## STATE OF KANSAS STATE CORPORATION COMMISSION

Give All Information Completely
Make Required Affidavit
Mail or Deliver Report to:

WELL PLUGGING RECORD

Form CP-4

| Conservation Division State Corporation Commission   |  |  |  |  |  |  |  |
|--|--|--|--|--|--|--|--|
| P. O. Box 17027  | in overs someopens discussed in all and an extension of the first section of the first sectio | Rooks  | Cour   | ty. Sec. 18 T  | wp. 9S. Rge  | <u>20</u> (¥)(w)   |  |
| Wichita, Kansas 67217  | Location as "NE/CNW%SW%" or footage from lines SW NE NW  |  |  |  |  |  |  |
|  | Lease Owner R. P. Nixon Operations   |  |  |  |  |  |  |
|  | Lease Name Paul Miller Well No. 3 Office Address Box 589 Russell, Kansas 67665   |  |  |  |  |  |  |
|  | Office Address Box 589 Russell, Kansas 67665   |  |  |  |  |  |  |
|  | Character of Well (completed as Oil, Gas or Dry Hole) injection well   |  |  |  |  |  |  |
|  | Date well completed November 8, 19 56 Application for plugging filed December 1, 10 74   |  |  |  |  |  |  |
|  | A Commence of the contract of  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Plugging commenced December 9, 19 74 Plugging completed December 11, 19 74   |  |  |  |  |  |  |
|  | Reason for abandonment of well or producing formation depleted   |  |  |  |  |  |  |
|  | ***************************************  | andonoicht of Act  | or producit  | ig iomamon   |  | C-C-   |  |
|  | If a producing well is abandoned, date of last production 19  Was permission obtained from the Conservation Division or its agents before plugging was com-  |  |  |  |  |  |  |
| And the second state of th |  |  |  |  |  |  |  |
| Locate well correctly on above<br>Section Plat   | menced?  | yes  |  | V 441011 4511161011 01   | its agents bea   | ore brogging was com-  |  |
| Name of Conservation Agent who super   | vised plugging of th   | ais well   |  |  | And the second s |  |  |
| Producing formation Agent who super arbuckle   | The Month of the Colombia Colo | Depth to top 380   | 04 Botton  | $_{\rm m}$ 3812',  | Total Depth of   | Well 3812 Fee  |  |
| Show depth and thickness of all water,   |  |  |  |  |  | ** V Administration of the control o |  |
| OIL, CAS OR WATER RECORDS  | 2  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | randandandandan inga inga inga inga nga nga nga nga nga nga nga nga nga  |  |  |  | CASING RECORD  |  |
| FORMATION  | CONTENT  | FROM   | 70   | SIZE   | PUT IN   | PULLED OUT   |  |
| Alluvium   |  |  | and the same of the constitution of the same of the sa | 8-5/8"   | 279 '  | none   |  |
| Arbuck1e   | <u>water</u>   |  | AND THE PERSON NAMED AND ADDRESS OF THE PERSON NAMED AND ADDRE | 5-1/2"   | 3827 '   | 1140'  |  |
|  | and the second   |  |  | The state of the s | and contract the second department of the contract of the cont |  |  |
|  |  | ****   |  | The second second section of the second section section section sections and the section secti | The first state of the contract of the state |  |  |
|  | estad planta elikulariya iya aran irahan iran masa iran aran aran iran iran iran iran ira  |  | ************   |  | -  |  |  |
|  | harmanical tripos in hallinguardh amanghinasgo i ad adar dandasan in dan ay nasinasins baaran.   |  |  | -  |  |  |  |
|  | and the state of t |  | hallannanan an hinganipapikalan manakanan  |  |  |  |  |
| STATE CORPOR   | FIVED ATION COMMISSION 1 2 1975  |  |  |  |  |  |  |
| CONSERV  | ATION DIVISION   | CONTRACTOR CONTRACTOR OF THE CONTRACTOR CONT   |  | and the state of t | and the second s | NOTIFICATION OF THE PROPERTY O |  |
| Wich   | ita, Kansas  |  |  |  |  | AND  |  |
|  | THE CONTRACTOR COLOR TO A SERVICE THE STREET WAS A SERVICE TO THE SERVICE OF THE SERVICE TO THE SERVICE TO THE SERVICE TO THE SERVICE THE SERVICE TO THE SERVICE T | err to man control maggio maggio e to managio de destre de control   | endaren an antinental services and   |  |  | · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·  |  |
|  |  | ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないできる。<br>ではないでもなでもなできる。<br>ではないでもなでもなでもなでもなでもなでもなでもなでもなでもなでもなでもなでもなでもなで |  | EACONOMISMO NECES (MISSES PAR  |  | Things-Company in the America and a secretary and answer of the Secretary and a secretary and  |  |
|  |  | ·····································  |  | · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·  | MAN PROTOCO CONTROL CO | and the same of the contract o |  |
| ame of Plugging Contractor Char  | TIE Crow L   |  | uy, use BACK   | of this sheet)   |  |  |  |
| 44.000   | zs. Kansas   | 67601  | n ann ann an t-airean ann an t-airean ann an t-airean ann an t-airean an t-air | erinania e elementra de la composition della com |  |  |  |
| FATE OF Kansas   | managamanapamanapamanapamanapamanapamanapamanapamanapamanapamanapamanapamanapamanapamanapamanapamanapamanapama   | NTY OF Russ  | e11  |  | en diskuntetan makkaterum tapa selah citima dapa kerdi berban<br>perjam demunuak-personak pener entry di Stapa memban di Albania   | The second control con |  |
| R.P.   | Nixon  | ocanomicanomicanomica ( en   | ployee of o  |  |  | f the above-described  |  |
| ell, being first duly sworn on oath, say<br>pove-described well as filed and that th   | s: That I have kno<br>s same are true and  |  |  | nts, and matters I   | erein containe   | d and the log of the   |  |
|  |  |  | BM. P. NI  | ym ·   | n tigen og fra skallen skille skil  | , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,  |  |
|  |  | WITH THE PROPERTY OF THE PROPE   |  | Box 4  |  | sell, Ks.  |  |
| Subscribed and Sworn to before a   | ne this  | day of   | Februa   | (Add   |  | Control of the second s |  |
| 0 40 ~~  |  | distraction of the state of the   | Jon  | and I  | and the  |  |  |
| commission expires $9-13-77$   | ration are a manufactify for first , in a view sychocommon emperative for a view object the first  | Rujunda egga dhana annoquatar  |  | -  | NOTARY PUBLIC  | Russell County, ks.  |  |

