STATE OF KANSAS STATE CORPORATION COMMISSION CONSERVATION DIVISION 211 NORTH BROADWAY WIGHITA, KANSAS

WELL PLUGGING APPLICATION FORM

File One Copy 15-137-00240-00-00

	15-15 1-002 10 00 00
Lease Cwner Jones, Shelburne & Farmer A	ddress Russell, Kansas
(Applicant) Inc. Lease (Farm Name) ECKHAR	T Well No. 1
37-77 T	Sec. 33 Twp. 3 Rge. (E) - (W) 25
CountyNorton	Field Name (if any) Wildcat
Total Depth 3911 Oil Ga	s Dry Hole x
Was well log filed with application? Y	es If not, explain:
Date and hour plugging is desired to be	egin 4/29/57 11:00 AM
Plugging of the well will be done in a	ccordance with the Rules and Regulations
of the State Corporation Commission.	
Name of the person on the lease in char	rge of well for owner
Dale Buchheister	Address Plainville, Kansas
Plugging Contractor Jones, Shelbu	rne & Farmer, Inc.
Plugging Contractor's License No.	
Address Ru	ssell, Kansas
Invoice covering assessment for pluggir	ng this well should be sent to
Jones, Shelburne & Farmer, Inc.	Address Russell, Kansas
and payment will be guaranteed by appliance of the state corporation of the state o	Solicant or Acting Agent

	4 P					
Give detailed description water, oil or gas.	and thickness of a	11 form with a - 3(:11 - 1				
water, oil or gas.	and uncenters of a	in tormations aritied	inrough, contents	of sand	Whether	A.
water, ou or gas.				· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	wire fitte!	, u
<u> </u>					4	. *

Formation	Top	Bottom	Formation	Тор	Bottom		
, Inc.			3	i			
		1	3 5		**		
			JGGING 33 1.3 E.	1,473	101		
	l		6 m 5 m	M.			
Sand & shale	0	175	0 - 128		(1) 第 (5) (3) <u>≤</u> (2) (2)		
Shale	800		() m o		3		
Shale & sand	1500	1635	The second of th	6	2		
Sand	1635	1745	T S EV	1	5.0		
Shale	1745	1974					
Anhydrite	1974	2000					
Shale & shells	2000	2425	Life Control of the C	* 1,7 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4 * 1,4	_		
Lime & shale	2425	2630	Elevation: Esti	mated	: 2385		
Shale & lime	2630	2775			RB		
Lime & shale	2775	2935					
Shale & lime	2935	3025	LOG TOPS:	1.5			
Lime & shale	3025	3180					
Shale & lime	3180	3260	Topeka		3197		
Lime & shale	3260		Heebner		3378		
KC Lime & shale	3450		Toronto		3406		
Lime & shale	3500		Lansing		3421		
Shale	3610		B/Kansas City		3611		
Shale & lime	3680	3740	Arbuckle		3760		
Lime & shale	1 2 1	3820	Reagan		3870		
1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	3820	3911	Granite Wash		3886		
Γ.D.		3911	Total Depth		3911		
		0011	D & A		Salt		
					1		
	100			·			
				. 1			
	11.3	*					
	2 ,	<u>_</u>					
		-1.			•		
		·		.5%			

