to convert three wells, State-Bridges Nos. 31, 62 and 82, to water injection. This conversion would expand the project area by adding both these three wells and their offsets, State-Bridges Nos. 10, 57 and 68. The description of the proposed additional project area is as follows:

- 1. E/2, SE/4 Section 15, T-17S, R-34E
- 2. NE/4, NE/4, Section 22, T-17S, R-34E
- 3. N/2 and SE/4, NW/4, Section 23, T-17S, R-34E

This expansion would create two additional five-spot patterns for a total of four five-spots, continuing the established forty acre spacing. This is believed to be the most efficient pattern and plan.

Conversion work on the proposed injection wells will consist essentially of the removal of existing production equipment and tubing with subsequent installation of coated or lined tubing and packers. Adequate tests of all casing strings will be made to insure that all surface waters and other formations will not be exposed to injection water in the event of tubing or packer leaks.

Additional water supply for the proposed injection wells is to be secured by the drilling of water supply wells. These supply wells will supplement the existing water supply well and will be completed in the same shallow water formation at approximately 200 feet.

Since there are no offset operators and it is believed that all conditions prerequisite to administrative approval have been satisfied, it is hoped that receipt of the required waiver of objection from the State Engineer will permit your immediate approval of the proposed conversion. We would sincerely appreciate your earliest possible handling of our request.

Yours very truly,

SOCONY MOBIL OIL COMPANY, INC.

Glen W. Barb Producing Superintendent

JCGordon/jlh Attachments - 8

cc: A. L. Porter, Jr., NMOCC (2) S. E. Reynolds, State Engineer J. D. Ramey, NMOCC

NEW MEXICO OIL CONSERVATION COMMISSION

GAS-OIL RATIO REPORT

Compilation of all tests on subject well. Submitted in conjunction with request for administrative approval of flood expansion.

OPERATOR.	SOCON)	MOBIL OI	L.COMPANY I		POOL	Vacuum		•••••••••••••••••••
ADDRE85		Box 2406.	Hobbs, New J	Mexico	MONTH O	F	•••••••••••••••••••••••••••••••••••••••	, 19
SCHEDULEI) TEST		COMPLETIC	ON TEST		SPECIAL	TEST	(Check One)

(See Instructions on Reverse Side)

	347 11	Deter	Deaduration	Choke	Test	Daily Allowable	Produ	ction Du	ing Test	GOR
Lease	Well No.	Date of Test	Producing Method	Size	Hours	Allowable Bbls.	Water Bbls.	Oil Bbls.	Gas MCF	Cu. Ft. Per Bbl.
State Bridges	34	2-60				-	0	3		
U U		2-3-60	(C-116)			3	0	4	13.6	3400
		3-60					0	3		
	[4-60					0	3		
		5-60					0	4		
	}	6-60			ł		0	4		
		7-60					0	4		
		8-60					0	4		
	ł	9-60			1		0 Õ	4		
		10-60 11-60					0	4		
		12-60				}	0	4		
		12-00					0 0	4		Č.
			61(C-116)			4	Ō	4	27.0	6750
		2-61					0	5		
		3-61					0	4		
		4-61					0	4		
		5-61			ł		0	12		
	1	6-61			1		6	12	х.	
		7-61					6	11		
		8-61					12	9		
		9-61		•			2	33		
		10-61					0	11		
		11-61				1	0	11		
	Į –	12-61					0	9		
	1	1-62					30	9		
		2-62				1 14	20	4		67E
		2-28-6	2(C-116)		24	14	17	8	5.4	675
	1	3-62			1		14 16	8 4		
		4-62 5-62					30	7		
	1	6-62	· · ·				20	6		
		7-62					25	7		
	, i	8-62					30	8		
	[9-62			1	[32	5		
		10-62					39	8		
	1	11-62					39	5		
		12-62					45	8		
]	1-63			1		35	8		
		2-63					45	8		
			(C-116)		24	8	40	8.	TSTM	TSTM
	1	3-63			1		43	8		
		1 A 67	Second State State State State		4 .	1	36	8	I	

NEW MEXICO OIL CONSERVATION COMMISSION

......

