Submit 1 Copy To Appropriate District Office	State of New Mexico	Form C-103
<u>District I</u> + (575) 393-6161 1625 N. French Dr., Hobbs, NM 88240	Energy, Minerals and Natural Resources	Revised July 18, 2013 WELL API NO.
<u>District II</u> ~ (575) 748-1283 811 S. First St., Artesia, NM 88210	OIL CONSERVATION DIVISION	30-015-32806 5. Indicate Type of Lease
District III - (505) 334-6178 1000 Rio Brazos Rd., Aztec, NM 87410	1220 South St. Francis Dr.	STATE FEE X
<u>District IV</u> – (505) 476-3460 1220 S. St. Francis Dr., Santa Fe, NM	Santa Fe, NM 87505	6. State Oil & Gas Lease No.
87505	OUC AND DEPOPE ON WELL C	300598 7. Lease Name or Unit Agreement Name
(DO NOT USE THIS FORM FOR PROPOS	ICES AND REPORTS ON WELLS SALS TO DRILL OR TO DEEPEN OR PLUG BACK TO A	
PROPOSALS.)	CATION FOR PERMIT" (FORM C-101) FOR SUCH	CRAWFORD 27
Type of Well: Oil Well Name of Operator	Gas Well X Other	8. Well Number 004 9. OGRID Number
L CIMARE	X ENERGY CO OF COLORADO	162683
3. Address of Operator		10. Pool name or Wildcat
4. Well Location	, #1000, TULSA OK 74103	WHITE CITY;PENN (GAS)
Unit Letter D: 660 feet from the N line and 1310 feet from the W line		
Section 27	Township 24S Range 26E	NMPM County EDDY
Part of the second	11. Elevation (Show whether DR, RKB, RT, GR, etc.) 3602 GR) 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年 第12年
The state of the s		
12. Check Appropriate Box to Indicate Nature of Notice, Report or Other Data		
NOTICE OF IN	ITENTION TO: SUB	SEQUENT REPORT OF:
PERFORM REMEDIAL WORK	PLUG AND ABANDON REMEDIAL WOR	
TEMPORARILY ABANDON DULL OR ALTER CASING	CHANGE PLANS COMMENCE DR MULTIPLE COMPL CASING/CEMEN	
DOWNHOLE COMMINGLE		
CLOSED-LOOP SYSTEM	OTUED. DIE	PELINE MAINTENANCE (X
OTHER: PIPELINE MAINTENANCE X 13. Describe proposed or completed operations. (Clearly state all pertinent details, and give pertinent dates, including estimated date		
of starting any proposed work). SEE RULE 19.15.7.14 NMAC. For Multiple Completions: Attach wellbore diagram of		
proposed completion or rec	ompletion.	
Circums and the second to a second to a least in an advertise for the Crowford 27 #4 well due to		
Cimarex respectfully requests approval to shut-in production for the Crawford 27 #4 well due to		
pipeline maintenance and pipeline section replacements of the Transwestern Pipeline. Transwestern		
anticipates the maintenance project to be completed by January 1, 2017. Cimarex is reviewing other delivery point options with DCP. Other delivery point routes may require DOT compliance work which		
could take several months to complete. When an alternate route is determined and wells are returned		
	ry will be submitted for approval.	ate is determined and wens are returned
to production a surface	y will be submitted for approval.	NM OIL CONSERVATION
	•	7K (2 ~
		FEB 2 2 2016
Spud Date:	Rig Release Date:	
		RECEIVED
I hereby certify that the information above is true and complete to the best of my knowledge and belief.		
A = a a	11 101	
SIGNATURE MANAGE	MUMAN TITLE Regulatory Techni	cian DATE Feb 16, 2016
Type or print name Rhonda Sheldon E-mail address: rsheldon@cimarex.com PHONE: 918-295-1709		
For State Use Only		
APPROVED BY: Conditions of Approval (if any):	TITLE AS JUSTINE	DATE 2/24/16
· ····································		