i en	64	Acres	• • •	٠.,				i. Tom	tán		20		,44	0.5	
,	1.1	N	- (, -										, RGI		
	+		\perp	_	COMPANY OPERATING Jones, Shelburne & Farm										
16	0	11	160	_	OFFICE ADDRESS Russell, Kansas										
` 	++	14	-1:-1	_	FARM NAME Eckhart WELL NO 1										
-	++4	\mathcal{T}		_	DRI	LLIN	G ST	ARTE	04/20	195	7. drili	ING FINE	SHED 4/	29 , 19	
	++;	$Y \downarrow$	+	_	DAT	E O	F FIF	RST P	RODUCTI	ON	3.707	COMPI	LETED	جششہ	
	++	lacksquare	++	_	WE	LL L	OCAT	red !	W. 14	Υ <u>Εί</u> \/	NVV		Nort	h of So	
16	4		160	_	Line	and	: ,,.				East o	í West Li	ne of Quar	ter Sect	
با	ocate w			_	Elev	ation	ı (Re	lative	to sea le	vel) D	ERRICK	FLOOR	383 GROU	IND E	
	ocate w	en cori	rectly	38	СНА	RAC	TER	OF W	ELL (Oil,	gas o	r dryho	le)D1	.y	· ····································	
		z .	1.	,	,	OIL	OR	GAS	SANDS ÓI	ZONE	S				
-	Na	me .			Fr	om.	To				Name		From	1 7	
. 1			· · · ·		1		1		-			.,	- From	Tó	
2							<u> </u>	:	, 4	,	7.5	- , -		4	
3				٠,	+		1		6	. :		5 7 3		+	
¥ ,		Perior	rting R	eco:	rd If I	iny					Sì	ot Record		٠	
F	ormatic	on .	Fro	m -"	To	N	o. of S	Shots		Format		From		ze of Sh	
	-	- 7		.,		1	1		,	<u> </u>		1			
, F ** .				. ³⁵	7 "				-			1		h en a	
è	`			į.						, :			27.		
							C	ASINC	RECORI)	,				
-		A	mount	Set						11.	Amou	nt Pulled	Packer I	Record	
Size	Wt	<u>. 1</u>	hds.	Mo	ike	Ft	. [In.	Ft.	ln.	Size	Length	Depth Set	Make	
8_5/8	3			<u>.</u>		17	3	. 1		(F)				1.	
	 	1								L	· ·		·		
	<u> </u>			s i	丄	<i>'</i>			: .						
Liner R	ecord:	Amou	nt		·		Cind			Top	* *	Во	ttom		
· · · · ·	* :	- 1	,	· ·				ING	AND MUL	DING	~ 		*		
Size	Amoun		Sacks	-	Chemical			Memod or		Amount		Muddin		Results	
	Ft.	In.	Cemer	"	Gal.	N	Make Ceme		menting	ning		Method	(See	(See Note)	
5/8	173	\vdash	150	1		4		1	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			, 1			
	1	ĻĻ		با_		_	· .	1		<u>L</u>		· ·			
Note: W	hat m	thod	was us	ed/	to pro	otect	sand	s if c	uter strin	gs were	pulled	?	<u> </u>		
Nome :					<u> </u>	<u> </u>		. , , .		, <u>, , , , , , , , , , , , , , , , , , </u>		17 61	, ,	٠.,	
NOIE: 1	were b	ottom	hole pi	ugs	used	7	. '	If so	, state kir	nd, dep	th set a	nd results	obtained		
B-4		* 1		,					S USED		,	**			
Rotary													feet_to		
Type Ri	1.	t, and	i from		/ ·	ie	et to		tee	t, and	trom		feet to		
-110 m									1			<u> </u>			
Describe	iniéial	test	whath	h	w Now	IM	TIAL	PROI	UCTION	TEST			V 18		
		.00			1 1104	7 1111	ougn	lubii	g or casi	ng or	by pum	bing		. ,	
Amount	of Oil 1	Produc	tion		1.	hle	Size	ol ob	oke, if any	•	,		-		
Production	·	h	bls C	ravi	ity of	oil	J146	or cue	ype of Pu	mn	L6	ngtn of te	51	Wateı	
			u	~ ~ ~ 7 7	, 01	- Jahren			Pe or Pu	mb ii b	ишр 18	usea, des	CriDe		

Subscribed and sworn to before me this.



STATE OF KANSAS

STATE CORPORATION COMMISSION

CONSERVATION DIVISION 211 NORTH BROADWAY WICHITA, KANSAS May 1, 1957

15-137-00240-00-00

Well No.

Lease

Eckert

Description No No. 3-3-25%

County File No.

Morton 9-29

Jones, Shelburne & Farmer, Inc., Russell, Kansas

Gentlemen:

This letter is your authority to plug the above subject well, in accordance with the Rules and Regulations of the State Corporation Commission. When you are ready to plug this well, please contact our District Plugging Supervisor, Mr. Eldon Petty, Box 326, Heye, Kensse.

> STATE CORPORATION COMMISSION CONSERVATION DIVISION

WELL PLUGGING SUPERVISOR

cc:

District Plugging Supervisor