المتسيدين معاقفه الإيرين ورواج ومعادية المتعاد

GAS-OIL RATIO REPORT

Compilation of all tests on subject well. Submitted in conjunction with request for administrative approval of flood expansion.

الحاربية المعام المعامل والعالية بتعالي والمار والمار والمعاد والمعاد والمعالي معالي والمعالي معا

OPERATOR	SOCONY	MOBIL	OIL	COMPANY	INC.	POOL	Vacuum		******
ADDRESS	<u>P. O. F</u>	lox 240	6. H	obbs, Nei	Mexico	MONTH O	F		, 19
SCHEDULED	TF.ST	••••••	,	COMPLE	TION TEST	•••••••	SPECIAL	TEST(Check One)

(See Instructions on Reverse Side)

	Well	Date of	Producing	Choke	Test	Daily Allowable		ction Du		GOR
Lease	No.	Test	Producing Method	Choke Size	Hours	Allowable Bbls.	Water Bbis.	Oil Bbls.	Gas MCF	Cu. Ft. Per Bbl.
State Bridges	55	9-60			1		0	3		
-		10-60					0	3		
		11-60					0	3		
		12-60					0	3		
		1-61					0	3		
		2-61					0	3		
) (C-116)		24	3	0	3	20.1	6700
		3-61					0	3		•
		4-61					3	3		
		5-61					0	3		
		6-61					0	3		
		7-61					0	3		
		8-61					0	2		
		9-61					0	2		
		10-61					0	3		
		11-61					0	3		
		12-61					0	. 2		
		1-62				•	0	2		
		1-13-6	1 (C-116)	•	24	3 .	0 }	,3 _.	36.6	12200
		2-62					1	2		
		3-62					0	3		
		4-62					1	3		
		5-62					0	3		
		6-62					0	3		
		7-62					3	0		
		8-62					3	0		
		9-62					3 2	0		
		10-62	•				0	3		
		11-62					0	3		
		12-62					0	3 3 3 3		
	i	1-63					0	3		
		2-63					0	3		
	1	3-63					0	3		
		3-1-63	(C-116)		24	3	0	3	17.2	5733
		4-63	(C-116)				0	3		
	[t l							
	ļ									
	1	1			1	1	1	I	1	

Form 0- 116 Revised (12/1/55

NEW MEXICO OIL CONSERVATION COMMISSION

GAS-OIL RATIO REPORT

Compilation of all tests on subject well. Submitted in conjunction with request for administrative approval of flood expansion.

OPERATOR	SOCONY	MOBIL OIL	COMPANY	INC.	POOL	Vacuum	****	****	••••••••
ADDRES5	P, O, B	<u>ox 2406</u>	Hobbs, New	Mexico	MONTH	OF	.	······	, 19
SCHEDULED T	°EST	•	COMPLETIC	ON TEST		SPECIA	L TEST	(Chr	ck One)

(See Instructions on Reverse Side)

		Detect		CL .1	-	Daily	Produ	uction Du	ring Test	GOR
Lease	Well No.	Date of Test	Producing Method	Choke Size	Test Hours	Daily Allowable Bbls.	Water Bbls.	Oil Bbls.	Gas MCF	Cu. Ft. Per Bbl.
State Bridges	67	2-60					0	10		
		2/10/6	0 (C-116)		24	9	0	9 9	5.8	644
		4-60					0	9		
		5-60					ŏ	9		
		6-60					0	9		
		7-60					0	7		
		8-60			1		0	9		
		9-60					0	9		
		10-60					0	9		
	1	11-60 12-60					0 0	9 9		
	ļ	12-00					0	9	i.	
		1-19-6	1 (C-116)		24	12	0	12	43.0	35 83
	ł	2-61		,			Ő	12		0000
	Į	3-61					0	12		
		4-61					0	11		
		5-61					0	19		
		6-61 7-61					6	17 15		
		ł	· · ·	3			1	12		
		8-61 9-61					1 3	12		
		10-61					0	17		
	[11-61					0	16		
		12-61			1		0	14		
		1-62					10	14		
		2-62					25	13		
		3-62					21	13		
		3-2-62	(C-116)		24		22	12	14.7	1225
		4-62					30	15		
		5-62 6-62					31 30	9 10		
		7-62					29	10		
	·	8-62					33	12		
		9-62		•			30	9		
		10-62					44	12		
		11-62					44	17		
		12-62					48	12		
		1-63					18	4		
	l	2-63	· ·		l		44	12		
		3-63	(C-116)		24	12	49 48	11 9	5,.4	600
		4-63	(0-110)		44	**	40	9	J. • 7	
<u> </u>			J		1	ل				WINDOW BELL - Connection States

