Form 9-331 Dec. 1973 LINITED STATES Artosia, NM 882	rorm Approved.
UNITED STATES AFTERING	5. LEASE
DEPARTMENT OF THE INTERIOR	NM-0557562
GEOLOGICAL SURVEY	6. IF INDIAN, ALLOTTEE OR TRIBE NAME CEIVED
SUNDRY NOTICES AND REPORTS ON WELLS	7. UNIT AGREEMENT NAME
(Do not use this form for proposals to drill or to deepen or plug back to a different reservoir, Use Form 9-331-C for such proposals.)	SEP 9 1982
reservoir, Use Form 9–331–C for such proposais.)	8. FARM OR LEASE NAME
1. oil gas D u Doplotod Cog Woll	Wright Federal O.C.D.
well Well Other Depleted Gas Well	9. WELL NO. ARTESIA, OFFICE
2. NAME OF OPERATOR Penroc Oil Corporation	2 10. FIELD OR WILDCAT NAME
3. ADDRESS OF OPERATOR P. O. Drawer 831, Midland, Texas 79702	Angell Ranch Atoka-Morr. (Gas)
	11. SEC., T., R., M., OR BLK. AND SURVEY OR AREA
 LOCATION OF WELL (REPORT LOCATION CLEARLY. See space 17 below.) 	6-20S-28E
AT SURFACE: 1980' fNL, 1980' fEL	12. COUNTY OR PARISH 13. STATE
AT TOP PROD. INTERVAL:	Eddy New Mexico
AT TOTAL DEPTH:	14. API NO.
16. CHECK APPROPRIATE BOX TO INDICATE NATURE OF NOTICE,	30-015-21635
REPORT, OR OTHER DATA	15. ELEVATIONS (SHOW DF, KDB, AND WD)
REQUEST FOR APPROVAL TO: SUBSEQUENT REPORT OF:	3364.5 GR 3380.5' KDB
TEST WATER SHUT OFF	2. 1 Mar 1997
FRACTURE TREAT	
SHOOT OR ACIDIZE	요즘 왜 가지, [] [] 생활 가슴 드 것 같은 말했다.
PULL OR ALTER CASING	(NOTE: Report results of multiple completion or zone
	1382change on Form 9-330.)
CHANGE ZONES	
ABANDON*	CONTRACTOR OF A CONTRACTOR OF
(other) U.S. OFON	OGICAL SURVEY
17. DESCRIBE PROPOSED OR COMPLETED OPERATIONS (Clearly state all pertinent details, and give pertinent dates, including estimated date of starting any proposed work. If well is directionally drilled, give subsurface locations and measured and true vertical depths for all markers and zones pertinent to this work.)* (Refer to 9-331 dated 1-1-82)	
1. 3-09-82 Set CIBP @ 9300' and dump bailer	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
2. 3-10-82 Cut off 4 ¹ / ₂ ", 11.60#, N-80 casing	
3. 3-12-82 Set 150' cement plug 7260'-7110'	
4. 3-13-82 Set 100' cement plug 4302'-4202' across top Bone Spring. 5. "Set 100' cement plug 2550'-2450' (50' in and out of 8 5/8"	
casing set @ 2500').	
6. " Set 15 sack cement plug in top 8 5/8" csg w/dry hole marker	
in place.	5/0 CSG wydry More market
Will advise when surface stiputa	tions have been met for final
inspection and approval.	ြင်းကြိုင်းကြောင်း ကြိုင်းကြိုင်းကြိုင်းကြိုင်းကြိုင်းကြိုင်းကြိုင်းကြိုင်းကြိုင်းကြိုင်းကြိုင်းကြိုင်းကြိုင်းက ကြို့ကြိုက်ကြိုင်းကြိုင်းကြိုင်းကြိုင်းကြိုင်းကြိုင်းကြိုင်းကြိုင်းကြိုင်းကြိုင်းကြိုင်းကြိုင်းကြိုင်းကြိုင်းကြိ
Subsurface Safety Valve: Manu. and Type	Set @: Ft.
18. I hereby certify that the foregoing is true and correct	ိုင်းနှင့်အောင် ချိုင်းဆိုကာလုပ် ကြို့နှင့်အခြင်းနှင့် ခြို့ဆိုကာလုပ် ကြို့နှင့်နေရာက် ကြို့နှင့် ကြို့နှင့်
	မိုင်္ပီးလိုင်္ပါတီနိုင်ငံ ကိုလ်ပါ
SIGNED SIGNED TITLE President	DATE3-23-82 ;
(This space for Federal or State office use)	
APPROVED BY TITLE	DATE
CONDITIONS OF APPROVAL, IF ANY: •See Instructions on Reverse S	side SFP 7 1982
The JAMES A. CHUMAMA PISTRICE SUPPRIME SOC	