## LOG BUREAU—KANSAS CECLOCICAL SOCIETY 508 East Murdock, Wichita, Kansas

Company- SKELLY OIL Form- Paul Miller

No.

18 T. SEC. R. 20W SW NE NW

990! fr NL 990! fr EL NW

Total Depth. 3828 PB 3815

Comm. 10-28-56

Damp.

Shot or Treated.

Contractor. Claude Wentworth Drlg. Co., Inc.

Issued. 12-29-56

CASING:

8 5/8" 279' w/175 sx cem. 5월1 3827' w/150 sx cem.

Rooks County KANSAS

Elevation. 2238 DF

Pot. 202 BOPD Production.

Figures inclicate Bottom of Formations.

| surface soil-rock-sha<br>shale-shells-lime |            |
|--|------------|
| shale-shells-sand                          | 279        |
|  | 1620       |
| shale-shells-red bed                       | 1750       |
| Anhydrite                                  | 1788       |
| shale-lime shells                          | 5750       |
| lime-shale                                 | 3780       |
| sand                                       | 3795       |
| lime                                       | 3800       |
| cherty dolomite                            | 3808       |
| dolomite                                   | 3813       |
| dolomite                                   | 3828       |
| Total Depth PR 3816                        | -          |
| TOPS:                                      |            |
| Anhydrite -                                | 1738       |
| B/Anhydrite                                | 1778       |
| Wellington                                 | 2090       |
| B/Wellington                               | 2254       |
| Neva                                       | 2744       |
| Near Topeka                                | 3244       |
| Heebner shale                              | 3450       |
| Toronto lime                               | 3474       |
| Lensing lime                               | 3490       |
| B/Kansas Gity lime                         | 3711       |
| Conglomerate                               | 3756       |
| Conglomerate sand                          | 3778       |
| Arbuckle lime                              | 3804       |
| Them the sent of the                       |            |
| -01 mg - 3140-3000'                        | Top packet |

er would not hold. Pulled packers. Reran tester -set DST # 2 - 3688-3800 . Open 1 hr., weak blow for 45 min., rec. 35 mud, no oil, BHP 340# in 20 min., (top packer @ 3688! & bottom packer @ 3800! no FP.

DST #3 Packer 3803 Open 1 hr., weak blow, rec. 15: HOCM, 20: MOCM, & 10: wtry OCM, BHP 705# in 20 min., IFP 0#, FFP 30#.

DST # 4 - Packer @ 3813', Open 1 hr., weak blow for 28 min, rec. 33' muddy salt wtr., HHP 705#, in 20 min., no FP.

Ran Schlumberger

Acid Treatment:

11-13-56 500 gals. 3805-3812' 11-14-56 1000 gals. 3805-3812' 11-16-56 2000 gals. 3805-3812

Producing Formation:

Arbuckle lime

38051-38121

Oil Show

3805-38121

CONSTRUATION DIVISION