-

	R 3	54 E	13.4										(Page)	12.50			R	35 E
	T			Socony Mobil	Delfern "B"		tes B″			-	•			and the second	100.3			
								Yates	Sinclair									
			i		Lea St.	2		.4	1									
		Woodrive "B"	3	50		Onio An	ale St.							Repair 1	e	3		
				.93	91 •	and the second second	3	•3	¢ State									
			1	92	86	Ya	tes	2		South Co	2		Warren					
		State		State B Socony Mo	ridges	Ohio Ang Gul	le St.	Crties Ser Ya	r Angle tes	Ohi	0	Socony Mo	bil Oil Co.			Sec. Sec.		
					.89	• • 3		3	4	•2	.4	.84	the di					
			2		90	"F 4	E"				3	85						
			10	second state and state and state and	90 Bridges	•	ate	Gulf- A	ngle St.	"B State E	Bridges							and the
				Ya	ates A‡	87	Socony N • 76	obil Oil Co • 75		.77	79	.88		N. S.	7	(Selection)	in the	
							81	76	72	51	50	83						
				Shell An	nale St		N2-1 State.	Bridges	•	51	• State E	•	-					
	T	Continental o I			obil Oil Co.	SERVICE AND	Socony Mo		,Inc. 40	45		011 011 Co 80	,inc					
						\otimes	0334	3-22										
Nel St						66		52 450	60 3-24	1	•	•73	No.14	Carrier State				
	1		15	5		217	37	A CONTRACTOR OF A DESCRIPTION OF A DESCRIPANTE A DESCRIPANTE A DESCRIPANTE A DESCRIPTION OF A DESCRIPTION OF	1	2-4	63	3 Te	vaso W	Socony "K"		8	-	
					Q.A.	12-44	00	2-29 9	0 634	7-21	•	•		•6				
4					68	62	-3E	2	54	24	.9	•		State Socony	Horper			
T 17				Bridges			Store Mob	711 Bridges	<u></u>	State B Socony			ate	"O" New Mex	5	tate		Т
S			-	Soconyi	4 dobil 011 Co	57	OCONY MOD	2-0	•21	19	•10	Socony		Permian	Harper 2			- 17 S
		S. Ball	2010		3	6	10	<u>4</u> 7	53	20	18	3	2	Socony	Ohio			
					•	·	Y	•		and a second	•	I Crat	o "C"	•	•'			
	-		2	2		Amer 2	ado 2:	8	43	23	47	4 Drig Expl	Shell	State"N" Hum	ble	9 Barnett	Rector	
					J" Ju Shell							"E"	"c"	"J	И			
125				•	die "G"		•1	3	41	-58-	22	Bridges	•2	•	Drig-Expl	•	20	
		Texaco	1		Aobii 011Co 52	State 28	Socony M	ODII OII Co	Bridges ,,Inc 38	S 36	ocony Mo	bil OilCo., 16		Техасо	•2	•4	-I-E	-
								·							Westmoun	Drig. Expi	Barnett- Rector	
		2			49			30	27	13	•"	14	Texaco	3		TwinOil	Humble	
			2	7			2		1.44	Oh	2	5 Texacol	State"7' Shell		0hio -3	Phillips	Shell	
					48	39	35	33	25	4	•2	• 3	•'	2.	.2	25	2	
			3	42	44	29	26	15	12	3		1 2	Swigert	-		1 2		
		State "O			Bridges		and the second se	Bridges			Callister		9 "Q"	• State	•	SantaFe	State	
		Texaco		•	•3 (Phillips 2		ntinental • 3	•2	3	Pacific W	/estern 2	•1	Socony	Skelly	Sh •	eli 4	
				and the second sec	8 Expl						Te			"H" Phillips	"J" Ohio			and the second
		•	.3	2		•	4	.5 E Stdte	"H"	•	•5		2	•	•1	2	3 e "A"	
		5	2	A5		Mabel Texaca		5 Phillips		Socony	Amerado	6	4	5	2		Mobil Oil	
					Shugart			•		State "I"	State" V B			• Santa Fe	St. Warren			
		6	4	Texaco 2	Continent	2	•4	.6	•3	• 8	.9	•10	•7	I D	IE •	Phillips • 4	•3	
		Ciala "	1/"	State"T	"State """	State "o"	4	ME Hal	0		C+	ate "o"		and the second		Cantara	State """	Contraction of the second

