

Section 3 Township 11 Range 16W

Well No. 2 Dreiling

Company	Cities	Service
1. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
2. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
3. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
4. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
5. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
6. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
7. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
8. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
9. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
10. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
11. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
12. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
13. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
14. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
15. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
16. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
17. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
18. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
19. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
20. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
21. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
22. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
23. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
24. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
25. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
26. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
27. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
28. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
29. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
30. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
31. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
32. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
33. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
34. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
35. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
36. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
37. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
38. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
39. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
40. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
41. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
42. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
43. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
44. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
45. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
46. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
47. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
48. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
49. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
50. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
51. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
52. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
53. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
54. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
55. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
56. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
57. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
58. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
59. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
60. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
61. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
62. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
63. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
64. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
65. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
66. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
67. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
68. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
69. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
70. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
71. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
72. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
73. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
74. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
75. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
76. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
77. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
78. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
79. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
80. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
81. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
82. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
83. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
84. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
85. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
86. <u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
87. <u> </u>		

Krueger
NORTH

[illegible]

Ellis

KANSAS

16W

Sec. 3 Twp. 11 R. 16W

Well No. #2 Dreiling Farm

Cities Service

Company

Krueger Pool

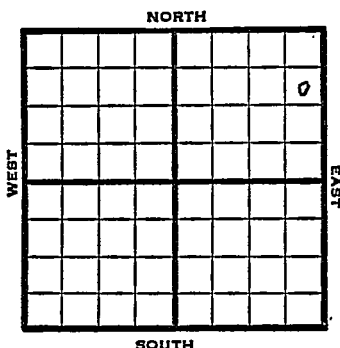
990' Ft. from N. Line

Ft. from S. Line

330' Ft. from E. Line

Ft. from W. Line

SE NE NE



1949

Elev 2072' REPORT

7/6 Location
7/12 8" @ 294'
Topeka 2962'
Lansing 3341'
Drlg 3390'
7/20 TD 3535
5" @ 3535'
7/27 60 shots 3212-3343
430 wtr / 150' oil 15 hrs.
8/3 Squeeze
8/10 117 shots 3214-3301
4500 acid
Pump 278 bbls oil / 64 " 15 hrs.
8/17 TD 3535'
Lansing 3341
5" @ 3535'
Perf 4500 acid
Pump 655 Oil / 7 W Pot
27° Gr.
Comp
COMPLETED

Map No. _____ Sec. 3 Twp. 11 R. 16^W

Well No. 2 Dreiling

Cities Service Company

Contractor

SE NE NE

FIRST REPORT
SECTION PLAT

990 Ft. from N. Line

Ft. from S. Line

330 Ft. from E. Line

Ft. from W. Line

			o

Ellis County

Location X

Rig up

Drilling and Remarks:

RECORD

Cased _____ in., _____ ft.

Sand _____

Gas _____

Oil _____

Total Depth _____

PRODUCTION

1st 24 hrs. Nat. _____

1st 24 hrs. after shot _____

Gas _____ Cu. Ft.

Dry Hole _____

Abandoned _____

Date

JUL 6 1944 19

S. J. LEWIS Scout

Map No. K71 Sec. 3 Twp. 11 R. 16W

Well No. 2 Dreiling

Cities Service

Company

COMPLETE

Contractor

SE NE NE

E1, 2072
SECTION PLAT

990 Ft. from N. Line

 Ft. from S. Line

330 Ft. from E. Line

 Ft. from W. Line

	2		4

Ellis County

Location

Rig up

Drilling and Remarks:

Loss 3341

5" casing

Perf

4500 acid

Prod 655 oil + 7W

Perf

27 1/2 cu

RECORD

Cased in., ft.

Sand

Gas

Oil

Total Depth 35.25

PRODUCTION

1st 24 hrs. Nat.

1st 24 hrs. after shot

Gas Cu. Ft.

Dry Hole

Abandoned

Date

AUG 17 1949

19

S. I. LEWIS

Scout