Submit 3 Copies To Appropriate District Office State of New 1	=
District Land N 1625 N. French Dr., Hobbs, NM 88240	WELL API NO.
District II 1301 W. Grand Ave., Artesia, NM 88210 OIL CONSERVATIO	ON DIVISION 30-025-36541
District III 1220 South St. F.	1.5 Indicate Type of Lease
1000 Rio Brazos Rd., Aztec, NM 87410 District IV Santa Fe, NM	87505 6. State Oil & Gas Lease No.
1220 S. St. Francis Dr., Santa Fe, NM 87505	ral
SUNDRY NOTICES AND REPORTS ON WEL	LS 7. Lease Name or Unit Agreement Name
(DO NOT USE THIS FORM FOR PROPOSALS TO DRILL OR TO DEEPEN OR DIFFERENT RESERVOIR. USE "APPLICATION FOR PERMIT" (FORM C-101	
PROPOSALS.) 1. Type of Well: Oil Well ☐ Gas Well ☒ Other	8. Well Number 2
2. Name of Operator	9. OGRID Number 147179
Chesapeake Operating, Inc.	10. Pool name or Wildcat
3. Address of Operator P. O. Box 11050 Midland, TX 79702-8050	Querecho Plains;Strawn
4. Well Location	
Unit Letter E : 1980 feet from the North line and 660 feet from the West line	
Section 22 Township 18S 11. Elevation (Show whether In the Company of the Compan	Range 32E NMPM CountyLea
	71, 141, 11, 11, 11, 11, 11, 11, 11, 11,
Pit or Below-grade Tank Application or Closure \(\sqrt{2} \)	
Pit type Depth to Groundwater 100' Distance from nearest fresh water well 1000' Distance from nearest surface water 1000' The large from nearest surface w	
12. Check Appropriate Box to Indicate Nature of Notice, Report or Other Data	
NOTICE OF INTENTION TO: SUBSEQUENT REPORT OF:	
PERFORM REMEDIAL WORK PLUG AND ABANDON	REMEDIAL WORK
TEMPORARILY ABANDON	COMMENCE DRILLING OPNS. P AND A CASING/CEMENT JOB
POLL OR ALTER CASING MIDLTIPLE COMPL	CASING/CEMENT JOB
OTHER:Close existing pit	OTHER:
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 1103. For Multiple Completions: Attach wellbore diagram of proposed completion or recompletion.	
Chesapeake, respectfully request permission to close the pit for this well. We will follow the NMOCD Guidelines B3b.	
IV.A.B. 11/2004	
,	12 13 14 16
	1011/2
	4 7 3
	23456 July 1997 1997 1997 1997 1997 1997 1997 199
	29 20 1 12 13 14 15 16 17 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18 18
	45 E 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2
	46.5 S.
	46.00.02.82. 2.00.02.84. 1.00.02.84. 1.00.02.82. 1.00.02.82. 1.00.02.82. 1.00.02.82. 1.00.02.82. 1.00.02.82. 1.00.02.82. 1.00.02.82. 1.00.02.82. 1.00.02.82. 1.00.02.82. 1.00.02.82. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.00.02. 1.
I hereby certify that the information above is true and complete to the grade tank has been/will be constructed or closed according to NMOCD guidelin	best of my knowledge and belief. I further certify that any pit or below-
grade tent has been/will be constructed on closed according to NMOCD and July	best of my knowledge and belief. I further certify that any pit or below-
grade tent has been/will be constructed on closed according to NMOCD and July	best of my knowledge and belief. I further certify that any pit or below-
grade tent has been/will be constructed on closed according to NMOCD and July	best of my knowledge and belief. I further certify that any pit or below-
grade tent has been/will be constructed on closed according to NMOCD and July	best of my knowledge and belief. I further certify that any pit or belowes X, a general permit or an (attached) alternative OCD-approved plan. Regulatory Analyst DATE 06/16/2005 address: bcoffman@chkenergy.compa@felephone No. (432)687-2992
grade tent has been/will be constructed on closed according to NMOCD and July	best of my knowledge and belief. I further certify that any pit or below-