17 S

	01010	Sidie / Sidie /	Sidia S III E. Hard		And the owner of the	Sound to broke k	-
-		Texaco	Texaco	Texaco	Ohio	Texaco	
	Cone	• 2 • 1	• • • •	2 3 4 2	• •2	· 2 · 1	

LEGEND

*

75 I M

• 10/0 145

100

•

Queen Gas Well

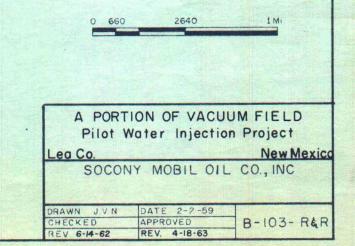
Daily Average Water Injection 3-1-63 Cumulative Water Injected 3-1-63, M bbls.

Daily Average Production, oil/water 3-1-63 Cumulative Oil Production M Bbls., since Injection

.

Primary Unit Area 660 Ac. at 3-1-63

Secondary Affected Area 440 Ac. at 3-1-63 Water Supply Well Water Supply Well Proposed Injector Well Proposed Extension Proposed



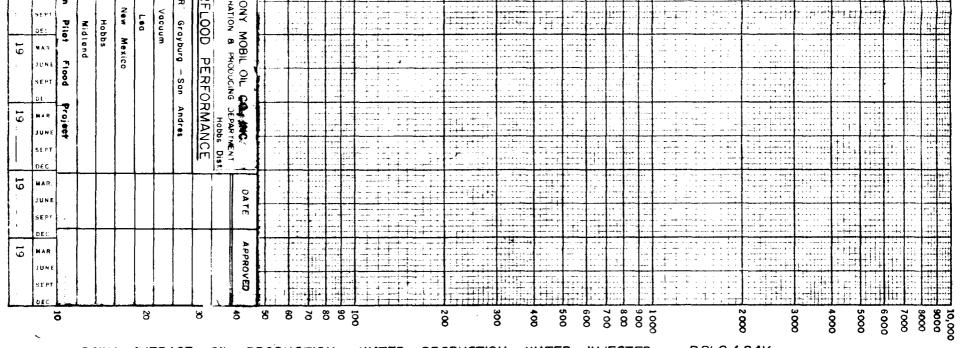
KIE 20 YEARS BY MONTHS 359-215L X 3 CYCLES KEUFFEL & ESSEP CO NAME IN U.S.A.

CUMULATIVE - OIL PRODUCTION, WATER PRODUCTION, WATER . INJECTED, MMBBLS.

ĵ)

