## UNITED STATES

/ UNITED STATES	<b>5.</b> LEASE වීම දී දී දී දී
DEPARTMENT OF THE INTERIOR	NOO-C-14-20-5114
GEOLOGICAL SURVEY	6. IF INDIAN, ALLOTTEE OR TRIBE NAME
	Navajo Jaibe
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.)	8. FARM OR LEASE MAME
1. oil 📈 gas 🗍	Duncan Navaja
well well other	9. WELL NO.
2. NAME OF OPERATOR	10. FIELD OR WILDCAT NAME
John J. Staver dba Saguaro Oil Company 3. ADDRESS OF OPERATOR	Wildcat
P. O. Box 51, Farmington, N. M. 87401	11. SEC., T., R., M., OR BLK. AND SURVEY OR
4. LOCATION OF WELL (REPORT LOCATION CLEARLY. See space 17	AREA STANK OFFILE
below.) AT SURFACE:	Sec. 35, 329N, RITW
AT TOP PROD. INTERVAL:	12. COUNTY OR PARISH 13. STATE  San Juan S. N. M.
AT TOTAL DEPTH:	14. API NO. 25 8 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2 2
16. CHECK APPROPRIATE BOX TO INDICATE NATURE OF NOTICE,	Approved 4-20-75
REPORT, OR OTHER DATA	15. ELEVATIONS (SHOW DE KOBE AND WD)
REQUEST FOR APPROVAL TO: SUBSEQUENT REPORT OF:	5256 Gr.
TEST WATER SHUT-OFF	
FRACTURE TREAT	(1) 1 (1) 1
REPAIR WELL	(NOTE: Report results of multiply completion or zone
PULL OR ALTER CASING   MILLTIPLE COMPLETE	change on Form 9–330.)
MULTIPLE COMPLETE	4.50
ABANDON* \( \overline{\ove	និក្សាស្រ្ត ប្រជាជាធិបាន ប្រជាជិបាន ប្រជាជាធិបាន ប្រជាធិបាន ប្រជាជាធិបាន បាន ប្រជាជាធិបាន ប្រជាជាធិបាន ប្រជាជាធិបាន ប្រជាជាធិបាធិបាន បានប្រជាជាធិបាន ប្រជាជាធិបាន ប្រជាជាធិបាន ប្រជាជាធិបាន បានបានធិបាន បានបាន បានបាន បានបានធិបា បានបានបាន បានបានបាន បានបានបាន បានបានបាន បានបានបាន បានបានបាន បានបានបាន បានបានបាន បានបានបាន បានបានបានបាន បានបានបានបាន បានបានបានបានបាន បានបានបានបាន បានបានបានបាន បានបានបានបាន បានបានបានបាន បានបានបានបាន បានបានបានបាន បានបានបានបានបានបានបានបានបានបានបានបានបានប
(other)	వివర్గారు. ఈ త్రోత్యాలు భ మార్జులు ఈ <b>టె</b> ంగు
17. DESCRIBE PROPOSED OR COMPLETED OPERATIONS (Clearly statincluding estimated date of starting any proposed work. If well is a measured and true vertical depths for all markers and zones pertine.	lirectionally drilled, give subsurface locations and
Propose to set plug and abandon, May 3, 1975	
Jop Dakota 1357	
Jop Gallup 493	
	27.2
Total Depth 1399	7 197
Set cement plug 1399° to 1150°	1 March Company
Set cement plug 450° to 700°	OFF TOIST, 3 22
Set cement plug 0° to 10°	
Set cement plug. 0° to 10°	
(lean location and erect dry hole marker.	
Subsurface Safety Valve: Manu. and Type	Set @ Ft.
18. I hereby reguling that the foregoing is true and correct	
HI Car	DATE 10-4-77
(This space for Federal or State of	fice use)
APPROVED BY	DATEDATE