3

		<u>0</u>	02		0.3	8	65 	06 	07 	60	Γ		2	ω	₽	5	6	7 8	9	10			20	3 O	Þ	50	50	7 ⁸ 2	90
2	MAR. JUNE										┍ ┍ ┍						· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·										4		
	SEPT DEC.			· ·							2			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·															
	MAR. JUNE			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·						- 2											· · · · ·			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·					
	SEPT	CUMU	-	· · · ·		_				f				CUM															
1	MAR. JUNE	LATIVE										< ≥		CUMUL ATIVE							X M								
+	SEPT. Dec									5 C		B						· • · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			ATER								
	MAR. JUNE	VATER	·	÷.								2 5 1		To							INJEC	· · · ·							
+	SEPT DEC			<u>,</u> <u> </u>		• • • = •								RODUCTION							ECTED								
	NAR JUNE SEPT		-		· · · · · ·	-		5	5 4					NOI			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·					••••							
+	DEC									. : : 			/								1	······································							
	JUNE Sept.		-+		5									-															
	DEC MAR	PRODUCT				C		R														<u>ہے۔۔۔۔</u> مر							
	JUNE Sept											<u> </u>		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			 					•							
	DEC MAR.						זן 1 1 1		,						· · · · ·						· · ·	- T						· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
	IUNE SEPT								L ل		3											· · · ·							
	DEÇ. Mar.		1111				5	1							· · · · ·				· · · · · · · ·								-		
	SEPT							2				<u></u>					· · · · ·		······································		· · · · · · ·			······································					
	MAR			· ·								· · · · · ·		<u>.</u>				1											
	SEPT.			· · ·							····	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·					· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·					·····					•••••		
ļ	MAR.		· · · · ·							· · · ·	· · · · · · · · · · · ·	- 1					· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·				•	· · ·							
•	DEC.		1							· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		· · · · · ·				· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·					· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·					
	MAR. JUNE				· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	· • 🕴 🛛 •																							
	SEPT DEC				· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·																								
j.	MAR June		-											· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			-				· · · ·							
ľ	SEPT DEC							1				· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·				· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·													
	MAR.			· ·		- 1		: 				· · · · · ·		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	· · · · · · ·							· · · · · · ·	• • • • • • • • • • • • • • • • • • •						
-	SEPT Dec		····· • • • • • • • • • • • • • • • • •	<u> </u>		. [: 													<u>;</u> ,								
	NAR JUNE				· · · · ·		_							· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·							: :								
-	SEPT DEC.	STATE DISTRICT DIVISION	FIELD COUNTY:	RESERVOIR	Midland Div.		 										· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·												-
- 1	NAR June	ATE STRICT VISION	T Y :	VOIR	ERF	0000	 - -					• • • • • • •					·····												



DAILY AVERAGE - OIL PRODUCTION, WATER PRODUCTION, WATER INJECTED BBLS. / DAY

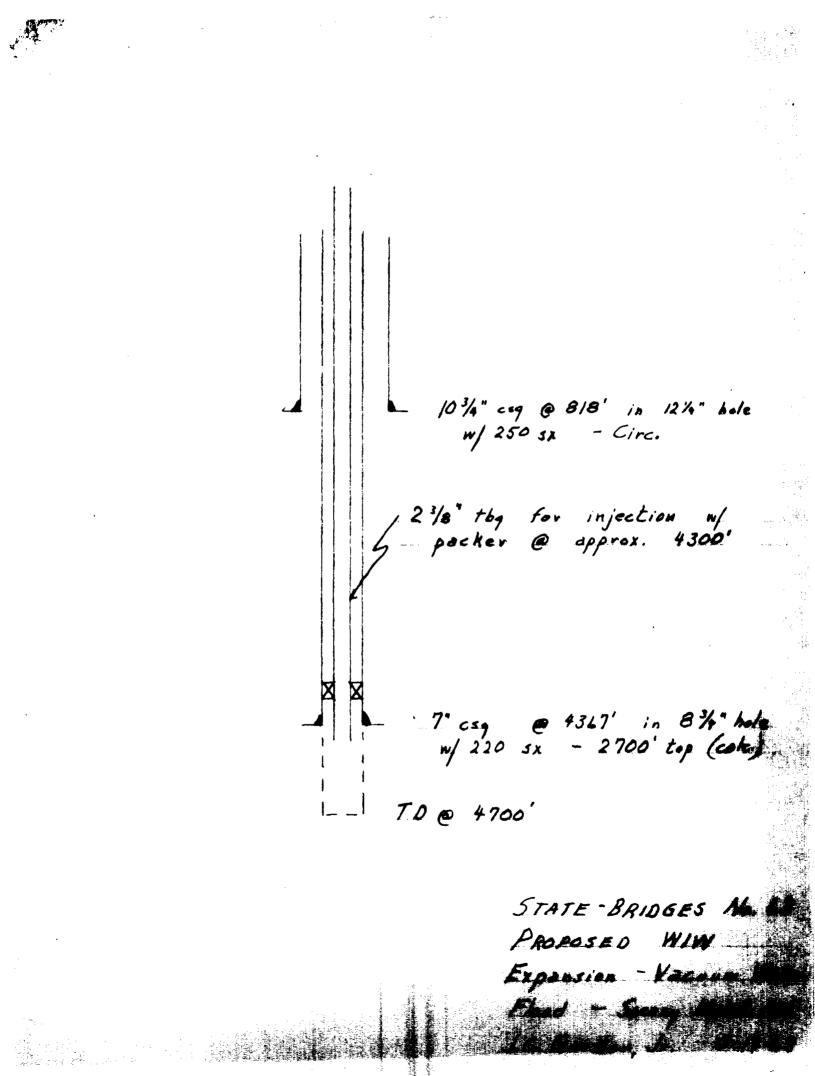
10 YEARS BY MONTHS 359-200L X 110 DIVISIONS KEUFFEL & ESSER CO. NADE IN U.S.A

Daily Average Oil and Water Production - Barrels per Day

an. eb. Mar. Ipr. May			• • •	10	. 1 .		• • •	20	· · ·		· · · ·	30	· · ·		 - - - - - -	40	:	-	· · · · ·		 		60 		••••		-	· · · ·				· · · · · · ·	90		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·				+ ;~- †
une uly iug. iept. lot. lov.)ec.	· · ·		· · ·			· · ·					· · ·		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		· · ·				·····				· · ·	· · · ·	• • • • • •			· · · ·		· · ·			· · · · ·	•	· · ·				-
an. eb. lar. pr. lay une uly]		• . • •	· ·	· ·	•		-	• •	•	• · ·		· · · ·	-	• • •	-	• • • • • • • • • • • • • • • • • • •		::	· · · · · ·			F	· · ·	-	· · · · · ·	- · ·						•			. I.	-
ig. ept. et. ov. ec ii.	• · · •		• • •		· · · ·		· · ·		· · ·		· · · · · ·	• • • • •	······································		• • • •	· .	· · · ·	· · ·	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		-	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		· · ·	· · · ·	· · · ·	-	· · · ·		· · · · · ·		· · ·	· · ·		•••		-	· · ·	
b. ar. or. ay ne ly Ig.			Oil			*			•	· · · · ·	· · ·		· · · -		· · ·	•	· · ·	•	· · · ·	· · ·		· · · · ·			· · · ·			· · ·	- - 			• • •	· · ·	- - - -				······································	
pt. :t. :v. n. b.					- - -	· ; + ·			Wa		· · · ·		· · ·	• • • •	· · · · ·	-	· · ·	- +	· · · ·			· · · · · · ·		-	· · · ·		· ·				· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·				•			 	
ar. Ir. ay ne Iy Ig.						- ! - ! - ! - !			Water	•	· · ·		 	· • • · ·	· · · ·	· · ·	· · ·	- + + + + + + +	· · · · · ·			-		-	· · ·	· · · · ·	- + -			· · ·	• •	•	· · ·		· · · ·				· ·
pt. sv. sv. n. b. ar.]	 								.	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	· · ·	·· · • · · · • · · · • · ·	-	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		· · · · ·	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			· · · · ·		· · ·	· · · ·				• • • •			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		-		
or. ay ne ly ig. pt.					· · ·		 								· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		· : ·	-	· · · ·			· · · · ·			• • •		-	· · · ·		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·					· · · · ·				
		+ + + + + + + + + + + + + + +]			- ! - ! - !	· · · ·				· · ·	-	- 	- F	· · · · ·	• • • •	· · ·	• • • •	· · · · · ·			·····	· · · · ·		· · · · ·	· · · ·		· · · ·							· · ·				· · ·
ay ne ly ig. ig. it.	· · · ·		· · · ·			• • • •		· · ·	• · ·	· · ·	· · · ·		· · ·		· · · ·	-	• • •	•	· · · · ·			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·													· · · · ·				
ov. n. b. ar. vr. ay			· · ·		• •		• •		-	· · · ·	· ·	-			· · ·		· · · ·	-	· · · · ·		+	· · · · ·	· · · · ·		· · ·			· · · ·	· · ·			 - - , .		·			· · ·	•	,
ne ly ig. ept. et. ev.	· · · ·				· · · · ·	· · ·	· · · ·			· · · ·				· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	· · · ·		······································	• •	· · · · ·		· · · ·	· · · · ·	· · · · ·		· · · · ·	· · ·		· · · · ·							· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			· · · ·	
ec. n. eb. ar. or. ay ne			· · · · ·		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		 	· · · ·	• •	· · ·	· · ·	- - -	· · · · ·		 - - 		• •	- + - + - +	• • • • •	· · · ·	+	· · · ·	· · ·					· · · · ·	· · · ·			· · ·	· · · · ·		· · · ·				- 1
ly lg. ept. et. ev. PC.					· · ·	-			- 	· · · ·	 	-	· · · ·					4	· · · ·			· - · · · · ·		-	· · ·					•		-		-	-				VA
n. eb. ar. pr. ay ine ilv	-		 		 	•	· ·					- +	· · · ·		· · ·		· · ·	-	· · · · ·			· · · ·		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	 	•		· · ·	· · ·	· · ·		• •			•		•	FA COUNTY,	VACUUM GRAY
ept. ct. cv. ec. in.	· · · ·		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		· · · ·	- 1			· · ·	•	· · ·	-	• • • •		· · ·		· · · · ·		· · · · · ·	,			· · · ·	+			:		·	· · · ·		•••			· · ·		· · · · ·	, NEW MEXICO	TBURG + SAN
eb. ar. or. ay ine ily		•	• • •		· · · · ·	- ; - ; - ; - ;	· · ·		• •	- 4 ·	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		· · · ·		· · · ·	•	· · · · ·			· · · · · · · ·		···· -·· · · · · · ·					· · · ·	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		·					· · ·		· · ·		ANDRES F1
ug. ept. ct. ov. ec.	0		• • • •		. : 		• • •	- -	• •	· · · ·	· · · · · ·		• • • • •···• • • • • •		- + 1 -+ 	· + + 	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·						60			70	.		-				00			100	• • • • • •		

103/4" csq. @ 824' in 121/1" bate w/ 250 sx. - Circ. (calc.) 2³/8" the for injection w/ packer @ approx. 4300' 7" csq. @ 4346' in 8 3/4" hote w/ 210 sx - 2800' top (cake) 1__1 TD @ 4701'

STATE BRIDGES No. 31 Proposed WIW Expansion - Vacuum Ma Flood - Socary Mater Oil AG Garden Jr.



B 5/8" esq @ 1666' in 12%" hole w/ 900 sx - Cire. (cak.) 23/8" the for injection w/ packer @ approx 4400' Perforations 51/2" csq @ 4648' in 7" hele w/ 1765 sx - 1970' top-temp. surv. ! . o . . . STATE - BRIDGES M.82 Proposed WIN Expansion - Vacuum Merer Flood Project - Socony Mobil J.C. Gordon, Jr. 5-17-63



STATE OF NEW MEXICO

STATE ENGINEER OFFICE

- - - - -

May 17, 1963

ADDRESS CORRESPONDENCE TO: STATE CAPITOL SANTA FE, N. M.

Mr. A. L. Porter, Jr. Secretary-Director Oil Conservation Commission Santa Fe, New Mexico

Dear Mr. Porter:

Reference is made to the application of Mobil Oil Company submitted May 16, 1963 which seeks administrative approval for water flood expansion, Socony Mobil Vacuum Water Flood, Lea County, New Mexico. The wells involved are:

Socony Mobil State Bridges No. 31 Socony Mobil State Bridges No. 62 Socony Mobil State Bridges No. 82

Your attention is directed to the third from the last paragraph in the application which states as follows:

"Conversion work on the proposed injection wells will consist essentially of the removal of existing production equipment and tubing with subsequent installation of coated or lined tubing and packers. Adequate tests of all casing strings will be made to insure that all surface waters and other formations will not be exposed to injection water in the event of tubing or packer leaks."

This office offers no objection to the granting of this application provided the plan in the above paragraph is followed and provided the packer is set well below the top of the cement which surrounds the casing in which the packer will be set.

Yours truly,

S. E. Reynolds State Engineer

By: Frank E. Irby

Chief Water Rights Division

FEI/ma cc-Mobil Oil Co. F. H. Hennighausen

S. E. REYNOLDS